
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528																
CGU 14		WELL #: 6-C		RRCID -> 148766		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A										
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 20		WELL #: 9 C		RRCID -> 168965		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6479 - 6489										
08		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATOKA OPERATING, INC. SOLOMON		WELL #: 1		RRCID -> 244897		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476										
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

WILD CAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321									
MAST-MIDDLEBROOK				WELL #:	1	RRCID ->	239893	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10874 - 10910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.				084097									
JERNIGAN, IRA L.				WELL #:	1	RRCID ->	216038	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
FLORENCE, B.A.				WELL #:	1	RRCID ->	209546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	8204 - 8212
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
WERNER-LAGRONE				WELL #:	1HS	RRCID ->	254878	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COVEY PARK OPERATING LLC				182847									
CRAWFORD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	245873	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CYPRESS PRODUCTION, INC.				195806									
FINNEY				WELL #:	1	RRCID ->	206772	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	7398 - 74406
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	7	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
ROBERTS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 156419	COMPL. DATE 06/29/1994	TOTAL DEPTH 8035	PERF. 6217	- 6231			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUDD				WELL #: 2	RRCID -> 252070	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 12570	PERF. N/A				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ENERGY PRODUCTION CORPORATION				251989	WILLIAMS, THURMAN	WELL #: 2	RRCID -> 167347	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 9206	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162	WORLEY, JAMES	WELL #: 1	RRCID -> 267268	COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL DEPTH 12797	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FRANK SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 268468	COMPL. DATE 07/28/2012	TOTAL DEPTH 12678	PERF. 9752	- 12377			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON			
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915						
JARVIS EAST G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 257558	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 13253	PERF.13090	- 13100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY				314909						
PRICER, J. GU				WELL #: 6	RRCID -> 247854	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 1124	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SEALEY, BILLY JACK				WELL #: 2	RRCID -> 247857	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH 1014	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTER, KF WH GU				WELL #: C 5	RRCID -> 247858	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 929	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

INDIGO MINERALS LLC				423834						
S. GARY				WELL #: 2	RRCID -> 245694	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON				
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689							
WALTON GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 196759	COMPL. DATE 09/15/2002	TOTAL DEPTH 10097	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265							
LOCO BAYOU A-501				WELL #: 2	RRCID -> 183659	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 8872	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'BENCO, INC.				617512							
WORLEY				WELL #: 1	RRCID -> 250322	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 14681	PERF.12728 - 13745			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERT GRIFFIN				WELL #: 6	RRCID -> 251575	COMPL. DATE 06/27/2009	TOTAL DEPTH 12040	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PONTA E&P LLP				670439							
MCMILLAN-RICE UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 270615	COMPL. DATE 03/14/2011	TOTAL DEPTH 1380	PERF. 1359 - 1363			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795							
JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 165914	COMPL. DATE 08/03/1995	TOTAL DEPTH 19775	PERF.16358 - 16384			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15							

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #:		2-C	RRCID -> 152192	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9752	- 9792		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANDERSON		WELL #:		7	RRCID -> 245835	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 1225	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	7	RRCID -> 210781	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 2930	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DOUGLASS GU 3		WELL #:		4	RRCID -> 210786	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 14598	- 14709	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT	-0-	

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

SHOCO PRODUCTION, L.P.		WELL #:		778198	2	RRCID -> 267959	COMPL. DATE 10/07/2010	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7592	- 7624	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/21/2013

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON			
SND OPERATING, L.L.C.				797127						
BLACKSHEAR GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 206539	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 9175	PERF. 7426	-	7448
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEMPLE EASTEX				WELL #: 1	RRCID -> 235335	COMPL. DATE 11/09/1984	TOTAL DEPTH 17904	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN				WELL #: 1	RRCID -> 253794	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 19000	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976						
HARRELL GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 246644	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10142	-	10690
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TX LONE STAR OPERATING CO, LLC				875196						
NEW BIRMINGHAM				WELL #: 1	RRCID -> 227309	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 13237	PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON				
TX ENHANCED OIL RECOVERY CO, LLC				875198							
RIESS				WELL #: 1	RRCID -> 276364	COMPL. DATE 12/26/2014	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9324	- 9340		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
PARRISH GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 184361	COMPL. DATE 08/24/1994	TOTAL DEPTH 12242	PERF. 11102	- 11123		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

VANGUARD OPERATING, LLC				881585							
FLETCHER, MAX J.				WELL #: 4	RRCID -> 254993	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8298	- 8322		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
GULLEY, MARVIN				WELL #: 14	RRCID -> 190731	COMPL. DATE 02/08/1974	TOTAL DEPTH 9092	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DELROSE GAS UNIT 4		WELL #:		2H	RRCID ->	254187	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	11988	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

ABBEY ROAD		WELL #:		1R	RRCID ->	268325	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	13168	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPORT)		01088 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781											
MAST, A. T.		WELL #:		2	RRCID ->	111312	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	10534	PERF. 7447 - 7453		
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-	120		
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-	120		
10	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2	N	-0-	120		
11	1140	N	988	-0-	-152	-0-	988	2	N	-0-	120		
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-	120		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120		

ALAZAN BAYOU (GLEN ROSE)		01105 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
CYPRESS OPERATING, INC.		195834											
AUGUSTINE		WELL #:		1	RRCID ->	257047	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7571 - 7575		
08	589	#	357	-0-	-232	-0-	357	2	N	-0-	-0-		
09	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-	-0-		
10	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-		
11	360	#	324	-0-	-36	-0-	324	2	N	-0-	-0-		
12	558	#	279	-0-	-279	-0-	279	2	N	-0-	-0-		
01	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-		

ALLEN TOWN (GLEN ROSE, UPPER)		01727 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027											
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138698	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7385 - 7427		
08	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	103	1	1101	2	N	2	108
09	1350	N	1138	-0-	-212	-0-	95	1	1041	2	N	2	110
10	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	95	1	1053	2	N	-0-	110
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	107	1	1270	2	N	-0-	110
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	108	1	1280	2	N	-0-	110
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	103	1	1214	2	N	-0-	110

BROWN C GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	253473	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7382 - 7387		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER)		//CONT.//		01727 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
C6 OPERATING, L.L.C.				121212										
FENLEY				WELL #: 1	RRCID -> 015752	COMPL. DATE 06/04/1954	TOTAL DEPTH 11511	PERF. 7448	- 7478					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 015755	COMPL. DATE 10/29/1954	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 7402	- 7418					
08	86	N	86	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068	RRCID -> 015754	COMPL. DATE 05/04/1955	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 7366	- 7373					
MODISETT				WELL #: 1										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

KIRKLAND				WELL #: 2	RRCID -> 139328	COMPL. DATE 12/08/1990	TOTAL DEPTH 10955	PERF. 7330	- 7350					
08	434	N	219	-0-	-215	219	2			N	-0-			2
09	120	N	-0-	-0-	-120					N	-0-			2
10	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-			2
11	210	N	-0-	-0-	-210					N	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

ALTO (PETTIT)				02080 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHEROKEE						
HIBBARD ENERGY, LP				383757										
HARGRAVE				WELL #: 1	RRCID -> 229169	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 12250	PERF. 9983	- 10374					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOLIVER GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 236757	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9955	- 10222					
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

ALTO (PETTIT)		//CONT.//		02080 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHEROKEE							
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
YORK				WELL #:	1	RRCID ->	268227	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	9310 - 10350	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	2790 #	2257	-0-	-533	-0-	2126	2	131	9	N	119	180	1	126
09	2700 #	1906	-0-	-794	-0-	1875	2	31	9	N	28			154
10	2790 #	1734	-0-	-1056	-0-	1649	2	85	9	N	77			231
11	2190 #	1767	-0-	-423	-0-	1715	2	52	9	N	47	178	1	100
12	2490 R	2490	-0-	-0-	-0-	2409	2	81	9	N	74			174
*01	2376 R	2376	-0-	-0-	-0-	2341	2	35	9	N	32			206

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: CHEROKEE							
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	235680	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9593 - 10513	
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	34	1	1096	2	N	-0-			45
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	64	1	2060	2	N	-0-			45
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	74	1	2392	2	N	-0-			45
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	56	1	1817	2	N	-0-			45
12	2170 N	1783	-0-	-387	-0-	54	1	1729	2	N	-0-			45
01	2170 N	1750	-0-	-420	-0-	53	1	1697	2	N	-0-			45

ALTO (TRAVIS PEAK)				02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE							
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
BICE				WELL #:	1	RRCID ->	274176	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9782 - 9948	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	4898	-0-	4898	4898	4807	2	91	9	N	83	33	8	50
10	19909 X	15011	-0-	-4898	-0-	14741	2	270	9	N	245	169	1	125
11	15060 X	10847	-0-	-4213	-0-	10656	2	191	9	N	174	169	1	130
12	15562 X	9816	-0-	-5746	-0-	9672	2	144	9	N	131	181	1	79
01	15562 X	9251	-0-	-6311	-0-	9138	2	113	9	N	103	2	8	180

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040			CNTY: CHEROKEE							
PERDUE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	202867	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10213 - 10530	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

MADDIN				WELL #:	1	RRCID ->	220967	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10192 - 10606	
08	2573 X	644	-0-	-1929	-0-	644	2			N	-0-			67
09	1290 X	913	-0-	-377	-0-	913	2			N	-0-			67
10	1333 X	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-			67
11	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			67
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1198	2	174	9	N	158	184	1	41
*01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			41

PERDUE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221841	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10256 - 10522	
08	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			65
09	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2037	2	11	9	N	10			75
10	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			75
11	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-			75
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1794	2	35	9	N	32			107
*01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2019	2	6	9	N	5			112

OIL AND GAS DIVISION

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
KEMPER				WELL #:	1	RRCID ->	072333	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	11520	PERF.10209 - 10286
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1178 N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2	N	-0-		40
09		1170 N	1046	-0-	-124	-0-	1046	2	N	-0-		40
10		1178 N	920	-0-	-258	-0-	920	2	N	-0-		40
11		1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2	N	-0-		40
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-		40
*01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-		40

TOLIVER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	075961	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10151 - 10340
08		1023 N	855	-0-	-168	-0-	855	2	N	-0-		58
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-		58
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-		58
11		840 N	773	-0-	-67	-0-	773	2	N	-0-		58
12		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-		58
01		899 N	823	-0-	-76	-0-	823	2	N	-0-		58

WILLIAMS, ALEC				WELL #:	1	RRCID ->	086846	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10222 - 10378
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-		95
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-		95
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		95
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		95
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-		95
01		651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2	N	-0-		95

PEAK ENERGY CORPORATION				647135								
BOYD, MABLE				WELL #:	1	RRCID ->	111889	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL DEPTH	11387	PERF.10423 - 10430
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
YORK				WELL #:	1	RRCID ->	194092	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10227 - 10350
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERDUE, T.A. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	245363	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9837 - 10932
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. SUMMERS		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
				945936										
				WELL #:	1	RRCID ->	067689	COMPL. DATE	07/17/1976	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10058 - 10582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1302 X	220	-0-	-1082	-0-	6 1	214 2	N		-0-			95
09		1260 X	633	-0-	-627	-0-	18 1	615 2	N		-0-			95
10		1302 X	519	-0-	-783	-0-	15 1	504 2	N		-0-			95
11		1020 X	892	-0-	-128	-0-	26 1	866 2	N		-0-			95
12		775 X	472	-0-	-303	-0-	14 1	458 2	N		-0-			95
01		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N		-0-			95

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

DAVIS, ANTHONY				WELL #:	1	RRCID ->	216634	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10224 - 10472	
08	1953 N	1436	-0-	-517	-0-	1436 2			N		-0-			80
09	1890 N	1261	-0-	-629	-0-	1261 2			N		-0-			80
10	1953 N	1763	-0-	-190	-0-	1763 2			N		-0-			80
11	1380 N	40	-0-	-1340	-0-	40 2			N		-0-			80
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N		-0-			80
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N		-0-			80

HICKS				WELL #:	1	RRCID ->	229442	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10142 - 10774	
08	1426 N	1391	-0-	-35	-0-	60 1	28 9	1303 2	N		25			177
09	1320 N	1179	-0-	-141	-0-	52 1		1127 2	N		-0-			177
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	56 1	6 9	1224 2	N		5			182
11	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	57 1		1242 2	N		-0-			182
12	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	52 1		1137 2	N		-0-			182
*01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	59 1		1280 2	N		-0-			182

HOLCOMB				WELL #:	1	RRCID ->	232695	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	11415	PERF.	10478 - 10874	
08	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	80 1		1732 2	N		-0-			140
09	2010 N	1650	-0-	-360	-0-	73 1		1577 2	N		-0-			140
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	85 1		1858 2	N		-0-			140
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	83 1		1809 2	N		-0-			140
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	80 1		1728 2	N		-0-			140
01	1953 N	1924	-0-	-29	-0-	85 1		1839 2	N		-0-			140

ROSE TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	233638	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10607 - 10670	
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	55 1		1205 2	N		-0-			125
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	45 1		973 2	N		-0-			125
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	53 1		1160 2	N		-0-			125
11	1020 N	948	-0-	-72	-0-	42 1		906 2	N		-0-			125
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	54 1		1184 2	N		-0-			125
*01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	63 1		1359 2	N		-0-			125

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SESSIONS	GAS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	253913	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10404 - 11920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3193 X	2969	-0-	-224	-0-	131 1	2838 2	N	-0-	-0-
09		3060 X	2597	-0-	-463	-0-	114 1	2483 2	N	-0-	-0-
10		3162 X	2799	-0-	-363	-0-	123 1	2676 2	N	-0-	-0-
11		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	133 1	2887 2	N	-0-	-0-
12		2976 X	2941	-0-	-35	-0-	129 1	2812 2	N	-0-	-0-
01		2976 X	2932	-0-	-44	-0-	129 1	2803 2	N	-0-	-0-

ANGIE (JAMES LIME)		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555									
SHERMAN A		WELL #:	1H	RRCID ->	242003	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	7742 - 11725
08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	82 1	755 2	N	-0-	-0-
09		750 N	665	-0-	-85	-0-	42 1	623 2	N	-0-	-0-
10		744 N	684	-0-	-60	-0-	684 2		N	-0-	-0-
11		840 N	558	-0-	-282	-0-	39 1	519 2	N	-0-	-0-
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	82 1	789 2	N	-0-	-0-
*01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	113 1	650 2	N	-0-	-0-

HILTON B		WELL #:	1H	RRCID ->	242968	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12472	PERF.	7785 - 12400
08		1054 N	984	-0-	-70	-0-	88 1	896 2	N	-0-	110
09		840 N	810	-0-	-30	-0-	85 1	725 2	N	-0-	110
10		868 N	679	-0-	-189	-0-	679 2		N	-0-	110
*11		990 N	876	-0-	-114	-0-	92 1	784 2	N	-0-	110
*12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	95 1	772 2	N	-0-	110
*01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	285 1	775 2	N	-0-	110

SINGSON-STEWART		WELL #:	1H	RRCID ->	245570	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7705 - 11187
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILTON A		WELL #:	1H	RRCID ->	245578	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF.	7750 - 11131
08		1612 N	595	-0-	-1017	-0-	82 1	513 2	N	-0-	87
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-	61 1	826 2	N	-0-	7
10		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-	7
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	74 1	893 2	N	-0-	7
12		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	82 1	1041 2	N	-0-	7
01		1488 N	1389	-0-	-99	-0-	192 1	1197 2	N	-0-	7

HARRIS, L.M. JR.		WELL #:	1H	RRCID ->	245822	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6468	PERF.	6715 - 10767
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
KENNEDY TRUST-HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	247186	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6506	PERF. 7336 - 11685	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700								
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #:		1 C	RRCID ->	229137	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 7090 - 7210	
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	9	1	96	2	N	-0-	16
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	8	1	98	2	N	-0-	16
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-	16
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-	16
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	N	-0-	16
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-	16

TIMBERSTAR				WELL #:	2	RRCID ->	231174	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7831 - 11550
08	5549 X	3881	-0-	-1668	-0-	319	1	3562	2	Y	-0-	85
09	4440 X	4028	-0-	-412	-0-	317	1	3711	2	Y	-0-	85
10	4278 X	4108	-0-	-170	-0-	317	1	3791	2	Y	-0-	85
11	4140 X	3933	-0-	-207	-0-	314	1	3619	2	Y	-0-	85
12	4247 X	4008	-0-	-239	-0-	329	1	3679	2	Y	-0-	85
01	4154 X	3863	-0-	-291	-0-	322	1	3541	2	Y	-0-	85

TIMBERSTAR-FORBIS				WELL #:	1	RRCID ->	232171	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 8100 - 13185
08	4960 X	4313	-0-	-647	-0-	355	1	3958	2	Y	-0-	59
09	4800 X	4152	-0-	-648	-0-	327	1	3825	2	Y	-0-	59
10	4960 X	4270	-0-	-690	-0-	329	1	3941	2	Y	-0-	59
11	4530 X	3951	-0-	-579	-0-	316	1	3635	2	Y	-0-	59
12	4464 X	4166	-0-	-298	-0-	342	1	3824	2	Y	-0-	59
01	4309 X	3506	-0-	-803	-0-	292	1	3214	2	Y	-0-	59

TIMBERSTAR-REDDITT				WELL #:	1	RRCID ->	232244	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 8136 - 12428
08	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	442	1	4929	2	N	-0-	191
09	5040 X	4894	-0-	-146	-0-	385	1	4509	2	N	-0-	191
10	5177 X	4820	-0-	-357	-0-	372	1	4448	2	N	-0-	191
11	5190 X	4575	-0-	-615	-0-	366	1	4209	2	N	-0-	191
12	5363 X	4720	-0-	-643	-0-	388	1	4332	2	N	-0-	191
01	5363 X	4844	-0-	-519	-0-	404	1	4440	2	N	-0-	191

TIMBERSTAR-WORSHAM				WELL #:	1	RRCID ->	232268	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	7105	PERF. 7764 - 11781
08	5859 X	5309	-0-	-550	-0-	436	1	4871	2	Y	2	47
09	5670 X	5125	-0-	-545	-0-	404	1	4721	2	Y	-0-	47
10	5642 X	5201	-0-	-441	-0-	401	1	4794	2	Y	5	52
11	5280 X	4934	-0-	-346	-0-	394	1	4540	2	Y	-0-	52
12	5332 X	5115	-0-	-217	-0-	420	1	4695	2	Y	-0-	52
01	5301 X	4824	-0-	-477	-0-	402	1	4422	2	Y	-0-	52

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700																
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		6448 X	6352	-0-	-96	-0-	522	1	5830	2	N	-0-				83
09		6510 X	6357	-0-	-153	-0-	501	1	5856	2	N	-0-				83
10		6727 X	6382	-0-	-345	-0-	492	1	5890	2	N	-0-				83
11		6510 X	6165	-0-	-345	-0-	493	1	5672	2	N	-0-				83
12		6572 X	6298	-0-	-274	-0-	517	1	5781	2	N	-0-				83
01		6572 X	6191	-0-	-381	-0-	516	1	5675	2	N	-0-				83

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 2 RRCID -> 233682 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100																
08		5301 X	3951	-0-	-1350	-0-	325	1	3624	2	Y	2				42
09		5130 X	4492	-0-	-638	-0-	354	1	4138	2	Y	-0-				42
10		5301 X	4514	-0-	-787	-0-	348	1	4158	2	Y	7				49
11		4440 X	4081	-0-	-359	-0-	326	1	3755	2	Y	-0-				49
12		4650 X	4374	-0-	-276	-0-	359	1	4015	2	Y	-0-				49
01		4650 X	4007	-0-	-643	-0-	334	1	3673	2	Y	-0-				49

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000																
08		4805 X	3966	-0-	-839	-0-	326	1	3634	2	Y	5				131
09		4650 X	4237	-0-	-413	-0-	331	1	3877	2	Y	26	127	0		30
10		4805 X	4395	-0-	-410	-0-	339	1	4056	2	Y	-0-				30
11		4170 X	4152	-0-	-18	-0-	331	1	3814	2	Y	6				36
12		4371 X	4251	-0-	-120	-0-	349	1	3902	2	Y	-0-				36
01		4402 X	4203	-0-	-199	-0-	351	1	3852	2	Y	-0-				36

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215																
08		4743 X	4036	-0-	-707	-0-	332	1	3704	2	Y	-0-				66
09		4560 X	3614	-0-	-946	-0-	285	1	3329	2	Y	-0-	64	0		2
10		4340 X	3824	-0-	-516	-0-	294	1	3521	2	Y	8				10
11		3900 X	3656	-0-	-244	-0-	292	1	3364	2	Y	-0-				10
12		4030 X	3620	-0-	-410	-0-	297	1	3323	2	Y	-0-				10
01		4030 X	3665	-0-	-365	-0-	306	1	3359	2	Y	-0-				10

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 3 RRCID -> 234781 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734																
08		5363 X	5132	-0-	-231	-0-	422	1	4710	2	Y	-0-				12
09		5160 X	4653	-0-	-507	-0-	366	1	4287	2	Y	-0-				12
10		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	419	1	5013	2	Y	-0-				12
11		4980 X	4882	-0-	-98	-0-	390	1	4492	2	Y	-0-				12
12		5146 X	5111	-0-	-35	-0-	420	1	4691	2	Y	-0-				12
01		5425 X	4847	-0-	-578	-0-	404	1	4443	2	Y	-0-				12

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 2 RRCID -> 234792 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699																
08		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	522	1	5824	2	Y	-0-				123
09		5760 X	5163	-0-	-597	-0-	407	1	4756	2	Y	-0-				123
10		5518 X	5221	-0-	-297	-0-	403	1	4818	2	Y	-0-				123
11		6150 X	5119	-0-	-1031	-0-	409	1	4710	2	Y	-0-				123
12		6355 X	5125	-0-	-1230	-0-	421	1	4704	2	Y	-0-				123
01		6355 X	5586	-0-	-769	-0-	466	1	5120	2	Y	-0-				123

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700								
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 235965		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4433 X	3820	-0-	-613	-0-	314 1	3506 2	Y	-0-	55
09	4200 X	3655	-0-	-545	-0-	288 1	3367 2	Y	-0-	55
10	4278 X	3771	-0-	-507	-0-	291 1	3480 2	Y	-0-	55
11	3840 X	3356	-0-	-484	-0-	268 1	3088 2	Y	-0-	55
12	3968 X	3537	-0-	-431	-0-	290 1	3247 2	Y	-0-	55
01	3813 X	3517	-0-	-296	-0-	293 1	3224 2	Y	-0-	55

SUSTAINABLE FOREST LLC		WELL #: 4		RRCID -> 236181		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501		
08	4867 X	4322	-0-	-545	-0-	355 1	3967 2	Y	-0-	11
09	4710 X	4318	-0-	-392	-0-	340 1	3978 2	Y	-0-	11
10	4867 X	4511	-0-	-356	-0-	348 1	4163 2	Y	-0-	11
11	4440 X	4178	-0-	-262	-0-	334 1	3844 2	Y	-0-	11
12	4588 X	4345	-0-	-243	-0-	357 1	3988 2	Y	-0-	11
01	4526 X	4123	-0-	-403	-0-	344 1	3779 2	Y	-0-	11

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #: 1		RRCID -> 236535		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 237027		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800		
08	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	318 1	3546 2	N	3	165
09	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	301 1	3520 2	N	-0-	165
10	3782 X	3747	-0-	-35	-0-	289 1	3458 2	N	-0-	165
11	3750 X	3511	-0-	-239	-0-	281 1	3230 2	N	-0-	165
12	3937 X	3571	-0-	-366	-0-	293 1	3278 2	N	-0-	165
01	3937 X	3522	-0-	-415	-0-	294 1	3228 2	N	-0-	165

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 237029		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016		
08	5828 X	5258	-0-	-570	-0-	432 1	4826 2	Y	-0-	187
09	5640 X	5414	-0-	-226	-0-	426 1	4988 2	Y	-0-	187
10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	429 1	5126 2	Y	-0-	187
11	5250 X	5126	-0-	-124	-0-	410 1	4716 2	Y	-0-	187
12	5580 X	4489	-0-	-1091	-0-	369 1	4120 2	Y	-0-	187
01	5580 X	4593	-0-	-987	-0-	383 1	4210 2	Y	-0-	187

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 237031		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903		
08	7564 X	7143	-0-	-421	-0-	587 1	6556 2	Y	-0-	105
09	7320 X	6801	-0-	-519	-0-	536 1	6265 2	Y	-0-	105
10	7471 X	7063	-0-	-408	-0-	545 1	6518 2	Y	-0-	105
11	7110 X	6588	-0-	-522	-0-	527 1	6061 2	Y	-0-	105
12	7130 X	6933	-0-	-197	-0-	569 1	6364 2	Y	-0-	105
01	7130 X	6641	-0-	-489	-0-	554 1	6087 2	Y	-0-	105

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700								
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 2		RRCID -> 237970		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4836 X	3799	-0-	-1037	-0-	312 1	3487 2	Y	-0-	27
09	4140 X	3761	-0-	-379	-0-	296 1	3465 2	Y	-0-	27
10	4278 X	3940	-0-	-338	-0-	304 1	3636 2	Y	-0-	27
11	4020 X	3486	-0-	-534	-0-	279 1	3207 2	Y	-0-	27
12	4154 X	4092	-0-	-62	-0-	336 1	3756 2	Y	-0-	27
01	3937 X	3738	-0-	-199	-0-	312 1	3426 2	Y	-0-	27

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 1		RRCID -> 238220		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	1
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	1
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	1
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 2		RRCID -> 238357		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205		
08	2325 X	2099	-0-	-226	-0-	54 1	2045 2	Y	-0-	8
09	2250 X	1933	-0-	-317	-0-	51 1	1882 2	Y	-0-	8
10	2108 X	1919	-0-	-189	-0-	67 1	1852 2	Y	-0-	8
11	2040 X	2028	-0-	-12	-0-	51 1	1977 2	Y	-0-	8
12	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	54 1	2085 2	Y	-0-	8
01	2108 X	2070	-0-	-38	-0-	53 1	2017 2	Y	-0-	8

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 3		RRCID -> 239118		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901		
08	3224 X	2644	-0-	-580	-0-	217 1	2427 2	Y	-0-	142
09	3960 X	2697	-0-	-1263	-0-	212 1	2485 2	Y	-0-	142
10	4092 X	3142	-0-	-950	-0-	242 1	2900 2	Y	-0-	142
11	3960 X	3046	-0-	-914	-0-	243 1	2803 2	Y	-0-	142
12	3348 X	2314	-0-	-1034	-0-	190 1	2124 2	Y	-0-	142
01	3131 X	2791	-0-	-340	-0-	233 1	2558 2	Y	-0-	142

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #: 2		RRCID -> 239119		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663		
08	3379 X	2738	-0-	-641	-0-	977 1	1761 2	N	-0-	267
09	3270 X	2817	-0-	-453	-0-	945 1	1872 2	N	-0-	267
10	3410 X	3151	-0-	-259	-0-	977 1	2174 2	N	-0-	267
11	3300 X	2730	-0-	-570	-0-	945 1	1785 2	N	-0-	267
12	3410 X	2452	-0-	-958	-0-	977 1	1475 2	N	-0-	267
01	3162 X	3111	-0-	-51	-0-	977 1	2134 2	N	-0-	267

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 4		RRCID -> 239126		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 4		RRCID -> 239130		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880		
08	2604 X	2070	-0-	-534	-0-	54 1	2016 2	Y	-0-	116
09	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	53 1	1978 2	Y	-0-	116
10	2201 X	1946	-0-	-255	-0-	68 1	1878 2	Y	-0-	116
11	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	54 1	2115 2	Y	-0-	116
12	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	57 1	2176 2	Y	-0-	116
*01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	58 1	2196 2	Y	-0-	116

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700															
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3379 X	3232	-0-	-147	-0-	-0-	266	1	2966	2	Y	-0-		50
09		3270 X	2567	-0-	-703	-0-	-0-	202	1	2365	2	Y	-0-		50
10		3317 X	3316	-0-	-1	-0-	-0-	256	1	3060	2	Y	-0-		50
11		3120 X	2906	-0-	-214	-0-	-0-	232	1	2674	2	Y	-0-		50
12		3224 X	3004	-0-	-220	-0-	-0-	247	1	2757	2	Y	-0-		50
01		3317 X	2970	-0-	-347	-0-	-0-	248	1	2722	2	Y	-0-		50

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251															
08		744 N	616	-0-	-128	-0-	-0-	16	1	600	2	Y	-0-		76
09		690 N	596	-0-	-94	-0-	-0-	16	1	580	2	Y	-0-		76
10		775 N	465	-0-	-310	-0-	-0-	16	1	449	2	Y	-0-		76
11		600 N	595	-0-	-5	-0-	-0-	15	1	580	2	Y	-0-		76
12		620 N	524	-0-	-96	-0-	-0-	13	1	511	2	Y	-0-		76
*01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	469	2	Y	-0-		76

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150															
08		3937 X	3250	-0-	-687	-0-	-0-	267	1	2983	2	Y	-0-		70
09		3810 X	3152	-0-	-658	-0-	-0-	248	1	2904	2	Y	-0-		70
10		3782 X	3348	-0-	-434	-0-	-0-	258	1	3090	2	Y	-0-		70
11		3450 X	3182	-0-	-268	-0-	-0-	254	1	2928	2	Y	-0-		70
12		3534 X	3318	-0-	-216	-0-	-0-	272	1	3046	2	Y	-0-		70
01		3348 X	3192	-0-	-156	-0-	-0-	266	1	2926	2	Y	-0-		70

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750															
08		3565 X	3478	-0-	-87	-0-	-0-	286	1	3192	2	Y	-0-		142
09		3540 X	3519	-0-	-21	-0-	-0-	277	1	3242	2	Y	-0-		142
10		3658 X	3555	-0-	-103	-0-	-0-	274	1	3281	2	Y	-0-		142
11		3540 X	3324	-0-	-216	-0-	-0-	266	1	3058	2	Y	-0-		142
12		3658 X	3370	-0-	-288	-0-	-0-	277	1	3093	2	Y	-0-		142
01		3627 X	3220	-0-	-407	-0-	-0-	269	1	2951	2	Y	-0-		142

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551															
08		5456 X	4781	-0-	-675	-0-	-0-	393	1	4388	2	N	-0-		176
09		5280 X	4775	-0-	-505	-0-	-0-	376	1	4399	2	N	-0-		176
10		5363 X	5060	-0-	-303	-0-	-0-	390	1	4670	2	N	-0-		176
11		5040 X	4666	-0-	-374	-0-	-0-	373	1	4293	2	N	-0-		176
12		5053 X	4413	-0-	-640	-0-	-0-	362	1	4051	2	N	-0-		176
01		5053 X	4606	-0-	-447	-0-	-0-	384	1	4222	2	N	-0-		176

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396															
08		5580 X	4041	-0-	-1539	-0-	-0-	1322	1	2719	2	Y	-0-		27
09		5400 X	4945	-0-	-455	-0-	-0-	1542	1	3403	2	Y	-0-		27
10		5208 X	4222	-0-	-986	-0-	-0-	1261	1	2961	2	Y	-0-		27
11		4830 X	4244	-0-	-586	-0-	-0-	1413	1	2831	2	Y	-0-		27
12		5115 X	4513	-0-	-602	-0-	-0-	1789	1	2724	2	Y	-0-		27
01		5115 X	4271	-0-	-844	-0-	-0-	1817	1	2454	2	Y	-0-		27

TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850															
08		4309 X	2780	-0-	-1529	-0-	-0-	229	1	2551	2	N	-0-		57
09		4170 X	3508	-0-	-662	-0-	-0-	276	1	3232	2	N	-0-		57
10		4154 X	3215	-0-	-939	-0-	-0-	248	1	2967	2	N	-0-		57
11		3900 X	3083	-0-	-817	-0-	-0-	246	1	2837	2	N	-0-		57
12		3782 X	3491	-0-	-291	-0-	-0-	287	1	3204	2	N	-0-		57
*01		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	3465	2	N	-0-		57

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		62 N		-0-	-0-	-62	-0-					30
09		30 N		3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	30
10		279 N		-0-	-0-	-279	-0-					30
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					30
12		3 N		-0-	-0-	-3	-0-					30
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					30

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150												
08		5146 X	4525	-0-	-621	-0-	-0-	372	1	4153	2	159
09		4710 X	4457	-0-	-253	-0-	-0-	351	1	4106	2	159
10		4805 X	4521	-0-	-284	-0-	-0-	349	1	4172	2	159
11		4650 X	4293	-0-	-357	-0-	-0-	343	1	3950	2	159
12		4681 X	4438	-0-	-243	-0-	-0-	364	1	4074	2	159
01		4619 X	4298	-0-	-321	-0-	-0-	358	1	3940	2	159

TIMBERSTAR-KIMBRO 405 WELL #: 1 RRCID -> 244280 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500												
08		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	4190	2	187
09		3630 X	3258	-0-	-372	-0-	-0-	256	1	3000	2	189
								2	9			
10		3751 X	3018	-0-	-733	-0-	-0-	233	1	2785	2	189
11		4410 X	2413	-0-	-1997	-0-	-0-	193	1	2220	2	189
12		4557 X	2494	-0-	-2063	-0-	-0-	205	1	2289	2	189
01		4557 X	2286	-0-	-2271	-0-	-0-	191	1	2095	2	189

HATTON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 244711 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188												
08		4650 X	4309	-0-	-341	-0-	-0-	354	1	3955	2	2
09		4500 X	4231	-0-	-269	-0-	-0-	333	1	3898	2	2
10		4557 X	4359	-0-	-198	-0-	-0-	336	1	4023	2	2
11		4290 X	4053	-0-	-237	-0-	-0-	323	1	3724	2	7
								6	9			
12		4371 X	4164	-0-	-207	-0-	-0-	342	1	3822	2	7
01		4371 X	3983	-0-	-388	-0-	-0-	332	1	3651	2	7

BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374												
08		4340 X	3853	-0-	-487	-0-	-0-	317	1	3534	2	74
								2	9			
09		4200 X	3800	-0-	-400	-0-	-0-	299	1	3499	2	76
								2	9			
10		4216 X	3952	-0-	-264	-0-	-0-	305	1	3646	2	77
								1	9			
11		3990 X	3764	-0-	-226	-0-	-0-	301	1	3463	2	77
12		4061 X	3883	-0-	-178	-0-	-0-	319	1	3564	2	77
01		3937 X	3755	-0-	-182	-0-	-0-	313	1	3442	2	77

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
CABOT OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 121700											
OGLESBEE, JOHN			WELL #: 1H		RRCID -> 244716			COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		11594 X	9854	-0-	-1740	-0-		3223	1	6631	2	N	-0-	177
09		10590 X	9761	-0-	-829	-0-		3037	1	6702	2	N	20	197
								22	9					
10		10323 X	9349	-0-	-974	-0-		2792	1	6557	2	N	-0-	197
11		9570 X	6825	-0-	-2745	-0-		2272	1	4553	2	N	-0-	197
12		10075 X	179	-0-	-9896	-0-		71	1	108	2	N	-0-	197
01		10075 X	5	-0-	-10070	-0-		2	1	3	2	N	-0-	197

WEAVER			WELL #: 2		RRCID -> 244728			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000			
08		6820 X	5738	-0-	-1082	-0-		472	1	5266	2	Y	-0-	35
09		6600 X	6134	-0-	-466	-0-		483	1	5651	2	Y	-0-	35
10		6758 X	6259	-0-	-499	-0-		483	1	5776	2	Y	-0-	35
11		6150 X	5876	-0-	-274	-0-		470	1	5406	2	Y	-0-	35
12		6324 X	6137	-0-	-187	-0-		504	1	5633	2	Y	-0-	35
01		6324 X	5784	-0-	-540	-0-		482	1	5302	2	Y	-0-	35

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES			WELL #: 2H		RRCID -> 245604			COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166			
08		358 X	358	-0-	-0-	-0-		117	1	241	2	Y	-0-	55
09		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-		536	1	1183	2	Y	-0-	55
10		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-		1541	1	3620	2	Y	-0-	55
11		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-		741	1	1486	2	Y	-0-	55
12		1767 X	1614	-0-	-153	-0-		640	1	974	2	Y	-0-	55
01		4836 X	264	-0-	-4572	-0-		112	1	152	2	Y	-0-	55

TEMPLE-INLAND			WELL #: 1		RRCID -> 246043			COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421			
08		4712 X	4137	-0-	-575	-0-		1159	1	2978	2	Y	-0-	11
09		4560 X	4074	-0-	-486	-0-		1079	1	2995	2	Y	-0-	11
10		4712 X	4153	-0-	-559	-0-		1095	1	3058	2	Y	-0-	11
11		4530 X	4303	-0-	-227	-0-		1161	1	3142	2	Y	-0-	11
12		4557 X	4329	-0-	-228	-0-		1179	1	3150	2	Y	-0-	11
*01		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-		1220	1	3340	2	Y	-0-	11

DONATILL			WELL #: 2		RRCID -> 246057			COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976			
08		3286 X	2194	-0-	-1092	-0-		615	1	1579	2	Y	-0-	88
09		2790 X	1876	-0-	-914	-0-		497	1	1379	2	Y	-0-	88
10		2883 X	2337	-0-	-546	-0-		616	1	1721	2	Y	-0-	88
11		2790 X	2163	-0-	-627	-0-		584	1	1579	2	Y	-0-	88
12		2635 X	2280	-0-	-355	-0-		621	1	1659	2	Y	-0-	88
01		2325 X	2171	-0-	-154	-0-		581	1	1590	2	Y	-0-	88

LUCAS, D.			WELL #: 1		RRCID -> 246090			COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475			
08		3162 X	3026	-0-	-136	-0-		848	1	2178	2	Y	-0-	20
09		3060 X	2845	-0-	-215	-0-		753	1	2092	2	Y	-0-	20
10		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-		761	1	2126	2	Y	-0-	20
11		2940 X	2860	-0-	-80	-0-		772	1	2088	2	Y	-0-	20
12		3038 X	2956	-0-	-82	-0-		805	1	2151	2	Y	-0-	20
01		3038 X	2826	-0-	-212	-0-		756	1	2070	2	Y	-0-	20

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700										
DONATILL		WELL #: 1		RRCID -> 246209		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	2705	1	6949	2	Y	-0-	106
09	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	2058	1	5712	2	Y	-0-	106
10	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	1774	1	4954	2	Y	-0-	106
11	6870 X	6289	-0-	-581	-0-	1697	1	4592	2	Y	-0-	106
12	7099 X	5164	-0-	-1935	-0-	1406	1	3758	2	Y	-0-	106
01	7099 X	5954	-0-	-1145	-0-	1593	1	4361	2	Y	-0-	106

HATTON-PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 246290		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200				
08	6045 X	5219	-0-	-826	-0-	429	1	4790	2	Y	-0-	32
09	5850 X	5066	-0-	-784	-0-	399	1	4667	2	Y	-0-	32
10	5797 X	5228	-0-	-569	-0-	403	1	4818	2	Y	6	38
11	5370 X	4702	-0-	-668	-0-	376	1	4326	2	Y	-0-	38
12	5456 X	4959	-0-	-497	-0-	407	1	4552	2	Y	-0-	38
01	5239 X	4692	-0-	-547	-0-	391	1	4301	2	Y	-0-	38

LUCAS, D.		WELL #: 2		RRCID -> 246363		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378				
08	4061 X	2216	-0-	-1845	-0-	621	1	1595	2	Y	-0-	15
09	3930 X	2954	-0-	-976	-0-	782	1	2172	2	Y	-0-	15
10	4061 X	3229	-0-	-832	-0-	851	1	2378	2	Y	-0-	15
11	3840 X	2851	-0-	-989	-0-	769	1	2082	2	Y	-0-	15
12	3658 X	3103	-0-	-555	-0-	845	1	2258	2	Y	-0-	15
*01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	896	1	2452	2	Y	-0-	15

TEMPLE-INLAND		WELL #: 2		RRCID -> 246878		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313				
08	5549 X	5083	-0-	-466	-0-	1424	1	3659	2	Y	-0-	11
09	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	1683	1	4671	2	Y	-0-	11
10	6293 X	5249	-0-	-1044	-0-	1384	1	3865	2	Y	-0-	11
11	6090 X	5303	-0-	-787	-0-	1431	1	3872	2	Y	-0-	11
12	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	1813	1	4845	2	Y	-0-	11
01	6572 X	6391	-0-	-181	-0-	1710	1	4680	2	Y	1	12

TIMBERSTAR		WELL #: 4		RRCID -> 247135		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419				
08	5301 X	5205	-0-	-96	-0-	428	1	4777	2	Y	-0-	172
09	5130 X	5027	-0-	-103	-0-	396	1	4631	2	Y	-0-	172
10	5239 X	5091	-0-	-148	-0-	393	1	4698	2	Y	-0-	172
11	5040 X	4671	-0-	-369	-0-	373	1	4298	2	Y	-0-	172
12	5208 X	4874	-0-	-334	-0-	400	1	4474	2	Y	-0-	172
01	5208 X	4740	-0-	-468	-0-	395	1	4345	2	Y	-0-	172

VON GOETZ, KATHERINE		WELL #: 2H		RRCID -> 247217		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199				
08	4402 X	3381	-0-	-1021	-0-	1106	1	2275	2	Y	-0-	-0-
09	4260 X	3168	-0-	-1092	-0-	988	1	2180	2	Y	-0-	-0-
10	4216 X	3502	-0-	-714	-0-	1046	1	2456	2	Y	-0-	-0-
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	1355	1	2717	2	Y	-0-	-0-
12	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	1626	1	2475	2	Y	-0-	-0-
*01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	1735	1	2343	2	Y	-0-	-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700									
KEATING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248292		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3968 X	1024	-0-	-2944	-0-	287	1 737	2 N	-0-		315
09	3840 X	2542	-0-	-1298	-0-	673	1 1869	2 N	-0-		315
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	1078	1 3012	2 N	-0-		315
11	3750 X	3117	-0-	-633	-0-	841	1 2276	2 N	-0-		315
12	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	807	1 2156	2 N	-0-		315
01	4092 X	2737	-0-	-1355	-0-	732	1 2005	2 N	-0-		315

GALLUP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248317		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100			
08	4774 X	4125	-0-	-649	-0-	1156	1 2969	2 N	-0-		130
09	4440 X	4131	-0-	-309	-0-	1094	1 3037	2 N	-0-		130
10	4588 X	4305	-0-	-283	-0-	1135	1 3170	2 N	-0-		130
11	4260 X	4184	-0-	-76	-0-	1129	1 3055	2 N	-0-		130
12	4278 X	4129	-0-	-149	-0-	1124	1 3005	2 N	-0-		130
01	4309 X	4253	-0-	-56	-0-	1136	1 3109	2 N	7		137
						8	9				

WHEELER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248337		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604			
08	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	756	1 11012	2 N	-0-		83
09	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	737	1 10016	2 N	-0-		83
10	10664 X	10626	-0-	-38	-0-	785	1 9841	2 N	-0-		83
11	11400 X	8488	-0-	-2912	-0-	712	1 7776	2 N	-0-		83
12	11780 X	9431	-0-	-2349	-0-	703	1 8728	2 N	-0-		83
01	11780 X	10089	-0-	-1691	-0-	748	1 9341	2 N	-0-		83

BORDERS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 248354		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687			
08	3162 X	2671	-0-	-491	-0-	220	1 2451	2 Y	-0-		38
09	3060 X	2821	-0-	-239	-0-	222	1 2599	2 Y	-0-		38
10	3069 X	2995	-0-	-74	-0-	231	1 2764	2 Y	-0-		38
11	2970 X	2742	-0-	-228	-0-	219	1 2523	2 Y	-0-		38
12	2914 X	2751	-0-	-163	-0-	226	1 2525	2 Y	-0-		38
01	3007 X	2808	-0-	-199	-0-	234	1 2574	2 Y	-0-		38

DAVIS, JEFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249062		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757			
08	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	338	1 3645	2 N	-0-		54
09	3780 X	3634	-0-	-146	-0-	318	1 3316	2 N	-0-		54
10	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	359	1 3510	2 N	-0-		54
11	3840 X	3810	-0-	-30	-0-	350	1 3460	2 N	-0-		54
12	3968 X	3926	-0-	-42	-0-	410	1 3465	2 N	46		100
						51	9				
01	3968 X	3702	-0-	-266	-0-	373	1 3325	2 N	4		104
						4	9				

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249185		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	383		Y	-0-		44
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	383		Y	-0-		44
10	383 X	-0-	-0-	-383	-0-			Y	-0-		44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE

08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	289 1	3122 2	Y		-0-		37
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	280 1	2918 2	Y		-0-		37
10	3627 X	3117	-0-	-510	-0-	289 1	2828 2	Y		-0-		37
11	3510 X	3368	-0-	-142	-0-	310 1	3058 2	Y		-0-		37
12	3627 X	2753	-0-	-874	-0-	291 1	2460 2	Y		2		39
*01	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	494 1	4409 2	Y		3		42
						3 9						

BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746												
08	4247 X	3806	-0-	-441	-0-	313 1	3493 2	Y		-0-		143
09	4110 X	3911	-0-	-199	-0-	308 1	3602 2	Y		1		144
10	4154 X	4022	-0-	-132	-0-	310 1	3710 2	Y		2		146
11	3930 X	3680	-0-	-250	-0-	294 1	3383 2	Y		3		149
12	4030 X	3901	-0-	-129	-0-	320 1	3579 2	Y		2		151
01	4030 X	3423	-0-	-607	-0-	285 1	3136 2	Y		2		153
						2 9						

MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138												
08	6944 X	6656	-0-	-288	-0-	547 1	6109 2	N		-0-		213
09	7890 X	6295	-0-	-1595	-0-	496 1	5797 2	N		2	188 0	27
10	8153 X	6654	-0-	-1499	-0-	513 1	6140 2	N		1		28
11	7890 X	5700	-0-	-2190	-0-	456 1	5244 2	N		-0-		28
12	7254 X	6411	-0-	-843	-0-	526 1	5883 2	N		2		30
01	6665 X	6395	-0-	-270	-0-	533 1	5859 2	N		3		33
						3 9						

BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849												
08	2077 X	2024	-0-	-53	-0-	166 1	1858 2	Y		-0-		18
09	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	160 1	1875 2	Y		-0-		18
10	2077 X	2069	-0-	-8	-0-	160 1	1909 2	Y		-0-		18
11	2010 X	1873	-0-	-137	-0-	150 1	1723 2	Y		-0-		18
12	2108 X	1904	-0-	-204	-0-	156 1	1748 2	Y		-0-		18
01	2108 X	1967	-0-	-141	-0-	164 1	1803 2	Y		-0-		18

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251769 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301												
08	5518 X	4879	-0-	-639	-0-	414 1	4465 2	Y		-0-		23
09	5190 X	4625	-0-	-565	-0-	405 1	4220 2	Y		-0-		23
10	5332 X	4613	-0-	-719	-0-	428 1	4185 2	Y		-0-		23
11	4980 X	4298	-0-	-682	-0-	395 1	3903 2	Y		-0-		23
12	4867 X	4779	-0-	-88	-0-	505 1	4274 2	Y		-0-		23
01	4867 X	4619	-0-	-248	-0-	466 1	4153 2	Y		-0-		23

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	1735 1	3571 2	Y	-0-			96
09		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	1622 1	3579 2	Y	-0-			96
10		5270 X	4845	-0-	-425	-0-	1447 1	3398 2	Y	-0-			96
11		5130 X	4816	-0-	-314	-0-	1603 1	3213 2	Y	-0-			96
12		5363 X	5230	-0-	-133	-0-	2073 1	3157 2	Y	-0-			96
01		5363 X	4877	-0-	-486	-0-	2075 1	2802 2	Y	-0-			96

TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141													
08		9393 X	8435	-0-	-958	-0-	2363 1	6071 2	Y	1			12
							1 9						
09		9090 X	8346	-0-	-744	-0-	2210 1	6136 2	Y	-0-			12
10		9207 X	8929	-0-	-278	-0-	2354 1	6575 2	Y	-0-			12
11		8820 X	8264	-0-	-556	-0-	2230 1	6034 2	Y	-0-			12
12		9083 X	8729	-0-	-354	-0-	2377 1	6352 2	Y	-0-			12
01		8928 X	8792	-0-	-136	-0-	2352 1	6438 2	Y	2			14
							2 9						

KIMBRO WELL #: A 2 RRCID -> 252940 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685													
08		5952 X	5580	-0-	-372	-0-	459 1	5121 2	Y	-0-			178
09		5760 X	5515	-0-	-245	-0-	434 1	5081 2	Y	-0-			178
10		5952 X	5657	-0-	-295	-0-	436 1	5221 2	Y	-0-			178
11		5640 X	5027	-0-	-613	-0-	402 1	4625 2	Y	-0-			178
12		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	479 1	5349 2	Y	-0-			178
01		5704 X	5293	-0-	-411	-0-	441 1	4852 2	Y	-0-			178

KIMBRO WELL #: A 1 RRCID -> 253140 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995													
08		2790 X	2704	-0-	-86	-0-	222 1	2482 2	Y	-0-			42
09		2700 X	2236	-0-	-464	-0-	176 1	2060 2	Y	-0-			42
10		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	216 1	2583 2	Y	-0-			42
11		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	213 1	2456 2	Y	-0-			42
12		2697 X	2494	-0-	-203	-0-	205 1	2289 2	Y	-0-			42
01		2790 X	151	-0-	-2639	-0-	13 1	138 2	Y	-0-			42

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839													
08		6014 X	5489	-0-	-525	-0-	466 1	5023 2	N	-0-			40
09		5640 X	5171	-0-	-469	-0-	451 1	4710 2	N	9			49
							10 9						
10		5828 X	5431	-0-	-397	-0-	504 1	4927 2	N	-0-			49
11		5580 X	5134	-0-	-446	-0-	472 1	4662 2	N	-0-			49
12		5487 X	5289	-0-	-198	-0-	559 1	4730 2	N	-0-			49
01		5487 X	5030	-0-	-457	-0-	507 1	4523 2	N	-0-			49

GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585													
08		7564 X	6850	-0-	-714	-0-	581 1	6269 2	N	-0-			122
09		7680 X	6624	-0-	-1056	-0-	579 1	6045 2	N	-0-			122
10		7936 X	6862	-0-	-1074	-0-	637 1	6225 2	N	-0-			122
11		7680 X	6379	-0-	-1301	-0-	587 1	5792 2	N	-0-			122
12		6851 X	6486	-0-	-365	-0-	686 1	5800 2	N	-0-			122
01		6851 X	6102	-0-	-749	-0-	615 1	5487 2	N	-0-			122

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700								
WILKINSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258160	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 8099 - 12364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		4211 X	4211	-0-	-0-	898 1	3313 2	N	-0-		103	
09		3960 X	3766	-0-	-194	858 1	2908 2	N	-0-		103	
10		4092 X	3587	-0-	-505	865 1	2722 2	N	-0-		103	
11		4080 X	2950	-0-	-1130	709 1	2241 2	N	-0-		103	
12		4216 X	3243	-0-	-973	849 1	2372 2	N	20		123	
						22 9						
01		4216 X	3390	-0-	-826	867 1	2523 2	N	-0-		123	

WHITTON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258510	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 8058 - 12327	
08		3472 X	3224	-0-	-248	683 1	2519 2	N	20		230	
						22 9						
09		3360 X	2953	-0-	-407	672 1	2281 2	N	-0-		230	
10		3472 X	2968	-0-	-504	716 1	2252 2	N	-0-		230	
11		3415 X	3415	-0-	-0-	821 1	2594 2	N	-0-		230	
12		3224 X	2779	-0-	-445	732 1	2047 2	N	-0-		230	
01		3224 X	2795	-0-	-429	714 1	2081 2	N	-0-		230	

POLK GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260793	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 7885 - 10832	
08		5425 X	5117	-0-	-308	434 1	4679 2	N	4		147	
						4 9						
09		5160 X	4892	-0-	-268	428 1	4463 2	N	1		148	
						1 9						
10		5332 X	5163	-0-	-169	479 1	4684 2	N	-0-		148	
11		4980 X	4843	-0-	-137	445 1	4390 2	N	7		155	
						8 9						
12		5115 X	4929	-0-	-186	521 1	4408 2	N	-0-		155	
01		5177 X	4713	-0-	-464	475 1	4238 2	N	-0-		155	

CL&F OPERATING LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	245099	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6942	PERF. 7226 - 11970	
08		2604 X	2284	-0-	-320	95 1	2189 2	N	-0-		32	
09		3480 X	2161	-0-	-1319	93 1	2068 2	N	-0-		32	
10		3596 X	1579	-0-	-2017	69 1	1510 2	N	-0-		32	
11		3480 X	1047	-0-	-2433	40 1	1007 2	N	-0-		32	
12		2418 X	-0-	-0-	-2418			N	-0-		32	
01		2294 X	-0-	-0-	-2294			N	-0-		32	

MCSWAIN, ET AL G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	245970	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7307 - 11040	
08		3472 X	3377	-0-	-95	140 1	3236 2	Y	1	1 8	78	
						1 9						
09		3360 X	2607	-0-	-753	113 1	2493 2	Y	1	1 8	78	
						1 9						
10		4278 X	2117	-0-	-2161	93 1	2024 2	Y	-0-		78	
11		4140 X	1345	-0-	-2795	52 1	1293 2	Y	-0-		78	
12		4278 X	2178	-0-	-2100	96 1	2082 2	Y	-0-		78	
01		3379 X	486	-0-	-2893	17 1	468 2	Y	1	1 8	78	
						1 9						

ANGIE (JAMES LIME) CL&F OPERATING LLC BRADSHAW G.U.		//CONT.// 02870 300 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141												
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	162	1	3749	2	N	-0-	45
09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	176	1	3882	2	N	-0-	45
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	201	1	4387	2	N	-0-	45
11	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	222	1	5518	2	N	-0-	45
12	3751 X	2631	-0-	-1120	-0-	117	1	2514	2	N	-0-	45
*01	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	202	1	5431	2	N	1	8
1 9												

MCSWAIN, ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 246728		COMPL. DATE 01/30/2009				TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680		
08	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	112	1	2574	2	Y	-0-	89
09	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	97	1	2148	2	Y	-0-	89
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	129	1	2818	2	Y	-0-	89
11	2610 X	1310	-0-	-1300	-0-	51	1	1259	2	Y	-0-	89
12	2697 X	2197	-0-	-500	-0-	97	1	2100	2	Y	-0-	89
01	2945 X	424	-0-	-2521	-0-	15	1	409	2	Y	-0-	89

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. QUINN UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 246058		COMPL. DATE 02/02/2009				TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850		
08	2635 N	2567	-0-	-68	-0-	409	1	2158	2	N	-0-	-0-
09	2280 N	2148	-0-	-132	-0-	134	1	2014	2	N	-0-	-0-
10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	152	1	2186	2	N	-0-	-0-
11	2490 N	1963	-0-	-527	-0-	126	1	1837	2	N	-0-	-0-
*12	2232 N	2020	-0-	-212	-0-	131	1	1889	2	N	-0-	-0-
01	2325 N	2284	-0-	-41	-0-	156	1	2128	2	N	-0-	-0-

SNELL		WELL #: 1H		RRCID -> 256607		COMPL. DATE 04/05/2010				TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421		
08	2728 X	15	-0-	-2713	-0-	15	2			N	-0-	-0-
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-	-0-
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	256	1	3690	2	N	-0-	-0-
11	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	273	1	3967	2	N	-0-	-0-
*12	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	894	1	3098	2	N	-0-	-0-
*01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	243	1	3329	2	N	-0-	-0-

SKILLERN, K GU		WELL #: 2H		RRCID -> 260836		COMPL. DATE 09/12/2010				TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562		
08	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	657	1	2518	2	N	203	189
223 9												
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	537	1	2580	2	N	196	179
216 9												
10	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	480	1	2686	2	N	208	324
229 9												
11	3300 X	2942	-0-	-358	-0-	564	1	2245	2	N	121	
133 9												
12	3441 X	2402	-0-	-1039	-0-	637	1	1649	2	N	105	174
116 9												
01	3441 X	3166	-0-	-275	-0-	557	1	2449	2	N	145	192
160 9												

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

08	9796 X	9521	-0-	-275	-0-	1233	1	7947	2	N	310	378	1	178
						341	9							
09	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	1187	1	8880	2	N	289	190	1	277
						318	9							
10	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	1230	1	9605	2	N	315	382	1	210
						347	9							
11	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	1195	1	8502	2	N	313	192	1	331
						344	9							
12	9796 X	8673	-0-	-1123	-0-	1159	1	7228	2	N	260	399	1	192
						286	9							
*01	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	1210	1	9335	2	N	295	388	1	99
						325	9							

KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126														
08	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	1999	1	6558	2	N	332	379	1	231
						365	9							
09	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	1950	1	6211	2	N	330	376	1	185
						363	9							
10	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	1945	1	6643	2	N	366	192	1	359
						403	9							
11	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	1937	1	6109	2	N	359	574	1	144
						395	9							
12	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	1899	1	6189	2	N	350	383	1	111
						385	9							
*01	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	1980	1	5993	2	N	395	195	1	311
						435	9							

SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986														
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	60	1	232	2	N	116			179
						128	9							
09	570 N	309	-0-	-261	-0-	47	1	228	2	N	31	160	1	50
						34	9							
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	305	2	N	206	194	1	62
						227	9							
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	253	2	N	182	187	1	57
						200	9							
12	310 N	187	-0-	-123	-0-	33	1	85	2	N	63	93	1	27
						69	9							
01	589 N	255	-0-	-334	-0-	24	1	104	2	N	115			142
						127	9							

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152														
08	9114 X	8434	-0-	-680	-0-	7850	2	584	9	N	531	379	1	372
09	8820 X	7901	-0-	-919	-0-	7361	2	540	9	N	491	564	1	299
10	9114 X	7060	-0-	-2054	-0-	6542	2	518	9	N	471	379	1	391
11	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	9226	2	965	9	N	877	961	1	307
12	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9087	2	721	9	N	655	789	1	173
01	8432 X	7434	-0-	-998	-0-	6893	2	541	9	N	492	363	1	302

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	1240	1	6336	2	N	377	189	1	490
						415	9							
09	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	1193	1	8036	2	N	157	178	1	469
						173	9							
10	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	1240	1	6843	2	N	359	570	1	258
						395	9							
11	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	1147	1	6291	2	N	131	194	1	195
						144	9							
12	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	1032	1	5764	2	N	252			447
						277	9							
*01	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	1118	1	5950	2	N	291	379	1	359
						320	9							

SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492														
08	6944 X	5827	-0-	-1117	-0-	1138	1	4358	2	N	301	380	1	301
						331	9							
09	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	1216	1	5845	2	N	418	560	1	159
						460	9							
10	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	1245	1	6972	2	N	430	243	1	346
						473	9							
11	6600 X	6182	-0-	-418	-0-	1173	1	4665	2	N	313	383	1	276
						344	9							
12	7781 X	4380	-0-	-3401	-0-	1190	1	3077	2	N	103	139	1	240
						113	9							
01	7967 X	6907	-0-	-1060	-0-	1199	1	5275	2	N	394	361	1	273
						433	9							

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752														
08	10912 X	9694	-0-	-1218	-0-	8926	2	768	9	N	698	751	1	252
09	10350 X	8255	-0-	-2095	-0-	7792	2	463	9	N	421	378	1	295
10	10695 X	9366	-0-	-1329	-0-	8959	2	407	9	N	370	375	1	290
11	9840 X	6992	-0-	-2848	-0-	6807	2	185	9	N	168	193	1	265
12	10168 X	6104	-0-	-4064	-0-	5892	2	212	9	N	193	198	1	260
*01	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	9564	2	616	9	N	560	580	1	240

KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148														
08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4105	2	293	9	N	266	184	1	267
09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3750	2	237	9	N	215	189	1	293
10	3565 X	3498	-0-	-67	-0-	3257	2	241	9	N	219	190	1	322
11	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4497	2	290	9	N	264	383	1	203
12	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4318	2	254	9	N	231	196	1	238
*01	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	3901	2	223	9	N	203	194	1	247

WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961														
08	11470 X	10707	-0-	-763	-0-	1220	1	9072	2	N	377	191	1	388
						415	9							
09	11100 X	9072	-0-	-2028	-0-	1100	1	7584	2	N	353	188	1	553
						388	9							
10	11470 X	8501	-0-	-2969	-0-	1156	1	7095	2	N	227	574	1	206
						250	9							
11	10350 X	7683	-0-	-2667	-0-	1105	1	6328	2	N	227	192	1	241
						250	9							
12	10695 X	8217	-0-	-2478	-0-	1220	1	6643	2	N	322	200	1	363
						354	9							
01	10695 X	7860	-0-	-2835	-0-	1240	1	6348	2	N	247	364	1	246
						272	9							

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
LYONS GU				WELL #:	1H	RRCID ->	267917	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	7997	PERF. 8252 - 12677
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		10385 X	7884	-0-	-2501	-0-	1240 1	6228 2	N	378	381 1	321
							416 9					
09		9510 X	7742	-0-	-1768	-0-	1200 1	6172 2	N	336	564 1	93
							370 9					
10		7905 X	7623	-0-	-282	-0-	1162 1	6226 2	N	214	182 1	125
							235 9					
11		7620 X	6083	-0-	-1537	-0-	1073 1	4786 2	N	204	197 1	132
							224 9					
12		8215 X	7124	-0-	-1091	-0-	1092 1	5657 2	N	341	196 1	277
							375 9					
01		8215 X	6382	-0-	-1833	-0-	1173 1	4991 2	N	198	385 1	90
							218 9					

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691								
BOGGY CREEK 98				WELL #:	2	RRCID ->	198125	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309								
BOGGY CREEK 151				WELL #:	1	RRCID ->	189140	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7740 - 12717
08	3472 X	3270	-0-	-202	-0-		147 1	3123 2	N	-0-		22
09	3360 X	2844	-0-	-516	-0-		128 1	2716 2	N	-0-		22
10	3472 X	3246	-0-	-226	-0-		146 1	3093 2	N	6		28
							7 9					
11	3210 X	2998	-0-	-212	-0-		135 1	2861 2	N	2		30
							2 9					
12	3317 X	2996	-0-	-321	-0-		135 1	2861 2	N	-0-		30
01	3255 X	3161	-0-	-94	-0-		142 1	3019 2	N	-0-		30

BOGGY CREEK 1044				WELL #:	1H	RRCID ->	201682	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 8210 - 11141
08	2046 N	1457	-0-	-589	-0-		76 1	1381 2	N	-0-		87
09	1710 N	1707	-0-	-3	-0-		89 1	1618 2	N	-0-		87
10	1798 N	1686	-0-	-112	-0-		88 1	1598 2	N	-0-		87
11	1410 N	1384	-0-	-26	-0-		72 1	1312 2	N	-0-		87
*12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		64 1	1165 2	N	-0-		87
01	1674 N	612	-0-	-1062	-0-		32 1	580 2	N	-0-		87

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.				379753								
BRADSHAW-MCSWAIN				WELL #:	1	RRCID ->	097469	COMPL. DATE	06/16/1981	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7018 - 7110
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 2		N	-0-		-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-		140 2		N	-0-		-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 2		N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 2		N	-0-		-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-		135 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.				430685										
BLACK STONE WHITE ROCK				WELL #:	C 1SN	RRCID ->	264942	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8639 - 12716	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			90
09	2250 N	157	-0-	-2093	-0-	146	2	11	9	N	10			100
10	651 N	314	-0-	-337	-0-	313	2	1	9	N	1	1	8	100
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	74	2	3	9	N	3			103
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			103
*01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2114	2	39	9	N	35			138

BLACK STONE SINCLAIR A-399				WELL #:	1H	RRCID ->	267376	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	9555 - 13686	
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			152
09	900 N	12	-0-	-888	-0-	1	2	11	9	N	10			162
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1			163
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3			166
12	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-			166
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			166

BLACK STONE COLWELL A-8				WELL #:	1	RRCID ->	268336	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	8989 - 14999	
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			100
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	10			110
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	3			113
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	3			116
12	2976 X	1523	-0-	-1453	-0-	1501	2	22	9	N	20			136
01	2976 X	2146	-0-	-830	-0-	2129	2	17	9	N	15			151

BLACK STONE MCMAHON A-28				WELL #:	1	RRCID ->	270491	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	8391	PERF.	8915 - 15060	
08	924 X	924	-0-	-0-	-0-	29	1	702	2	Y	175	89	1	281
						193	9							
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1220	2	314	9	Y	285	277	1	275
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	860	2	231	9	Y	210	232	1	247
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	915	2	200	9	Y	182	200	1	213
12	1581 N	976	-0-	-605	-0-	802	2	174	9	Y	158	81	1	278
*01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1139	2	277	9	Y	252	282	1	228

BLACK STONE MCMAHON B-28				WELL #:	1H	RRCID ->	276729	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	9550 - 13435	
08	1798 X	1318	-0-	-480	-0-	44	1	1053	2	Y	201	287	1	-0-
						221	9							
09	1740 X	531	-0-	-1209	-0-	403	2	128	9	Y	116	116	1	-0-
10	1426 X	776	-0-	-650	-0-	621	2	155	9	Y	141	141	1	-0-
11	1380 X	739	-0-	-641	-0-	535	2	204	9	Y	185	185	1	-0-
12	1333 X	430	-0-	-903	-0-	307	2	123	9	Y	112	112	1	-0-
01	1333 X	506	-0-	-827	-0-	382	2	124	9	Y	113	113	1	-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.				500793										
TIMBERSTAR-MILLS				WELL #:	1H	RRCID ->	234114	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	N/A	
08	DLQ G-10	4188	-0-	4188	-0-	5	1	4183	3	Y	-0-			27
09	8041 X	3853	-0-	-4188	-0-	5	1	3848	3	Y	-0-			27
10	4154 X	3816	-0-	-338	-0-	5	1	3810	3	Y	1			28
						1	9							
11	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	158	1	3533	3	Y	-0-			28
12	4216 X	3840	-0-	-376	-0-	164	1	3674	3	Y	2			30
						2	9							
01	4185 X	3951	-0-	-234	-0-	158	1	3792	3	Y	1			31
						1	9							

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	4262	-0-	4262	4262	6	1	4255	3	Y	1			24
09	8347 X	4085	-0-	-4262	-0-	1	9	4076	3	Y	3			27
10	4712 X	4076	-0-	-636	-0-	6	1	4070	3	Y	-0-			27
11	4230 X	4049	-0-	-181	-0-	173	1	3876	3	Y	-0-			27
12	4247 X	3878	-0-	-369	-0-	166	1	3708	3	Y	4			31
*01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4	9	4126	3	Y	1			32
						1	9							

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

08	DLQ G-10	3736	-0-	3736	3736	5	1	3730	3	N	1			205
09	7392 X	3656	-0-	-3736	-0-	1	9	3649	3	N	2			207
10	7657 X	5692	-0-	-1965	-0-	2	9	5683	3	N	1			208
11	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	8	1	7015	3	N	-0-			208
12	4526 X	2	-0-	-4524	-0-	1	9			N	-0-			208
*01	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	2	3	5594	3	N	1			209
						234	1							
						1	9							

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

08	DLQ G-10	5239	-0-	5239	5239	7	1	5230	3	N	2			40
09	10081 X	4842	-0-	-5239	-0-	2	9	4835	3	N	-0-			40
10	5518 X	4922	-0-	-596	-0-	7	1	4914	3	N	1			41
11	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	1	9	4844	3	N	-0-			41
12	5239 X	4855	-0-	-384	-0-	217	1	4646	3	N	1			42
01	5239 X	4770	-0-	-469	-0-	208	1	4576	3	N	3			45
						1	9							
						191	1							
						3	9							

 TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966

08	DLQ G-10	2881	-0-	2881	2881	4	1	2875	3	N	2			109
09	5788 X	2907	-0-	-2881	-0-	2	9	2902	3	N	1			110
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	4	1	3228	3	N	-0-			110
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	1	9	3387	3	N	-0-			110
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	152	1	3174	3	N	1			111
01	3131 X	3100	-0-	-31	-0-	142	1	2975	3	N	1			112
						1	9							
						124	1							
						1	9							

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.// 500793									
TIMBERSTAR-WATERMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 242078	COMPL. DATE 08/23/2008	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 7919 - 13010				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
08	DLQ G-10	6726 -0- 6726	6726	9 1	6716 3	Y	1		112		
09	13284 X	6558 -0- -6726	-0-	1 9	6548 3	Y	1		113		
10	7336 X	7336 -0- -0-	-0-	1 9	7324 3	Y	1		114		
11	5954 X	5954 -0- -0-	-0-	1 9	5699 3	Y	-0-		114		
12	5718 X	5718 -0- -0-	-0-	255 1	5471 3	Y	2		116		
*01	7775 X	7775 -0- -0-	-0-	245 1	7462 3	Y	1		117		
				312 1							
				1 9							
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 5H		RRCID -> 242390	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 7277	PERF. 8021 - 12956				
08	DLQ G-10	5337 -0- 5337	5337	7 1	5329 3	Y	1		26		
09	10093 X	4756 -0- -5337	-0-	1 9	4749 3	Y	-0-		26		
10	5611 X	4779 -0- -832	-0-	7 1	4771 3	Y	1		27		
11	4816 X	4816 -0- -0-	-0-	1 9	4603 3	Y	6		33		
12	5518 X	5028 -0- -490	-0-	206 1	4812 3	Y	1		34		
01	5332 X	5160 -0- -172	-0-	7 9	4951 3	Y	2		36		
				215 1							
				1 9							
				207 1							
				2 9							
ACHERON		WELL #: 1H		RRCID -> 244204	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 7248	PERF. 7944 - 11819				
08	DLQ G-10	5997 -0- 5997	5997	5984 2	13 9	N	12		30		
09	11795 X	5798 -0- -5997	-0-	5785 2	13 9	N	12		42		
10	6975 X	5207 -0- -1768	-0-	5207 2		N	-0-		42		
11	6750 X	5481 -0- -1269	-0-	461 1	5020 2	N	-0-		42		
12	6169 X	5345 -0- -824	-0-	448 1	4897 2	N	-0-		42		
01	5983 X	5722 -0- -261	-0-	424 1	5298 2	N	-0-		42		
TIMBERSTAR-WATERMAN "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 245088	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 7368	PERF. 8037 - 12928				
08	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		23		
09	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		23		
10	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		23		
11	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		23		
12	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		23		
01	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		23		
TIMBERSTAR-TUPPEN		WELL #: 1H		RRCID -> 245095	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 8009 - 12461				
08	DLQ G-10	3978 -0- 3978	3978	97 1	3881 2	N	-0-		61		
09	7732 X	3754 -0- -3978	-3978	96 1	3657 2	N	1		62		
10	5797 X	3452 -0- -2345	-0-	1 9	3360 2	N	-0-		62		
11	4080 X	3782 -0- -298	-0-	92 1	3553 2	N	1		63		
12	4464 X	4362 -0- -102	-0-	228 1					63		
*01	5669 X	5669 -0- -0-	-0-	1 9	4106 2	N	-0-		63		
				256 1	5431 2	N	-0-		63		
				238 1							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08	DLQ	G-10	3895	-0-	3895	3895		5 1	3890 3	Y	-0-	50
09		7547 X	3652	-0-	-3895	-0-		5 1	3647 3	Y	-0-	50
10		3906 X	3784	-0-	-122	-0-		5 1	3779 3	Y	-0-	50
11		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-		153 1	3414 3	Y	-0-	50
12		3906 X	3741	-0-	-165	-0-		160 1	3580 3	Y	1	51
								1 9				
*01		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-		159 1	3808 3	Y	1	52
								1 9				

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037												
08	DLQ	G-10	4822	-0-	4822	4822		117 1	4705 2	N	-0-	164
09		9499 X	4677	-0-	-4822	-0-		119 1	4557 2	N	1	165
								1 9				
10		5673 X	4449	-0-	-1224	-0-		119 1	4330 2	N	-0-	165
11		4950 X	4943	-0-	-7	-0-		299 1	4644 2	N	-0-	165
12		5425 X	5211	-0-	-214	-0-		306 1	4905 2	N	-0-	165
*01		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-		281 1	6394 2	N	-0-	165

MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544												
08	DLQ	G-10	5113	-0-	5113	5113		159 1	4954 2	N	-0-	182
09		10189 X	5076	-0-	-5113	-0-		158 1	4918 2	N	-0-	182
10		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-		135 1	4911 2	N	12	194
								13 9				
11		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-		224 1	4538 2	N	-0-	194
12		4991 X	4695	-0-	-296	-0-		224 1	4471 2	N	-0-	194
01		4991 X	4435	-0-	-556	-0-		222 1	4213 2	N	-0-	194

TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550												
08	DLQ	G-10	1308	-0-	1308	1308		2 1	1306 3	Y	-0-	11
09		2160 N	852	-0-	-1308	-0-		1 1	850 3	Y	1	12
								1 9				
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-		8 3	2 9	Y	2	14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-	14
*01		497 N	497	-0-	-0-	-0-		20 1	477 3	Y	-0-	14

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618												
08		21282 X	6833	-0-	-14449	-0-		9 1	6824 3	Y	-0-	23
09		7500 X	6615	-0-	-885	-0-		9 1	6605 3	Y	1	24
								1 9				
10		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-		9 1	6389 3	Y	1	25
								1 9				
11		7018 X	6489	-0-	-529	-0-		278 1	6211 3	Y	-0-	25
12		7161 X	6654	-0-	-507	-0-		285 1	6368 3	Y	1	26
								1 9				
*01		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-		280 1	6703 3	Y	2	28
								2 9				

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360												
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	6275	-0-	6275	6275	8	1	6264	3	Y	3			62
09	12277 X	6002	-0-	-6275	-0-	3	9	5993	3	Y	1			63
10	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	8	1	5674	3	Y	1			64
11	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	225	1	5025	3	Y	-0-			64
12	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	262	1	5846	3	Y	2			66
01	4185 X	3805	-0-	-380	-0-	152	1	3641	3	Y	11			77

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

08	DLQ G-10	2721	-0-	2721	2721	4	1	2717	3	Y	-0-			15
09	5366 X	2645	-0-	-2721	-0-	4	1	2640	3	Y	1			16
10	3255 X	2624	-0-	-631	-0-	1	9	2605	3	Y	14			30
11	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	107	1	2379	3	Y	-0-			30
12	3193 X	2882	-0-	-311	-0-	123	1	2758	3	Y	1			31
*01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	112	1	2689	3	Y	1			32

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

08	DLQ G-10	2942	-0-	2942	2942	2942	3			Y	-0-			34
09	5658 X	2716	-0-	-2942	-0-	2715	3	1	9	Y	1	5	1	30
10	3162 X	2718	-0-	-444	-0-	1	1	2717	3	Y	-0-			30
11	2880 X	2733	-0-	-147	-0-	111	1	2622	3	Y	-0-			30
12	2945 X	2799	-0-	-146	-0-	122	1	2676	3	Y	1			31
01	2945 X	2774	-0-	-171	-0-	113	1	2661	3	Y	-0-			31

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

08	DLQ G-10	5634	-0-	5634	5634	7	1	5627	3	Y	-0-			39
09	10414 X	4780	-0-	-5634	-0-	7	1	4772	3	Y	1			40
10	5952 X	5372	-0-	-580	-0-	8	1	5363	3	Y	1			41
11	5460 X	5380	-0-	-80	-0-	230	1	5139	3	Y	10			51
12	5642 X	5392	-0-	-250	-0-	231	1	5160	3	Y	1			52
*01	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	230	1	5505	3	Y	2			54

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.// 500793									
ADJ MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	249321	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 8890 - 13253
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	4818	-0-	4818	4818	1	1	4817	3	Y	61
09	9704 X	4886	-0-	-4818	-0-	1	1	4885	3	Y	53
10	5828 X	4320	-0-	-1508	-0-	1	1	4318	3	Y	54
11	5040 X	4569	-0-	-471	-0-	185	1	4384	3	Y	54
12	5053 X	4640	-0-	-413	-0-	202	1	4438	3	Y	54
01	5053 X	4510	-0-	-543	-0-	183	1	4326	3	Y	55
						1	9				

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #:		9H	RRCID ->	249632	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	7424	PERF. 7930 - 12801
08	DLQ G-10	4433	-0-	4433	4433	6	1	4425	3	Y	63
09	7320 X	2887	-0-	-4433	-0-	2	9	2882	3	Y	64
10	5239 X	2361	-0-	-2878	-0-	1	9	2358	3	Y	64
11	4560 X	2180	-0-	-2380	-0-	3	1	2087	3	Y	64
12	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	93	1	6210	3	Y	66
*01	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	278	1	5413	3	Y	78
						2	9				
						13	9				

TIMBERSTAR-RAILROAD 153		WELL #:		2H	RRCID ->	251591	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	7623	PERF. 8014 - 13720
08	DLQ G-10	7622	-0-	7622	7622	1	1	7620	3	Y	58
09	14915 X	7293	-0-	-7622	-0-	1	9	7292	3	Y	46
10	8246 X	7171	-0-	-1075	-0-	2	1	7163	3	Y	51
11	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	6	9	6970	3	Y	51
12	7626 X	7417	-0-	-209	-0-	294	1	7094	3	Y	52
01	7626 X	7357	-0-	-269	-0-	322	1	7057	3	Y	53
						1	9				
						1	9				

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:		2H	RRCID ->	251948	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	7597	PERF. 7900 - 13325
08	DLQ G-10	5780	-0-	5780	5780	1	1	5778	3	Y	66
09	11061 X	5281	-0-	-5780	-0-	1	9	5280	3	Y	57
10	5983 X	5439	-0-	-544	-0-	1	1	5438	3	Y	57
11	5670 X	5477	-0-	-193	-0-	1	1	5254	3	Y	58
12	5766 X	5635	-0-	-131	-0-	222	1	5390	3	Y	58
01	5766 X	5401	-0-	-365	-0-	1	9	5175	3	Y	64
						245	1				
						219	1				
						7	9				

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:		1H	RRCID ->	251953	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7796 - 10825
08	DLQ G-10	3371	-0-	3371	3371	1	1	3369	3	Y	53
09	6173 X	2802	-0-	-3371	-0-	1	9				48
10	3441 X	3307	-0-	-134	-0-	2802	3			Y	48
11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	1	1	3306	3	Y	48
12	3379 X	3178	-0-	-201	-0-	132	1	3121	3	Y	48
01	3379 X	3223	-0-	-156	-0-	138	1	3039	3	Y	49
						1	9				
						131	1				
						4	9				

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	DLQ G-10	5549	-0-	5549	5549	7	1	5542	3	Y	-0-	50
09	10782 X	5233	-0-	-5549	-0-	7	1	5225	3	Y	1	51
						1	9					
10	6045 X	5136	-0-	-909	-0-	7	1	5128	3	Y	1	52
						1	9					
11	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	227	1	5065	3	Y	-0-	52
12	5549 X	5120	-0-	-429	-0-	219	1	4899	3	Y	2	54
						2	9					
01	5549 X	4932	-0-	-617	-0-	198	1	4732	3	Y	2	56
						2	9					

BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140												
08	DLQ G-10	6279	-0-	6279	6279	8	1	6270	3	Y	1	54
09	12422 X	6143	-0-	-6279	-0-	1	9	6132	3	Y	2	56
						2	9					
10	7006 X	5979	-0-	-1027	-0-	9	1	5968	3	Y	2	58
						2	9					
11	6360 X	5972	-0-	-388	-0-	256	1	5716	3	Y	-0-	58
12	6479 X	6221	-0-	-258	-0-	266	1	5954	3	Y	1	59
						1	9					
01	6355 X	6046	-0-	-309	-0-	242	1	5802	3	Y	2	61
						2	9					

BOLES, CECILIA WELL #: 2H RRCID -> 252048 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7785 - 11325												
08	DLQ G-10	4092	-0-	4092	4092	5	1	4087	3	Y	-0-	31
09	7990 X	3898	-0-	-4092	-0-	5	1	3892	3	Y	1	32
						1	9					
10	4185 X	1014	-0-	-3171	-0-	1	1	1012	3	Y	1	33
						1	9					
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-	33
12	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	33
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	33

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392												
08	DLQ G-10	7180	-0-	7180	7180	376	1	6804	3	Y	-0-	78
09	13693 X	6513	-0-	-7180	-0-	191	1	6312	3	Y	9	87
						10	9					
10	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	40	1	6364	3	Y	-0-	87
11	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	449	1	5683	3	Y	-0-	7
12	3875 X	2909	-0-	-966	-0-	251	1	2658	3	Y	-0-	7
01	3875 X	2926	-0-	-949	-0-	247	1	2678	3	Y	1	8
						1	9					

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850												
08	DLQ G-10	5179	-0-	5179	5179	1	1	5177	3	Y	1	58
						1	9					
09	10170 X	4991	-0-	-5179	-0-	1	1	4990	3	Y	-0-	49
10	5828 X	4997	-0-	-831	-0-	1	1	4990	3	Y	5	54
						6	9					
11	5280 X	4996	-0-	-284	-0-	202	1	4794	3	Y	-0-	54
12	5177 X	5022	-0-	-155	-0-	218	1	4803	3	Y	1	55
						1	9					
01	5177 X	5048	-0-	-129	-0-	205	1	4843	3	Y	-0-	55

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08	DLQ	G-10	5766	-0-	5766	5766	7	1	5759	3	Y	74
09		11381 X	5615	-0-	-5766	-0-	8	1	5605	3	Y	76
							2	9				
10		6355 X	5945	-0-	-410	-0-	9	1	5936	3	Y	76
11		5520 X	5443	-0-	-77	-0-	233	1	5209	3	Y	77
							1	9				
12		6169 X	5583	-0-	-586	-0-	239	1	5342	3	Y	79
							2	9				
01		5952 X	5473	-0-	-479	-0-	219	1	5251	3	Y	82
							3	9				

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310												
08	DLQ	G-10	7194	-0-	7194	7194	377	1	6817	3	Y	109
09		13690 X	6496	-0-	-7194	-0-	190	1	6293	3	Y	121
							13	9				
10		7967 X	6413	-0-	-1554	-0-	40	1	6373	3	Y	121
11		7170 X	6164	-0-	-1006	-0-	451	1	5713	3	Y	11
12		7192 X	7027	-0-	-165	-0-	606	1	6421	3	Y	11
01		7192 X	6450	-0-	-742	-0-	544	1	5904	3	Y	13
							2	9				

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971												
08	DLQ	G-10	4963	-0-	4963	4963	1	1	4940	3	Y	92
09		9700 X	4737	-0-	-4963	-0-	1	1	4725	3	Y	15
							11	9				
10		5487 X	4737	-0-	-750	-0-	1	1	4728	3	Y	22
							8	9				
11		5010 X	4748	-0-	-262	-0-	192	1	4549	3	Y	28
							7	9				
12		4991 X	4786	-0-	-205	-0-	208	1	4572	3	Y	33
							6	9				
01		4960 X	4673	-0-	-287	-0-	189	1	4476	3	Y	40
							8	9				

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832												
08	DLQ	G-10	6108	-0-	6108	6108	8	1	6100	3	Y	43
09		12163 X	6055	-0-	-6108	-0-	8	1	6046	3	Y	44
							1	9				
10		7254 X	6335	-0-	-919	-0-	9	1	6282	3	Y	84
							44	9				
11		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	277	1	6193	3	Y	84
12		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	270	1	6029	3	Y	86
							2	9				
*01		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	270	1	6460	3	Y	89
							3	9				

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793										
ADJ MINERALS GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	254127	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	8200 - 12785		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	5412	-0-	5412	5412	1	1	5381	3	Y	27			118
09	10302 X	4890	-0-	-5412	-0-	30	9	4876	3	Y	12	112	1	18
10	5952 X	4796	-0-	-1156	-0-	13	9	4785	3	Y	9			27
11	4920 X	4401	-0-	-519	-0-	1	1	4214	3	Y	8			35
12	5425 X	4350	-0-	-1075	-0-	10	9	4154	3	Y	6			41
01	5425 X	4240	-0-	-1185	-0-	178	1	4058	3	Y	9			50
						9	9							
						189	1							
						7	9							
						172	1							
						10	9							
ADJ MINERALS		WELL #:		2H	RRCID ->	254397	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	7992 - 13523		
08	DLQ G-10	5806	-0-	5806	5806	1	1	5802	3	Y	3			111
09	11335 X	5529	-0-	-5806	-0-	3	9	5528	3	Y	-0-	10	1	101
10	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	2	1	6728	3	Y	20			121
11	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	22	9	6122	3	Y	-0-			121
12	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	258	1	6304	3	Y	1			122
01	6758 X	6600	-0-	-158	-0-	286	1	6331	3	Y	1	99	1	24
						1	9							
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #:		2H	RRCID ->	254403	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7999 - 12767		
08	DLQ G-10	4067	-0-	4067	4067	5	1	4062	3	Y	-0-			32
09	8132 X	4065	-0-	-4067	-0-	6	1	4059	3	Y	-0-			32
10	4557 X	4341	-0-	-216	-0-	6	1	4301	3	Y	31			63
11	3870 X	3624	-0-	-246	-0-	34	9	3469	3	Y	-0-			63
12	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	155	1	4126	3	Y	-0-			63
01	4340 X	4235	-0-	-105	-0-	185	1	4064	3	Y	1			64
						170	1							
						1	9							
TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	255471	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7629 - 13735		
08	DLQ G-10	8998	-0-	8998	8998	2	1	8984	3	Y	11	85	1	33
09	17143 X	8145	-0-	-8998	-0-	12	9	8144	3	Y	-0-	14	1	19
10	9858 X	7973	-0-	-1885	-0-	1	1	7970	3	Y	1			20
11	8640 X	8022	-0-	-618	-0-	2	1	7697	3	Y	-0-			20
12	8990 X	8346	-0-	-644	-0-	325	1	7982	3	Y	1			21
01	8990 X	8160	-0-	-830	-0-	363	1	7829	3	Y	-0-			21
						1	9							

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.// 500793											
TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	255473	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7951 - 13048		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	5278	-0-	5278	5278	1	1	5267	3	Y	9	67 1	15
09	9813 X	4535	-0-	-5278	-0-	10	9	4534	3	Y	-0-	5 1	10
10	4619 X	4280	-0-	-339	-0-	1	1	4278	3	Y	1		11
11	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	1	9	4869	3	Y	-0-		11
12	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	206	1	5261	3	Y	1		12
01	5270 X	5147	-0-	-123	-0-	239	1	4938	3	Y	-0-		12
						1	9						
						209	1						

TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #:		1H	RRCID ->	256211	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7399	PERF. 7916 - 12805		
08	DLQ G-10	4786	-0-	4786	4786	1	1	4785	3	Y	-0-		57
09	9721 X	4935	-0-	-4786	-0-	1	1	4933	3	Y	1	7 1	51
10	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	1	9	4956	3	Y	-0-		51
11	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	180	1	4267	3	Y	1		52
12	4743 X	4186	-0-	-557	-0-	1	9	4004	3	Y	-0-		52
*01	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	182	1	4573	3	Y	3		55
						194	1						
						3	9						

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #:		2H	RRCID ->	256213	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7887 - 12974		
08	DLQ G-10	3917	-0-	3917	3917	1	1	3915	3	Y	1		50
09	7569 X	3652	-0-	-3917	-0-	1	9						
10	4681 X	2687	-0-	-1994	-0-	3652	3	2685	3	Y	-0-	6 1	44
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	1	1				1		45
12	4061 X	2891	-0-	-1170	-0-	1	9	3527	3	Y	-0-		45
01	3906 X	3821	-0-	-85	-0-	149	1	2765	3	Y	-0-		45
						126	1	3664	3	Y	2		47
						155	1						
						2	9						

TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #:		3H	RRCID ->	256214	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7804 - 12480		
08	DLQ G-10	3975	-0-	3975	3975	1	1	3973	3	Y	1		60
09	DLQ G-10	4470	-0-	4470	8445	1	1	4469	3	Y	-0-	9 1	51
10	DLQ G-10	4179	-0-	4179	12624	1	1	4177	3	Y	1		52
11	16681 X	4057	-0-	-12624	-0-	1	9						
12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	164	1	3893	3	Y	-0-		52
01	4619 X	3983	-0-	-636	-0-	169	1	3729	3	Y	-0-		52
						162	1	3818	3	Y	3		55
						3	9						

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #:		4H	RRCID ->	256215	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7597	PERF. 7864 - 12920		
08	DLQ G-10	3008	-0-	3008	3008	1	1	3006	3	Y	1		49
09	7075 X	4067	-0-	-3008	-0-	1	9						
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	1	1	4066	3	Y	-0-	10 1	39
11	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	1	1	3854	3	Y	1		40
12	4216 X	4071	-0-	-145	-0-	1	9						
01	4216 X	4010	-0-	-206	-0-	159	1	3774	3	Y	-0-		40
						177	1	3894	3	Y	-0-		40
						163	1	3845	3	Y	2		42
						2	9						

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.// 500793										
ADJ MINERALS GU 3		WELL #:		1H	RRCID -> 256216	COMPL. DATE 11/13/2009	TOTAL DEPTH 7370	PERF. 7901	- 13156			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	5065	-0-	5065	5065	1	1	5062	3	Y	2	93
09	9982 X	4917	-0-	-5065	-0-	2	9	4916	3	Y	-0-	85
10	5518 X	4808	-0-	-710	-0-	1	1	4788	3	Y	17	102
11	5010 X	4736	-0-	-274	-0-	19	9	4544	3	Y	-0-	102
12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	221	1	4872	3	Y	-0-	102
01	5084 X	4778	-0-	-306	-0-	194	1	4583	3	Y	1	20
						1	9					
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #:		2H	RRCID -> 256266	COMPL. DATE 03/16/2010	TOTAL DEPTH 7539	PERF. 7935	- 12374			
08	DLQ G-10	7439	-0-	7439	7439	389	1	7036	3	Y	13	56
09	14068 X	6629	-0-	-7439	-0-	14	9	6435	3	Y	-0-	56
10	9889 X	6514	-0-	-3375	-0-	194	1	6473	3	Y	-0-	56
11	7140 X	6858	-0-	-282	-0-	41	1	6356	3	Y	-0-	56
12	7440 X	6814	-0-	-626	-0-	502	1	6226	3	Y	-0-	56
01	7440 X	7035	-0-	-405	-0-	588	1	6419	3	Y	23	79
						591	1					
						25	9					
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #:		2H	RRCID -> 256333	COMPL. DATE 02/10/2010	TOTAL DEPTH 7573	PERF. 7695	- 12609			
08	DLQ G-10	6552	-0-	6552	6552	1	1	6549	3	Y	2	75
09	12566 X	6014	-0-	-6552	-0-	2	9	6013	3	Y	-0-	66
10	6789 X	5994	-0-	-795	-0-	2	1	5991	3	Y	1	67
11	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	1	9	5782	3	Y	-0-	67
12	6665 X	6216	-0-	-449	-0-	244	1	5945	3	Y	1	68
01	6541 X	6096	-0-	-445	-0-	270	1	5848	3	Y	-0-	68
						1	9					
						248	1					
TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #:		2H	RRCID -> 256362	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 7489	PERF. 7740	- 13671			
08	DLQ G-10	6172	-0-	6172	6172	8	1	6163	3	Y	1	37
09	12012 X	5840	-0-	-6172	-0-	1	9	5831	3	Y	1	38
10	6882 X	5793	-0-	-1089	-0-	8	1	5784	3	Y	1	39
11	6420 X	5944	-0-	-476	-0-	1	9	5689	3	Y	-0-	39
12	6448 X	5932	-0-	-516	-0-	255	1	5676	3	Y	2	41
*01	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	254	1	5986	3	Y	3	44
						2	9					
						250	1					
						3	9					
TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #:		1H	RRCID -> 256379	COMPL. DATE 02/17/2010	TOTAL DEPTH 7476	PERF. 7754	- 14134			
08	DLQ G-10	7100	-0-	7100	7100	9	1	7090	3	Y	1	46
09	13975 X	6875	-0-	-7100	-0-	1	9	6864	3	Y	1	47
10	8277 X	6990	-0-	-1287	-0-	10	1	6978	3	Y	2	49
11	7440 X	6907	-0-	-533	-0-	10	1	6611	3	Y	-0-	49
12	7254 X	7121	-0-	-133	-0-	2	9	6814	3	Y	2	51
*01	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	296	1	6862	3	Y	3	54
						305	1					
						2	9					
						287	1					
						3	9					

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	5407	-0-	5407	5407	283	1	5113	3	Y	10			44
09	10479 X	5072	-0-	-5407	-0-	11	9	4923	3	Y	-0-			44
10	7750 X	4610	-0-	-3140	-0-	149	1	4581	3	Y	-0-			44
11	5940 X	4628	-0-	-1312	-0-	29	1	4289	3	Y	-0-			44
12	5611 X	4523	-0-	-1088	-0-	339	1	4133	3	Y	-0-			44
01	5394 X	4749	-0-	-645	-0-	390	1	4331	3	Y	17			61
						19	9							

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

08	DLQ G-10	3967	-0-	3967	3967	5	1	3962	3	N	-0-			44
09	7690 X	3723	-0-	-3967	-0-	5	1	3718	3	N	-0-			44
10	4588 X	3008	-0-	-1580	-0-	4	1	3003	3	N	1			45
						1	9							
11	4140 X	3007	-0-	-1133	-0-	129	1	2878	3	N	-0-			45
12	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	224	1	5010	3	N	1			46
						1	9							
*01	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	194	1	4639	3	N	5			51
						6	9							

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

08	DLQ G-10	9658	-0-	9658	9658	12	1	9644	3	Y	2			72
						2	9							
09	18820 X	9162	-0-	-9658	-0-	13	1	9146	3	Y	3			75
						3	9							
10	10540 X	7137	-0-	-3403	-0-	10	1	7124	3	Y	3			78
						3	9							
11	9750 X	8335	-0-	-1415	-0-	357	1	7971	3	Y	6			84
						7	9							
12	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	463	1	10341	3	Y	5			89
						6	9							
*01	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	414	1	9919	3	Y	5			94
						6	9							

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

08	DLQ G-10	3834	-0-	3834	3834	1	1	3831	3	Y	2			62
						2	9							
09	7352 X	3518	-0-	-3834	-0-	3518	3			Y	-0-	6	1	56
10	3813 X	3423	-0-	-390	-0-	1	1	3421	3	Y	1			57
						1	9							
11	3480 X	3471	-0-	-9	-0-	141	1	3330	3	Y	-0-			57
12	3844 X	3469	-0-	-375	-0-	151	1	3318	3	Y	-0-			57
01	3844 X	3192	-0-	-652	-0-	130	1	3062	3	Y	-0-			57

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

08	DLQ G-10	11221	-0-	11221	11221	15	1	11203	3	Y	3			45
						3	9							
09	21899 X	10678	-0-	-11221	-0-	15	1	10644	3	Y	17			62
						19	9							
10	12617 X	10942	-0-	-1675	-0-	16	1	10925	3	Y	1			63
						1	9							
11	11550 X	10957	-0-	-593	-0-	469	1	10488	3	Y	-0-			63
12	11501 X	11415	-0-	-86	-0-	489	1	10922	3	Y	4			67
						4	9							
*01	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	452	1	10827	3	Y	6			73
						7	9							

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793										
TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #:		2H	RRCID ->	259746	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	8055 - 14417		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	DLQ	G-10	6833	-0-	6833	6833	9 1	6822 3	Y	2			62	
							2 9							
09		7061 X	228	-0-	-6833	-0-	228 3		Y	-0-			62	
10		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-			Y	-0-			62	
11		6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-			Y	-0-			62	
12		6820 X	5538	-0-	-1282	-0-	237 1	5298 3	Y	3			65	
							3 9							
01		6820 X	6580	-0-	-240	-0-	264 1	6313 3	Y	3			68	
							3 9							
STEADHAM GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260834	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8130 - 14230		
08	DLQ	G-10	6848	-0-	6848	6848	213 1	6632 2	N	3			121	
							3 9							
09		13341 X	6493	-0-	-6848	-0-	202 1	6291 2	N	-0-			121	
10		8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	237 1	8597 2	N	8			129	
							9 9							
11		10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	482 1	9775 2	N	2			131	
							2 9							
12		10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	502 1	10013 2	N	-0-			131	
*01		10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	507 1	9629 2	N	-0-			131	
TIMBERSTAR-PLATT GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	260837	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	7732 - 13912		
08	DLQ	G-10	16002	-0-	16002	16002	3 1	15990 3	N	8			213	
							9 9							
09		31166 X	15164	-0-	-16002	-0-	2 1	15147 3	N	14	204 1		23	
							15 9							
10		17794 X	15276	-0-	-2518	-0-	4 1	15270 3	N	2			25	
							2 9							
11		16320 X	15509	-0-	-811	-0-	628 1	14877 3	N	4			29	
							4 9							
12		15996 X	15702	-0-	-294	-0-	682 1	15018 3	N	2			31	
							2 9							
01		15996 X	15423	-0-	-573	-0-	626 1	14780 3	N	15			46	
							17 9							
TIMBERSTAR-SPRR 1		WELL #:		1H	RRCID ->	261347	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7786 - 12838		
08	DLQ	G-10	8733	-0-	8733	8733	11 1	8719 3	Y	3			36	
							3 9							
09		16174 X	7441	-0-	-8733	-0-	10 1	7417 3	Y	13			49	
							14 9							
10		9021 X	8239	-0-	-782	-0-	12 1	8226 3	Y	1			50	
							1 9							
11		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	349 1	7798 3	Y	-0-			50	
12		8742 X	8508	-0-	-234	-0-	364 1	8141 3	Y	3			53	
							3 9							
01		8742 X	8157	-0-	-585	-0-	327 1	7824 3	Y	5			58	
							6 9							
LORAC, INC.		508936		WELL #:		1H	RRCID ->	245597	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7350 - 12000
BORDERS, GENE														
08	DLQ	G-10	2361	-0-	2361	2361	2361 2		N	-0-			123	
09	DLQ	G-10	2340	-0-	2340	4701	2340 2		N	-0-			123	
10	DLQ	G-10	1733	-0-	1733	6434	1733 2		N	-0-			123	
11	DLQ	G-10	1136	-0-	1136	7570	1136 2		N	-0-			123	
12		9748 X	2178	-0-	-7570	-0-	2178 2		N	-0-			123	
01		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT			123	

ANGIE (JAMES LIME) LORAC, INC. BORDERS, GENE		//CONT.// 02870 300 //CONT.// 508936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
		WELL #:	2H	RRCID ->	250219	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	7202 - 11700			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

ANGIE, (PETTET) CABOT OIL & GAS CORPORATION SANFORD (PETTET)		02870 400 121700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
		WELL #:	1	RRCID ->	254582	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7665 - 12904			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

DONATILL OU B		WELL #:		1		RRCID ->		261937		COMPL. DATE		02/14/2011		TOTAL DEPTH		7624		PERF.		7468 - 12105	
08	6913	X	5844	-0-	-1069	-0-	469	1	5231	2	N	131	186	0							111
09	6390	X	5423	-0-	-967	-0-	421	1	4929	2	N	66									177
10	6603	X	5876	-0-	-727	-0-	445	1	5328	2	N	94	187	0							84
11	5970	X	5574	-0-	-396	-0-	441	1	5075	2	N	53									137
12	6014	X	5756	-0-	-258	-0-	471	1	5259	2	N	24									161
01	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	465	1	5110	2	N	-0-									161

ANGIE (PETTET, GAS) CABOT OIL & GAS CORPORATION TIMBERSTAR-REDDITT		02870 405 121700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
		WELL #:	3	RRCID ->	226086	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	7584 - 11387			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. BP 152 (PETTET) 1		500793		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
		WELL #:	1H	RRCID ->	256288	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8393 - 12158			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			153
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			153
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			153
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			153

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNE (PETTIT) 03203 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958

08	55056 #	39954	-0-	-15102	-0-	39469	3	485	9	N	441	355	1			326
09	48300 #	41994	-0-	-6306	-0-	41508	3	486	9	N	442	529	1			239
10	36240 R	36240	-0-	-0-	-0-	35848	3	392	9	N	356	348	1			247
11	38670 #	20996	-0-	-17674	-0-	20784	3	212	9	N	193	179	1			261
12	43400 #	25855	-0-	-17545	-0-	25552	3	303	9	N	275	162	1			374
01	43400 #	40593	-0-	-2807	-0-	40105	3	488	9	N	444	526	1			292

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

08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (RODESSA)				03311 550	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C.				797127											
CASE, EMMETT				WELL #:	1	RRCID ->	107150	COMPL. DATE	05/28/1983	TOTAL DEPTH	11516	PERF. 6946 - 6958			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER)				03311 575	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C.				797127											
EMMETT CASE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135849	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	11516	PERF. 6841 - 6908			

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	46	1	491	2	Y	26	4	1	164
							29	9							
09	600	N	264	-0-	-336	-0-	21	1	231	2	Y	11	3	1	172
							12	9							
10	620	N	312	-0-	-308	-0-	20	1	216	2	Y	69	179	1	62
							76	9							
11	540	N	12	-0-	-528	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1	1	61
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			61
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	61	6	-0-

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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	56	1	598	2	N	-0-			52
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	N	-0-			52
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	92	1	990	2	N	-0-			52
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	104	1	956	2	N	1	1	8	52
							1	9							
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	114	1	1003	2	N	2	2	8	52
							2	9							
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	119	1	981	2	N	-0-			52

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
HART, MAX W. GU		WELL #: 5		RRCID -> 203175		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8183 - 8780	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32 1	339 2	N	3	3 1	30
						3 9					
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	31 1	333 2	N	3	3 1	30
						3 9					
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	32 1	341 2	N	3	3 1	30
						3 9					
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	1 1	29
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		29
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		29

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203549		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8080 - 8428	
08	372 N	312	-0-	-60	-0-	25 1	266 2	N	19	2 1	85
						21 9					
09	600 N	278	-0-	-322	-0-	22 1	236 2	N	18	2 1	101
						20 9					
10	372 N	242	-0-	-130	-0-	15 1	162 2	N	59	133 1	27
						65 9					
11	300 N	18	-0-	-282	-0-	2 1	15 2	N	1	1 1	27
						1 9					
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		27
*01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	27 6	-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204680		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7767 - 8676	
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	22 1	235 2	N	6	2 1	57
						7 9					
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20 1	219 2	N	4	2 1	59
						4 9					
10	372 N	174	-0-	-198	-0-	13 1	142 2	N	17	48 1	28
						19 9					
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		28
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		28
*01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	28 6	-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 206046		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8198 - 8340	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HART, MAX JR.		WELL #: 6		RRCID -> 207568		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8838		PERF. 7592 - 8534	
08	1209 N	996	-0-	-213	-0-	85 1	898 2	N	12	7 1	92
						13 9					
09	1080 N	925	-0-	-155	-0-	76 1	825 2	N	22	7 1	107
						24 9					
10	1085 N	974	-0-	-111	-0-	82 1	878 2	N	13	7 1	113
						14 9					
11	960 N	927	-0-	-33	-0-	90 1	825 2	N	11	4 1	119
						12 9				1 8	
*12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	102 1	897 2	N	14	4 1	129
						15 9					
*01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	117 1	962 2	N	15	10 1	134
						17 9					

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	315	1	3332	2	N	34	39
						37	9					
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	304	1	3289	2	N	27	38
						30	9					
10	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	316	1	3394	2	N	43	54
						47	9					
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	350	1	3221	2	N	29	66
						32	9				2 8	
*12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	379	1	3332	2	N	39	89
						43	9				1 8	
*01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	405	1	3346	2	N	36	90
						40	9					

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876												
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	125	1	1319	2	N	35	157
						39	9					
09	1410 N	1144	-0-	-266	-0-	95	1	1028	2	N	19	166
						21	9					
10	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	117	1	1253	2	N	16	172
						18	9					
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	37	33
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	33
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	33

HART, MAX JR. WELL #: 8 RRCID -> 210361 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
											4 1	
											27 6	

HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856												
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	167	1	1770	2	N	30	111
						33	9					
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	167	1	1810	2	N	23	119
						25	9					
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	162	1	1736	2	N	35	140
						39	9					
11	1920 N	1896	-0-	-24	-0-	183	1	1685	2	N	25	155
						28	9				2 8	
12	2077 N	1827	-0-	-250	-0-	185	1	1620	2	N	20	166
						22	9				1 8	
01	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	205	1	1691	2	N	15	164
						17	9					

TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3007 X	1000	-0-	-2007	-0-	85	1	898	2	N	15	11 1	92
						17	9						
09	2910 X	2583	-0-	-327	-0-	213	1	2301	2	N	63	12 1	143
						69	9						
10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	338	1	3628	2	N	79	25 1	197
						87	9						
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	353	1	3249	2	N	87	189 1	94
						96	9					1 8	
*12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	378	1	3321	2	N	32	16 1	109
						35	9					1 8	
*01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	384	1	3170	2	N	34	34 1	109
						37	9						

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

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42 6	-0-

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

08	2914 X	2105	-0-	-809	-0-	178	1	1886	2	N	37	16 1	141
						41	9						
09	2820 X	2656	-0-	-164	-0-	215	1	2329	2	N	102	193 1	50
						112	9						
10	2914 X	1325	-0-	-1589	-0-	112	1	1202	2	N	10	13 1	47
						11	9						
11	2820 X	766	-0-	-2054	-0-	75	1	688	2	N	3	5 1	45
						3	9						
12	2759 X	628	-0-	-2131	-0-	64	1	560	2	N	4	3 1	46
						4	9						
*01	2759 X	223	-0-	-2536	-0-	24	1	198	2	N	1	4 1	42 6
						1	9						1

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220

08	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	411	1	4355	2	N	117	211 1	89
						129	9						
09	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	392	1	4239	2	N	60	36 1	113
						66	9						
10	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	396	1	4261	2	N	72	35 1	150
						79	9						
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	440	1	4051	2	N	64	19 1	191
						70	9					4 8	
*12	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	488	1	4283	2	N	96	199 1	84
						106	9					4 8	
*01	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	484	1	3992	2	N	37	43 1	78
						41	9						

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219557		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2139 N	1235	-0-	-904	-0-	104	1	1105	2	N	24	11 1	126
09	1980 N	712	-0-	-1268	-0-	26	9	642	2	N	10	8 1	128
10	1829 N	869	-0-	-960	-0-	11	9	757	2	N	38	133 1	33
11	1200 N	977	-0-	-223	-0-	70	1	878	2	N	4	3 1	34
*12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	42	9	1013	2	N	8	4 1	1 8
*01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	95	1	1052	2	N	7	11 1	30 6
						4	9						3
						115	1						
						127	1						
						8	9						
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 219588		COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903				
08	620 N	115	-0-	-505	-0-	10	1	104	2	N	1	1 1	32
09	810 N	103	-0-	-707	-0-	1	9	93	2	N	1	1 1	32
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	9	1	76	2	N	1	1 1	32
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	1	9	18	2	N	-0-		32
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	2	1			N	NO RPT		32
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	32 6	-0-
HART, MAX W. GU		WELL #: 12		RRCID -> 219700		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770				
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	411	2	N	4	3 1	88
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	4	9	412	2	N	9	3 1	94
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	38	1	419	2	N	5	3 1	96
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	10	9			N	1	1 1	96
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	39	1			N	-0-		96
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	6	9			N	-0-		96
BLOUNT, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 219803		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536				
08	1519 N	288	-0-	-1231	-0-	25	1	261	2	N	2	5 1	27
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	2	9			N	-0-	1 1	26
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-		26
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 220324		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815				
08	1581 N	1101	-0-	-480	-0-	93	1	987	2	N	19	8 1	78
09	1320 N	1101	-0-	-219	-0-	21	9	995	2	N	13	8 1	83
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	92	1	1586	2	N	24	11 1	96
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	14	9	2074	2	N	17	7 1	2 8
*12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	148	1	2186	2	N	27	10 1	2 8
*01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	26	9	2070	2	N	26	22 1	123
						225	1						
						19	9						
						249	1						
						30	9						
						251	1						
						29	9						

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.//	03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//	120027								
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"			WELL #:	7	RRCID ->	221021	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8171 - 8765
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	80 1	844 2	N	15	7 1	83
							17 9					
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	82 1	884 2	N	20	7 1	96
							22 9					
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	87 1	931 2	N	49	63 1	82
							54 9					
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	96 1	886 2	N	5	4 1	1 8
							6 9					
12		1023 N	1007	-0-	-16	-0-	102 1	897 2	N	7	4 1	1 8
							8 9					
01		1085 N	1010	-0-	-75	-0-	108 1	890 2	N	11	9 1	86
							12 9					

MCFADDIN, R.B. GU "B"			WELL #:	9	RRCID ->	221800	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8026 - 8966
08		1178 N	1149	-0-	-29	-0-	97 1	1023 2	N	26	8 1	111
							29 9					
09		1170 N	1146	-0-	-24	-0-	96 1	1036 2	N	13	9 1	115
							14 9					
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	97 1	1044 2	N	17	8 1	124
							19 9					
11		1110 N	1064	-0-	-46	-0-	102 1	941 2	N	19	4 1	2 8
							21 9					
12		1178 N	1123	-0-	-55	-0-	113 1	989 2	N	19	5 1	2 8
							21 9					
01		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	117 1	967 2	N	14	10 1	153
							15 9					

MCFADDIN, R.B. GU "B"			WELL #:	8	RRCID ->	222137	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8054 - 8952
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		233
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A			WELL #:	4	RRCID ->	222425	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8008 - 8764
08		434 N	426	-0-	-8	-0-	36 1	386 2	N	4	3 1	34
							4 9					
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	36 1	385 2	N	4	3 1	35
							4 9					
10		434 N	305	-0-	-129	-0-	26 1	277 2	N	2	3 1	34
							2 9					
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	1 1	33
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		33
*01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	33 6	-0-

 APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	100	1	1064	2	N	24	8	1			159
						26	9									
09	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	93	1	1002	2	N	62	189	1			32
						68	9									
10	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	99	1	1061	2	N	9	8	1			33
						10	9									
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	112	1	1032	2	N	6	5	1	1	8	33
						7	9									
12	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	120	1	1050	2	N	9	5	1	1	8	36
						10	9									
*01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	131	1	1083	2	N	6	11	1			31
						7	9									

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

08	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	90	1	951	2	N	8	7	1			77
						9	9									
09	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	90	1	971	2	N	10	8	1			79
						11	9									
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	105	1	1125	2	N	21	9	1			91
						23	9									
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	111	1	1025	2	N	20	5	1	2	8	104
						22	9									
*12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	115	1	1007	2	N	27	5	1	2	8	124
						30	9									
01	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	115	1	951	2	N	17	10	1			131
						19	9									

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

08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	299	1	3171	2	N	34	25	1			87
						37	9									
09	3360 X	3320	-0-	-40	-0-	279	1	3013	2	N	25	26	1			86
						28	9									
10	3472 X	3301	-0-	-171	-0-	277	1	2980	2	N	40	24	1			102
						44	9									
11	3360 X	2963	-0-	-397	-0-	287	1	2645	2	N	28	13	1	2	8	115
						31	9									
12	3472 X	2642	-0-	-830	-0-	266	1	2339	2	N	34	12	1	2	8	135
						37	9									
01	3472 X	2668	-0-	-804	-0-	274	1	2263	2	N	119	197	1			57
						131	9									

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

08	341 N	340	-0-	-1	-0-	29	1	308	2	N	3	3	1			73
						3	9									
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	29	1	313	2	N	3	3	1			73
						3	9									
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	21	63	1			31
						23	9									
11	330 N	7	-0-	-323	-0-	1	1	6	2	N	-0-	1	1			30
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	30	6			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.// 120027										
HART, MAX JR.			WELL #: 13		RRCID -> 227469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 7938 - 8526		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1674 N	1415	-0-	-259	-0-	121 1	1282 2	N	11	10 1		60
							12 9						
09		1440 N	1421	-0-	-19	-0-	119 1	1284 2	N	16	11 1		65
							18 9						
10		1457 N	1403	-0-	-54	-0-	118 1	1272 2	N	12	10 1		67
							13 9						
11		1380 N	1361	-0-	-19	-0-	132 1	1216 2	N	12	6 1	1 8	72
							13 9						
12		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	147 1	1292 2	N	16	6 1	1 8	81
							18 9						
*01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	160 1	1321 2	N	17	14 1		84
							19 9						

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 229278		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 9027		PERF. 8286 - 8923		
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40 6		-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 229346		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8206 - 9102		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 6		-0-

HART, MAX JR.			WELL #: 14		RRCID -> 230975		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7936 - 8876		
08		372 N	177	-0-	-195	-0-	15 1	161 2	N	1	1 1		98
							1 9						
09		240 N	211	-0-	-29	-0-	18 1	192 2	N	1	1 1		98
							1 9						
10		217 N	180	-0-	-37	-0-	15 1	164 2	N	1	1 1		98
							1 9						
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	1 1		97
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			97
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			97

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 232691		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 6652 - 8165		
08		372 N	351	-0-	-21	-0-	29 1	308 2	N	13	2 1		130
							14 9						
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	27 1	297 2	N	9	3 1		136
							10 9						
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	25 1	266 2	N	11	2 1		145
							12 9						
11		330 N	12	-0-	-318	-0-	1 1	9 2	N	2	1 1	1 8	145
							2 9						
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			145
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			145

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232720		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18 6	-0-	

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 11		RRCID -> 233156		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267			
08	1426 N	945	-0-	-481	-0-	80 1	847 2	N	16	7 1	133
						18 9					
09	1170 N	789	-0-	-381	-0-	65 1	705 2	N	17	7 1	143
						19 9					
10	1085 N	656	-0-	-429	-0-	55 1	595 2	N	5	5 1	143
						6 9					
11	900 N	463	-0-	-437	-0-	45 1	417 2	N	1	2 1	142
						1 9					
12	806 N	366	-0-	-440	-0-	37 1	326 2	N	3	2 1	143
						3 9					
01	651 N	113	-0-	-538	-0-	12 1	101 2	N	-0-	2 1	141

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 12		RRCID -> 233821		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912			
08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	411 1	4356 2	N	70	34 1	146
						77 9					
09	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	387 1	4190 2	N	60	36 1	170
						66 9					
10	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	409 1	4396 2	N	51	35 1	186
						56 9					
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	454 1	4186 2	N	99	195 1	3 8 87
						109 9					
*12	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	488 1	4282 2	N	38	20 1	1 8 104
						42 9					
*01	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	508 1	4190 2	N	42	44 1	102
						46 9					

HART, MAX JR.		WELL #: 2		RRCID -> 237789		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954			
08	2480 N	2446	-0-	-34	-0-	208 1	2206 2	N	29	17 1	218
						32 9					
09	2340 N	2315	-0-	-25	-0-	194 1	2100 2	N	19	18 1	219
						21 9					
10	2480 N	2192	-0-	-288	-0-	184 1	1980 2	N	25	183 1	61
						28 9					
11	2370 N	1527	-0-	-843	-0-	149 1	1371 2	N	6	8 1	59
						7 9					
12	2387 N	1245	-0-	-1142	-0-	126 1	1110 2	N	8	6 1	61
						9 9					
01	2201 N	928	-0-	-1273	-0-	100 1	822 2	N	5	10 1	56
						6 9					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 154976		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498			
NEWMAN GAS UNIT		WELL #: 1									
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		150
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	174 1	43
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
KRUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156284 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*07		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					21
*08		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					21
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596																	
*04		2850 X	2746	-0-	-104	-0-	653	1	2093	2	N	-0-					204
*05		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	744	1	2265	2	N	9	176	1			37
							10	9									
*06		2850 X	2737	-0-	-113	-0-	648	1	2089	2	N	-0-					37
*07		2728 X	2581	-0-	-147	-0-	563	1	2018	2	N	-0-					37
*08		2945 X	1930	-0-	-1015	-0-	1930	2			N	-0-					37
*09		2850 X	1220	-0-	-1630	-0-	1220	2			N	-0-					37
*10		2573 N	1757	-0-	-816	-0-	728	1	1029	2	N	-0-					37
*11		1860 N	1569	-0-	-291	-0-	617	1	952	2	N	-0-					37
*12		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	775	1	833	2	N	-0-					37
01		1023 N	760	-0-	-263	-0-	760	2			N	-0-					37

KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328																	
*07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					124
*08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					124
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					124
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

SND OPERATING, L.L.C. 797127 BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677																	
08		992 N	888	-0-	-104	-0-	884	2	4	9	N	4	162	1			21
09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	974	2	12	9	N	11					32
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-	983	2	13	9	N	12					44
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3					47
12		1023 N	976	-0-	-47	-0-	962	2	14	9	N	13					60
01		992 N	974	-0-	-18	-0-	966	2	8	9	N	7					67

MCDUFFIE, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 180213 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7674 - 7731																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2015 - PLUGGED 10/06/15																	

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311	580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127											
MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190988	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7442	-	8465	
08	2201 N	2125	-0-	-76	-0-	2124	2	1	9	N	1				70
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-				70
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-				70
11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-				70
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	N	2				72
01	2325 N	2086	-0-	-239	-0-	2086	2			N	-0-				72

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	195672	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7662	-	8625	
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1101	2	9	9	N	8	173	1		73
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				73
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1017	2	17	9	N	15				88
11	1080 N	793	-0-	-287	-0-	786	2	7	9	N	6				94
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				94
01	1023 N	813	-0-	-210	-0-	791	2	22	9	N	20				114

WITHERSPOON, STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	229253	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7969	-	8812	
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				198
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				198
10	527 N	91	-0-	-436	-0-	91	2			N	-0-				198
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				198
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				198
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				198

TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		835976	RRCID ->	097186	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7695	-	9744	
LEE "D"															
*02	1596 N	1550	-0-	-46	-0-	1484	2	66	9	N	60	1	8		163
*03	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2740	2	72	9	N	65	1	8		227
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2636	2	79	9	N	72	185	1		114
*05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2761	2	95	9	N	86	1	8		199
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2563	2	66	9	N	60	192	1		67
07	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2620	2	85	9	N	77				144
*08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2551	2	84	9	N	76	1	8		219
09	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2419	2	63	9	N	57	181	1		95
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2455	2	55	9	N	50				145
11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2315	2	76	9	N	69				214
12	2387 N	2370	-0-	-17	-0-	2351	2	19	9	N	17	179	1		52
*01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2357	2	108	9	N	98				150

LEE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	138182	COMPL. DATE	10/08/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7362	-	7397	
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				94
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				94
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-				94
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	190	2	11	9	N	10				104
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	211	2	11	9	N	10				114
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-				114

BLOUNT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	155226	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6726	-	6742	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
DELONEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161793	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7620 - 9194		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DELONEY "B"		WELL #:		3	RRCID ->	177172	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7683 - 8000
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		55
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	556	2	55	9	N	50	105
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-	105
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-	105
12	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-	105
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-	105

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179127	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8012 - 9854
*02	2296 X	1551	-0-	-745	-0-	1549	2	2	9	Y	2	2 8 96
*03	2015 N	1548	-0-	-467	-0-	1546	2	2	9	Y	2	2 8 96
04	1770 N	1609	-0-	-161	-0-	1578	2	31	9	Y	28	124
*05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2247	2	4	9	Y	4	4 8 124
06	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5531	2	13	9	Y	12	136
*07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5316	2	10	9	Y	9	1 8 144
*08	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5468	2	17	9	Y	15	97 1 4 8 58
*09	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4889	2	7	9	Y	6	1 8 63
*10	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4798	2	11	9	Y	10	1 8 72
*11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4397	2	15	9	Y	14	1 8 85
*12	4340 X	4230	-0-	-110	-0-	4227	2	3	9	Y	3	1 8 87
*01	4340 X	4168	-0-	-172	-0-	4162	2	6	9	Y	5	1 8 91

LEE "D"		WELL #:		2	RRCID ->	182451	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	7712 - 9725
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2006	2	35	9	Y	32	32 1 42
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1349	2	34	9	Y	31	39 1 34
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	629	2	31	9	Y	28	62
11	600 N	284	-0-	-316	-0-	256	2	28	9	Y	25	43 1 44
12	620 N	491	-0-	-129	-0-	477	2	14	9	Y	13	57
01	620 N	490	-0-	-130	-0-	468	2	22	9	Y	20	40 1 37

BLOUNT A		WELL #:		3	RRCID ->	182465	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7953 - 8165
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183628		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	2436 N	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	1	1	8			33
*03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	1	1	8			33
04	2610 X	1329	-0-	-1281	-0-	1329	2			Y	-0-					33
*05	2697 X	2183	-0-	-514	-0-	2108	2	75	9	Y	68	2	8			99
06	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2351	2	26	9	Y	24					123
*07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2594	2	19	9	Y	17	1	8			139
*08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2966	2	28	9	Y	25	94	1	2	8	68
09	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2730	2	11	9	Y	10					78
*10	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2956	2	21	9	Y	19	1	8			96
*11	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2846	2	30	9	Y	27	1	8			122
12	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2996	2	4	9	Y	4					126
*01	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2749	2	10	9	Y	9	1	8			134

BLOUNT A		WELL #: 2		RRCID -> 183898		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896								
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184414		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891								
08	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2			Y	-0-					12
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-	10	1			2
10	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					2
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					3
12	496 N	374	-0-	-122	-0-	374	2			Y	-0-					3
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					3

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 5		RRCID -> 186063		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 9839								
08	T. A.	42	-0-	42	74	42	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	27	-0-	27	101	27	2			Y	-0-					-0-
10	117 X	16	-0-	-101	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 4		RRCID -> 214394		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738								
*05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2146	2	23	9	Y	21	1	8			81
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2165	2	51	9	Y	46					127
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2158	2	39	9	Y	35	87	1			75
*08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2235	2	21	9	Y	19	1	8			93
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2086	2	41	9	Y	37					130
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1992	2	26	9	Y	24					154
11	1950 N	1718	-0-	-232	-0-	1685	2	33	9	Y	30	128	1			56
12	2015 N	1419	-0-	-596	-0-	1400	2	19	9	Y	17					73
01	2015 N	829	-0-	-1186	-0-	825	2	4	9	Y	4					77

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 3		RRCID -> 218692		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955								
08	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	2			Y	-0-					10
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	Y	1					11
10	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			Y	-0-					11
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	Y	1	8	1			4
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					4
*01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	2	4	9	Y	4					8

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
DELONEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 219484		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 7496 - 9382			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*02	2184 N	2113	-0-	-71	-0-	2093 2	20 9	N	18	1 8	209		
03	2356 N	2245	-0-	-111	-0-	2221 2	24 9	N	22		231		
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2116 2	70 9	N	64	193 1	102		
*05	2325 N	1905	-0-	-420	-0-	1835 2	70 9	N	64	1 8	165		
06	2160 N	1451	-0-	-709	-0-	1411 2	40 9	N	36		201		
07	2263 N	1452	-0-	-811	-0-	1416 2	36 9	N	33	182 1	52		
*08	1891 N	1533	-0-	-358	-0-	1508 2	25 9	N	23	1 8	74		
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1433 2	22 9	N	20		94		
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1576 2	31 9	N	28		122		
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1673 2	30 9	N	27		149		
12	1519 N	1121	-0-	-398	-0-	1115 2	6 9	N	5		154		
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		154		

APPLEBY S.W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 220241		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 4110 - 4160			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222546		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7602 - 9855			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2		N	-0-		177		
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3200 2	1 9	N	1	155 1	23		
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2		N	-0-		23		
11	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		N	-0-		23		
12	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-		23		
*01	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2172 2	2 9	N	2		25		

DELONEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 226182		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8180 - 9782			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*02	532 N	294	-0-	-238	-0-	293 2	1 9	Y	1	1 1	1 8	-0-	
*03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833 2	1 9	Y	1	1 8	-0-	-0-	
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		Y	-0-		-0-	-0-	
*05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1872 2	2 9	Y	2	2 8	-0-	-0-	
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1735 2	13 9	Y	12		12	-0-	
*07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1723 2	31 9	Y	28	11 1	1 8	28	
*08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1681 2	26 9	Y	24	2 8		50	
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1648 2	11 9	Y	10	35 1		25	
*10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1691 2	31 9	Y	28	1 8		52	
*11	1650 N	1512	-0-	-138	-0-	1482 2	30 9	Y	27	34 1	1 8	44	
12	1705 N	916	-0-	-789	-0-	909 2	7 9	Y	6	36 1		14	
*01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	1	1 8		14	

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226185		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 7521 - 9756			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*02	392 N	385	-0-	-7	-0-	381 2	4 9	Y	4	21 1	2 8	33	
*03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	906 2	22 9	Y	20	18 1	2 8	33	
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1873 2	63 9	Y	57	26 1		64	
*05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2107 2	53 9	Y	48	3 8		109	
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1991 2	59 9	Y	54			163	
*07	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2689 2	70 9	Y	64	177 1	1 8	49	
*08	3100 N	3227	-0-	127	127	3151 2	76 9	Y	69	3 8		115	
09	3000 N	3542	-0-	542	669	3463 2	79 9	Y	72			187	
*10	3100 N	6311	-0-	3211	3880	6310 2	1 9	Y	1	1 8		187	
*11	5745 X	1865	-0-	-3880	-0-	1839 2	26 9	Y	24	1 8		210	
*12	1674 X	1079	-0-	-595	-0-	1078 2	1 9	Y	1	1 8		210	
*01	1674 X	499	-0-	-1175	-0-	498 2	1 9	Y	1	1 8		210	

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	1708 N	1414	-0-	-294	-0-	1392	2	22	9	Y	20	1	8			209
*03	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	1598	2	80	9	Y	73	191	1	1	8	90
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1504	2	74	9	Y	67					157
*05	1550 N	1093	-0-	-457	-0-	1061	2	32	9	Y	29	1	8			185
06	1620 N	1324	-0-	-296	-0-	1278	2	46	9	Y	42					227
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1830	2	42	9	Y	38	180	1			85
*08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1852	2	15	9	Y	14	1	8			98
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1572	2	37	9	Y	34					132
10	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1768	2	47	9	Y	43					175
11	1800 N	1577	-0-	-223	-0-	1566	2	11	9	Y	10					185
12	1674 N	1584	-0-	-90	-0-	1538	2	46	9	Y	42					227
*01	1829 N	1447	-0-	-382	-0-	1428	2	19	9	Y	17	196	1	1	8	47

DELONEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 227561 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012

*02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2067	2	12	9	Y	11	15	1	2	8	10
*03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2128	2	18	9	Y	16	13	1	1	8	12
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1761	2	10	9	Y	9					21
*05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1560	2	13	9	Y	12	13	1	2	8	18
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1335	2	15	9	Y	14	12	1			20
*07	1829 N	1110	-0-	-719	-0-	1085	2	25	9	Y	23	18	1	1	8	24
*08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1596	2	23	9	Y	21	2	8			43
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1795	2	10	9	Y	9	30	1			22
*10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1704	2	28	9	Y	25	1	8			46
*11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1559	2	26	9	Y	24	30	1	1	8	39
*12	1860 N	1600	-0-	-260	-0-	1581	2	19	9	Y	17	32	1	1	8	23
*01	1736 N	1325	-0-	-411	-0-	1308	2	17	9	Y	15	1	8			37

LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694

*02	3444 X	3422	-0-	-22	-0-	3392	2	30	9	N	27	2	8			50
*03	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3757	2	40	9	N	36	2	8			84
04	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3783	2	28	9	N	25					109
*05	3782 X	3342	-0-	-440	-0-	3313	2	29	9	N	26	3	8			132
06	3313 X	3296	-0-	-17	-0-	3279	2	17	9	N	15					147
*07	3410 X	3269	-0-	-141	-0-	3244	2	25	9	N	23	1	8			169
*08	3410 X	3229	-0-	-181	-0-	3196	2	33	9	N	30	3	8			196
09	3300 X	3274	-0-	-26	-0-	3261	2	13	9	N	12	170	1			38
*10	3410 X	3365	-0-	-45	-0-	3340	2	25	9	N	23	1	8			60
*11	3300 X	3290	-0-	-10	-0-	3269	2	21	9	N	19	1	8			78
*12	3379 X	3235	-0-	-144	-0-	3188	2	47	9	N	43	1	8			120
*01	3379 X	2952	-0-	-427	-0-	2919	2	33	9	N	30	1	8			149

LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768

*02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2264	2	45	9	Y	41	1	8			73
*03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1821	2	61	9	Y	55	66	1	1	8	61
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1955	2	56	9	Y	51	81	1			31
*05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1814	2	53	9	Y	48	2	8			77
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1624	2	109	9	Y	99	81	1			95
*07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2102	2	121	9	Y	110	1	8			204
*08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	1998	2	117	9	Y	106	156	1	2	8	152
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1851	2	109	9	Y	99	140	1			111
*10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1916	2	100	9	Y	91	1	8			201
*11	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	1548	2	90	9	Y	82	140	1	1	8	142
*12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1673	2	77	9	Y	70	1	8			211
*01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1645	2	77	9	Y	70	149	1	1	8	131

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
DELONEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231350		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1085	2	17	9	N	15					165
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1050	2	32	9	N	29					194
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	988	2	25	9	N	23					217
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1031	2	42	9	N	38	190	1			65
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	992	2	19	9	N	17					82
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	964	2	31	9	N	28					110

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232774		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700								
*02	252 N	207	-0-	-45	-0-	207	2			Y	-0-					4
*03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					4
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
*05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*09	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*11	300 N	94	-0-	-206	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*12	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232907		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800								
*02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1055	2	63	9	Y	57	1	8			217
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	702	2	31	9	Y	28	1	8			244
04	690 N	554	-0-	-136	-0-	540	2	14	9	Y	13	183	1			74
*05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1084	2	40	9	Y	36	1	8			109
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1018	2	29	9	Y	26					135
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	978	2	37	9	Y	34					169
*08	1116 N	968	-0-	-148	-0-	939	2	29	9	Y	26	1	8			194
09	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	990	2	29	9	Y	26					220
10	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	976	2	32	9	Y	29	181	1			68
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1060	2	24	9	Y	22					90
12	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	987	2	25	9	Y	23					113
01	1023 N	810	-0-	-213	-0-	784	2	26	9	Y	24					137

DELONEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233253		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794								
*05	5953 X	4231	-0-	-1722	-0-	4209	2	22	9	Y	20	1	8			36
06	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2749	2	15	9	Y	14	27	1			23
07	3906 X	2787	-0-	-1119	-0-	2778	2	9	9	Y	8	19	1			12
*08	4185 X	2689	-0-	-1496	-0-	2681	2	8	9	Y	7	10	1	1	8	8
09	4050 X	2057	-0-	-1993	-0-	2051	2	6	9	Y	5	9	1			4
10	4185 X	2147	-0-	-2038	-0-	2140	2	7	9	Y	6					10
11	2760 X	1794	-0-	-966	-0-	1786	2	8	9	Y	7	9	1			8
12	2790 X	1629	-0-	-1161	-0-	1627	2	2	9	Y	2					10
01	2697 X	1751	-0-	-946	-0-	1751	2			Y	-0-	7	1			3

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234084		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 DELONEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 234552 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2654	2	52	9	Y	47	63	1	1	8	52
*03	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	2977	2	85	9	Y	77	66	1	1	8	62
04	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2864	2	54	9	Y	49					111
*05	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	3013	2	61	9	Y	55	66	1	1	8	99
06	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2850	2	39	9	Y	35	66	1			68
07	3069 X	2824	-0-	-245	-0-	2790	2	34	9	Y	31	61	1			38
*08	3069 X	2792	-0-	-277	-0-	2762	2	30	9	Y	27		1	8		64
09	2970 X	2709	-0-	-261	-0-	2697	2	12	9	Y	11	45	1			30
10	3069 X	2705	-0-	-364	-0-	2670	2	35	9	Y	32					62
11	2880 X	2169	-0-	-711	-0-	2135	2	34	9	Y	31	41	1			52
12	2821 X	2374	-0-	-447	-0-	2289	2	85	9	Y	77	42	1			87
01	2790 X	2467	-0-	-323	-0-	2357	2	110	9	Y	100					187

DELONEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 234680 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970

*02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2764	2	48	9	Y	44	63	1	1	8	49
*03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3072	2	79	9	Y	72	62	1	1	8	58
04	3000 X	2935	-0-	-65	-0-	2884	2	51	9	Y	46					104
*05	3100 X	3029	-0-	-71	-0-	2972	2	57	9	Y	52	61	1	2	8	93
06	2855 X	2785	-0-	-70	-0-	2763	2	22	9	Y	20	62	1			51
07	2945 X	2797	-0-	-148	-0-	2788	2	9	9	Y	8	45	1			14
*08	2945 X	2630	-0-	-315	-0-	2619	2	11	9	Y	10		2	8		22
09	2850 X	2617	-0-	-233	-0-	2614	2	3	9	Y	3	15	1			10
*10	2945 X	2710	-0-	-235	-0-	2699	2	11	9	Y	10		1	8		19
11	2790 X	2287	-0-	-503	-0-	2278	2	9	9	Y	8	12	1			15
12	2697 X	2412	-0-	-285	-0-	2411	2	1	9	Y	1	12	1			4
*01	2697 N	1954	-0-	-743	-0-	1953	2	1	9	Y	1	1	8			4

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235254 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940

*02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3478	2	45	9	Y	41	41	1	2	8	55
*03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3509	2	55	9	Y	50	49	1	2	8	54
04	3300 X	3265	-0-	-35	-0-	3213	2	52	9	Y	47	48	1			53
*05	3410 X	3399	-0-	-11	-0-	3353	2	46	9	Y	42	46	1	3	8	46
06	3300 X	2914	-0-	-386	-0-	2871	2	43	9	Y	39	48	1			37
*07	3565 X	2997	-0-	-568	-0-	2960	2	37	9	Y	34	39	1	1	8	31
*08	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4399	2	37	9	Y	34		3	8		62
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4023	2	31	9	Y	28	68	1			22
*10	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3877	2	35	9	Y	32		1	8		53
*11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3679	2	34	9	Y	31	34	1	1	8	49
*12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3881	2	65	9	Y	59	35	1	1	8	72
*01	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3845	2	98	9	Y	89	57	1	1	8	103

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235266 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704

08	1085 N	234	-0-	-851	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
*02		2436 N	2385	-0-	-51	-0-	2341 2	44 9	N	40	2 8		90
*03		2666 N	2589	-0-	-77	-0-	2527 2	62 9	N	56	2 8		144
04		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2500 2	50 9	N	45			189
*05		2635 N	2488	-0-	-147	-0-	2427 2	61 9	N	55	4 8		240
06		2490 N	2319	-0-	-171	-0-	2278 2	41 9	N	37	190 1		87
*07		2635 N	2455	-0-	-180	-0-	2408 2	47 9	N	43	1 8		129
*08		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2558 2	57 9	N	52	4 8		177
*09		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2320 2	34 9	N	31	1 8		207
*10		2449 N	2444	-0-	-5	-0-	2389 2	55 9	N	50	189 1	1 8	67
*11		2520 N	2328	-0-	-192	-0-	2272 2	56 9	N	51	1 8		117
12		2418 N	2279	-0-	-139	-0-	2246 2	33 9	N	30			147
*01		2449 N	2221	-0-	-228	-0-	2185 2	36 9	N	33	1 8		179

JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940

*02		2800 N	4831	-0-	2031	2031	4772 2	59 9	Y	54	2 8		266
*03		6650 X	4619	-0-	-2031	-0-	4565 2	54 9	Y	49	179 1	2 8	134
04		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4591 2	36 9	Y	33			167
*05		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4593 2	63 9	Y	57	3 8		221
06		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4067 2	33 9	Y	30	166 1		85
*07		4495 X	3905	-0-	-590	-0-	3836 2	69 9	Y	63	1 8		147
*08		4495 X	4006	-0-	-489	-0-	3961 2	45 9	Y	41	3 8		185
09		4350 X	4006	-0-	-344	-0-	3969 2	37 9	Y	34			219
*10		4495 X	3974	-0-	-521	-0-	3948 2	26 9	Y	24	1 8		242
*11		4110 X	3758	-0-	-352	-0-	3725 2	33 9	Y	30	176 1	1 8	95
*12		4154 X	3567	-0-	-587	-0-	3517 2	50 9	Y	45	1 8		139
*01		4154 X	2617	-0-	-1537	-0-	2547 2	70 9	Y	64	1 8		202

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236412 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670

08		620 N	452	-0-	-168	-0-	452 2		Y	-0-			43
09		510 N	434	-0-	-76	-0-	434 2		Y	-0-	34 1		9
10		558 N	423	-0-	-135	-0-	423 2		Y	-0-			9
11		450 N	323	-0-	-127	-0-	323 2		Y	-0-			9
12		434 N	413	-0-	-21	-0-	413 2		Y	-0-			9
01		434 N	396	-0-	-38	-0-	396 2		Y	-0-			9

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236415 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836

*02		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6437 2	108 9	Y	98	124 1	1 8	145
*03		8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8809 2	153 9	Y	139	130 1	1 8	153
04		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6798 2	147 9	Y	134	137 1		150
*05		7006 X	5955	-0-	-1051	-0-	5828 2	127 9	Y	115	132 1	2 8	131
06		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9528 2	141 9	Y	128	137 1		122
*07		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8424 2	131 9	Y	119	129 1	1 8	111
*08		6665 X	6577	-0-	-88	-0-	6457 2	120 9	Y	109	2 8		218
09		6450 X	6419	-0-	-31	-0-	6307 2	112 9	Y	102	241 1		79
*10		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8559 2	121 9	Y	110	1 8		188
*11		7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7674 2	119 9	Y	108	122 1	1 8	173
12		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7656 2	87 9	Y	79	124 1		128
*01		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7582 2	99 9	Y	90	103 1	1 8	114

BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801

08		3100 N	3730	-0-	630	1558	3666 2	64 9	Y	58	54 1		84
09		5856 X	4298	-0-	-1558	-0-	4232 2	66 9	Y	60	51 1		93
10		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4892 2	67 9	Y	61	54 1		100
11		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4762 2	67 9	Y	61	53 1		108
12		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4647 2	52 9	Y	47	51 1		104
*01		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4663 2	32 9	Y	29	98 1		35

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
REEVES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236735		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 7436 - 9482				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2197	2	26	9	Y	24	1	8	85
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1751	2	34	9	Y	31			116
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1942	2	39	9	Y	35			151
*08	2232 N	1822	-0-	-410	-0-	1790	2	32	9	Y	29	1	8	179
09	1800 N	1644	-0-	-156	-0-	1623	2	21	9	Y	19	143	1	55
10	1984 N	1889	-0-	-95	-0-	1848	2	41	9	Y	37			92
11	1770 N	1603	-0-	-167	-0-	1584	2	19	9	Y	17			109
12	1705 N	1499	-0-	-206	-0-	1493	2	6	9	Y	5			114
01	1891 N	1574	-0-	-317	-0-	1552	2	22	9	Y	20			134

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 237293		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 7528 - 9742				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOUNT A		WELL #: 8		RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7654 - 9900				
08	1426 N	1034	-0-	-392	-0-	980	2	54	9	Y	49	47	1	71
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1385	2	58	9	Y	53	44	1	80
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1561	2	59	9	Y	54	47	1	87
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1544	2	59	9	Y	54	46	1	95
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1758	2	96	9	Y	87	45	1	137
*01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1931	2	119	9	Y	108	129	1	116

DELONEY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11222		PERF. 7603 - 9948				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240976		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9963		PERF. 7390 - 9737				
*05	1147 N	768	-0-	-379	-0-	750	2	18	9	Y	16	1	8	134
06	1677 N	1520	-0-	-157	-0-	1469	2	51	9	Y	46			180
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1764	2	135	9	Y	123	184	1	119
*08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1898	2	70	9	Y	64	1	8	182
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1918	2	134	9	Y	122	166	1	138
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	139	168	1	109
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1848	2	107	9	Y	97			206
12	1705 N	1188	-0-	-517	-0-	1174	2	14	9	Y	13	159	1	60
*01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	762	2	35	9	Y	32			92

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*02	7336 X	6981	-0-	-355	-0-	6852 2	129 9	Y	117	3 8			180
*03	8122 X	7499	-0-	-623	-0-	7344 2	155 9	Y	141	164 1	3 8		154
04	7860 X	6869	-0-	-991	-0-	6736 2	133 9	Y	121	165 1			110
*05	8122 X	6278	-0-	-1844	-0-	6149 2	129 9	Y	117	5 8			222
06	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7654 2	149 9	Y	135	166 1			191
*07	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7814 2	173 9	Y	157	157 1	2 8		189
*08	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8158 2	144 9	Y	131	167 1	5 8		148
*09	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8257 2	132 9	Y	120	184 1	1 8		83
*10	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8351 2	139 9	Y	126	2 8			207
*11	7350 X	7311	-0-	-39	-0-	7162 2	149 9	Y	135	180 1	1 8		161
*12	7595 X	6864	-0-	-731	-0-	6761 2	103 9	Y	94	1 8			254
*01	7595 X	6623	-0-	-972	-0-	6462 2	161 9	Y	146	177 1	2 8		221

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

08	4185 X	4077	-0-	-108	-0-	4077 2		Y	-0-	2 1			1
09	3810 X	1793	-0-	-2017	-0-	1793 2		Y	-0-	1 1			-0-
10	3937 X	1301	-0-	-2636	-0-	1301 2		Y	-0-				-0-
11	3960 X	1021	-0-	-2939	-0-	1021 2		Y	-0-				-0-
12	4092 X	845	-0-	-3247	-0-	845 2		Y	-0-				-0-
01	4092 X	1069	-0-	-3023	-0-	1069 2		Y	-0-				-0-

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

*02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3051 2	9 9	N	8	17 1	2 8		12
*03	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3825 2	10 9	N	9	11 1	2 8		8
04	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5336 2	8 9	N	7	7 1			8
*05	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5422 2	10 9	N	9	7 1	3 8		7
06	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4677 2	20 9	N	18	7 1			18
*07	5115 X	4988	-0-	-127	-0-	4953 2	35 9	N	32	20 1	1 8		29
*08	5115 X	4822	-0-	-293	-0-	4787 2	35 9	N	32	3 8			58
09	4950 X	4391	-0-	-559	-0-	4361 2	30 9	N	27	64 1			21
*10	5115 X	4140	-0-	-975	-0-	4107 2	33 9	N	30	1 8			50
*11	4830 X	3920	-0-	-910	-0-	3888 2	32 9	N	29	32 1	1 8		46
*12	4991 X	3858	-0-	-1133	-0-	3836 2	22 9	N	20	33 1	1 8		32
*01	4805 X	3781	-0-	-1024	-0-	3759 2	22 9	N	20	25 1	1 8		26

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	136 1			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37

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

*02	644 N	395	-0-	-249	-0-	387 2	8 9	N	7	1 8			210
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	664 2	20 9	N	18	1 8			227
04	510 N	490	-0-	-20	-0-	467 2	23 9	N	21	193 1			55
*05	434 N	418	-0-	-16	-0-	404 2	14 9	N	13	1 8			67
06	660 N	501	-0-	-159	-0-	484 2	17 9	N	15				82
07	496 N	414	-0-	-82	-0-	395 2	19 9	N	17				99
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	397 2	10 9	N	9	1 8			107
09	510 N	400	-0-	-110	-0-	381 2	19 9	N	17				124
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	520 2	20 9	N	18				142
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	640 2	9 9	N	8				150
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	599 2	15 9	N	14				164
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	507 2	18 9	N	16				180

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2314	2	41	9	Y	37	1	8			76
*03	2511 N	2386	-0-	-125	-0-	2354	2	32	9	Y	29	1	8			104
04	2340 N	2234	-0-	-106	-0-	2213	2	21	9	Y	19					123
*05	2511 N	2205	-0-	-306	-0-	2176	2	29	9	Y	26	2	8			147
06	2310 N	2292	-0-	-18	-0-	2264	2	28	9	Y	25					172
07	2294 N	2116	-0-	-178	-0-	2091	2	25	9	Y	23					195
*08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2199	2	20	9	Y	18	2	8			211
09	2280 N	2156	-0-	-124	-0-	2130	2	26	9	Y	24	177	1			58
*10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2105	2	21	9	Y	19	1	8			76
11	2160 N	1892	-0-	-268	-0-	1863	2	29	9	Y	26					102
12	2232 N	1780	-0-	-452	-0-	1766	2	14	9	Y	13					115
*01	2139 N	1920	-0-	-219	-0-	1895	2	25	9	Y	23	1	8			137

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

08	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1395	2	10	9	Y	9					27
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1689	2	21	9	Y	19	25	1			21
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	20	25	1			16
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	Y	15					31
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	Y	2	24	1			9
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3					12

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

08	3255 X	2934	-0-	-321	-0-	2833	2	101	9	Y	92	83	1			131
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3577	2	105	9	Y	95	80	1			146
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4400	2	107	9	Y	97	85	1			158
11	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4538	2	105	9	Y	95	83	1			170
12	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4238	2	66	9	Y	60	81	1			149
*01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3871	2	19	9	Y	17	140	1			26

DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

*02	2657 N	2518	-0-	-139	-0-	2481	2	37	9	Y	34	50	1	1	8	38
*03	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	2961	2	63	9	Y	57	49	1	1	8	45
04	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2460	2	41	9	Y	37					82
*05	2046 X	2009	-0-	-37	-0-	1964	2	45	9	Y	41	48	1	2	8	73
06	1951 X	1417	-0-	-534	-0-	1378	2	39	9	Y	35	48	1			60
07	2015 X	785	-0-	-1230	-0-	741	2	44	9	Y	40	53	1			47
*08	2015 X	1014	-0-	-1001	-0-	967	2	47	9	Y	43	2	8			88
09	1950 X	794	-0-	-1156	-0-	773	2	21	9	Y	19	62	1			45
*10	775 N	635	-0-	-140	-0-	578	2	57	9	Y	52	1	8			96
11	990 N	453	-0-	-537	-0-	398	2	55	9	Y	50	63	1			83
12	806 N	372	-0-	-434	-0-	362	2	10	9	Y	9	67	1			25
*01	620 N	591	-0-	-29	-0-	573	2	18	9	Y	16	1	8			40

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

08	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2414	2	42	9	Y	38					88
09	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2045	2	37	9	Y	34	66	1			56
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2304	2	63	9	Y	57	64	1			49
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2172	2	55	9	Y	50	67	1			32
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1591	2	45	9	Y	41	54	1			19
*01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2395	2	55	9	Y	50					69

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
CRANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	265298	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6956 - 7978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		21297 X	21024	-0-	-273	-0-	20954 2	70 9	Y	64			152
09		20610 X	20462	-0-	-148	-0-	20389 2	73 9	Y	66	113 1		105
10		21297 X	20563	-0-	-734	-0-	20454 2	109 9	Y	99	120 1		84
11		20610 X	19529	-0-	-1081	-0-	19434 2	95 9	Y	86	115 1		55
12		21297 X	20815	-0-	-482	-0-	20702 2	113 9	Y	103	112 1		46
01		21142 X	19533	-0-	-1609	-0-	19446 2	87 9	Y	79			125

ATLANTA, S. (SMACKOVER)				04292 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CASS			
COMANCHE WELL SERVICE CORP.				169420									
GLASS, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	109495	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	12056	PERF.	10907 - 10950	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2015 - P/A 11/16/15													

BROWN, R.				WELL #:	1	RRCID ->	173179	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10902 - 11072
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015 - P/A 12/03/15													

AVINGER (JURASSIC)				04513 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CASS			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
CONNER		WELL #:		2	RRCID ->	204920	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11432 - 11484	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 8		-0-
09	14B2	EXT	289	-0-	289	289	2 2		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	16	-0-	16	305	16 2		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	215	-0-	215	520	215 2		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	590	-0-	590	1110	590 2		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	256	-0-	256	1366	256 2		Y	-0-			-0-

EARLY				WELL #:	2	RRCID ->	213855	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11592 - 11600
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136227	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9260 - 9880	
08	915	N	915	-0-	-0-	B	869 3	46 9	Y	42	42 1		9
09	780	N	754	-0-	-26	B	750 3	4 9	Y	4	12 1		1
10	1061	N	1061	-0-	-0-	B	1057 3	4 9	Y	4	4 1		1
11	1092	N	1092	-0-	-0-	B	1088 3	4 9	Y	4	4 1		1
12	1511	N	1511	-0-	-0-	B	1507 3	4 9	Y	4	4 1		1
*01	2000	N	2000	-0-	-0-	B	1990 3	10 9	Y	9	8 1		2

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142709		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-			Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3	Y	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	3	Y	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	509	-0-	-173	B	-0-	509	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	488	-0-	-194	B	-0-	488	3	Y	-0-					-0-

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142862		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820								
08	527	N	500	-0-	-27	B	-0-	500	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	502	-0-	-8	B	-0-	502	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	B	-0-	439	3	Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	433	-0-	-94	B	-0-	433	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	365	-0-	-69	B	-0-	365	3	Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 144905		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956								
08	3283	X	3283	-0-	-0-	B	-0-	3283	3	Y	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	B	-0-	3377	3	Y	24	19	1			7
10	3021	X	3021	-0-	-0-	B	-0-	2990	3	Y	28	26	1			5
11	2610	X	1844	-0-	-766	B	-0-	1814	3	Y	27	27	1			7
12	2841	X	2841	-0-	-0-	B	-0-	2806	3	Y	32	32	1			7
01	2697	X	2317	-0-	-380	B	-0-	2293	3	Y	22	24	1			5

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 147043		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815								
08	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1496	3	Y	26	26	1			6
09	2414	N	2414	-0-	-0-	B	-0-	2377	3	Y	34	33	1			7
10	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1497	3	Y	32	31	1			8
11	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1697	3	Y	31	31	1			8
12	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1531	3	Y	27	29	1			6
*01	2635	N	2635	-0-	-0-	B	-0-	2610	3	Y	23	24	1			5

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 2-T		RRCID -> 149090		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010								
08	2542	X	2429	-0-	-113	B	-0-	2400	3	Y	26	26	1			6
09	2460	X	1832	-0-	-628	B	-0-	1807	3	Y	23	24	1			5
10	3859	X	3859	-0-	-0-	B	-0-	3838	3	Y	19	19	1			5
11	3781	X	3781	-0-	-0-	B	-0-	3760	3	Y	19	19	1			5
12	3042	X	3042	-0-	-0-	B	-0-	3018	3	Y	22	22	1			5
*01	3179	X	3179	-0-	-0-	B	-0-	3160	3	Y	17	18	1			4

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 152235		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902								
08	217	X	6	-0-	-211	B	-0-	6	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	123	-0-	-27	B	-0-	123	3	Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-			Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-			Y	-0-					-0-
12	580	X	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3	Y	-0-					-0-
*01	262	X	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3	Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156280		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084								
08	2821	X	2367	-0-	-454	B	-0-	2331	3	Y	33	33	1			7
09	2730	X	2279	-0-	-451	B	-0-	2254	3	Y	23	25	1			5
10	2821	X	2397	-0-	-424	B	-0-	2378	3	Y	17	18	1			4
11	2533	X	2533	-0-	-0-	B	-0-	2514	3	Y	17	17	1			4
12	2449	X	2165	-0-	-284	B	-0-	2143	3	Y	20	20	1			4
01	2387	X	1890	-0-	-497	B	-0-	1873	3	Y	15	16	1			3

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		4067 X	4067	-0-	-0- B	-0-	4005 3	62 9	Y	56	57 1			12
09		3744 X	3744	-0-	-0- B	-0-	3682 3	62 9	Y	56	56 1			12
10		3809 X	3809	-0-	-0- B	-0-	3753 3	56 9	Y	51	50 1			13
11		3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	3605 3	55 9	Y	50	50 1			13
12		3738 X	3738	-0-	-0- B	-0-	3673 3	65 9	Y	59	59 1			13
*01		3643 X	3643	-0-	-0- B	-0-	3577 3	66 9	Y	60	61 1			12

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938														
08		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3		Y	-0-				-0-
09		480 N	421	-0-	-59 B	-0-	421 3		Y	-0-				-0-
10		403 N	224	-0-	-179 B	-0-	224 3		Y	-0-				-0-
11		420 N	31	-0-	-389 B	-0-	31 3		Y	-0-				-0-
12		434 N	207	-0-	-227 B	-0-	207 3		Y	-0-				-0-
*01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		Y	-0-				-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872														
08		2415 X	2415	-0-	-0- B	-0-	2405 3	10 9	Y	9	9 1			2
09		1971 X	1971	-0-	-0- B	-0-	1949 3	22 9	Y	20	18 1			4
10		2449 X	1810	-0-	-639 B	-0-	1791 3	19 9	Y	17	17 1			4
11		2370 X	709	-0-	-1661 B	-0-	687 3	22 9	Y	20	19 1			5
12		2449 X	307	-0-	-2142 B	-0-	282 3	25 9	Y	23	23 1			5
01		2418 X	33	-0-	-2385 B	-0-	5 3	28 9	Y	25	25 1			5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092														
08		5653 X	5653	-0-	-0- B	-0-	5651 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
09		4781 X	4781	-0-	-0- B	-0-	4758 3	23 9	Y	21	17 1			4
10		4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4601 3	22 9	Y	20	19 1			5
11		4110 X	3680	-0-	-430 B	-0-	3659 3	21 9	Y	19	19 1			5
12		4611 X	4611	-0-	-0- B	-0-	4587 3	24 9	Y	22	22 1			5
*01		4871 X	4871	-0-	-0- B	-0-	4862 3	9 9	Y	8	11 1			2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876														
08		7168 X	7168	-0-	-0- B	-0-	7142 3	26 9	Y	24	24 1			5
09		6853 X	6853	-0-	-0- B	-0-	6817 3	36 9	Y	33	31 1			7
10		6506 X	6506	-0-	-0- B	-0-	6472 3	34 9	Y	31	30 1			8
11		6769 X	6769	-0-	-0- B	-0-	6736 3	33 9	Y	30	30 1			8
12		5828 X	5599	-0-	-229 B	-0-	5560 3	39 9	Y	35	35 1			8
*01		14157 X	14157	-0-	-0- B	-0-	14111 3	46 9	Y	42	41 1			9

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849														
08		4960 X	3304	-0-	-1656 B	-0-	3283 3	21 9	Y	19	19 1			4
09		4800 X	4775	-0-	-25 B	-0-	4764 3	11 9	Y	10	12 1			2
10		5161 X	5161	-0-	-0- B	-0-	5152 3	9 9	Y	8	8 1			2
11		5011 X	5011	-0-	-0- B	-0-	5003 3	8 9	Y	7	7 1			2
12		4929 X	4802	-0-	-127 B	-0-	4792 3	10 9	Y	9	9 1			2
01		4960 X	4643	-0-	-317 B	-0-	4640 3	3 9	Y	3	4 1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932														
08		3976 X	3976	-0-	-0- B	-0-	3976 3		Y	-0-				-0-
09		3521 X	3521	-0-	-0- B	-0-	3521 3		Y	-0-				-0-
10		2914 X	2363	-0-	-551 B	-0-	2363 3		Y	-0-				-0-
11		2820 X	1847	-0-	-973 B	-0-	1847 3		Y	-0-				-0-
12		2914 X	1802	-0-	-1112 B	-0-	1802 3		Y	-0-				-0-
01		2914 X	2194	-0-	-720 B	-0-	2187 3	7 9	Y	6	5 1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243218		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	3844 X	3760	-0-	-84 B	-0-	3748 3	12 9	Y	11	11 1	2
09	3690 X	3599	-0-	-91 B	-0-	3579 3	20 9	Y	18	16 1	4
10	4267 X	4267	-0-	-0- B	-0-	4250 3	17 9	Y	15	15 1	4
11	4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	4571 3	18 9	Y	16	16 1	4
12	4828 X	4828	-0-	-0- B	-0-	4808 3	20 9	Y	18	18 1	4
*01	4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	4978 3	6 9	Y	5	8 1	1

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 245673		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048			
08	4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	4365 3		Y	-0-		-0-
09	4459 X	4459	-0-	-0- B	-0-	4427 3	32 9	Y	29	23 1	6
10	3665 X	3665	-0-	-0- B	-0-	3625 3	40 9	Y	36	33 1	9
11	3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	3146 3	39 9	Y	35	35 1	9
12	3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	3214 3	45 9	Y	41	41 1	9
*01	3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	3218 3	36 9	Y	33	35 1	7

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251167		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938			
08	2953 X	2953	-0-	-0- B	-0-	2887 3	66 9	Y	60	60 1	13
09	2640 X	2230	-0-	-410 B	-0-	2193 3	37 9	Y	34	40 1	7
10	2666 X	2473	-0-	-193 B	-0-	2445 3	28 9	Y	25	26 1	6
11	2850 X	2221	-0-	-629 B	-0-	2193 3	28 9	Y	25	25 1	6
12	2945 X	1620	-0-	-1325 B	-0-	1588 3	32 9	Y	29	29 1	6
01	2945 X	2511	-0-	-434 B	-0-	2474 3	37 9	Y	34	33 1	7

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251562		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938			
08	3038 X	1151	-0-	-1887 B	-0-	1116 3	35 9	Y	32	32 1	7
09	2940 X	1051	-0-	-1889 B	-0-	1047 3	4 9	Y	4	10 1	1
10	3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	3125 3		Y	-0-	1 1	-0-
11	2703 X	2703	-0-	-0- B	-0-	2703 3		Y	-0-		-0-
12	2210 X	2210	-0-	-0- B	-0-	2210 3		Y	-0-		-0-
*01	6550 X	6550	-0-	-0- B	-0-	6528 3	22 9	Y	20	16 1	4

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 251738		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822			
08	2170 X	1466	-0-	-704 B	-0-	1449 3	17 9	Y	15	16 1	3
09	2100 X	1646	-0-	-454 B	-0-	1640 3	6 9	Y	5	7 1	1
10	2170 X	1212	-0-	-958 B	-0-	1209 3	3 9	Y	3	3 1	1
11	2100 X	1819	-0-	-281 B	-0-	1817 3	2 9	Y	2	2 1	1
12	2054 X	2054	-0-	-0- B	-0-	2051 3	3 9	Y	3	3 1	1
*01	3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	3949 3	1 9	Y	1	2 1	-0-

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256919		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838			
08	5797 X	5353	-0-	-444 B	-0-	5324 3	29 9	Y	26	26 1	6
09	5610 X	5096	-0-	-514 B	-0-	5056 3	40 9	Y	36	34 1	8
10	5821 X	5821	-0-	-0- B	-0-	5785 3	36 9	Y	33	33 1	8
11	5610 X	5334	-0-	-276 B	-0-	5298 3	36 9	Y	33	33 1	8
12	5845 X	5845	-0-	-0- B	-0-	5802 3	43 9	Y	39	39 1	8
01	5797 X	5519	-0-	-278 B	-0-	5483 3	36 9	Y	33	34 1	7

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974										
GENECOV		WELL #: 6		RRCID -> 214784		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	11 1	1576 2	Y	16	63 1		41
09	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	18 9	1389 2	Y	22			63
10	1767 N	1301	-0-	-466 B	-0-	24 9	1269 2	Y	25	33 1		55
11	1560 N	917	-0-	-643 B	-0-	4 1	902 2	Y	14	26 1		43
12	1612 N	160	-0-	-1452 B	-0-	28 9	159 2	Y	1	4 1		40
*01	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1649 2	6 9	Y	5			45

JENKINS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215009		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090			
08	2294 X	1168	-0-	-1126 B	-0-	85 1	1083 2	N	-0-			10
09	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	125 1	1930 2	N	-0-			10
10	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	181 1	1699 2	N	-0-			10
11	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	149 2	1450 3	N	-0-			10
12	2139 N	1882	-0-	-257 B	-0-	172 1	1710 2	N	-0-			10
01	1891 N	1771	-0-	-120 B	-0-	105 1	1666 2	N	-0-			10

JENKINS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218585		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124			
08	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	94 1	1200 2	N	-0-			10
09	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	80 1	1239 2	N	-0-			10
10	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	128 1	1206 2	N	-0-			10
11	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	118 1	1151 2	N	-0-			10
12	1364 N	1273	-0-	-91 B	-0-	116 1	1157 2	N	-0-			10
01	1333 N	864	-0-	-469 B	-0-	51 1	813 2	N	-0-			10

BECKVILLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219095		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070			
08	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	91 1	1155 2	N	8			158
09	1260 N	1086	-0-	-174 B	-0-	9 9	1008 2	N	12			170
10	1147 N	1104	-0-	-43 B	-0-	65 1	990 2	N	7			177
11	1200 N	1163	-0-	-37 B	-0-	13 9	1052 2	N	3			180
12	1116 N	814	-0-	-302 B	-0-	106 1	740 2	N	-0-			180
01	1116 N	955	-0-	-161 B	-0-	8 9	899 2	N	-0-			180

GENECOV		WELL #: 7		RRCID -> 219563		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170			
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	1 1	126 2	Y	1	5 1		13
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	1 9	118 2	Y	2			15
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	13 1	2 9	Y	2	2 1		15
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	2 9	2 9	Y	2	4 1		13
12	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	95 2	1 9	Y	1	3 1		11
*01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	132 2	1 9	Y	1			12

RUDMAN-GENECOV SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224579		COMPL. DATE 04/16/2006			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974										
BECKVILLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225402	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	8888 - 10153		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	126	-0-	-153 B	-0-	9	1	117	2	N	-0-			110
09	120 N	48	-0-	-72 B	-0-	3	1	43	2	N	2			112
						2	9							
10	961 N	79	-0-	-882 B	-0-	8	1	71	2	N	-0-			112
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			112
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			112
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			112

JENKINS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	226095	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	8878 - 10094		
08	3149 X	3149	-0-	-0- B	-0-	229	1	2920	2	N	-0-			10
09	2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	180	1	2771	2	N	-0-			10
10	2971 X	2971	-0-	-0- B	-0-	286	1	2685	2	N	-0-			10
11	2712 X	2712	-0-	-0- B	-0-	253	1	2459	2	N	-0-			10
12	2666 X	2654	-0-	-12 B	-0-	242	1	2412	2	N	-0-			10
01	2666 X	845	-0-	-1821 B	-0-	12	1	833	2	N	-0-			10

GENECOV		WELL #:		8	RRCID ->	229291	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9186 - 10114		
08	1364 N	1331	-0-	-33 B	-0-	9	1	1308	2	Y	13	53	1	96
						14	9							
09	1500 N	1483	-0-	-17 B	-0-	142	1	1318	2	Y	21			117
						23	9							
10	1643 N	1103	-0-	-540 B	-0-	3	1	1076	2	Y	22	28	1	111
						24	9							
11	1290 N	1012	-0-	-278 B	-0-	994	2	18	9	Y	16	29	1	98
12	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1655	2	13	9	Y	12	45	1	65
*01	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2229	2	7	9	Y	6			71

GENECOV		WELL #:		15	RRCID ->	229613	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9937 - 10169		
08	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	11	1	1529	2	Y	16	62	1	69
						18	9							
09	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	141	1	1306	2	Y	20			89
						22	9							
10	1922 N	1653	-0-	-269 B	-0-	5	1	1613	2	Y	32	41	1	80
						35	9							
11	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1631	2	29	9	Y	26	48	1	58
12	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1734	2	13	9	Y	12	47	1	23
*01	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1763	2	6	9	Y	5			28

GENECOV		WELL #:		10	RRCID ->	246159	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9924 - 10138		
08	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	9	1	1321	2	Y	14	53	1	95
						15	9							
09	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	122	1	1130	2	Y	18			113
						20	9							
10	1581 N	776	-0-	-805 B	-0-	2	1	757	2	Y	15	19	1	109
						17	9							
11	1290 N	394	-0-	-896 B	-0-	387	2	7	9	Y	6	11	1	104
12	1302 N	285	-0-	-1017 B	-0-	283	2	2	9	Y	2	8	1	98
01	775 N	494	-0-	-281 B	-0-	493	2	1	9	Y	1			99

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
CUNNINGHAM, W. A.		WELL #:	1	RRCID ->	058819	COMPL. DATE	05/21/1974	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9215 - 9270		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		279 N	88	-0-	-191 B	-0-	87 3	1 9	N	1		58
09		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-		58
10		155 N	69	-0-	-86 B	-0-	69 3		N	-0-		58
11		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-		58
12		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-		58
*01		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-		58

HARDY, D.B.		WELL #:	1	RRCID ->	076949	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	10499	PERF. 9218 - 9823		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2015 - P/A 06/25/15												

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	203785	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	10468	PERF.10132 - 10321		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		27

WEAVER		WELL #:	1	RRCID ->	206893	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 8959 - 9038		
08		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-		128
09		60 N	4	-0-	-56 B	-0-	4 3		N	-0-		128
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		128
11		90 N	2	-0-	-88 B	-0-	2 3		N	-0-		128
12		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		128
*01		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3		N	-0-		128

BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	231945	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10142 - 10330		
08		2697 N	2142	-0-	-555 B	-0-	2127 3	15 9	Y	14		113
09		2010 N	1109	-0-	-901 B	-0-	1100 3	9 9	Y	8		121
10		2697 N	1379	-0-	-1318 B	-0-	1357 3	22 9	Y	20		141
11		2070 N	999	-0-	-1071 B	-0-	990 3	9 9	Y	8	62 1	87
12		1147 N	639	-0-	-508 B	-0-	639 3		Y	-0-		87
*01		1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886 3		Y	-0-		87

BROWN		WELL #:	3	RRCID ->	231948	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10124 - 10330		
08		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	932 3	15 9	Y	14		113
09		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	955 3	9 9	Y	8		121
10		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	742 3	22 9	Y	20		141
11		930 N	385	-0-	-545 B	-0-	376 3	9 9	Y	8	62 1	87
12		992 N	293	-0-	-699 B	-0-	293 3		Y	-0-		87
01		775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703 3		Y	-0-		87

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406							
BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 247524		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2234	3	20 9 Y	113
09	2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	2443	3	2 9 Y	115
10	2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	2449	3	8 9 Y	122
11	2838 N	2838	-0-	-0- B	-0-	2837	3	1 9 Y	123
12	3020 N	3020	-0-	-0- B	-0-	3013	3	7 9 Y	129
01	2449 N	2166	-0-	-283 B	-0-	2165	3	1 9 Y	130

BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 247526		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279	
08	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1594	3	13 9 Y	76
09	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1819	3	1 9 Y	77
10	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1842	3	6 9 Y	82
11	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3	Y	82
12	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2070	3	4 9 Y	86
*01	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2093	3	1 9 Y	87

CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004		RRCID -> 224653		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162	
CRAWFORD, B. W.		WELL #: 1							
08	DLQ G-10	2604	-0-	2604 B	2604	2592	2	12 9 N	145
09	DLQ G-10	2454	-0-	2454 B	5058	2444	2	10 9 N	154
10	DLQ G-10	2513	-0-	2513 B	7571	2501	2	12 9 N	165
11	DLQ G-10	2318	-0-	2318 B	9889	2305	2	13 9 N	177
12	12191 X	2302	-0-	-9889 B	-0-	2294	2	8 9 N	184
01	2604 X	2380	-0-	-224 B	-0-	2367	2	13 9 N	25

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 265845		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275	
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 10H							
*02	13608 X	11256	-0-	-2352	-0-	11256	3	N	-0-
*03	15066 X	11994	-0-	-3072	-0-	11994	3	N	-0-
*04	13860 X	10168	-0-	-3692	-0-	10168	3	N	-0-
*05	13485 X	10999	-0-	-2486	-0-	10999	3	N	-0-
*06	12330 X	10262	-0-	-2068 B	-0-	10262	3	N	-0-
*07	12462 X	10819	-0-	-1643 B	-0-	10819	3	N	-0-
*08	11997 X	10428	-0-	-1569 B	-0-	10428	3	N	-0-
*09	10650 X	9500	-0-	-1150 B	-0-	9500	3	N	-0-
*10	11005 X	8484	-0-	-2521 B	-0-	8484	3	N	-0-
*11	10470 X	9576	-0-	-894 B	-0-	9576	3	N	-0-
*12	10819 X	9848	-0-	-971 B	-0-	9848	3	N	-0-
01	10416 X	9422	-0-	-994 B	-0-	9422	3	N	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 266832		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618	
*02	2296 X	2210	-0-	-86	-0-	2210	3	N	-0-
*03	2821 X	2292	-0-	-529	-0-	2292	3	N	-0-
*04	2970 X	311	-0-	-2659	-0-	311	3	N	-0-
*05	3069 X	37	-0-	-3032	-0-	37	3	N	-0-
*06	2970 X	-0-	-0-	-2970 B	-0-			N	-0-
*07	2449 X	758	-0-	-1691 B	-0-	758	3	N	-0-
*08	2294 X	-0-	-0-	-2294 B	-0-			N	-0-
*09	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-
*10	2262 X	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	3	N	-0-
*11	2376 X	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3	N	-0-
*12	744 X	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-
01	2263 X	22	-0-	-2241 B	-0-	22	3	N	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
HARRELL, JEANETTE UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	267836	COMPL. DATE	06/24/2012	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 9868 - 12025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

*02		24640 X	20074	-0-	-4566	-0-	20074 3		N	-0-		-0-
*03		26784 X	22391	-0-	-4393	-0-	22391 3		N	-0-		-0-
*04		24750 X	21407	-0-	-3343	-0-	21407 3		N	-0-		-0-
*05		24931 X	24931	-0-	-0-	-0-	24931 3		N	-0-		-0-
*06		23838 X	23838	-0-	-0- B	-0-	23838 3		N	-0-		-0-
*07		24961 X	24961	-0-	-0- B	-0-	24961 3		N	-0-		-0-
*08		24924 X	20641	-0-	-4283 B	-0-	20641 3		N	-0-		-0-
*09		24120 X	21155	-0-	-2965 B	-0-	21155 3		N	-0-		-0-
*10		24955 X	23069	-0-	-1886 B	-0-	23069 3		N	-0-		-0-
*11		24150 X	21520	-0-	-2630 B	-0-	21520 3		N	-0-		-0-
*12		24955 X	20389	-0-	-4566 B	-0-	20389 3		N	-0-		-0-
01		23064 X	19801	-0-	-3263 B	-0-	19801 3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		19H	RRCID ->	268296	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	9029	PERF. 9268 - 11600

*02		13888 X	11879	-0-	-2009	-0-	11879 3		N	-0-		-0-
*03		14787 X	12179	-0-	-2608	-0-	12179 3		N	-0-		-0-
*04		13770 X	10170	-0-	-3600	-0-	10170 3		N	-0-		-0-
*05		14167 X	9969	-0-	-4198	-0-	9969 3		N	-0-		-0-
*06		12960 X	9182	-0-	-3778 B	-0-	9182 3		N	-0-		-0-
*07		13144 X	9716	-0-	-3428 B	-0-	9716 3		N	-0-		-0-
*08		13408 X	13408	-0-	-0- B	-0-	13408 3		N	-0-		-0-
*09		12850 X	12850	-0-	-0- B	-0-	12850 3		N	-0-		-0-
*10		13813 X	13813	-0-	-0- B	-0-	13813 3		N	-0-		-0-
*11		13375 X	13375	-0-	-0- B	-0-	13375 3		N	-0-		-0-
*12		15228 X	15228	-0-	-0- B	-0-	15228 3		N	-0-		-0-
*01		15201 X	15201	-0-	-0- B	-0-	15201 3		N	-0-		-0-

JEANETTE HARRELL UNIT			WELL #:		11H	RRCID ->	273075	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9832 - 12119

*02		42336 X	33139	-0-	-9197	-0-	33139 3		N	-0-		-0-
*03		46252 X	34966	-0-	-11286	-0-	34966 3		N	-0-		-0-
*04		41190 X	32565	-0-	-8625	-0-	32565 3		N	-0-		-0-
*05		40610 X	31366	-0-	-9244	-0-	31366 3		N	-0-		-0-
*06		35520 X	27316	-0-	-8204 B	-0-	27316 3		N	-0-		-0-
*07		36704 X	27855	-0-	-8849 B	-0-	27855 3		N	-0-		-0-
*08		29760 X	28120	-0-	-1640 B	-0-	28120 3		N	-0-		-0-
*09		28800 X	25904	-0-	-2896 B	-0-	25904 3		N	-0-		-0-
*10		29760 X	25790	-0-	-3970 B	-0-	25790 3		N	-0-		-0-
*11		27330 X	23638	-0-	-3692 B	-0-	23638 3		N	-0-		-0-
*12		28117 X	24014	-0-	-4103 B	-0-	24014 3		N	-0-		-0-
01		28117 X	23698	-0-	-4419 B	-0-	23698 3		N	-0-		-0-

SE MATTHEWS UNIT			WELL #:		21H	RRCID ->	273088	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8667	PERF. 9127 - 13840

*02		20944 X	11417	-0-	-9527	-0-	11417 3		N	-0-		-0-
*03		20274 X	11911	-0-	-8363	-0-	11911 3		N	-0-		-0-
*04		15090 X	6707	-0-	-8383	-0-	6707 3		N	-0-		-0-
*05		15593 X	4555	-0-	-11038	-0-	4555 3		N	-0-		-0-
*06		12750 X	1989	-0-	-10761 B	-0-	1989 3		N	-0-		-0-
*07		12648 X	977	-0-	-11671 B	-0-	977 3		N	-0-		-0-
*08		11904 X	1620	-0-	-10284 B	-0-	1620 3		N	-0-		-0-
*09		6720 X	896	-0-	-5824 B	-0-	896 3		N	-0-		-0-
*10		4557 X	2818	-0-	-1739 B	-0-	2818 3		N	-0-		-0-
*11		1980 X	7	-0-	-1973 B	-0-	7 3		N	-0-		-0-
*12		1612 X	1350	-0-	-262 B	-0-	1350 3		N	-0-		-0-
01		2821 X	16	-0-	-2805 B	-0-	16 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
DAVIS UNIT		WELL #:		1X		RRCID -> 069498		COMPL. DATE 12/08/1976		TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8822 - 9933				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	119 1	1535 2	221 3	50 9	Y	45			175
09	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	89 1	1032 2	140 3	24 9	Y	22	172 1		25
10	1643 N	1529	-0-	-114 B	-0-	95 1	1227 2	168 3	39 9	Y	35			60
11	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	121 1	1503 2	206 3	28 9	Y	25			85
12	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	127 1	1575 2	217 3	47 9	Y	43			128
01	1519 N	1105	-0-	-414 B	-0-	82 1	867 2	121 3	35 9	Y	32			160

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 082683		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9975 - 10139				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45

YARBOROUGH		WELL #:		1		RRCID -> 104694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110				
08	899 N	871	-0-	-28 B	-0-	53 1	562 2	248 3	8 9	N	7			140
09	870 N	830	-0-	-40 B	-0-	53 1	518 2	248 3	11 9	N	10			150
10	868 N	842	-0-	-26 B	-0-	38 1	531 2	262 3	11 9	N	10			160
11	840 N	811	-0-	-29 B	-0-	53 1	531 2	210 3	17 9	N	15			175
12	868 N	839	-0-	-29 B	-0-	53 1	533 2	242 3	11 9	N	10	162 1		23
*01	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	46 1	526 2	252 3	17 9	N	15			38

DAVIS UNIT		WELL #:		2X		RRCID -> 136355		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960				
08	2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	184 1	2370 2	340 3		Y	-0-			-0-
09	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	177 1	2041 2	275 3		Y	-0-			-0-
10	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	155 1	1995 2	273 3		Y	-0-			-0-
11	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	151 1	1888 2	260 3		Y	-0-			-0-
12	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	167 1	2056 2	282 3		Y	-0-			-0-
01	2139 N	2037	-0-	-102 B	-0-	156 1	1651 2	230 3		Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	23	1	266	2	Y	-0-			-0-
						39	3							
09	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	20	1	238	2	Y	-0-			-0-
						33	3							
10	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	18	1	237	2	Y	-0-			-0-
						32	3							
11	330 N	301	-0-	-29 B	-0-	19	1	247	2	Y	-0-			-0-
						35	3							
12	310 N	215	-0-	-95 B	-0-	15	1	176	2	Y	-0-			-0-
						24	3							
01	279 N	171	-0-	-108 B	-0-	12	1	140	2	Y	-0-			-0-
						19	3							

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

08	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	84	1	985	2	Y	66	106	1	38
						144	3		73	9				
09	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	90	1	1099	2	Y	55			93
						153	3		61	9				
10	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	75	1	1018	2	Y	-0-	93	1	-0-
						139	3							
11	1140 N	861	-0-	-279 B	-0-	55	1	706	2	Y	-0-			-0-
						100	3							
12	1178 N	1032	-0-	-146 B	-0-	69	1	846	2	Y	-0-			-0-
						117	3							
*01	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	91	1	1115	2	Y	-0-			-0-
						157	3							

DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122

08	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	142	1	1663	2	Y	22	35	1	13
						243	3		24	9				
09	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	135	1	1650	2	Y	18			31
						230	3		20	9				
10	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	106	1	1447	2	Y	17	38	1	10
						198	3		19	9				
11	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	131	1	1694	2	Y	22			32
						242	3		24	9				
12	1705 N	1616	-0-	-89 B	-0-	106	1	1308	2	Y	19			51
						181	3		21	9				
*01	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	127	1	1579	2	Y	24	41	1	34
						224	3		26	9				

DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

08	2418 N	1723	-0-	-695 B	-0-	120	1	1399	2	Y	-0-			-0-
						204	3							
09	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	122	1	1490	2	Y	-0-			-0-
						207	3							
10	2232 N	1243	-0-	-989 B	-0-	75	1	1027	2	Y	-0-			-0-
						141	3							
11	1680 N	1435	-0-	-245 B	-0-	92	1	1176	2	Y	-0-			-0-
						167	3							
12	1891 N	1019	-0-	-872 B	-0-	67	1	836	2	Y	-0-			-0-
						116	3							
*01	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	92	1	1134	2	Y	-0-			-0-
						160	3							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040												
HARRIS, SUSAN GU NO. 2			WELL #: 2		RRCID -> 203033			COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	51 1	1214 2	2	N		5			125
							307 3		6	9					
09		1530 N	1194	-0-	-336 B	-0-	39 1	920 2	2	N		3			128
							232 3		3	9					
10		1488 N	1219	-0-	-269 B	-0-	39 1	944 2	2	N		5			133
							230 3		6	9					
11		1530 N	1255	-0-	-275 B	-0-	41 1	978 2	2	N		2			135
							234 3		2	9					
12		1240 N	1024	-0-	-216 B	-0-	33 1	790 2	2	N		3			138
							198 3		3	9					
01		1209 N	940	-0-	-269 B	-0-	30 1	724 2	2	N		4			142
							182 3		4	9					

DAVIS UNIT			WELL #: 7X		RRCID -> 205176			COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980				
08		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	120 1	1549 2	2	Y		-0-			-0-
							223 3								
09		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	127 1	1464 2	2	Y		-0-			-0-
							197 3								
10		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	118 1	1509 2	2	Y		-0-			-0-
							205 3								
11		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	135 1	1677 2	2	Y		-0-			-0-
							231 3								
12		2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	153 1	1889 2	2	Y		-0-			-0-
							260 3								
01		1550 N	1493	-0-	-57 B	-0-	113 1	1210 2	2	Y		-0-			-0-
							170 3								

LAYTON			WELL #: 1		RRCID -> 209651			COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113				
08		2325 N	1856	-0-	-469 B	-0-	60 1	1430 2	2	N		4			137
							362 3		4	9					
09		1680 N	1504	-0-	-176 B	-0-	49 1	1161 2	2	N		1			138
							293 3		1	9					
10		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	60 1	1434 2	2	N		7			145
							348 3		8	9					
11		1800 N	1724	-0-	-76 B	-0-	56 1	1339 2	2	N		7			152
							321 3		8	9					
12		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	51 1	1217 2	2	N		8			160
							304 3		9	9					
01		1860 N	1552	-0-	-308 B	-0-	50 1	1195 2	2	N		7			167
							299 3		8	9					

DAVIS UNIT			WELL #: 10X		RRCID -> 216282			COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058				
08		1550 X	724	-0-	-826 B	-0-	50 1	588 2	2	Y		-0-			-0-
							86 3								
09		1500 X	1011	-0-	-489 B	-0-	68 1	828 2	2	Y		-0-			-0-
							115 3								
10		1488 X	1375	-0-	-113 B	-0-	82 1	1121 2	2	Y		16	7 1		9
							154 3		18	9					
11		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	77 1	995 2	2	Y		21			30
							142 3		23	9					
12		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	89 1	1096 2	2	Y		17			47
							151 3		19	9					
*01		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	89 1	1113 2	2	Y		22	38 1		31
							159 3		24	9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 219494		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	1 1	31 2	N	-0-	45
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	8 2	2 3	N	2	47
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	1 1	18 2	N	-0-	47
11	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	1 1	11 2	N	-0-	47
12	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	8 2	2 3	N	1	48
01	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	5 2	1 3	N	-0-	48

HARRISON, B. S.		WELL #: 5		RRCID -> 219566		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110		
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	5 1	121 2	N	-0-	35
09	60 N	22	-0-	-38 B	-0-	1 1	17 2	N	-0-	35
10	124 N	20	-0-	-104 B	-0-	1 1	15 2	N	-0-	35
11	150 N	13	-0-	-137 B	-0-	10 2	3 3	N	-0-	35
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	1 1	26 2	N	-0-	35
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	6 3	1 1	N	-0-	35

HARRISON, B. S.		WELL #: 3		RRCID -> 220489		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096		
08	1116 N	954	-0-	-162 B	-0-	85 1	708 2	N	5	63
09	1320 N	1310	-0-	-10 B	-0-	155 3	6 9	N	7	70
10	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	113 1	976 2	N	5	75
11	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	213 3	8 9	N	2	77
12	1364 N	1028	-0-	-336 B	-0-	93 1	958 2	N	5	82
01	1271 N	824	-0-	-447 B	-0-	210 3	6 9	N	5	87

HARRISON, B. S.		WELL #: 4		RRCID -> 222009		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123		
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	3 1	59 2	N	-0-	97
09	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	14 3	69 2	N	-0-	97
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	3 1	44 2	N	-0-	97
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	17 3	33 2	N	-0-	97
12	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	2 1	35 2	N	-0-	97
01	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	11 3	24 2	N	-0-	97

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 HARRISON, B. S. WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1406	-0-	-82 B	-0-	126 1	1047 2	229 3	4 9	N	4			117
09	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	128 1	1114 2	244 3	6 9	N	5			122
10	1674 N	1319	-0-	-355 B	-0-	98 1	1000 2	218 3	3 9	N	3			125
11	1350 N	1025	-0-	-325 B	-0-	55 1	794 2	174 3	2 9	N	2			127
12	1550 N	950	-0-	-600 B	-0-	58 1	731 2	160 3	1 9	N	1			128
01	1333 N	929	-0-	-404 B	-0-	65 1	706 2	154 3	4 9	N	4			132

 HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205

08	2263 N	2108	-0-	-155 B	-0-	68 1	1623 2	410 3	7 9	N	6			153
09	2190 N	1821	-0-	-369 B	-0-	59 1	1399 2	353 3	10 9	N	9			162
10	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	80 1	1922 2	467 3	11 9	N	10			172
11	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	79 1	1899 2	455 3	14 9	N	13			185
12	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	77 1	1822 2	455 3	15 9	N	14	169 1		30
*01	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	87 1	2062 2	515 3	19 9	N	17			47

 DAVIS UNIT WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242

08	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	153 1	1791 2	262 3	19 9	N	17			77
09	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	149 1	1811 2	251 3	18 9	N	16			93
10	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	135 1	1831 2	250 3	26 9	N	24			117
11	2160 N	2136	-0-	-24 B	-0-	135 1	1741 2	248 3	12 9	N	11			128
12	2294 N	2128	-0-	-166 B	-0-	140 1	1728 2	239 3	21 9	N	19			147
01	2232 N	2119	-0-	-113 B	-0-	139 1	1715 2	243 3	22 9	N	20			167

 LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110

08	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	91 1	1622 2	410 3	2 9	N	-0-			98
09	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	89 1	1586 2	400 3	2 9	N	2			100
10	2108 N	2025	-0-	-83 B	-0-	90 1	1555 2	377 3	3 9	N	3			103
11	2040 N	1755	-0-	-285 B	-0-	78 1	1352 2	323 3	2 9	N	2			105
12	2139 N	1775	-0-	-364 B	-0-	79 1	1355 2	338 3	3 9	N	3			108
01	2015 N	1755	-0-	-260 B	-0-	80 1	1337 2	334 3	4 9	N	4			112

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 225317		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	15	1	359	2	N	-0-	24
						91	3					
09	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	21	1	508	2	N	-0-	24
						128	3					
10	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	23	1	560	2	N	-0-	24
						136	3					
11	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	23	1	560	2	N	-0-	24
						135	3					
12	682 N	661	-0-	-21 B	-0-	22	1	512	2	N	-0-	24
						127	3					
*01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	24	1	558	2	N	-0-	24
						139	3					

LAYTON		WELL #: 4		RRCID -> 225716		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101				
08	620 N	314	-0-	-306 B	-0-	13	1	240	2	N	-0-	27
						61	3					
09	330 N	239	-0-	-91 B	-0-	11	1	182	2	N	1	28
						45	3	1	9			
10	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	7	1	121	2	N	-0-	28
						30	3					
11	300 N	93	-0-	-207 B	-0-	4	1	71	2	N	-0-	28
						18	3					
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	17	1	291	2	N	2	30
						73	3	2	9			
*01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	9	1	146	2	N	2	32
						37	3	2	9			

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 226088		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162				
08	1457 N	1152	-0-	-305 B	-0-	37	1	885	2	N	5	98
						224	3	6	9			
09	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	48	1	1138	2	N	7	105
						287	3	8	9			
10	1457 N	434	-0-	-1023 B	-0-	14	1	336	2	N	2	107
						82	3	2	9			
11	1110 N	328	-0-	-782 B	-0-	11	1	256	2	N	-0-	107
						61	3					
12	1519 N	216	-0-	-1303 B	-0-	7	1	167	2	N	-0-	107
						42	3					
01	434 N	172	-0-	-262 B	-0-	6	1	133	2	N	-0-	107
						33	3					

HARRISON, B. S.		WELL #: 8		RRCID -> 226094		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122				
08	1457 N	1407	-0-	-50 B	-0-	126	1	1049	2	N	2	140
						230	3	2	9			
09	1710 N	1461	-0-	-249 B	-0-	126	1	1093	2	N	3	143
						239	3	3	9			
10	1457 N	1283	-0-	-174 B	-0-	95	1	973	2	N	2	145
						213	3	2	9			
11	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	119	1	1726	2	N	13	158
						378	3	14	9			
12	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	104	1	1303	2	N	7	165
						285	3	8	9			
*01	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	121	1	1322	2	N	2	167
						289	3	2	9			

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	25	2	N	3			105
						7	3	3	9					
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			105
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	3			108
						6	3	3	9					
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	N	4			112
						7	3	4	9					
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	2	N	5			117
						7	3	6	9					
*01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	2	N	3			120
						6	3	3	9					

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

08	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	175	1	2039	2	N	13			175
						297	3	14	9					
09	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	167	1	2037	2	N	13			188
						283	3	14	9					
10	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	140	1	1902	2	N	19			207
						260	3	21	9					
11	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	160	1	2064	2	N	14	167	1	54
						294	3	15	9					
12	2573 N	2383	-0-	-190 B	-0-	157	1	1933	2	N	24			78
						267	3	26	9					
01	2325 N	2214	-0-	-111 B	-0-	145	1	1799	2	N	14			92
						255	3	15	9					

DAVIS UNIT WELL #: 11X RRCID -> 227225 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222

08	3561 X	3561	-0-	-0- B	-0-	246	1	2880	2	N	13	146	1	32
						421	3	14	9					
09	2661 X	2661	-0-	-0- B	-0-	178	1	2163	2	N	18			50
						300	3	20	9					
10	3410 X	3410	-0-	-0- B	-0-	206	1	2793	2	N	27			77
						381	3	30	9					
11	3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-	193	1	2482	2	N	31			108
						353	3	34	9					
12	3063 X	3063	-0-	-0- B	-0-	202	1	2486	2	N	29			137
						343	3	32	9					
*01	3164 X	3164	-0-	-0- B	-0-	207	1	2564	2	N	26			163
						364	3	29	9					

DAVIS UNIT WELL #: 9X RRCID -> 227589 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194

08	2958 X	2958	-0-	-0- B	-0-	202	1	2374	2	N	31	172	1	29
						348	3	34	9					
09	3267 X	3267	-0-	-0- B	-0-	218	1	2655	2	N	23			52
						369	3	25	9					
10	2791 X	2791	-0-	-0- B	-0-	169	1	2291	2	N	16			68
						313	3	18	9					
11	3008 X	3008	-0-	-0- B	-0-	189	1	2443	2	N	25			93
						348	3	28	9					
12	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	193	1	2365	2	N	24			117
						325	3	26	9					
*01	2788 X	2788	-0-	-0- B	-0-	182	1	2257	2	N	26			143
						320	3	29	9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040													
DAVIS UNIT			WELL #: 14X		RRCID -> 227679			COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		3282 X	3282	-0-	-0- B	-0-	226 1	2649 2	19 9		N	17	157 1			30
							388 3									
09		2910 X	2644	-0-	-266 B	-0-	176 1	2146 2	24 9		N	22				52
							298 3									
10		3103 X	3103	-0-	-0- B	-0-	187 1	2545 2	23 9		N	21				73
							348 3									
11		3594 X	3594	-0-	-0- B	-0-	227 1	2920 2	32 9		N	29				102
							415 3									
12		3747 X	3747	-0-	-0- B	-0-	248 1	3048 2	31 9		N	28				130
							420 3									
*01		3477 X	3477	-0-	-0- B	-0-	227 1	2819 2	31 9		N	28				158
							400 3									

HARRIS, SUSAN B. NO. 2			WELL #: 4		RRCID -> 228292			COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132					
08		2015 N	1907	-0-	-108 B	-0-	62 1	1467 2	7 9		N	6				143
							371 3									
09		2100 N	1892	-0-	-208 B	-0-	61 1	1456 2	8 9		N	7				150
							367 3									
10		2201 N	2000	-0-	-201 B	-0-	65 1	1550 2	9 9		N	8				158
							376 3									
11		2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	65 1	1563 2	6 9		N	5				163
							374 3									
12		2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	69 1	1648 2	8 9		N	7				170
							412 3									
*01		2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	70 1	1674 2	8 9		N	7				177
							419 3									

HARRISON, B. S.			WELL #: 9		RRCID -> 228399			COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106					
08		1178 N	1162	-0-	-16 B	-0-	103 1	866 2	2 9		N	2				132
							191 3									
09		1170 N	1074	-0-	-96 B	-0-	92 1	800 2	6 9		N	5				137
							176 3									
10		1240 N	1202	-0-	-38 B	-0-	89 1	911 2	3 9		N	3				140
							199 3									
11		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	66 1	959 2	3 9		N	3				143
							210 3									
12		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	84 1	1052 2	8 9		N	7				150
							230 3									
*01		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	85 1	938 2	2 9		N	2				152
							206 3									

LAYTON			WELL #: 7		RRCID -> 228574			COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136					
08		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	7 1	111 2	3 3		N	-0-				28
							27 3									
09		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	9 2	3 3			N	-0-				28
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				28
11		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				28
12		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-				28
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				28

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040										
DAVIS GAS UNIT			WELL #:		8X	RRCID -> 229025			COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M				
08		2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	160	1	1873	2	Y	19		31 1	11
							274	3		21	9				
09		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	139	1	1689	2	Y	16			27
							234	3		18	9				
10		2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	135	1	1838	2	Y	43		46 1	24
							252	3		47	9				
11		2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	125	1	1615	2	Y	53			77
							230	3		58	9				
12		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	154	1	1903	2	Y	45			122
							263	3		50	9				
*01		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	135	1	1677	2	Y	56		98 1	80
							238	3		62	9				

HARRISON, B. S.			WELL #:		7	RRCID -> 229117			COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080			
08		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	113	1	936	2	N	-0-			60
							204	3							
09		1260 N	1198	-0-	-62 B	-0-	103	1	896	2	N	2			62
							197	3		2	9				
10		1457 N	1078	-0-	-379 B	-0-	79	1	818	2	N	1			63
							180	3		1	9				
11		1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	70	1	1023	2	N	10			73
							225	3		11	9				
12		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	82	1	1040	2	N	5			78
							229	3		6	9				
*01		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	82	1	898	2	N	5			83
							197	3		6	9				

PELHAM			WELL #:		2	RRCID -> 231035			COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292			
08		1581 N	1097	-0-	-484 B	-0-	62	1	915	2	Y	-0-			-0-
							120	3							
09		1350 N	930	-0-	-420 B	-0-	55	1	779	2	Y	-0-			-0-
							96	3							
10		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	55	1	798	2	Y	-0-			-0-
							101	3							
11		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	64	1	909	2	Y	-0-			-0-
							116	3							
12		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	139	1	1487	2	Y	-0-			-0-
							189	3							
*01		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	111	1	1598	2	Y	-0-			-0-
							210	3							

SLONE			WELL #:		1	RRCID -> 234380			COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124			
08		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	40	1	951	2	N	3			138
							240	3		3	9				
09		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	32	1	769	2	N	4			142
							194	3		4	9				
10		1178 N	1123	-0-	-55 B	-0-	37	1	872	2	N	3			145
							211	3		3	9				
11		1200 N	874	-0-	-326 B	-0-	28	1	681	2	N	2			147
							163	3		2	9				
12		1023 N	904	-0-	-119 B	-0-	29	1	693	2	N	8			155
							173	3		9	9				
*01		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	38	1	913	2	N	3			158
							229	3		3	9				

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	72	2	N	-0-			122
						18	3							
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	4	1	106	2	N	-0-			122
						27	3							
10	124 N	38	-0-	-86 B	-0-	1	1	29	2	N	1			123
						7	3							
11	90 N	37	-0-	-53 B	-0-	1	1	29	2	N	-0-			123
						7	3							
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	5	1	125	2	N	4			127
						32	3							
*01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	2	N	-0-			127
						11	3							

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

08	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	65	1	1529	2	N	7			152
						386	3							
09	2100 N	2053	-0-	-47 B	-0-	67	1	1581	2	N	6			158
						398	3							
10	2015 N	1860	-0-	-155 B	-0-	60	1	1440	2	N	9			167
						350	3							
11	1920 N	1901	-0-	-19 B	-0-	62	1	1478	2	N	6			173
						354	3							
12	2108 N	1840	-0-	-268 B	-0-	59	1	1416	2	N	10			183
						354	3							
01	1860 N	1784	-0-	-76 B	-0-	58	1	1373	2	N	9	171	1	21
						343	3							

HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

08	1519 N	1445	-0-	-74 B	-0-	129	1	1079	2	N	-0-			125
						237	3							
09	1440 N	1352	-0-	-88 B	-0-	117	1	1011	2	N	3			128
						221	3							
10	1302 N	1032	-0-	-270 B	-0-	76	1	781	2	N	4			132
						171	3							
11	1410 N	1324	-0-	-86 B	-0-	72	1	1027	2	N	1			133
						224	3							
12	1395 N	1177	-0-	-218 B	-0-	72	1	900	2	N	7			140
						197	3							
*01	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	80	1	877	2	N	3			143
						192	3							

COVEY PARK OPERATING LLC 182847 WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

08	1333 N	1280	-0-	-53 B	-0-	1266	3	14	9	N	13			83
09	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1221	3	13	9	N	12			95
*10	1271 N	1221	-0-	-50 B	-0-	1213	3	8	9	N	7			102
11	1230 N	1178	-0-	-52 B	-0-	1171	3	7	9	N	6	6	8	102
12	1271 N	1209	-0-	-62 B	-0-	1202	3	7	9	N	6	1	8	107
01	1209 N	1193	-0-	-16 B	-0-	1189	3	4	9	N	4	4	8	107

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614														
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		Y	-0-		7
09		210 N	196	-0-	-14	B	-0-	196	2		Y	-0-		7
10		217 N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2		Y	-0-		7
11		234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2		Y	-0-		7
12		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		Y	-0-		7
*01		230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2		Y	-0-		7

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525														
08		27657 X	27657	-0-	-0-	B	-0-	27580	3	77	9	N	70	206
09		26520 X	26335	-0-	-185	B	-0-	26299	3	36	9	N	33	239
10		27404 X	26729	-0-	-675	B	-0-	26723	3	6	9	N	5	244
11		26520 X	25415	-0-	-1105	B	-0-	25323	3	92	9	N	84	141
12		27404 X	26128	-0-	-1276	B	-0-	26015	3	113	9	N	103	74
01		27404 X	27164	-0-	-240	B	-0-	27134	3	30	9	N	27	101

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851														
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046														
08		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-		-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2		N	-0-		-0-
10		124 N	101	-0-	-23	B	-0-	101	2		N	-0-		-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-		-0-

BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070														
08		155 N	110	-0-	-45	B	-0-	110	2		N	-0-		94
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		94
10		310 N	117	-0-	-193	B	-0-	117	2		N	-0-		94
11		159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	153	2	6	9	N	5	99
12		113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-		99
*01		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-		99

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909														
WALDROP, G.T. GU WELL #: 4 RRCID -> 256658 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3627 X	3441	-0-	-186 B	-0-	3441	3	N	-0-			-0-
09	3510 X	3330	-0-	-180 B	-0-	3330	3	N	-0-			-0-
10	3565 X	3292	-0-	-273 B	-0-	3292	3	N	-0-			-0-
11	3330 X	3217	-0-	-113 B	-0-	3217	3	N	-0-			-0-
12	3441 X	3379	-0-	-62 B	-0-	3379	3	N	-0-			-0-
01	3441 X	3380	-0-	-61 B	-0-	3380	3	N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 170051 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8952 - 9716

08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2014 - P&A 10/13/14

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013 - W/O TO ID #272917

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

08	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	214	1	1688	2	Y	-0-	-0-
09	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	181	1	1638	2	Y	-0-	-0-
10	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	196	1	1670	2	Y	-0-	-0-
11	1740 N	1405	-0-	-335 B	-0-	145	1	1260	2	Y	-0-	-0-
12	1798 N	1634	-0-	-164 B	-0-	168	1	1466	2	Y	-0-	-0-
01	1798 N	1688	-0-	-110 B	-0-	174	1	1514	2	Y	-0-	-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

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

08	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	37	1	295	2	Y	-0-	7
09	390 N	254	-0-	-136 B	-0-	25	1	229	2	Y	-0-	7
10	372 N	282	-0-	-90 B	-0-	30	1	252	2	Y	-0-	1
11	330 N	263	-0-	-67 B	-0-	27	1	236	2	Y	-0-	1
12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	28	1	241	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	171	-0-	-108 B	-0-	18	1	153	2	Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	49	1	389	2	Y	-0-					7
09	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	42	1	375	2	Y	-0-					7
10	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	47	1	403	2	Y	-0-	6	1			1
11	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	44	1	384	2	Y	-0-					1
12	434	N	402	-0-	-32 B	-0-	41	1	361	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	411	-0-	-54 B	-0-	42	1	369	2	Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221937 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8833 - 9982

08	1705	X	1558	-0-	-147 B	-0-	173	1	1366	2	Y	17	2	8			24
09	1770	X	1734	-0-	-36 B	-0-	173	1	1561	2	Y	-0-					24
10	1829	X	1768	-0-	-61 B	-0-	184	1	1562	2	Y	20	20	1			24
11	1770	X	1423	-0-	-347 B	-0-	147	1	1276	2	Y	-0-					24
12	1798	X	1571	-0-	-227 B	-0-	162	1	1409	2	Y	-0-	15	1			9
01	1798	X	1711	-0-	-87 B	-0-	176	1	1535	2	Y	-0-	9	1			-0-

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

08	775	N	442	-0-	-333 B	-0-	47	1	374	2	Y	19	3	8			39
09	780	N	494	-0-	-286 B	-0-	49	1	445	2	Y	-0-					39
10	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	80	1	678	2	Y	36	32	1			43
11	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	72	1	628	2	Y	21	3	8			61
12	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	68	1	593	2	Y	7	39	1			29
01	806	N	785	-0-	-21 B	-0-	76	1	665	2	Y	40	40	1	5	8	24

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

08	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
09	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
10	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2369	2	25	9	Y	23		1	8		22
12	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2619	2	30	9	Y	27	17	1	1	8	31
*01	2779	N	2779	-0-	-0- B	-0-	2750	2	29	9	Y	26	27	1	1	8	29

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

08	3782	X	3081	-0-	-701 B	-0-	3069	2	12	9	Y	11	28	1	2	8	20
09	2994	X	2994	-0-	-0- B	-0-	2981	2	13	9	Y	12	1	8			31
10	3038	X	2899	-0-	-139 B	-0-	2890	2	9	9	Y	8	15	1	1	8	23
11	2970	X	2639	-0-	-331 B	-0-	2625	2	14	9	Y	13	15	1			21
12	3100	X	1256	-0-	-1844 B	-0-	1248	2	8	9	Y	7	17	1			11
01	3100	X	1061	-0-	-2039 B	-0-	1055	2	6	9	Y	5	10	1			6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1883 X	1883	-0-	-0- B	-0-	1877	2	6	9	Y	5	14	1	9
09		2250 X	446	-0-	-1804 B	-0-	445	2	1	9	Y	1			10
10		2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-0-					Y	-0-	5	1	5
11		2250 X	-0-	-0-	-2250 B	-0-					Y	-0-	3	1	2
12		1891 X	-0-	-0-	-1891 B	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
01		1891 X	-0-	-0-	-1891 B	-0-					Y	-0-			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226272 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 9761

08		589 X	579	-0-	-10 B	-0-	63	1	496	2	Y	18	3	8	28
							20	9							
09		630 X	480	-0-	-150 B	-0-	48	1	432	2	Y	-0-			28
10		651 X	307	-0-	-344 B	-0-	31	1	265	2	Y	10	22	1	16
							11	9							
11		630 X	449	-0-	-181 B	-0-	45	1	393	2	Y	10	1	8	25
							11	9							
12		589 X	457	-0-	-132 B	-0-	47	1	406	2	Y	4	16	1	13
							4	9							
01		589 X	389	-0-	-200 B	-0-	38	1	334	2	Y	15	16	1	10
							17	9							

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

08		3379 X	3242	-0-	-137 B	-0-	3130	2	112	9	Y	102	274	1	187
09		3270 X	3175	-0-	-95 B	-0-	3051	2	124	9	Y	113	12	8	288
10		3224 X	3114	-0-	-110 B	-0-	3030	2	84	9	Y	76	141	1	218
11		3150 X	2692	-0-	-458 B	-0-	2595	2	97	9	Y	88	142	1	161
12		3286 X	3003	-0-	-283 B	-0-	2885	2	118	9	Y	107	127	1	136
01		3286 X	3065	-0-	-221 B	-0-	2957	2	108	9	Y	98	119	1	112

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881

08		2511 N	1215	-0-	-1296 B	-0-	136	1	1071	2	Y	7	1	8	20
							8	9							
09		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	225	1	2030	2	Y	-0-			20
10		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	184	1	1561	2	Y	11	16	1	15
							12	9							
11		2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	248	1	2159	2	Y	9	1	8	23
							10	9							
12		2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	242	1	2110	2	Y	3	14	1	12
							3	9							
*01		2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	252	1	2193	2	Y	17	18	1	11
							19	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834										
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 228364			COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		1394 X	1394	-0-	-0- B	-0-	151 1	1191 2	Y	47		7 8		62
09		1529 X	1529	-0-	-0- B	-0-	52 9	1377 2	Y	-0-				62
10		1364 X	1324	-0-	-40 B	-0-	152 1	1137 2	Y	48		52 1		58
11		1733 X	1733	-0-	-0- B	-0-	134 1	1514 2	Y	41		5 8		94
12		1581 X	1462	-0-	-119 B	-0-	53 9	1300 2	Y	12		60 1		46
*01		1617 X	1617	-0-	-0- B	-0-	174 1	1386 2	Y	65		64 1	8 8	39
							45 9							
							149 1							
							13 9							
							159 1							
							72 9							

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID -> 229167			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010			
08		1209 N	1073	-0-	-136 B	-0-	121 1	952 2	Y	-0-				10
09		1080 N	697	-0-	-383 B	-0-	69 1	628 2	Y	-0-				10
10		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	96 1	815 2	Y	-0-		8 1		2
11		1050 N	691	-0-	-359 B	-0-	69 1	596 2	Y	24		3 8		23
12		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	26 9	685 2	Y	9		14 1		18
01		899 N	727	-0-	-172 B	-0-	79 1	610 2	Y	43		30 1	5 8	26
							10 9							
							70 1							
							47 9							

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID -> 231559			COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970			
08		992 X	652	-0-	-340 B	-0-	71 1	564 2	Y	15		2 8		22
09		780 X	620	-0-	-160 B	-0-	17 9	558 2	Y	-0-				22
10		745 X	745	-0-	-0- B	-0-	62 1	649 2	Y	18		18 1		22
11		660 X	509	-0-	-151 B	-0-	76 1	454 2	Y	3				25
12		850 X	850	-0-	-0- B	-0-	20 9	761 2	Y	2		16 1		11
01		744 X	552	-0-	-192 B	-0-	52 1	490 2	Y	5		12 1	1 8	3
							3 9							
							87 1							
							2 9							
							56 1							
							6 9							

WOODS, MARY		WELL #:		1	RRCID -> 233801			COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983			
08		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	1		1 8		239
09		1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-			N	-0-				239
10		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-				239
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				239
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				239
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				239

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 234269			COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996			
08		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	194 2	15 9	Y	14		48 1	2 8	29
09		240 N	193	-0-	-47 B	-0-	176 2	17 9	Y	15		1 8		43
10		279 N	259	-0-	-20 B	-0-	244 2	15 9	Y	14		21 1	1 8	35
11		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	228 2	15 9	Y	14		22 1	1 8	26
12		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	285 2	21 9	Y	19		20 1	1 8	24
*01		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	249 2	18 9	Y	16		22 1		18

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834										
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 235945		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		5549 X	2088	-0-	-3461 B	-0-	2084 2	4 9	Y	4	9 1	4
09		5370 X	1392	-0-	-3978 B	-0-	1388 2	4 9	Y	4	5 1	3
10		5084 X	3299	-0-	-1785 B	-0-	3291 2	8 9	Y	7	5 1	5
11		5955 X	5955	-0-	-0- B	-0-	5943 2	12 9	Y	11	10 1	6
12		6129 X	6129	-0-	-0- B	-0-	6114 2	15 9	Y	14	14 1	6
*01		5071 X	5071	-0-	-0- B	-0-	5068 2	3 9	Y	3		9

BECKVILLE		WELL #:		2		RRCID -> 238292		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515		
08		3379 X	2423	-0-	-956 B	-0-	2391 2	32 9	Y	29	34 1	29
09		3270 X	2258	-0-	-1012 B	-0-	2214 2	44 9	Y	40	38 1	31
10		3379 X	2383	-0-	-996 B	-0-	2350 2	33 9	Y	30	39 1	22
11		3090 X	2250	-0-	-840 B	-0-	2209 2	41 9	Y	37	41 1	18
12		2981 X	2981	-0-	-0- B	-0-	2912 2	69 9	Y	63	57 1	24
*01		2838 X	2838	-0-	-0- B	-0-	2818 2	20 9	Y	18		42

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		14		RRCID -> 238540		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976		
08		248 N	202	-0-	-46 B	-0-	23 1	179 2	Y	-0-		-0-
09		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	24 1	221 2	Y	-0-		-0-
10		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	27 1	233 2	Y	-0-		-0-
11		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	27 1	234 2	Y	-0-		-0-
12		248 N	137	-0-	-111 B	-0-	14 1	123 2	Y	-0-		-0-
01		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	24 1	212 2	Y	-0-		-0-

YOUNG, MINNIE BELL		WELL #:		2		RRCID -> 242859		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192		
08		1426 X	715	-0-	-711 B	-0-	715 2		N	-0-		27
09		1380 X	897	-0-	-483 B	-0-	897 2		N	-0-		27
10		1333 X	1162	-0-	-171 B	-0-	1162 2		N	-0-		27
11		1200 X	709	-0-	-491 B	-0-	659 2	50 9	N	45		72
12		1240 X	719	-0-	-521 B	-0-	719 2		N	-0-		72
01		1147 X	1057	-0-	-90 B	-0-	1057 2		N	-0-		72

ORANGE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 243158		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174		
08		3706 X	3706	-0-	-0- B	-0-	3703 2	3 9	N	3		38
09		3271 X	3271	-0-	-0- B	-0-	3265 2	6 9	N	5		43
10		3232 X	3232	-0-	-0- B	-0-	3224 2	8 9	N	7		50
11		3600 X	2541	-0-	-1059 B	-0-	2511 2	30 9	N	27		77
12		3720 X	2574	-0-	-1146 B	-0-	2571 2	3 9	N	3		80
01		3720 X	2610	-0-	-1110 B	-0-	2606 2	4 9	N	4		84

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 243292		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548		
08		1643 N	927	-0-	-716 B	-0-	907 2	20 9	Y	18	32 1	18
09		1740 N	898	-0-	-842 B	-0-	869 2	29 9	Y	26	24 1	20
10		1767 N	528	-0-	-1239 B	-0-	516 2	12 9	Y	11	23 1	8
11		900 N	587	-0-	-313 B	-0-	568 2	19 9	Y	17	17 1	8
12		930 N	323	-0-	-607 B	-0-	310 2	13 9	Y	12	16 1	4
01		527 N	352	-0-	-175 B	-0-	348 2	4 9	Y	4		8

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 243342		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502		
08		3689 X	3263	-0-	-426 B	-0-	3244 2	19 9	Y	17	17 1	17
09		3570 X	3194	-0-	-376 B	-0-	3165 2	29 9	Y	26	23 1	20
10		3689 X	2495	-0-	-1194 B	-0-	2480 2	15 9	Y	14	23 1	11
11		3510 X	2752	-0-	-758 B	-0-	2722 2	30 9	Y	27	24 1	14
12		3348 X	2957	-0-	-391 B	-0-	2916 2	41 9	Y	37	37 1	14
01		3286 X	3134	-0-	-152 B	-0-	3121 2	13 9	Y	12		26

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834								
SOUTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244565	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10548	PERF.10112	- 10311
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		4557 X	4076	-0-	-481 B	-0-	4035 2	41 9	Y	37	37 1	36
09		4410 X	3408	-0-	-1002 B	-0-	3358 2	50 9	Y	45	46 1	35
10		4557 X	3784	-0-	-773 B	-0-	3744 2	40 9	Y	36	44 1	27
11		4320 X	3475	-0-	-845 B	-0-	3416 2	59 9	Y	54	54 1	27
12		4464 X	3225	-0-	-1239 B	-0-	3153 2	72 9	Y	65	67 1	25
01		4061 X	3647	-0-	-414 B	-0-	3623 2	24 9	Y	22		47

NORTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245577	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10652	- 10418
08		2170 N	1624	-0-	-546 B	-0-	1583 2	41 9	Y	37	46 1	37
09		2130 N	1453	-0-	-677 B	-0-	1399 2	54 9	Y	49	48 1	38
10		2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	2213 2	61 9	Y	55	52 1	41
11		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839 2		Y	-0-	41 1	-0-
12		1488 N	1404	-0-	-84 B	-0-	1404 2		Y	-0-		-0-
01		2263 N	1345	-0-	-918 B	-0-	1345 2		Y	-0-		-0-

HEMBY, T.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245818	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10338	- 10106
08		3435 X	3435	-0-	-0- B	-0-	3405 2	30 9	N	27		169
09		3243 X	3243	-0-	-0- B	-0-	3232 2	11 9	N	10		179
10		3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	3357 2	48 9	N	44	185 1	38
11		3762 X	3762	-0-	-0- B	-0-	3762 2		N	-0-		38
12		3650 X	3650	-0-	-0- B	-0-	3631 2	19 9	N	17		55
01		3441 X	3310	-0-	-131 B	-0-	3291 2	19 9	N	17		72

BRIGGS, H. W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	268383	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	11510	PERF. 8794	- 10120
08		5518 X	5191	-0-	-327 B	-0-	5137 2	54 9	N	49		169
09		5340 X	5096	-0-	-244 B	-0-	5051 2	45 9	N	41	177 1	33
10		5518 X	5218	-0-	-300 B	-0-	5177 2	41 9	N	37		70
11		5340 X	4939	-0-	-401 B	-0-	4904 2	35 9	N	32		102
12		5270 X	5122	-0-	-148 B	-0-	5064 2	58 9	N	53		155
*01		5347 X	5347	-0-	-0- B	-0-	5328 2	19 9	N	17		172

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	279337	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10468	PERF.10750	- 15912
08		0	15480	-0-	15480 B	15480	15480 2		Y	-0-		-0-
*09		264865 X	249385	-0-	-15480 B	-0-	247547 2	1838 9	Y	1671	562 1	1109
10		309318 X	183204	-0-	-126114 B	-0-	181238 2	1966 9	Y	1787	2685 1	211
11		299340 X	130866	-0-	-168474 B	-0-	129318 2	1548 9	Y	1407	1425 1	193
12		309318 X	110279	-0-	-199039 B	-0-	108948 2	1331 9	Y	1210	1194 1	209
01		309318 X	94475	-0-	-214843 B	-0-	93439 2	1036 9	Y	942	971 1	180

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5H	RRCID ->	279338	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	10254	PERF.10998	- 16550
08		0	849	-0-	849 B	849	849 2		Y	-0-		-0-
*09		152921 X	152072	-0-	-849 B	-0-	150952 2	1120 9	Y	1018	342 1	676
10		193130 X	145039	-0-	-48091 B	-0-	143484 2	1555 9	Y	1414	1923 1	167
11		186900 X	110597	-0-	-76303 B	-0-	109289 2	1308 9	Y	1189	1193 1	163
12		193130 X	96600	-0-	-96530 B	-0-	95400 2	1200 9	Y	1091	1066 1	188
01		193130 X	83859	-0-	-109271 B	-0-	82929 2	930 9	Y	845	871 1	162

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
KABCO OIL & GAS COMPANY					449245												
EDENS			WELL #:		2	RRCID -> 072473			COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 9885	PERF. 8830 - 9820					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			

SHIVERS			WELL #:		1	RRCID -> 170098			COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8758 - 10000					
08		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
09		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
10		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
11		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
12		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
01		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			

SHIVERS			WELL #:		2	RRCID -> 174271			COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8766 - 9985					
08		3532 X	3532	-0-	-0- B	-0-	7	1	3521	2	N	4	4 8	-0-			
09		3300 X	3056	-0-	-244 B	-0-	6	1	3049	2	N	1	1 8	-0-			
10		3364 X	3364	-0-	-0- B	-0-	7	1	3355	2	N	2	2 8	-0-			
11		3420 X	3318	-0-	-102 B	-0-	7	1	3310	2	N	1	1 8	-0-			
12		3534 X	3387	-0-	-147 B	-0-	7	1	3377	2	N	3	3 8	-0-			
*01		3559 X	3559	-0-	-0- B	-0-	7	1	3544	2	N	7	7 8	-0-			

SHIVERS			WELL #:		3	RRCID -> 239896			COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10104	PERF. 8617 - 9876					
08		4154 X	3565	-0-	-589 B	-0-	7	1	3551	2	N	6	6 8	-0-			
09		4020 X	3683	-0-	-337 B	-0-	7	1	3673	2	N	3	3 8	-0-			
10		4030 X	3756	-0-	-274 B	-0-	3	9	3554	2	N	177	173 1 4 8	-0-			
11		3900 X	3839	-0-	-61 B	-0-	195	9	3829	2	N	2	2 8	-0-			
12		4030 X	3615	-0-	-415 B	-0-	7	1	3605	2	N	3	3 8	-0-			
01		3813 X	3353	-0-	-460 B	-0-	7	1	3334	2	N	11	11 8	-0-			

KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741		BROWNING, H.D.			WELL #:		1	RRCID -> 076760			COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9889 - 9944
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			64			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			64			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			64			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			64			
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			64			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			64			

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
 COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		N	-0-			111
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2		N	-0-			111
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2		N	-0-			111
11	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2		N	-0-			111
*12	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2		N	-0-			111
01	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2		N	-0-			111

LINN OPERATING, INC. 501545
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084944 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10129

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	34 1		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2015 - PLUGGED 07/24/15

JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	80 1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	20			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	13			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			33

JENKINS -A- WELL #: 3 RRCID -> 187604 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9814 - 10090

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

08	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	57	1	1514 2	N	53	126 1		57
						58	9						
09	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	74	1	1212 2	N	-0-			57
10	1271 N	1045	-0-	-226 B	-0-	58	1	981 2	N	5			62
						6	9						
11	1590 N	1546	-0-	-44 B	-0-	73	1	1473 2	N	-0-			62
12	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	86	1	1425 2	N	38			100
						42	9						
*01	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	63	1	1310 2	N	17			117
						19	9						

OIL AND GAS DIVISION

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	42	1	1111	2	N	5		140
09	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	6	9	1015	2	N	-0-		140
10	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	62	1	1104	2	N	35		175
11	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	39	9	1044	2	N	-0-		175
12	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	52	1	1090	2	N	-0-		175
*01	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	66	1	1081	2	N	-0-		175

 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

08	1953 N	1110	-0-	-843 B	-0-	39	1	1054	2	N	15		113
09	1590 N	536	-0-	-1054 B	-0-	17	9	505	2	N	-0-		113
10	1953 N	1695	-0-	-258 B	-0-	31	1	1580	2	N	20		133
11	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	93	1	1463	2	N	7		140
12	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	22	9	1472	2	N	3		143
01	1705 N	1563	-0-	-142 B	-0-	72	1	1487	2	N	4		147

 HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

08	3348 X	2911	-0-	-437 B	-0-	104	1	2794	2	N	12		147
09	3240 X	2722	-0-	-518 B	-0-	13	9	2565	2	N	-0-		147
10	3224 X	3140	-0-	-84 B	-0-	157	1	2966	2	N	-0-		147
11	3060 X	2272	-0-	-788 B	-0-	174	1	2165	2	N	-0-		147
12	3162 X	2875	-0-	-287 B	-0-	107	1	2677	2	N	33		180
01	3131 X	2834	-0-	-297 B	-0-	162	1	2704	2	N	-0-		180

 JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9824 - 10064

08	3193 X	2888	-0-	-305 B	-0-	104	1	2776	2	N	7		200
09	3060 X	339	-0-	-2721 B	-0-	8	9	270	2	N	47	182 1	65
10	3162 X	-0-	-0-	-3162 B	-0-	17	1			N	-0-		65
11	3060 X	-0-	-0-	-3060 B	-0-	52	9			N	-0-		65
*12	3162 X	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	-0-		65
*01	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-		65

 JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		38

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	27	1	715	2	N	10		147
						11	9						
09	750 N	641	-0-	-109 B	-0-	37	1	604	2	N	-0-		147
10	961 N	679	-0-	-282 B	-0-	38	1	641	2	N	-0-		147
11	720 N	496	-0-	-224 B	-0-	23	1	473	2	N	-0-		147
12	651 N	599	-0-	-52 B	-0-	34	1	565	2	N	-0-		147
01	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	27	1	563	2	N	23		170
						25	9						

 HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	2	1	60	2	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	2	1	26	2	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		-0-

 HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

08	1922 N	1798	-0-	-124 B	-0-	64	1	1721	2	N	12		80
						13	9						
09	1830 N	1709	-0-	-121 B	-0-	98	1	1602	2	N	8		88
						9	9						
10	1860 N	1686	-0-	-174 B	-0-	94	1	1592	2	N	-0-		88
11	1740 N	1357	-0-	-383 B	-0-	64	1	1287	2	N	5		93
						6	9						
12	1767 N	1529	-0-	-238 B	-0-	85	1	1411	2	N	30		123
						33	9						
01	1674 N	1417	-0-	-257 B	-0-	65	1	1352	2	N	-0-		123

 MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

08	124 N	63	-0-	-61 B	-0-	2	1	61	2	N	-0-		103
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-		103
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	6	1	103	2	N	-0-		103
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-		103
*12	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	5	1	86	2	N	-0-		103
*01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-		103

 JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

08	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	48	1	1290	2	N	13		175
						14	9						
09	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	129	1	2103	2	N	24	168 1	31
						26	9						
10	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	131	1	2223	2	N	-0-		31
11	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	91	1	1841	2	N	-0-		31
12	2325 N	2050	-0-	-275 B	-0-	117	1	1926	2	N	6		37
						7	9						
01	2356 N	1930	-0-	-426 B	-0-	88	1	1839	2	N	3		40
						3	9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) LINN OPERATING, INC. MEEK-HAYNES		//CONT.// //CONT.//	06648 500 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 5		RRCID -> 231465		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9878 - 10134								
08	1488 N	1373	-0-	-115 B	-0-	49 1	1323 2	N	1							48
09	1560 N	1231	-0-	-329 B	-0-	71 1	1160 2	N	-0-							48
10	1364 N	1357	-0-	-7 B	-0-	75 1	1282 2	N	-0-							48
11	1320 N	1123	-0-	-197 B	-0-	53 1	1068 2	N	2							50
12	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	70 1	1159 2	N	125							175
01	1364 N	1189	-0-	-175 B	-0-	54 1	1118 2	N	15							190
WELL #: 5		RRCID -> 231465		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9878 - 10134								

BYRNE, HAZEL R.		GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 233843		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9884 - 10140				
08	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	51 1	1360 2	N	22							80
09	1440 N	1418	-0-	-22 B	-0-	82 1	1336 2	N	-0-							80
10	1488 N	1307	-0-	-181 B	-0-	71 1	1214 2	N	20							100
11	1380 N	1366	-0-	-14 B	-0-	64 1	1296 2	N	5							105
12	1457 N	1397	-0-	-60 B	-0-	80 1	1317 2	N	-0-							105
*01	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	62 1	1279 2	N	-0-							105
WELL #: 5		RRCID -> 233843		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9884 - 10140								

BYRNE, HAZEL R.		GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 234133		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9871 - 10130				
08	496 N	276	-0-	-220 B	-0-	10 1	266 2	N	-0-							73
09	450 N	248	-0-	-202 B	-0-	14 1	234 2	N	-0-							73
10	434 N	274	-0-	-160 B	-0-	15 1	259 2	N	-0-							73
11	270 N	189	-0-	-81 B	-0-	9 1	180 2	N	-0-							73
12	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	10 1	168 2	N	90							163
01	279 N	148	-0-	-131 B	-0-	7 1	135 2	N	5							168
WELL #: 4		RRCID -> 234133		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9871 - 10130								

JENKINS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 234135		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9871 - 10136						
08	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	77 1	2063 2	N	7							127
09	2130 N	2061	-0-	-69 B	-0-	119 1	1942 2	N	-0-							127
10	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	127 1	2171 2	N	-0-							127
11	2070 N	1961	-0-	-109 B	-0-	92 1	1862 2	N	6							133
12	2139 N	2090	-0-	-49 B	-0-	117 1	1940 2	N	30							163
01	2294 N	2059	-0-	-235 B	-0-	94 1	1946 2	N	17							180
WELL #: 9		RRCID -> 234135		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9871 - 10136								

BYRNE, HAZEL R.		GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 234136		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9858 - 10122				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							103

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852 X	2705	-0-	-147 B	-0-	97	1	2596	2	N	11		183
						12	9						
09	2538 X	2538	-0-	-0- B	-0-	145	1	2365	2	N	25		208
						28	9						
10	2852 N	2716	-0-	-136 B	-0-	150	1	2556	2	N	9		217
						10	9						
11	2610 N	2242	-0-	-368 B	-0-	106	1	2136	2	N	-0-		217
12	2635 N	2574	-0-	-61 B	-0-	146	1	2408	2	N	18	185 1	50
						20	9						
01	2728 N	2487	-0-	-241 B	-0-	114	1	2373	2	N	-0-		50

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

08	2263 N	2153	-0-	-110 B	-0-	77	1	2059	2	N	15		120
						17	9						
09	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	134	1	2198	2	N	-0-		120
10	2418 N	2046	-0-	-372 B	-0-	113	1	1931	2	N	2		122
						2	9						
11	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	102	1	2061	2	N	33		155
						36	9						
12	2418 N	2085	-0-	-333 B	-0-	118	1	1953	2	N	13		168
						14	9						
*01	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	99	1	2059	2	N	1		169
						1	9						

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

08	1550 N	1257	-0-	-293 B	-0-	45	1	1202	2	N	9		112
						10	9						
09	1470 N	1275	-0-	-195 B	-0-	73	1	1202	2	N	-0-		112
10	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	75	1	1278	2	N	6		118
						7	9						
11	1230 N	1106	-0-	-124 B	-0-	52	1	1054	2	N	-0-		118
12	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	76	1	1248	2	N	27		145
						30	9						
01	1364 N	1287	-0-	-77 B	-0-	59	1	1220	2	N	7		152
						8	9						

 MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

08	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	90	1	2408	2	N	38	56 1	24
						42	9						
09	2610 N	2312	-0-	-298 B	-0-	133	1	2175	2	N	4		28
						4	9						
10	2697 N	2489	-0-	-208 B	-0-	138	1	2351	2	N	-0-		28
11	2460 N	1885	-0-	-575 B	-0-	89	1	1796	2	N	-0-		28
12	2387 N	2211	-0-	-176 B	-0-	125	1	2071	2	N	14		42
						15	9						
01	2480 N	2046	-0-	-434 B	-0-	94	1	1952	2	N	-0-		42

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1984 N	1924	-0-	-60 B	-0-	69	1	1842	2	N	12				100
						13	9								
09	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	120	1	1958	2	N	-0-				100
10	2046 N	1699	-0-	-347 B	-0-	94	1	1605	2	N	-0-				100
11	1860 N	1579	-0-	-281 B	-0-	74	1	1505	2	N	-0-				100
12	2139 N	1815	-0-	-324 B	-0-	103	1	1693	2	N	17				117
						19	9								
*01	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	78	1	1620	2	N	23				140
						25	9								

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

08	1488 N	1369	-0-	-119 B	-0-	49	1	1320	2	N	-0-				170
09	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	73	1	1195	2	N	-0-				170
10	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	76	1	1289	2	N	-0-				170
11	1320 N	1228	-0-	-92 B	-0-	58	1	1170	2	N	-0-				170
12	1302 N	1294	-0-	-8 B	-0-	74	1	1220	2	N	-0-				170
01	1364 N	1171	-0-	-193 B	-0-	53	1	1107	2	N	10				180
						11	9								

 JENKINS "A" WELL #: 17 RRCID -> 244502 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9888 - 10134

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

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

08	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	46	1	1239	2	N	-0-				77
09	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	75	1	1225	2	N	5				82
						6	9								
10	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	74	1	1258	2	N	-0-				82
11	1230 N	1119	-0-	-111 B	-0-	53	1	1066	2	N	-0-				82
12	1364 N	1129	-0-	-235 B	-0-	64	1	1054	2	N	10				92
						11	9								
01	1333 N	1131	-0-	-202 B	-0-	52	1	1079	2	N	-0-				92

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

08	1829 N	1619	-0-	-210 B	-0-	58	1	1552	2	N	8				160
						9	9								
09	1770 N	1630	-0-	-140 B	-0-	94	1	1536	2	N	-0-				160
10	1767 N	1756	-0-	-11 B	-0-	97	1	1659	2	N	-0-				160
11	1560 N	1366	-0-	-194 B	-0-	64	1	1294	2	N	7				167
						8	9								
12	1674 N	1632	-0-	-42 B	-0-	90	1	1487	2	N	50	187	1		30
						55	9								
01	1767 N	1531	-0-	-236 B	-0-	70	1	1461	2	N	-0-				30

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID -> 248399		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9866 - 10123			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-		48 1	1287 2	N		5			125
09	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-		6 9							
10	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-		74 1	1212 2	N		-0-			125
11	1290 N	1261	-0-	-29 B	-0-		78 1	1334 2	N		-0-			125
12	1333 N	1206	-0-	-127 B	-0-		59 1	1202 2	N		-0-			125
01	1395 N	1138	-0-	-257 B	-0-		69 1	1137 2	N		-0-			125
							52 1	1077 2	N		8			133
							9 9							
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID -> 248433		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9864 - 10140			
08	1705 N	23	-0-	-1682 B	-0-		12 2	11 9	N		10			170
09	1590 N	-0-	-0-	-1590 B	-0-				N		13	158 1		25
10	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-				N		-0-			25
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N		-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			25
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 255129		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9860 - 10140			
08	2170 N	1676	-0-	-494 B	-0-		60 1	1614 2	N		2			62
09	2100 N	1580	-0-	-520 B	-0-		2 9							
10	2077 N	1713	-0-	-364 B	-0-		89 1	1462 2	N		26			88
11	1620 N	1487	-0-	-133 B	-0-		29 9							
12	1643 N	1604	-0-	-39 B	-0-		95 1	1618 2	N		-0-			88
01	1705 N	1423	-0-	-282 B	-0-		70 1	1417 2	N		-0-			88
							92 1	1512 2	N		-0-			88
							65 1	1348 2	N		9			97
							10 9							
MEEK-HAYNES		WELL #:		9A	RRCID -> 255348		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9902 - 10172			
08	2584 N	2584	-0-	-0- B	-0-		93 1	2479 2	N		11			83
09	2610 N	2235	-0-	-375 B	-0-		12 9							
10	2666 N	2423	-0-	-243 B	-0-		129 1	2106 2	N		-0-			83
11	2490 N	2098	-0-	-392 B	-0-		134 1	2289 2	N		-0-			83
12	2325 N	2252	-0-	-73 B	-0-		99 1	1999 2	N		-0-			83
01	2418 N	1792	-0-	-626 B	-0-		129 1	2123 2	N		-0-			83
							82 1	1710 2	N		-0-			83
LONG TRUSTS, THE CRAWFORD, MARIE		WELL #:		507585 1	RRCID -> 069994		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 10182		PERF. 8933 - 9982			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
MCGOLDRICK OIL COMPANY DANIELS GAS UNIT		WELL #:		549800 1	RRCID -> 085277		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 10011		PERF. 8704 - 9835			
08	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-		1664 2		N		-0-			244
09	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			244
10	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-		1475 2		N		-0-			244
11	1620 N	1435	-0-	-185 B	-0-		1458 2		N		-0-			244
12	1519 N	1483	-0-	-36 B	-0-		1435 2		N		-0-			244
*01	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-		1483 2		N		-0-			244
							1517 2		N		-0-			244

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624																
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2329	3	43	9	N	39					157
09	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	2202	3	10	9	N	9		1	8		165
10	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2264	3	30	9	N	27		166	1	3	23
11	2310 N	2124	-0-	-186 B	-0-	2100	3	24	9	N	22		1	8		44
12	2294 N	2132	-0-	-162 B	-0-	2101	3	31	9	N	28		1	8		71
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					71

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250																
08	5165 X	5165	-0-	-0- B	-0-	5165	3			Y	-0-					-0-
09	4987 X	4987	-0-	-0- B	-0-	4987	3			Y	-0-					-0-
10	5088 X	5088	-0-	-0- B	-0-	5088	3			Y	-0-					-0-
11	4678 X	4678	-0-	-0- B	-0-	4678	3			Y	-0-					-0-
*12	4708 X	4708	-0-	-0- B	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435																
08	4371 X	4331	-0-	-40 B	-0-	4273	3	58	9	Y	53					193
09	4355 X	4355	-0-	-0- B	-0-	4318	3	37	9	Y	34		110	1		117
10	4379 X	4379	-0-	-0- B	-0-	4331	3	48	9	Y	44					161
11	4266 X	4266	-0-	-0- B	-0-	4205	3	61	9	Y	55		108	1		108
12	4371 X	4315	-0-	-56 B	-0-	4236	3	79	9	Y	72					180
01	4371 X	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-					Y	NO RPT					180

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 10577 - 12188																
08	5642 X	5520	-0-	-122 B	-0-	5459	3	61	9	N	55					237
09	5460 X	5264	-0-	-196 B	-0-	5211	3	53	9	N	48		174	1	2	109
10	5642 X	5358	-0-	-284 B	-0-	5294	3	64	9	N	58		3	8		164
11	5460 X	5130	-0-	-330 B	-0-	5060	3	70	9	N	64		1	8		227
12	5580 X	5264	-0-	-316 B	-0-	5189	3	75	9	N	68		184	1	2	109
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518 B	-0-					N	NO RPT					109

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259																
08	4960 X	3177	-0-	-1783 B	-0-	3151	3	26	9	Y	24					88
09	4800 X	2996	-0-	-1804 B	-0-	2979	3	17	9	Y	15		50	1		53
10	3348 X	3015	-0-	-333 B	-0-	2993	3	22	9	Y	20					73
11	3180 X	2871	-0-	-309 B	-0-	2843	3	28	9	Y	25		49	1		49
12	3224 X	2964	-0-	-260 B	-0-	2928	3	36	9	Y	33					82
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-					Y	NO RPT					82

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187																
08	5644 X	5644	-0-	-0- B	-0-	5630	3	14	9	Y	13					50
09	5443 X	5443	-0-	-0- B	-0-	5432	3	11	9	Y	10		29	1		31
10	5334 X	5334	-0-	-0- B	-0-	5322	3	12	9	Y	11					42
11	4966 X	4966	-0-	-0- B	-0-	4951	3	15	9	Y	14		28	1		28
*12	5230 X	5230	-0-	-0- B	-0-	5209	3	21	9	Y	19					47
01	4991 X	NO RPT	-0-	-4991 B	-0-					Y	NO RPT					47

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342													
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		651 N	601	-0-	-50 B	-0-	598 2	3 9	N	3			127
09		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	681 2	4 9	N	4			131
10		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	672 3	3 9	N	3			134
11		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	626 2	2 9	N	2			136
12		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	756 2	2 9	N	2			138
01		682 N	637	-0-	-45 B	-0-	637 2		N	-0-			138

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166													
08		1674 N	1326	-0-	-348 B	-0-	1326 2		N	-0-			262
09		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 2		N	-0-			262
10		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3		N	-0-			262
11		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1459 2	1 9	N	1			263
12		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1764 2	2 9	N	2			265
*01		1550 N	1491	-0-	-59 B	-0-	1487 2	4 9	N	4			269

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994													
08		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	89 1	395 2	Y	-0-			-0-
09		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	35 1	170 2	Y	-0-			-0-
10		372 N	134	-0-	-238 B	-0-	25 1	109 2	Y	-0-			-0-
11		360 N	126	-0-	-234 B	-0-	23 1	103 2	Y	-0-			-0-
12		217 N	45	-0-	-172 B	-0-	7 1	38 2	Y	-0-			-0-
01		124 N	28	-0-	-96 B	-0-	13 1	15 2	Y	-0-			-0-

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059													
08		1395 X	1361	-0-	-34 B	-0-	1347 2	14 9	N	13			62
09		1350 X	972	-0-	-378 B	-0-	959 2	13 9	N	12			74
10		1395 X	930	-0-	-465 B	-0-	923 2	7 9	N	6			80
11		1362 X	1362	-0-	-0- B	-0-	1354 2	8 9	N	7			87
12		1364 X	1180	-0-	-184 B	-0-	1177 2	3 9	N	3	1 8		89
01		1364 X	1204	-0-	-160 B	-0-	1171 2	33 9	N	30			119

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378													
08		93 N	5	-0-	-88 B	-0-	3 2	2 9	Y	2	2 8		2
09		60 N	5	-0-	-55 B	-0-	4 2	1 9	Y	1	1 8		2
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-			2
11		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			Y	-0-			2
12		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			Y	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339															
08	2232	X	1859	-0-	-373 B	-0-	1847	2	12	9	Y	11			160
09	2160	X	1709	-0-	-451 B	-0-	1705	2	4	9	Y	4			164
10	2108	X	1226	-0-	-882 B	-0-	1220	2	6	9	Y	5			169
11	2010	X	1610	-0-	-400 B	-0-	1604	2	6	9	Y	5			174
12	1860	X	1447	-0-	-413 B	-0-	1444	2	3	9	Y	3			177
01	1860	X	1616	-0-	-244 B	-0-	1594	2	22	9	Y	20			197

SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892															
08	T. A.		3289	-0-	3289 B	3289	310	1	2979	2	Y	-0-			22
09	T. A.		3624	-0-	3624 B	6913	324	1	3289	2	Y	10			32
							11	9							
10	T. A.		2795	-0-	2795 B	9708	247	1	2548	2	Y	-0-			32
11	12653	X	2945	-0-	-9708 B	-0-	280	1	2665	2	Y	-0-			32
12	2175	X	2175	-0-	-0- B	-0-	203	1	1972	2	Y	-0-			9
01	3751	X	1888	-0-	-1863 B	-0-	179	1	1683	2	Y	24	23	1	13
							26	9				20	1		

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854															
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294															
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	23962					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	23962					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	23962					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	23962					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	23962					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	23962					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 206357			COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1302 N	1172	-0-	-130 B	-0-	1172 2	N	-0-			49
09		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2	N	-0-			49
10		2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084 2	N	-0-			49
11		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992 2	N	-0-			49
12		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384 2	N	-0-			49
01		2077 N	1122	-0-	-955 B	-0-	1122 2	N	-0-			49

YOUNG HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 206672			COMPL. DATE 11/26/2004			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367	
08	T. A.		1179	-0-	1179 B	1179	63 1	1116 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.		816	-0-	816 B	1995	41 1	775 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.		671	-0-	671 B	2666	35 1	636 2	Y	-0-		-0-
11		3206 X	540	-0-	-2666 B	-0-	26 1	514 2	Y	-0-		-0-
12		772 X	772	-0-	-0- B	-0-	78 1	694 2	Y	-0-		-0-
01		1178 X	806	-0-	-372 B	-0-	46 1	707 2	Y	48	33 1	15
							53 9					

MARTIN-TUTTLE			WELL #: 2		RRCID -> 207310			COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319	
08		2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	135 1	2395 2	N	-0-		60
09		2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	115 1	2152 2	N	80	123 1	17
							88 9					
10		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	109 1	1971 2	N	-0-		17
11		2460 N	1903	-0-	-557 B	-0-	91 1	1812 2	N	-0-		17
12		2449 N	2056	-0-	-393 B	-0-	207 1	1849 2	N	-0-		17
01		2077 N	1837	-0-	-240 B	-0-	113 1	1724 2	N	-0-		17

MCRAE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 207685			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199	
08	T. A.		2445	-0-	2445 B	2445	318 1	2127 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.		2437	-0-	2437 B	4882	314 1	2123 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.		2262	-0-	2262 B	7144	309 1	1953 2	Y	-0-		-0-
11		9423 X	2279	-0-	-7144 B	-0-	303 1	1976 2	Y	-0-		-0-
12		2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	322 1	2043 2	Y	144		144
							158 9					
*01		2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	347 1	1977 2	Y	28	88 1	84
							31 9					

JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: A 2		RRCID -> 207740			COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135	
08		2077 N	2018	-0-	-59 B	-0-	108 1	1907 2	Y	3	2 1	2
							3 9					
09		2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	103 1	1933 2	Y	7	4 1	5
							8 9					
10		1984 N	1919	-0-	-65 B	-0-	100 1	1815 2	Y	4	6 1	3
							4 9					
11		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	100 1	1998 2	Y	4	5 1	2
							4 9					
12		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	220 1	1965 2	Y	5	5 1	2
							6 9					
*01		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	124 1	1901 2	Y	8	7 1	3
							9 9					

SWILEY, T. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 208378			COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720	
08	T. A.		850	-0-	850 B	850	122 1	728 2	Y	-0-		80
09	T. A.		1246	-0-	1246 B	2096	164 1	1082 2	Y	-0-		80
10	T. A.		954	-0-	954 B	3050	134 1	820 2	Y	-0-		80
11		3742 X	692	-0-	-3050 B	-0-	101 1	591 2	Y	-0-		80
12		605 X	605	-0-	-0- B	-0-	91 1	514 2	Y	-0-		80
01		961 N	471	-0-	-490 B	-0-	70 1	401 2	Y	-0-		80

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	128	1	760	2	N	-0-			58
09	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	98	1	648	2	N	-0-			58
10	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	95	1	580	2	N	-0-			58
11	870 N	647	-0-	-223 B	-0-	94	1	553	2	N	-0-			58
12	775 N	659	-0-	-116 B	-0-	99	1	560	2	N	-0-			58
01	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	96	1	551	2	N	-0-			58

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

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

08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

08	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

08	T. A.	1447	-0-	1447 B	1447	97	1	1350	2	Y	-0-			5
09	T. A.	1655	-0-	1655 B	3102	124	1	1531	2	Y	-0-			5
10	T. A.	1299	-0-	1299 B	4401	124	1	1175	2	Y	-0-			5
11	4987 X	586	-0-	-4401 B	-0-	123	1	463	2	Y	-0-			5
12	681 X	681	-0-	-0- B	-0-	133	1	548	2	Y	-0-			5
01	1302 N	424	-0-	-878 B	-0-	86	1	338	2	Y	-0-			5

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

08	T. A.	3807	-0-	3807 B	3807	204	1	3603	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	1687	-0-	1687 B	5494	85	1	1602	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1587	-0-	1587 B	7081	83	1	1504	2	Y	-0-			-0-
11	8581 X	1500	-0-	-7081 B	-0-	71	1	1429	2	Y	-0-			-0-
12	1541 X	1541	-0-	-0- B	-0-	155	1	1386	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	1247	-0-	-1822 B	-0-	76	1	1171	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #: C 1		RRCID ->	211742	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9502 - 10582	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		T. A.	1577	-0-	1577 B	1577	84 1	1493 2		Y	-0-	-0-
09		T. A.	620	-0-	620 B	2197	31 1	585 2		Y	4	1 1
							4 9					3
10		T. A.	522	-0-	522 B	2719	27 1	493 2		Y	2	3 1
							2 9					2
11		3154 X	435	-0-	-2719 B	-0-	20 1	409 2		Y	5	4 1
							6 9					3
12		388 X	388	-0-	-0- B	-0-	39 1	349 2		Y	-0-	3 1
01		527 N	326	-0-	-201 B	-0-	20 1	306 2		Y	-0-	-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID ->	211871	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9351 - 10566	
08		T. A.	46	-0-	46 B	46	46 2			Y	-0-	2
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	46				Y	-0-	2
10		T. A.	76	-0-	76 B	122	76 2			Y	-0-	2
11		T. A.	29	-0-	29 B	151	29 2			Y	-0-	2
12		T. A.	107	-0-	107 B	258	107 2			Y	-0-	2
01		T. A.	35	-0-	35 B	293	35 2			Y	-0-	2

JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #: C 2		RRCID ->	211873	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9291 - 10316	
08		1147 N	878	-0-	-269 B	-0-	47 1	830 2		Y	1	6 1
							1 9					1
09		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	54 1	1019 2		Y	3	2 1
							3 9					2
10		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	62 1	1128 2		Y	2	2 1
							2 9					2
11		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	52 1	1047 2		Y	5	4 1
							6 9					3
12		1116 N	1002	-0-	-114 B	-0-	101 1	901 2		Y	-0-	3 1
01		1178 N	944	-0-	-234 B	-0-	58 1	886 2		Y	-0-	-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	212245	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9209 - 10502	
08		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	39 1	293 2		N	-0-	10
09		630 N	129	-0-	-501 B	-0-	21 1	108 2		N	-0-	10
10		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-	10
11		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-	10
12		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-	10
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	10

ANDREW GU		WELL #: 1		RRCID ->	212496	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	9089 - 10481	
08		T. A.	153	-0-	153 B	153	153 2			Y	-0-	-0-
09		T. A.	126	-0-	126 B	279	126 2			Y	-0-	-0-
10		T. A.	16	-0-	16 B	295	16 2			Y	-0-	-0-
11		308 X	13	-0-	-295 B	-0-	13 2			Y	-0-	-0-
12		16 X	16	-0-	-0- B	-0-	16 2			Y	-0-	-0-
01		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2			Y	-0-	-0-

STRONG, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	213133	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9296 - 10266	
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	30
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	30
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	30
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	30
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	30
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	30

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213846		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 9130 - 10407	
08	T. A.	1489	-0-	1489 B	1489	338 1	1151 2	Y	-0-		7
09	T. A.	1194	-0-	1194 B	2683	151 1	1031 2	Y	11		18
						12 9					
10	T. A.	1357	-0-	1357 B	4040	255 1	1102 2	Y	-0-		18
11	5265 X	1225	-0-	-4040 B	-0-	141 1	1018 2	Y	60		78
						66 9					
*12	1329 X	1329	-0-	-0- B	-0-	180 1	1140 2	Y	8	61 1	25
						9 9					
*01	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	412 1	1326 2	Y	-0-		25

SMITH-YOUNG		WELL #: 1		RRCID -> 213910		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9250 - 10525	
08	T. A.	20	-0-	20 B	20	20 2		Y	-0-		13
09	T. A.	22	-0-	22 B	42	22 2		Y	-0-		13
10	T. A.	105	-0-	105 B	147	105 2		Y	-0-		13
11	389 X	242	-0-	-147 B	-0-	242 2		Y	-0-		13
12	25 X	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		Y	-0-		13
01	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57 2		Y	-0-		13

SMITH-YOUNG		WELL #: 2		RRCID -> 213911		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 11058		PERF. 9599 - 10971	
08	T. A.	25	-0-	25 B	25	25 2		Y	-0-		-0-
09	T. A.	26	-0-	26 B	51	26 2		Y	-0-		-0-
10	T. A.	105	-0-	105 B	156	105 2		Y	-0-		-0-
11	260 X	104	-0-	-156 B	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
12	20 X	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
01	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60 2		Y	-0-		-0-

TUTTLE-FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 213913		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 9030 - 10374	
08	589 N	380	-0-	-209 B	-0-	20 1	360 2	Y	-0-		123
09	480 N	352	-0-	-128 B	-0-	18 1	334 2	Y	-0-		123
10	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	29 1	525 2	Y	-0-		123
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	24 1	488 2	Y	-0-		123
12	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	56 1	498 2	Y	-0-		123
01	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	32 1	484 2	Y	15	133 1	5
						17 9					

THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 214484		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9500 - 10594	
08	589 N	513	-0-	-76 B	-0-	74 1	439 2	N	-0-		13
09	510 N	402	-0-	-108 B	-0-	53 1	349 2	N	-0-		13
10	496 N	421	-0-	-75 B	-0-	59 1	362 2	N	-0-		13
11	510 N	212	-0-	-298 B	-0-	31 1	181 2	N	-0-		13
12	403 N	339	-0-	-64 B	-0-	51 1	288 2	N	-0-		13
01	434 N	337	-0-	-97 B	-0-	50 1	287 2	N	-0-		13

ROSS, D. GU		WELL #: 1		RRCID -> 214485		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9444 - 10409	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737												
MENEFEE, THEO.			WELL #: 1		RRCID -> 214491			COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2542 X	1866	-0-	-676 B	-0-	219	1	1647	2	N	-0-			27
09		2460 X	590	-0-	-1870 B	-0-	95	1	495	2	N	-0-			27
10		2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-			27
11		2460 X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-			27
12		2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-			27
01		2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-			27

SNELGROVE. R. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 214493			COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341				
08		T. A.	965	-0-	965 B	965	965	2			Y	-0-			10
09		T. A.	219	-0-	219 B	1184	219	2			Y	-0-			10
10		T. A.	367	-0-	367 B	1551	367	2			Y	-0-			10
11		1564 X	13	-0-	-1551 B	-0-	13	2			Y	-0-			10
12		204 X	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			Y	-0-			10
*01		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			Y	-0-			10

CRAWFORD, B. GU			WELL #: 1		RRCID -> 214509			COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611				
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
09		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-			12
10		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			12
*01		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-			12

JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: A 1		RRCID -> 214511			COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328				
08		2454 X	2454	-0-	-0- B	-0-	131	1	2320	2	Y	3	3	1	2
09		2460 X	2452	-0-	-8 B	-0-	124	1	2319	2	Y	8	5	1	5
10		2697 X	2259	-0-	-438 B	-0-	118	1	2138	2	Y	3	6	1	2
11		2610 X	2236	-0-	-374 B	-0-	106	1	2130	2	Y	-0-	2	1	-0-
12		2666 X	2563	-0-	-103 B	-0-	258	1	2305	2	Y	-0-			-0-
01		2542 X	2454	-0-	-88 B	-0-	150	1	2304	2	Y	-0-			-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 215267			COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310				
08		T. A.	1005	-0-	1005 B	1005	142	1	863	2	Y	-0-			78
09		T. A.	1147	-0-	1147 B	2152	152	1	995	2	Y	-0-			78
10		T. A.	780	-0-	780 B	2932	98	1	682	2	Y	-0-			78
11		3786 X	854	-0-	-2932 B	-0-	116	1	738	2	Y	-0-			78
12		941 X	941	-0-	-0- B	-0-	134	1	807	2	Y	-0-			78
01		775 N	342	-0-	-433 B	-0-	22	1	320	2	Y	-0-			78

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 215528			COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477				
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737															
JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #: C 4		RRCID -> 215592		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08	T. A.	654	-0-	654 B	654	32	1	565	2	Y	52	44	1		33		
09	T. A.	381	-0-	381 B	1035	57	9	270	2	Y	88	62	1		59		
10	T. A.	352	-0-	352 B	1387	14	1	289	2	Y	43	70	1		32		
11	1862 X	475	-0-	-1387 B	-0-	97	9	300	2	Y	145	97	1		80		
12	405 X	405	-0-	-0- B	-0-	15	1	285	2	Y	80	128	1		32		
*01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	160	9	220	2	Y	103	96	1		39		
						32	1										
						88	9										
						14	1										
						113	9										
ROSS, LUTHER GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 215593		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
GOODRICH CARTER										WELL #: A 2		RRCID -> 216222		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586	
08	2862 X	2862	-0-	-0- B	-0-	153	1	2706	2	Y	3	4	1		2		
09	2490 X	2364	-0-	-126 B	-0-	3	9	2236	2	Y	8	5	1		5		
10	2573 X	2491	-0-	-82 B	-0-	119	1	2357	2	Y	4	6	1		3		
11	2760 X	1917	-0-	-843 B	-0-	4	9	1817	2	Y	8	7	1		4		
12	2852 X	2553	-0-	-299 B	-0-	91	1	2296	2	Y	-0-	4	1		-0-		
01	2852 X	2442	-0-	-410 B	-0-	9	9	2292	2	Y	-0-				-0-		
						257	1										
						150	1										
GOODRICH CARTER										WELL #: A 1		RRCID -> 216223		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533	
08	992 N	953	-0-	-39 B	-0-	51	1	902	2	Y	-0-				-0-		
09	900 N	884	-0-	-16 B	-0-	45	1	839	2	Y	-0-				-0-		
10	992 N	934	-0-	-58 B	-0-	49	1	885	2	Y	-0-				-0-		
11	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	44	1	873	2	Y	-0-				-0-		
12	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	99	1	883	2	Y	-0-				-0-		
01	930 N	332	-0-	-598 B	-0-	20	1	312	2	Y	-0-				-0-		
STRONG, T. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 216495		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472	
08	T. A.	1338	-0-	1338 B	1338	304	1	1034	2	Y	-0-				22		
09	T. A.	975	-0-	975 B	2313	293	1	682	2	Y	-0-				22		
10	T. A.	1126	-0-	1126 B	3439	304	1	822	2	Y	-0-				22		
11	4013 X	574	-0-	-3439 B	-0-	212	1	362	2	Y	-0-				22		
12	662 X	662	-0-	-0- B	-0-	220	1	442	2	Y	-0-				22		
01	1116 N	829	-0-	-287 B	-0-	193	1	636	2	Y	-0-				22		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
BEARD, PO GU		WELL #: 4 T		RRCID -> 218495		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	7254 X	1240	-0-	-6014 B	-0-	64 1	1125 2	Y	46	46 1	30
						51 9					
09	7020 X	787	-0-	-6233 B	-0-	34 1	643 2	Y	100	63 1	67
						110 9					
10	1798 X	726	-0-	-1072 B	-0-	34 1	623 2	Y	63	83 1	47
						69 9					
11	1740 X	221	-0-	-1519 B	-0-	6 1	119 2	Y	87	86 1	48
						96 9					
12	1798 X	845	-0-	-953 B	-0-	85 1	760 2	Y	-0-	48 1	-0-
01	1240 X	1128	-0-	-112 B	-0-	69 1	1059 2	Y	-0-		-0-

BROOKS, JOHN GU		WELL #: 2		RRCID -> 218636		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550			
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	

LUTHERAN CHURCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 218689		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247			
08	T. A.	1297	-0-	1297 B	1297	69 1	1228 2	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	1118	-0-	1118 B	2415	57 1	1061 2	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	835	-0-	835 B	3250	44 1	791 2	Y	-0-	-0-	
11	4069 X	819	-0-	-3250 B	-0-	39 1	780 2	Y	-0-	-0-	
12	881 X	881	-0-	-0- B	-0-	89 1	792 2	Y	-0-	-0-	
*01	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	54 1	833 2	Y	-0-	-0-	

BROOKS, HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 219057		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	

WYLIE, A.		WELL #: 1 F		RRCID -> 219058		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399			
08	T. A.	85	-0-	85 B	85	85 2		N	-0-	8	
09	T. A.	145	-0-	145 B	230	145 2		N	-0-	8	
10	T. A.	70	-0-	70 B	300	70 2		N	-0-	8	
11	357 X	57	-0-	-300 B	-0-	57 2		N	-0-	8	
12	62 X	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-	8	
*01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-	8	

WALDROP, G.T. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 219077		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190			
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
BROOKS, JOHN GU			WELL #: 3 T		RRCID -> 219080			COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	4557 X	3623	-0-	-934 B	-0-	722	1	2899	2	Y	2	2	1	1
09	4410 X	1657	-0-	-2753 B	-0-	573	1	1078	2	Y	5	3	1	3
10	4557 X	4331	-0-	-226 B	-0-	756	1	3573	2	Y	2	3	1	2
11	4140 X	3129	-0-	-1011 B	-0-	584	1	2538	2	Y	6	5	1	3
12	4247 X	4202	-0-	-45 B	-0-	885	1	3275	2	Y	38	26	1	15
01	4340 X	3753	-0-	-587 B	-0-	748	1	2917	2	Y	80	65	1	30

WALDROP, G.T. GU			WELL #: 2		RRCID -> 219251			COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618			
08	527 X	467	-0-	-60 B	-0-	25	1	438	2	Y	4	2	1	3
09	390 X	267	-0-	-123 B	-0-	13	1	245	2	Y	8	5	1	6
10	403 X	235	-0-	-168 B	-0-	12	1	217	2	Y	5	7	1	4
11	450 X	223	-0-	-227 B	-0-	10	1	198	2	Y	14	10	1	8
12	645 X	645	-0-	-0- B	-0-	65	1	580	2	Y	-0-	8	1	-0-
01	465 X	111	-0-	-354 B	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-

GRANT			WELL #: 1		RRCID -> 219253			COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394			
08	T. A.	327	-0-	327 B	327	38	1	289	2	Y	-0-			15
09	T. A.	378	-0-	378 B	705	61	1	317	2	Y	-0-			15
10	T. A.	359	-0-	359 B	1064	59	1	300	2	Y	-0-			15
11	1343 X	279	-0-	-1064 B	-0-	52	1	227	2	Y	-0-			15
12	249 X	249	-0-	-0- B	-0-	59	1	190	2	Y	-0-			15
01	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	72	1	254	2	Y	-0-			15

BROOKS, BEN			WELL #: 1 D		RRCID -> 219254			COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167			
08	3751 X	1404	-0-	-2347 B	-0-	75	1	1319	2	Y	9	9	1	6
09	3630 X	1911	-0-	-1719 B	-0-	96	1	1793	2	Y	20	13	1	13
10	5658 X	5658	-0-	-0- B	-0-	296	1	5348	2	Y	13	17	1	9
11	5447 X	5447	-0-	-0- B	-0-	258	1	5163	2	Y	24	20	1	13
12	4283 X	4283	-0-	-0- B	-0-	431	1	3852	2	Y	-0-	13	1	-0-
01	5673 X	2337	-0-	-3336 B	-0-	143	1	2194	2	Y	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT			WELL #: 3 L		RRCID -> 219257			COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479			
08	T. A.	510	-0-	510 B	510	73	1	437	2	Y	-0-			24
09	T. A.	173	-0-	173 B	683	23	1	150	2	Y	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	683					Y	-0-			24
11	683 X	-0-	-0-	-683 B	-0-					Y	-0-			24
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			24

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.							
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198															
08		4371 X	4331	-0-	-40 B	-0-	229	1	4061	2	Y	37	37	1	24
							41	9							
09		4230 X	3918	-0-	-312 B	-0-	194	1	3637	2	Y	79	50	1	53
							87	9							
10		4402 X	4050	-0-	-352 B	-0-	209	1	3784	2	Y	52	67	1	38
							57	9							
11		4260 X	3950	-0-	-310 B	-0-	183	1	3668	2	Y	90	78	1	50
							99	9							
12		4371 X	3898	-0-	-473 B	-0-	392	1	3506	2	Y	-0-	50	1	-0-
01		4340 X	3787	-0-	-553 B	-0-	232	1	3555	2	Y	-0-			-0-
BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474															
08		713 N	147	-0-	-566 B	-0-	8	1	139	2	Y	-0-			29
09		480 N	87	-0-	-393 B	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			29
10		279 N	169	-0-	-110 B	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			29
11		150 N	38	-0-	-112 B	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			29
12		93 N	32	-0-	-61 B	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			29
01		155 N	42	-0-	-113 B	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			29
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234															
08		T. A.	1415	-0-	1415 B	1415	166	1	1249	2	Y	-0-			17
09		T. A.	1296	-0-	1296 B	2711	209	1	1087	2	Y	-0-			17
10		T. A.	1666	-0-	1666 B	4377	260	1	1326	2	Y	73			90
							80	9							
11		T. A.	1222	-0-	1222 B	5599	227	1	995	2	Y	-0-			90
12		6809 X	1210	-0-	-5599 B	-0-	288	1	922	2	Y	-0-			90
01		1674 X	1285	-0-	-389 B	-0-	282	1	1003	2	Y	-0-			90
TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186															
08		2396 X	2396	-0-	-0- B	-0-	128	1	2266	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
09		2566 X	2566	-0-	-0- B	-0-	130	1	2430	2	Y	5	3	1	3
							6	9							
10		2170 X	1847	-0-	-323 B	-0-	97	1	1748	2	Y	2	3	1	2
							2	9							
11		2310 X	1140	-0-	-1170 B	-0-	54	1	1080	2	Y	5	4	1	3
							6	9							
12		2666 X	1318	-0-	-1348 B	-0-	133	1	1185	2	Y	-0-	3	1	-0-
01		2666 X	345	-0-	-2321 B	-0-	21	1	324	2	Y	-0-			-0-
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450															
08		T. A.	785	-0-	785 B	785	113	1	672	2	Y	-0-			25
09		T. A.	269	-0-	269 B	1054	35	1	234	2	Y	-0-			25
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1054					Y	-0-			25
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1054					Y	-0-			25
12		1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			25

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	2139	-0-	2139 B	2139	302	1	1837	2	Y	100
09	T. A.	1944	-0-	1944 B	4083	257	1	1687	2	Y	100
10	T. A.	2037	-0-	2037 B	6120	256	1	1781	2	Y	100
11	T. A.	2290	-0-	2290 B	8410	312	1	1978	2	Y	100
12	9670 X	1260	-0-	-8410 B	-0-	180	1	1080	2	Y	100
01	2139 X	1829	-0-	-310 B	-0-	120	1	1709	2	Y	100

 CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

08	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	119	1	2107	2	Y	10
09	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	103	1	1925	2	Y	10
10	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	112	1	2026	2	Y	93
						91	9				
11	2100 N	2098	-0-	-2 B	-0-	100	1	1998	2	Y	93
12	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	228	1	2040	2	Y	93
01	2170 N	779	-0-	-1391 B	-0-	46	1	702	2	Y	14
						31	9				

 CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

08	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	7	1	117	2	Y	3
						4	9				
09	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	8	1	146	2	Y	12
						20	9				
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	6	1	112	2	Y	6
						9	9				
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	11	1	219	2	Y	9
						18	9				
12	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	10	1	92	2	Y	6
						17	9				
*01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	9	1	132	2	Y	9
						25	9				

 MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

08	T. A.	3642	-0-	3642 B	3642	473	1	3169	2	N	95
09	T. A.	3653	-0-	3653 B	7295	470	1	3183	2	N	95
10	T. A.	3655	-0-	3655 B	10950	499	1	3156	2	N	95
11	14381 X	3431	-0-	-10950 B	-0-	456	1	2975	2	N	95
12	3565 X	3513	-0-	-52 B	-0-	478	1	3035	2	N	95
01	3565 X	2836	-0-	-729 B	-0-	423	1	2413	2	N	95

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

08	2449 X	2374	-0-	-75 B	-0-	127	1	2243	2	Y	2
						4	9				
09	2370 X	2209	-0-	-161 B	-0-	111	1	2089	2	Y	5
						9	9				
10	2387 X	1734	-0-	-653 B	-0-	91	1	1639	2	Y	3
						4	9				
11	2310 X	1543	-0-	-767 B	-0-	73	1	1460	2	Y	5
						10	9				
12	2387 X	2057	-0-	-330 B	-0-	207	1	1850	2	Y	-0-
01	2387 X	1926	-0-	-461 B	-0-	118	1	1808	2	Y	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737											
CURRY, S. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 221633		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10634		PERF. 9057 - 10329				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	

ANDERSON, L. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 221636		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 10568		PERF. 9128 - 10342				
08		T. A.	604	-0-	604	B	604	2			Y	-0-			-0-	
09		T. A.	320	-0-	320	B	924				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	924	2			Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	924				Y	-0-			-0-	
12		925 X	1	-0-	-924	B	-0-	1	2		Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	

BROOKS, JOHN GU			WELL #:		4	RRCID -> 221639		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 10383		PERF. 8918 - 10187				
08		984 N	984	-0-	-0-	B	-0-	52	1	928	2	Y	4	4	1	2
09		942 N	942	-0-	-0-	B	-0-	47	1	886	2	Y	8	5	1	5
10		1023 N	979	-0-	-44	B	-0-	51	1	921	2	Y	6	7	1	4
11		960 N	944	-0-	-16	B	-0-	44	1	890	2	Y	9	8	1	5
12		1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	103	1	921	2	Y	-0-	5	1	-0-
01		992 N	341	-0-	-651	B	-0-	21	1	320	2	Y	-0-	-0-		-0-

WILLIAMSON, M.M. GU			WELL #:		1	RRCID -> 221648		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 9045 - 10316				
08		2963 X	2963	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2801	2	Y	4	4	1	2
09		2820 X	2620	-0-	-200	B	-0-	132	1	2479	2	Y	8	5	1	5
10		2976 X	2918	-0-	-58	B	-0-	153	1	2759	2	Y	5	6	1	4
11		2880 X	2540	-0-	-340	B	-0-	121	1	2411	2	Y	7	7	1	4
12		2976 X	2259	-0-	-717	B	-0-	227	1	2030	2	Y	2	5	1	1
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	B	-0-	2	9			Y	-0-	1	1	-0-

SEALEY G.U.			WELL #:		1 L	RRCID -> 221649		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 9023 - 10264				
08		T. A.	2968	-0-	2968	B	2968	272	1	2690	2	Y	5			12
09		T. A.	3052	-0-	3052	B	6020	284	1	2766	2	Y	2	11	1	3
10		T. A.	2788	-0-	2788	B	8808	264	1	2524	2	Y	-0-			3
11		T. A.	3105	-0-	3105	B	11913	307	1	2798	2	Y	-0-			3
12		14928 X	3015	-0-	-11913	B	-0-	298	1	2714	2	Y	3			6
01		3162 X	2283	-0-	-879	B	-0-	232	1	2051	2	Y	-0-			6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1023 N	731	-0-	-292 B	-0-	461 1	270 2		N	-0-			5
09	810 N	408	-0-	-402 B	-0-	95 1	313 2		N	-0-			5
10	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-			5
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-			5
12	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2			N	-0-			5
*01	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	11 1	588 2		N	-0-			5

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

08	T. A.	3	-0-	3 B	3	3 2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	4	-0-	4 B	7	4 2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7				Y	-0-			-0-
11	T. A.	5	-0-	5 B	12	5 2			Y	-0-			-0-
12	12 X	-0-	-0-	-12 B	-0-				Y	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			Y	-0-			-0-

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

08	961 N	801	-0-	-160 B	-0-	43 1	758 2		Y	-0-			23
09	660 N	416	-0-	-244 B	-0-	21 1	395 2		Y	-0-			23
10	806 N	14	-0-	-792 B	-0-	1 1	13 2		Y	-0-			23
11	780 N	24	-0-	-756 B	-0-	1 1	23 2		Y	-0-			23
12	434 N	27	-0-	-407 B	-0-	3 1	24 2		Y	-0-			23
01	14 N	10	-0-	-4 B	-0-	1 1	9 2		Y	-0-	23 1		-0-

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

08	T. A.	95	-0-	95 B	95	95 2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	95				Y	-0-			-0-
10	T. A.	35	-0-	35 B	130	35 2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	25	-0-	25 B	155	25 2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	79	-0-	79 B	234	79 2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	92	-0-	92 B	326	92 2			Y	-0-			-0-

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

08	T. A.	456	-0-	456 B	456	54 1	402 2		Y	-0-			7
09	T. A.	419	-0-	419 B	875	68 1	351 2		Y	-0-			7
10	T. A.	573	-0-	573 B	1448	94 1	479 2		Y	-0-			7
11	T. A.	461	-0-	461 B	1909	86 1	375 2		Y	-0-			7
12	2290 X	381	-0-	-1909 B	-0-	91 1	290 2		Y	-0-			7
01	558 X	334	-0-	-224 B	-0-	73 1	261 2		Y	-0-			7

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

08	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	107 1	1898 2		Y	2	2 1		1
09	2040 N	1790	-0-	-250 B	-0-	90 1	1694 2		Y	5	3 1		3
10	2139 N	1685	-0-	-454 B	-0-	88 1	1595 2		Y	2	3 1		2
11	1950 N	1345	-0-	-605 B	-0-	64 1	1275 2		Y	5	4 1		3
12	1860 N	1642	-0-	-218 B	-0-	165 1	1473 2		Y	4	5 1		2
01	1674 N	504	-0-	-1170 B	-0-	31 1	470 2		Y	3	4 1		1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	576	-0-	576 B	576	131	1	445	2	Y	-0-			80
09	T. A.	421	-0-	421 B	997	54	1	367	2	Y	-0-			80
10	T. A.	601	-0-	601 B	1598	113	1	488	2	Y	-0-			80
11	T. A.	505	-0-	505 B	2103	61	1	444	2	Y	-0-			80
12	2637 X	534	-0-	-2103 B	-0-	73	1	461	2	Y	-0-			80
*01	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	162	1	521	2	Y	-0-			80

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

08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	3	1	2	2	N	-0-			-0-
09	60 N	9	-0-	-51 B	-0-	2	1	7	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

08	T. A.	1410	-0-	1410 B	1410	320	1	1090	2	Y	-0-			7
09	T. A.	1018	-0-	1018 B	2428	130	1	887	2	Y	1			8
10	T. A.	1478	-0-	1478 B	3906	278	1	1200	2	Y	-0-			8
11	T. A.	1125	-0-	1125 B	5031	136	1	983	2	Y	5			13
*12	6074 X	1043	-0-	-5031 B	-0-	142	1	901	2	Y	-0-	10	1	3
01	1488 N	1066	-0-	-422 B	-0-	253	1	813	2	Y	-0-			3

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

08	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			N	-0-			113
09	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-			113
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			113
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-			113
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			113
01	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2			N	-0-			113

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

08	T. A.	1116	-0-	1116 B	1116	254	1	862	2	Y	-0-			23
09	T. A.	770	-0-	770 B	1886	231	1	539	2	Y	-0-			23
10	T. A.	942	-0-	942 B	2828	254	1	688	2	Y	-0-			23
11	T. A.	726	-0-	726 B	3554	268	1	458	2	Y	-0-			23
12	4470 X	916	-0-	-3554 B	-0-	305	1	611	2	Y	-0-			23
*01	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	257	1	849	2	Y	-0-			23

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

08	4898 X	4335	-0-	-563 B	-0-	230	1	4071	2	Y	31	31	1	20
09	4725 X	4725	-0-	-0- B	-0-	235	1	4416	2	Y	67	42	1	45
10	4619 X	4438	-0-	-181 B	-0-	230	1	4162	2	Y	42	56	1	31
11	4470 X	3734	-0-	-736 B	-0-	174	1	3475	2	Y	77	66	1	42
12	4898 X	4617	-0-	-281 B	-0-	463	1	4140	2	Y	13	50	1	5
01	4898 X	3647	-0-	-1251 B	-0-	222	1	3399	2	Y	24	20	1	9

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	699	-0-	699 B	699	37	1	660	2	Y	2	2	1			1
09	T. A.	647	-0-	647 B	1346	32	1	609	2	Y	5	3	1			3
10	T. A.	662	-0-	662 B	2008	35	1	625	2	Y	2	3	1			2
11	T. A.	657	-0-	657 B	2665	31	1	620	2	Y	5	4	1			3
12	3379 X	714	-0-	-2665 B	-0-	72	1	642	2	Y	-0-	3	1			-0-
*01	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	41	1	631	2	Y	-0-					-0-
LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751																
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	58	1	34	2	N	-0-					10
09	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	135	1	446	2	N	-0-					10
10	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	41	1	437	2	N	-0-					10
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					10
12	589 N	130	-0-	-459 B	-0-	130	2			N	-0-					10
01	465 N	225	-0-	-240 B	-0-	4	1	221	2	N	-0-					10
ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458																
08	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	528	1	1551	2	N	-0-					178
09	1500 N	748	-0-	-752 B	-0-	158	1	590	2	N	-0-					178
10	1550 N	820	-0-	-730 B	-0-	272	1	548	2	N	-0-					178
11	1500 N	549	-0-	-951 B	-0-	91	1	458	2	N	-0-					178
12	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	143	1	664	2	N	-0-					178
*01	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	135	1	753	2	N	-0-					178
SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486																
08	10 N	2	-0-	-8 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	11 N	4	-0-	-7 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A																
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530																
08	T. A.	1276	-0-	1276 B	1276	85	1	1191	2	Y	-0-					5
09	T. A.	1023	-0-	1023 B	2299	77	1	946	2	Y	-0-					5
10	T. A.	869	-0-	869 B	3168	83	1	786	2	Y	-0-					5
11	T. A.	389	-0-	389 B	3557	82	1	307	2	Y	-0-					5
12	3949 X	392	-0-	-3557 B	-0-	77	1	315	2	Y	-0-					5
01	1271 X	252	-0-	-1019 B	-0-	51	1	201	2	Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 3		RRCID -> 222328	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 10335	PERF. 8932	- 10198	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	587	-0-	587 B	587	106	1	481	2	Y	-0-
09	T. A.	585	-0-	585 B	1172	105	1	480	2	Y	-0-
10	T. A.	564	-0-	564 B	1736	101	1	456	2	Y	6
11	T. A.	404	-0-	404 B	2140	66	1	338	2	Y	6
12	2285 X	145	-0-	-2140 B	-0-	35	1	110	2	Y	6
01	558 N	60	-0-	-498 B	-0-	14	1	46	2	Y	6

WYLIE, A.		WELL #: 2		RRCID -> 222330		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415		
08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-
09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-
10	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-
12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-
*01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222532		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09	T. A.	287	-0-	287 B	287	287	2			Y	-0-
10	T. A.	97	-0-	97 B	384	97	2			Y	-0-
11	T. A.	70	-0-	70 B	454	70	2			Y	-0-
12	461 X	7	-0-	-454 B	-0-	7	2			Y	-0-
01	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			Y	-0-

ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 222533		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840		
08	279 N	57	-0-	-222 B	-0-	36	1	21	2	N	-0-
09	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	19	1	62	2	N	-0-
10	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	67	1	721	2	N	-0-
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-
12	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	20	2			N	-0-
01	403 N	178	-0-	-225 B	-0-	3	1	175	2	N	-0-

DURAN, C.		WELL #: 1		RRCID -> 222535		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291		
08	T. A.	1018	-0-	1018 B	1018	94	1	924	2	Y	-0-
09	T. A.	1173	-0-	1173 B	2191	109	1	1064	2	Y	-0-
10	T. A.	1221	-0-	1221 B	3412	116	1	1105	2	Y	-0-
11	T. A.	1202	-0-	1202 B	4614	119	1	1083	2	Y	-0-
12	5820 X	1206	-0-	-4614 B	-0-	119	1	1086	2	Y	1
01	1209 N	1096	-0-	-113 B	-0-	111	1	985	2	Y	1

CARTER, KF WH GU		WELL #: C 3		RRCID -> 222727		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752		
08	T. A.	820	-0-	820 B	820	44	1	776	2	Y	-0-
09	T. A.	334	-0-	334 B	1154	17	1	317	2	Y	-0-
10	T. A.	6	-0-	6 B	1160	6	2			Y	-0-
11	T. A.	6	-0-	6 B	1166	6	2			Y	-0-
12	1172 X	6	-0-	-1166 B	-0-	1	1	5	2	Y	-0-
01	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			Y	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737										
SEALEY, BILLY GU			WELL #:		1	RRCID -> 222752			COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		T. A.	2353	-0-	2353 B	2353	318	1	2035	2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	2049	-0-	2049 B	4402	270	1	1779	2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	1698	-0-	1698 B	6100	226	1	1472	2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	1412	-0-	1412 B	7512	183	1	1229	2	Y	-0-			-0-
12		9559 X	2047	-0-	-7512 B	-0-	296	1	1751	2	Y	-0-			-0-
01		1705 N	704	-0-	-1001 B	-0-	122	1	582	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMSON, M.M. GU			WELL #:		2	RRCID -> 223742			COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332				
08		992 N	811	-0-	-181 B	-0-	43	1	768	2	Y	-0-			-0-
09		810 N	760	-0-	-50 B	-0-	38	1	722	2	Y	-0-			-0-
10		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	48	1	869	2	Y	-0-			-0-
11		780 N	750	-0-	-30 B	-0-	36	1	714	2	Y	-0-			-0-
12		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	93	1	830	2	Y	-0-			-0-
*01		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	64	1	984	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 224182			COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350				
08		T. A.	912	-0-	912 B	912	129	1	783	2	Y	-0-			4
09		T. A.	896	-0-	896 B	1808	114	1	746	2	Y	33	31	1	6
							36	9							
10		T. A.	670	-0-	670 B	2478	84	1	586	2	Y	-0-			6
11		T. A.	579	-0-	579 B	3057	79	1	500	2	Y	-0-			6
12		3834 X	777	-0-	-3057 B	-0-	111	1	666	2	Y	-0-			6
01		682 N	201	-0-	-481 B	-0-	13	1	188	2	Y	-0-			6

CURRY, S. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 224238			COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208				
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY G.U.			WELL #:		2	RRCID -> 224239			COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115				
08		T. A.	4403	-0-	4403 B	4403	404	1	3993	2	Y	5			12
							6	9							
09		T. A.	3431	-0-	3431 B	7834	319	1	3106	2	Y	5	13	1	4
							6	9							
10		T. A.	3512	-0-	3512 B	11346	333	1	3179	2	Y	-0-			4
11		T. A.	3036	-0-	3036 B	14382	300	1	2736	2	Y	-0-			4
12		17473 X	3091	-0-	-14382 B	-0-	305	1	2780	2	Y	5			9
							6	9							
01		3193 X	2819	-0-	-374 B	-0-	286	1	2533	2	Y	-0-			9

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
SHAW, R.M. GU		WELL #: 1		RRCID -> 225098		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1302 X	1161	-0-	-141 B	-0-	157	1	1003	2	Y	1					1
09	1470 X	1343	-0-	-127 B	-0-	177	1	1166	2	Y	-0-					1
10	1519 X	893	-0-	-626 B	-0-	119	1	771	2	Y	3					4
11	1470 X	941	-0-	-529 B	-0-	121	1	812	2	Y	7					11
12	1395 X	1107	-0-	-288 B	-0-	160	1	945	2	Y	2	11	1			2
01	1395 X	1061	-0-	-334 B	-0-	185	1	876	2	Y	-0-					2
POLLARD, J.		WELL #: 1		RRCID -> 225182		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
ROSS, TUCKER GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 225260		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454							
08	1984 X	299	-0-	-1685 B	-0-	28	1	271	2	Y	-0-					141
09	780 X	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	-0-					141
10	1488 X	-0-	-0-	-1488 B	-0-					Y	-0-					141
11	1440 X	-0-	-0-	-1440 B	-0-					Y	-0-					141
12	1457 X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	-0-					141
01	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					141
SEALEY, BILLY GU		WELL #: 2		RRCID -> 226769		COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086							
08	3735 X	3735	-0-	-0- B	-0-	430	1	3305	2	Y	-0-					55
09	3733 X	3733	-0-	-0- B	-0-	413	1	3320	2	Y	-0-					55
10	3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	431	1	3317	2	Y	-0-					55
11	3663 X	3663	-0-	-0- B	-0-	413	1	3250	2	Y	-0-					55
12	3689 X	3664	-0-	-25 B	-0-	435	1	3166	2	Y	57					112
01	3689 X	1227	-0-	-2462 B	-0-	154	1	1073	2	Y	-0-					112
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D		WELL #: 1		RRCID -> 227278		COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334							
08	4255 X	4255	-0-	-0- B	-0-	255	1	3961	2	Y	35					91
09	4304 X	4304	-0-	-0- B	-0-	243	1	4020	2	Y	37	94	1			34
10	4276 X	4276	-0-	-0- B	-0-	253	1	4023	2	Y	-0-					34
11	4110 X	3958	-0-	-152 B	-0-	214	1	3696	2	Y	44					78
12	4559 X	4559	-0-	-0- B	-0-	484	1	4050	2	Y	23					101
01	4433 X	1592	-0-	-2841 B	-0-	101	1	1484	2	Y	6					107
WILLIAMS, J.K.		WELL #: 1H		RRCID -> 227282		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596							
08	T. A.	1727	-0-	1727 B	1727	92	1	1635	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	1062	-0-	1062 B	2789	54	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	2789					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	2789					Y	-0-					-0-
12	2803 X	14	-0-	-2789 B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	1736 X	-0-	-0-	-1736 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
BROOKS, JOHN GU		WELL #:		5	RRCID ->	227299	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8910	-	10152

08	T. A.	2321	-0-	2321 B	2321	124	1	2197	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	1815	-0-	1815 B	4136	92	1	1723	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	2674	-0-	2674 B	6810	140	1	2534	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	2728	-0-	2728 B	9538	130	1	2598	2	Y	-0-			-0-
12	12105 X	2567	-0-	-9538 B	-0-	258	1	2309	2	Y	-0-			-0-
01	2666 N	2335	-0-	-331 B	-0-	143	1	2192	2	Y	-0-			-0-

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

08	T. A.	1322	-0-	1322 B	1322	71	1	1251	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	1183	-0-	1183 B	2505	60	1	1123	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1153	-0-	1153 B	3658	60	1	1093	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	831	-0-	831 B	4489	40	1	791	2	Y	-0-			-0-
12	5243 X	754	-0-	-4489 B	-0-	76	1	678	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	352	-0-	-795 B	-0-	22	1	330	2	Y	-0-			-0-

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

08	2976 X	2092	-0-	-884 B	-0-	112	1	1976	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
09	2880 X	2787	-0-	-93 B	-0-	141	1	2637	2	Y	8	5	1	5
						9	9							
10	2914 X	2261	-0-	-653 B	-0-	118	1	2137	2	Y	5	6	1	4
						6	9							
11	2848 X	2848	-0-	-0- B	-0-	135	1	2703	2	Y	9	8	1	5
						10	9							
12	2883 X	1669	-0-	-1214 B	-0-	166	1	1486	2	Y	15	14	1	6
						17	9							
*01	3580 X	3580	-0-	-0- B	-0-	217	1	3329	2	Y	31	25	1	12
						34	9							

PRIOR, W.P.		WELL #:		1	RRCID ->	227997	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9457	-	10231

08	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	242	1	1815	2	N	-0-			40
09	2400 N	2117	-0-	-283 B	-0-	342	1	1775	2	N	-0-			40
10	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	414	1	2111	2	N	-0-			40
11	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	373	1	1636	2	N	-0-			40
12	2201 N	1632	-0-	-569 B	-0-	386	1	1235	2	N	10			50
						11	9							
01	2511 N	1776	-0-	-735 B	-0-	390	1	1386	2	N	-0-			50

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

08	T. A.	297	-0-	297 B	297	16	1	281	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	305	-0-	305 B	602	15	1	290	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	602					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	602					Y	-0-			-0-
12	602 X	-0-	-0-	-602 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4541 X	4541	-0-	-0- B	-0-	243	1	4294	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
09	4320 X	4179	-0-	-141 B	-0-	211	1	3959	2	Y	8	5 1	5
						9	9						
10	4526 X	3957	-0-	-569 B	-0-	207	1	3743	2	Y	6	7 1	4
						7	9						
11	4380 X	4250	-0-	-130 B	-0-	202	1	4038	2	Y	9	8 1	5
						10	9						
12	4526 X	4269	-0-	-257 B	-0-	427	1	3820	2	Y	20	17 1	8
						22	9						
01	4526 X	3974	-0-	-552 B	-0-	241	1	3689	2	Y	40	33 1	15
						44	9						

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

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

08	T. A.	4	-0-	4 B	4	1	1	3	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	41	-0-	41 B	45	4	1	37	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	28	-0-	28 B	73	3	1	25	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	62	-0-	62 B	135	7	1	55	2	Y	-0-		-0-
12	135 X	-0-	-0-	-135 B	-0-					Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-		-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

08	T. A.	823	-0-	823 B	823	116	1	707	2	Y	-0-		10
09	T. A.	854	-0-	854 B	1677	103	1	678	2	Y	66	63 1	13
						73	9						
10	T. A.	778	-0-	778 B	2455	98	1	680	2	Y	-0-		13
11	T. A.	758	-0-	758 B	3213	103	1	655	2	Y	-0-		13
12	4009 X	796	-0-	-3213 B	-0-	114	1	682	2	Y	-0-		13
01	775 N	356	-0-	-419 B	-0-	23	1	333	2	Y	-0-		13

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

08	3255 X	2897	-0-	-358 B	-0-	388	1	2480	2	Y	26		32
						29	9						
09	3150 X	2714	-0-	-436 B	-0-	358	1	2356	2	Y	-0-		32
10	3100 X	2234	-0-	-866 B	-0-	291	1	1895	2	Y	44		76
						48	9						
11	3000 X	1956	-0-	-1044 B	-0-	242	1	1631	2	Y	75		151
						83	9						
12	3100 X	2730	-0-	-370 B	-0-	387	1	2288	2	Y	50	163 1	38
						55	9						
01	2883 X	2587	-0-	-296 B	-0-	450	1	2137	2	Y	-0-		38

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	28	1	491	2	Y	4	2
09	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	80	1	1492	2	Y	8	5
10	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	68	1	1235	2	Y	6	4
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	28	1	568	2	Y	9	5
12	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	56	1	504	2	Y	-0-	-0-
01	558 N	457	-0-	-101 B	-0-	28	1	429	2	Y	-0-	-0-

 KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

08	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	138	1	2434	2	Y	14	36
09	2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	123	1	2305	2	Y	15	14
10	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	132	1	2387	2	Y	-0-	14
11	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	124	1	2473	2	Y	18	32
12	2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	260	1	2324	2	Y	32	64
*01	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	156	1	2382	2	Y	29	93

 BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

08	T. A.	1691	-0-	1691 B	1691	90	1	1601	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	919	-0-	919 B	2610	47	1	872	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	2610					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	2610					Y	-0-	-0-
12	2610 X	-0-	-0-	-2610 B	-0-					Y	-0-	-0-
*01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-	-0-

 SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

08	6014 X	2467	-0-	-3547 B	-0-	1302	1	1132	2	Y	30	4
09	5580 X	4552	-0-	-1028 B	-0-	1410	1	3142	2	Y	-0-	4
10	5530 X	5530	-0-	-0- B	-0-	1262	1	4268	2	Y	-0-	4
11	5130 X	4544	-0-	-586 B	-0-	1404	1	3140	2	Y	-0-	4
12	5867 X	5867	-0-	-0- B	-0-	1423	1	4412	2	Y	29	33
01	5518 X	1658	-0-	-3860 B	-0-	738	1	881	2	Y	35	68

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

08	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	558	1	84	2	N	-0-	3
09	570 N	173	-0-	-397 B	-0-	18	1	155	2	N	-0-	3
10	806 N	54	-0-	-752 B	-0-	54	1			N	-0-	3
11	630 N	286	-0-	-344 B	-0-	286	2			N	-0-	3
12	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-	3
*01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-	3

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
PRICER, J. GU		WELL #: 2		RRCID -> 233560		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE		WELL #: 1		RRCID -> 233725		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064								
08	4247 X	4154	-0-	-93 B	-0-	381 1	3762 2	Y	10							11
09	4110 X	3988	-0-	-122 B	-0-	370 1	3605 2	Y	12	19	1					4
10	4247 X	4019	-0-	-228 B	-0-	381 1	3638 2	Y	-0-							4
11	4110 X	3725	-0-	-385 B	-0-	368 1	3357 2	Y	-0-							4
12	4247 X	3875	-0-	-372 B	-0-	383 1	3492 2	Y	-0-							4
*01	5809 X	5809	-0-	-0- B	-0-	590 1	5219 2	Y	-0-							4

WILLIAMS, J.K.		WELL #: 3		RRCID -> 233727		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176								
08	T. A.	1749	-0-	1749 B	1749	94 1	1655 2	Y	-0-							-0-
09	T. A.	1538	-0-	1538 B	3287	78 1	1460 2	Y	-0-							-0-
10	T. A.	1615	-0-	1615 B	4902	85 1	1530 2	Y	-0-							-0-
11	T. A.	1624	-0-	1624 B	6526	77 1	1547 2	Y	-0-							-0-
12	8327 X	1801	-0-	-6526 B	-0-	181 1	1620 2	Y	-0-							-0-
01	1736 X	660	-0-	-1076 B	-0-	40 1	620 2	Y	-0-							-0-

CURRY, S. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233758		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160								
08	T. A.	1367	-0-	1367 B	1367	73 1	1293 2	Y	1	1	1					1
09	T. A.	2053	-0-	2053 B	3420	104 1	1945 2	Y	4	2	1					3
10	T. A.	2256	-0-	2256 B	5676	118 1	2136 2	Y	2	3	1					2
11	T. A.	2674	-0-	2674 B	8350	127 1	2541 2	Y	5	4	1					3
12	11039 X	2689	-0-	-8350 B	-0-	269 1	2407 2	Y	12	10	1					5
*01	2590 X	2590	-0-	-0- B	-0-	157 1	2404 2	Y	26	21	1					10

TAYLOR BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 234259		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016								
08	T. A.	2954	-0-	2954 B	2954	333 1	2621 2	Y	-0-							10
09	T. A.	2737	-0-	2737 B	5691	242 1	2495 2	Y	-0-							10
10	T. A.	3094	-0-	3094 B	8785	533 1	2561 2	Y	-0-							10
11	T. A.	3215	-0-	3215 B	12000	779 1	2436 2	Y	-0-							10
12	14807 X	2807	-0-	-12000 B	-0-	810 1	1997 2	Y	-0-							10
*01	3250 X	3250	-0-	-0- B	-0-	799 1	2451 2	Y	-0-							10

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
SEALEY, G.T.		WELL #:		1	RRCID ->	234266	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	10369	PERF. 9156 - 10115		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		4231 X	4231	-0-	-0- B	-0-	236	1	3995	2	Y	-0-	3
09		4074 X	4074	-0-	-0- B	-0-	227	1	3847	2	Y	-0-	3
10		3999 X	3038	-0-	-961 B	-0-	173	1	2865	2	Y	-0-	3
11		3990 X	3849	-0-	-141 B	-0-	219	1	3575	2	Y	50	53
							55	9					
12		4123 X	4095	-0-	-28 B	-0-	238	1	3818	2	Y	35	73 1 15
							39	9					
01		4123 X	1652	-0-	-2471 B	-0-	122	1	1530	2	Y	-0-	15

CURRY, S. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234339	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9062 - 10180		
08		T. A.	2728	-0-	2728 B	2728	146	1	2582	2	Y	-0-	-0-
09		T. A.	2321	-0-	2321 B	5049	117	1	2204	2	Y	-0-	-0-
10		T. A.	2250	-0-	2250 B	7299	118	1	2132	2	Y	-0-	-0-
11		T. A.	2334	-0-	2334 B	9633	111	1	2221	2	Y	2	1 1 1
							2	9					
12		12237 X	2604	-0-	-9633 B	-0-	259	1	2317	2	Y	25	16 1 10
							28	9					
01		2728 X	2542	-0-	-186 B	-0-	152	1	2332	2	Y	53	43 1 20
							58	9					

WILLIAMS, J.K.		WELL #:		4	RRCID ->	234375	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 9596 - 10163		
08		T. A.	500	-0-	500 B	500	27	1	473	2	Y	-0-	-0-
09		T. A.	561	-0-	561 B	1061	28	1	533	2	Y	-0-	-0-
10		T. A.	392	-0-	392 B	1453	21	1	371	2	Y	-0-	-0-
11		T. A.	378	-0-	378 B	1831	18	1	360	2	Y	-0-	-0-
12		1831 X	-0-	-0-	-1831 B	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WILLIAMS, J.K.		WELL #:		5	RRCID ->	234780	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	10339	PERF. 9114 - 10216		
08		T. A.	420	-0-	420 B	420	22	1	398	2	Y	-0-	-0-
09		T. A.	334	-0-	334 B	754	17	1	317	2	Y	-0-	-0-
10		T. A.	182	-0-	182 B	936	10	1	172	2	Y	-0-	-0-
11		T. A.	299	-0-	299 B	1235	14	1	285	2	Y	-0-	-0-
12		1463 X	228	-0-	-1235 B	-0-	23	1	205	2	Y	-0-	-0-
01		186 N	121	-0-	-65 B	-0-	7	1	114	2	Y	-0-	-0-

BEARD, PO GU		WELL #:		5	RRCID ->	234944	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9088 - 10156		
08		T. A.	752	-0-	752 B	752	40	1	712	2	Y	-0-	-0-
09		T. A.	708	-0-	708 B	1460	36	1	672	2	Y	-0-	-0-
10		T. A.	703	-0-	703 B	2163	37	1	666	2	Y	-0-	-0-
11		T. A.	606	-0-	606 B	2769	29	1	577	2	Y	-0-	-0-
12		3354 X	585	-0-	-2769 B	-0-	59	1	526	2	Y	-0-	-0-
01		744 X	191	-0-	-553 B	-0-	12	1	179	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
KYLE		WELL #: 2		RRCID -> 235125		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	2664	-0-	2664 B	2664	244 1	2414 2	Y	5		14
09	T. A.	2648	-0-	2648 B	5312	246 1	2400 2	Y	2	12 1	4
10	T. A.	2721	-0-	2721 B	8033	258 1	2463 2	Y	-0-		4
11	T. A.	2599	-0-	2599 B	10632	257 1	2342 2	Y	-0-		4
12	13259 X	2627	-0-	-10632 B	-0-	260 1	2367 2	Y	-0-		4
01	2728 N	2147	-0-	-581 B	-0-	218 1	1929 2	Y	-0-		4

CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: A 3		RRCID -> 235126		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202			
08	4340 X	4193	-0-	-147 B	-0-	224 1	3962 2	Y	6	5 1	4
09	3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	199 1	3730 2	Y	11	7 1	8
10	3875 X	2478	-0-	-1397 B	-0-	129 1	2341 2	Y	7	10 1	5
11	4050 X	3675	-0-	-375 B	-0-	174 1	3486 2	Y	14	11 1	8
12	4423 X	4423	-0-	-0- B	-0-	445 1	3978 2	Y	-0-	8 1	-0-
01	4185 X	4129	-0-	-56 B	-0-	253 1	3876 2	Y	-0-		-0-

SHAW, R.M. GU		WELL #: 2		RRCID -> 235481		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096			
08	T. A.	250	-0-	250 B	250	34 1	216 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	675	-0-	675 B	925	89 1	586 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	2231	-0-	2231 B	3156	297 1	1934 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	3394	-0-	3394 B	6550	439 1	2955 2	Y	-0-		-0-
12	6550 X	-0-	-0-	-6550 B	-0-			Y	-0-		-0-
01	2232 X	-0-	-0-	-2232 B	-0-			Y	-0-		-0-

PRICER, J. GU		WELL #: 3		RRCID -> 235482		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274			
08	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-			Y	-0-		3
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			Y	-0-		3
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		Y	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		3
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		Y	-0-		3
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		3

PRICER, J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 235483		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314			
08	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209 2		Y	-0-		-0-
09	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355 2		Y	-0-		-0-
10	2201 N	2090	-0-	-111 B	-0-	2090 2		Y	-0-		-0-
11	2130 N	2115	-0-	-15 B	-0-	2115 2		Y	-0-		-0-
12	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713 2		Y	-0-		-0-
*01	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554 2		Y	-0-		-0-

TAYLOR BROS.		WELL #: 2		RRCID -> 235484		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034			
08	T. A.	4077	-0-	4077 B	4077	459 1	3618 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	6407	-0-	6407 B	10484	568 1	5839 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1318	-0-	1318 B	11802	227 1	1091 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11802			Y	-0-		-0-
12	11834 X	32	-0-	-11802 B	-0-	9 1	23 2	Y	-0-		-0-
01	6448 X	-0-	-0-	-6448 B	-0-			Y	-0-		-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6107 X	5656	-0-	-451 B	-0-	519 1	5129 2	Y	7	8
09	6146 X	6146	-0-	-0- B	-0-	571 1	5566 2	Y	8 13 1	3
10	6201 X	6201	-0-	-0- B	-0-	588 1	5613 2	Y	-0-	3
11	5978 X	5978	-0-	-0- B	-0-	591 1	5387 2	Y	-0-	3
12	6324 X	5484	-0-	-840 B	-0-	542 1	4936 2	Y	5	8
01	6324 X	4205	-0-	-2119 B	-0-	427 1	3778 2	Y	-0-	8

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

08	3792 X	3792	-0-	-0- B	-0-	3792 2		Y	-0-	17
09	3828 X	3828	-0-	-0- B	-0-	3828 2		Y	-0-	17
10	4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	3989 2	29 9	Y	26	43
11	3676 X	3676	-0-	-0- B	-0-	3676 2		Y	-0-	43
12	3612 X	3612	-0-	-0- B	-0-	3612 2		Y	-0-	43
*01	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	4399 2		Y	-0-	43

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

08	T. A.	2380	-0-	2380 B	2380	274 1	2106 2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	2272	-0-	2272 B	4652	251 1	2021 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	2280	-0-	2280 B	6932	262 1	2018 2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	2204	-0-	2204 B	9136	249 1	1955 2	Y	-0-	-0-
12	11347 X	2211	-0-	-9136 B	-0-	267 1	1944 2	Y	-0-	-0-
01	2387 X	642	-0-	-1745 B	-0-	81 1	561 2	Y	-0-	-0-

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

08	T. A.	1622	-0-	1622 B	1622	219 1	1403 2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	1404	-0-	1404 B	3026	185 1	1219 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	1367	-0-	1367 B	4393	182 1	1185 2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	735	-0-	735 B	5128	95 1	640 2	Y	-0-	-0-
12	7018 X	1890	-0-	-5128 B	-0-	273 1	1617 2	Y	-0-	-0-
*01	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	359 1	1706 2	Y	-0-	-0-

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

08	6789 X	3459	-0-	-3330 B	-0-	627 1	2832 2	Y	-0-	13
09	6540 X	4330	-0-	-2210 B	-0-	775 1	3555 2	Y	-0-	13
10	4712 X	4190	-0-	-522 B	-0-	746 1	3380 2	Y	58	71
11	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	574 1	2952 2	Y	-0-	71
12	4464 X	3604	-0-	-860 B	-0-	872 1	2732 2	Y	-0-	71
01	4464 X	3392	-0-	-1072 B	-0-	793 1	2599 2	Y	-0-	71

 KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

08	T. A.	3436	-0-	3436 B	3436	315 1	3115 2	Y	5	14
09	T. A.	3510	-0-	3510 B	6946	326 1	3182 2	Y	2 12 1	4
10	T. A.	3515	-0-	3515 B	10461	333 1	3182 2	Y	-0-	4
11	T. A.	2592	-0-	2592 B	13053	256 1	2336 2	Y	-0-	4
12	16727 X	3674	-0-	-13053 B	-0-	363 1	3309 2	Y	2	6
01	3627 X	2717	-0-	-910 B	-0-	276 1	2441 2	Y	-0-	6

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737										
LUTHERAN CHURCH GU			WELL #: 3		RRCID -> 238355			COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	89	1	1579	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	6629 X	6629	-0-	-0- B	-0-	335	1	6290	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
10	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	115	1	2088	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
11	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	106	1	2122	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
12	2368 X	2368	-0-	-0- B	-0-	238	1	2130	2	Y	-0-	2 1	-0-
*01	2237 X	2237	-0-	-0- B	-0-	137	1	2100	2	Y	-0-		-0-

WILLIAMS, J.K.			WELL #: 6		RRCID -> 238528			COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165		
08	T. A.	3093	-0-	3093 B	3093	444	1	2649	2	Y	-0-		88
09	T. A.	2399	-0-	2399 B	5492	243	1	2058	2	Y	89	94 1	83
						98	9						
10	T. A.	2474	-0-	2474 B	7966	283	1	2191	2	Y	-0-		83
11	T. A.	2934	-0-	2934 B	10900	323	1	2611	2	Y	-0-		83
12	13882 X	2982	-0-	-10900 B	-0-	367	1	2615	2	Y	-0-		83
*01	3691 X	3691	-0-	-0- B	-0-	469	1	3010	2	Y	193	146 1	130
						212	9						

MCKAY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 238570			COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174		
08	1268 X	1268	-0-	-0- B	-0-	66	1	1162	2	Y	36	41 1	24
						40	9						
09	1256 X	1256	-0-	-0- B	-0-	58	1	1097	2	Y	92	54 1	62
						101	9						
10	1054 X	1030	-0-	-24 B	-0-	50	1	913	2	Y	61	78 1	45
						67	9						
11	1230 X	971	-0-	-259 B	-0-	40	1	806	2	Y	114	96 1	63
						125	9						
12	1302 X	891	-0-	-411 B	-0-	89	1	800	2	Y	2	64 1	1
						2	9						
01	1302 X	464	-0-	-838 B	-0-	28	1	436	2	Y	-0-	1 1	-0-

SEALEY, G.T.			WELL #: 3		RRCID -> 239374			COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132		
08	4203 X	4203	-0-	-0- B	-0-	234	1	3969	2	Y	-0-		3
09	4080 X	3618	-0-	-462 B	-0-	202	1	3416	2	Y	-0-		3
10	4216 X	4158	-0-	-58 B	-0-	236	1	3922	2	Y	-0-		3
11	4080 X	3823	-0-	-257 B	-0-	219	1	3576	2	Y	25		28
						28	9						
12	4216 X	3818	-0-	-398 B	-0-	223	1	3576	2	Y	17	38 1	7
						19	9						
01	4216 X	4183	-0-	-33 B	-0-	309	1	3874	2	Y	-0-		7

SEALEY, BILLY GU			WELL #: 6		RRCID -> 240042			COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
SEALEY, G. T.		WELL #: 4		RRCID -> 242453		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	3506	-0-	3506 B	3506	195	1	3311	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	3276	-0-	3276 B	6782	183	1	3093	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	3483	-0-	3483 B	10265	198	1	3285	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	3217	-0-	3217 B	13482	184	1	3005	2	Y	25	25
						28	9					
12	16699 X	3217	-0-	-13482 B	-0-	187	1	3011	2	Y	17	35 1 7
						19	9					
*01	3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	252	1	3160	2	Y	-0-	7

SEALEY, BILLY GU		WELL #: 11		RRCID -> 242454		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138			
08	1915 X	1915	-0-	-0- B	-0-	980	1	852	2	Y	75	125 1 11
						83	9					
09	1768 X	1768	-0-	-0- B	-0-	548	1	1220	2	Y	-0-	11
10	4168 X	4168	-0-	-0- B	-0-	951	1	3217	2	Y	-0-	11
11	2281 X	2281	-0-	-0- B	-0-	705	1	1576	2	Y	-0-	11
12	3599 X	3599	-0-	-0- B	-0-	859	1	2662	2	Y	71	82
						78	9					
01	1364 X	100	-0-	-1264 B	-0-	26	1	31	2	Y	39	121
						43	9					

SEALEY G.U.		WELL #: 4R		RRCID -> 242934		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137			
08	T. A.	3653	-0-	3653 B	3653	203	1	3450	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	3459	-0-	3459 B	7112	193	1	3266	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	3781	-0-	3781 B	10893	215	1	3566	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	3379	-0-	3379 B	14272	193	1	3158	2	Y	25	25
						28	9					
12	17329 X	3057	-0-	-14272 B	-0-	178	1	2860	2	Y	17	35 1 7
						19	9					
01	3782 X	2059	-0-	-1723 B	-0-	152	1	1907	2	Y	-0-	7

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 243222		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271			
08	T. A.	3036	-0-	3036 B	3036	428	1	2608	2	Y	-0-	15
09	T. A.	3233	-0-	3233 B	6269	418	1	2741	2	Y	67	69 1 13
						74	9					
10	T. A.	2897	-0-	2897 B	9166	365	1	2532	2	Y	-0-	13
11	T. A.	2977	-0-	2977 B	12143	406	1	2571	2	Y	-0-	13
12	15810 X	3667	-0-	-12143 B	-0-	523	1	3144	2	Y	-0-	13
01	3348 X	2835	-0-	-513 B	-0-	186	1	2649	2	Y	-0-	13

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 243226		COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317			
08	2852 X	2656	-0-	-196 B	-0-	2612	2	44	9	N	40	85
09	3174 X	3174	-0-	-0- B	-0-	3174	2			N	-0-	85
10	3292 X	3292	-0-	-0- B	-0-	3292	2			N	-0-	85
11	2580 X	2387	-0-	-193 B	-0-	2387	2			N	-0-	85
12	2852 X	2319	-0-	-533 B	-0-	2319	2			N	-0-	85
01	2852 X	748	-0-	-2104 B	-0-	748	2			N	-0-	85

SEALEY, TAYLOR GU		WELL #: 4		RRCID -> 243418		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073			
08	T. A.	6511	-0-	6511 B	6511	468	1	6043	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	5512	-0-	5512 B	12023	431	1	5081	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	5527	-0-	5527 B	17550	448	1	5079	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	5243	-0-	5243 B	22793	444	1	4799	2	Y	-0-	-0-
12	27509 X	4716	-0-	-22793 B	-0-	405	1	4311	2	Y	-0-	-0-
01	6510 X	3544	-0-	-2966 B	-0-	340	1	3204	2	Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 244508		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	T. A.	2180	-0-	2180 B	-0-	2180	314	1	1866	2	Y	-0-	24	
09	T. A.	1803	-0-	1803 B	-0-	3983	237	1	1566	2	Y	-0-	24	
10	T. A.	3539	-0-	3539 B	-0-	7522	497	1	3042	2	Y	-0-	24	
11	T. A.	3970	-0-	3970 B	-0-	11492	579	1	3391	2	Y	-0-	24	
12	15486 X	3994	-0-	-11492 B	-0-	-0-	602	1	3392	2	Y	-0-	24	
*01	4058 X	4058	-0-	-0- B	-0-	-0-	604	1	3454	2	Y	-0-	24	

ANDERSON, L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245041		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214						
08	3503 X	2813	-0-	-690 B	-0-	2813	2	Y	-0-			48		
09	3390 X	2729	-0-	-661 B	-0-	2729	2	Y	-0-			48		
10	3472 X	2724	-0-	-748 B	-0-	2724	2	Y	-0-			48		
11	2730 X	2422	-0-	-308 B	-0-	2422	2	Y	-0-			48		
12	2821 X	2580	-0-	-241 B	-0-	2580	2	Y	-0-			48		
01	2821 X	2643	-0-	-178 B	-0-	2643	2	Y	-0-			48		

CARTER, KF WH GU		WELL #: C 4		RRCID -> 246599		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		

MCRAE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246983		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239						
08	1506 X	1506	-0-	-0- B	-0-	196	1	1310	2	Y	-0-	86		
09	1355 X	1355	-0-	-0- B	-0-	174	1	1181	2	Y	-0-	86		
10	1425 X	1425	-0-	-0- B	-0-	195	1	1230	2	Y	-0-	86		
11	1354 X	1354	-0-	-0- B	-0-	180	1	1174	2	Y	-0-	86		
12	1390 X	1390	-0-	-0- B	-0-	187	1	1186	2	Y	15	101		
01	1333 N	1285	-0-	-48 B	-0-	17	9	1092	2	Y	2	63 1	40	
						2	9							

CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: A 4		RRCID -> 248236		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462						
08	T. A.	1544	-0-	1544 B	-0-	1544	83	1	1461	2	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	1544			Y			-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	1544			Y			-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	1544			Y			-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	1544			Y			-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	1544			Y			-0-	-0-	

JONES, A. GU		WELL #: 5		RRCID -> 248351		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336						
08	T. A.	4898	-0-	4898 B	-0-	4898	703	1	4195	2	Y	-0-	68	
09	T. A.	6824	-0-	6824 B	-0-	11722	720	1	6092	2	Y	11	69 1	10
							12	9						
10	T. A.	7160	-0-	7160 B	-0-	18882	818	1	6342	2	Y	-0-	10	
11	T. A.	6483	-0-	6483 B	-0-	25365	713	1	5770	2	Y	-0-	10	
12	31644 X	6279	-0-	-25365 B	-0-	-0-	773	1	5506	2	Y	-0-	10	
01	7161 X	4825	-0-	-2336 B	-0-	-0-	647	1	4152	2	Y	24	18 1	16
							26	9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
SEALEY, TAYLOR GU		WELL #: 2		RRCID -> 248622		COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5158 X	5158	-0-	-0- B	-0-	469 1	4635 2	Y	49			62
09	4890 X	4440	-0-	-450 B	-0-	54 9 410 1	3995 2	Y	32	80 1		14
10	5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	35 9 482 1	4608 2	Y	-0-			14
11	4980 X	4443	-0-	-537 B	-0-	439 1	4004 2	Y	-0-			14
12	5146 X	2427	-0-	-2719 B	-0-	238 1	2169 2	Y	18			32
01	5146 X	3134	-0-	-2012 B	-0-	20 9 318 1	2816 2	Y	-0-			32
SEALEY, TAYLOR GU		WELL #: 1		RRCID -> 248623		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SEALEY, BILLY GU		WELL #: 7		RRCID -> 248849		COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
JONES, A. GU		WELL #: 6		RRCID -> 249092		COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447			
08	3131 X	2107	-0-	-1024 B	-0-	382 1	1725 2	N	-0-			7
09	2820 X	1121	-0-	-1699 B	-0-	201 1	920 2	N	-0-			7
10	2883 X	1518	-0-	-1365 B	-0-	269 1	1219 2	N	27			34
11	2790 X	2275	-0-	-515 B	-0-	30 9 370 1	1905 2	N	-0-			34
12	2108 X	848	-0-	-1260 B	-0-	205 1	643 2	Y	-0-			34
01	2108 X	936	-0-	-1172 B	-0-	219 1	717 2	Y	-0-			34
CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: B 2H		RRCID -> 249114		COMPL. DATE 05/08/2009			TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624			
08	19834 X	19834	-0-	-0- B	-0-	1060 1	18764 2	Y	9	20 1		6
09	18124 X	18124	-0-	-0- B	-0-	10 9 916 1	17186 2	Y	20	13 1		13
10	19654 X	18732	-0-	-922 B	-0-	22 9 981 1	17737 2	Y	13	17 1		9
11	19200 X	18514	-0-	-686 B	-0-	14 9 880 1	17608 2	Y	24	20 1		13
12	20217 X	20217	-0-	-0- B	-0-	26 9 2032 1	18166 2	Y	17	23 1		7
01	19840 X	19203	-0-	-637 B	-0-	19 9 1175 1	17991 2	Y	34	28 1		13
						37 9						

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
ROSS, D. GU		WELL #: 3H		RRCID -> 258975		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	T. A.	10	-0-	10 B	10	2	1	8	2	Y	-0-	101	
09	T. A.	3605	-0-	3605 B	3615	458	1	3138	2	Y	8	109	
10	T. A.	334	-0-	334 B	3949	63	1	271	2	Y	-0-	109	
11	T. A.	3744	-0-	3744 B	7693	451	1	3262	2	Y	28	137	
*12	10572 X	2879	-0-	-7693 B	-0-	392	1	2481	2	Y	5	107 1	35
01	3720 X	15	-0-	-3705 B	-0-	4	1	11	2	Y	-0-	35	

JOHN BROOKS GU		WELL #: 6H		RRCID -> 259845		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753					
08	11261 X	11261	-0-	-0- B	-0-	600	1	10620	2	Y	37	37 1	24
09	11650 X	11650	-0-	-0- B	-0-	585	1	10978	2	Y	79	50 1	53
10	11694 X	11694	-0-	-0- B	-0-	610	1	11027	2	Y	52	67 1	38
11	10890 X	9601	-0-	-1289 B	-0-	452	1	9046	2	Y	94	80 1	52
12	12028 X	10127	-0-	-1901 B	-0-	1011	1	9044	2	Y	65	91 1	26
01	12028 X	10349	-0-	-1679 B	-0-	625	1	9572	2	Y	138	112 1	52

SUNDOWN ENERGY LP SHARP, BELLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155252		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190					
08	1333 N	1315	-0-	-18 B	-0-	1300	2	15	9	N	14		174
09	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1522	2	19	9	N	17		191
10	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1434	2	13	9	N	12		203
11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	518	2	11	9	N	10		213
*12	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-		213
*01	1457 N	1086	-0-	-371 B	-0-	1050	2	36	9	N	33	172 1	74

SHARP, BELLE		WELL #: 4		RRCID -> 226954		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 3		RRCID -> 228050		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230					
08	1736 N	1593	-0-	-143 B	-0-	1576	2	17	9	Y	15	22 1	17
09	1440 N	1301	-0-	-139 B	-0-	1284	2	17	9	Y	15		32
10	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1415	2	15	9	Y	14	23 1	23
11	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1376	2	22	9	Y	20	26 1	17
12	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	774	2	61	9	Y	55	46 1	26
01	1426 N	1113	-0-	-313 B	-0-	1080	2	33	9	Y	30		56

SHARP, BELLE		WELL #: 6		RRCID -> 230300		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227					
08	1147 N	748	-0-	-399 B	-0-	740	2	8	9	Y	7	15 1	9
09	1050 N	917	-0-	-133 B	-0-	908	2	9	9	Y	8		17
10	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	899	2	14	9	Y	13	12 1	18
11	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1070	2	11	9	Y	10	20 1	8
12	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	857	2	31	9	Y	28	23 1	13
01	899 N	765	-0-	-134 B	-0-	748	2	17	9	Y	15		28

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482										
SHARP, BELLE		WELL #: 7		RRCID -> 230301		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	1705 N	1115	-0-	-590 B	-0-	1098 2	17 9	Y	15	30	1	19
09	1620 N	1454	-0-	-166 B	-0-	1439 2	15 9	Y	14			33
10	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1708 2	15 9	Y	14	24	1	23
11	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1398 2	23 9	Y	21	27	1	17
12	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1506 2	30 9	Y	27	31	1	13
01	1736 N	1616	-0-	-120 B	-0-	1599 2	17 9	Y	15			28

SHARP, BELLE		WELL #: 12		RRCID -> 230413		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290			
08	1953 N	1871	-0-	-82 B	-0-	1862 2	9 9	Y	8	11	1	9
09	1800 N	1646	-0-	-154 B	-0-	1638 2	8 9	Y	7			16
10	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1618 2	8 9	Y	7	12	1	11
11	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1594 2	23 9	Y	21	15	1	17
12	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1004 2	30 9	Y	27	31	1	13
*01	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1640 2	17 9	Y	15			28

SHARP, BELLE		WELL #: 9		RRCID -> 230706		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239			
08	2480 N	2197	-0-	-283 B	-0-	2173 2	24 9	Y	22	37	1	27
09	2310 N	1936	-0-	-374 B	-0-	1904 2	32 9	Y	29			56
10	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1977 2	14 9	Y	13	40	1	29
11	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1791 2	23 9	Y	21	33	1	17
12	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1882 2	30 9	Y	27	31	1	13
01	1984 N	1403	-0-	-581 B	-0-	1370 2	33 9	Y	30			43

SHARP, BELLE		WELL #: 13		RRCID -> 232175		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	690 N	155	-0-	-535 B	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		Y	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2		Y	-0-			-0-
*01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		Y	-0-			-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 15		RRCID -> 232176		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206			
08	1922 N	1609	-0-	-313 B	-0-	1576 2	33 9	Y	30	44	1	35
09	2010 N	1649	-0-	-361 B	-0-	1616 2	33 9	Y	30			65
10	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1258 2	29 9	Y	26	46	1	45
11	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	939 2	23 9	Y	21	49	1	17
12	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	732 2	2 9	Y	2	18	1	1
01	1302 N	1014	-0-	-288 B	-0-	997 2	17 9	Y	15			16

SHARP, BELLE		WELL #: 19		RRCID -> 232998		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260			
08	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 2		N	-0-			39
09	2610 N	1802	-0-	-808 B	-0-	1616 2	186 9	N	169	157	1	51
10	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 2		N	-0-			51
11	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 2		N	-0-			51
12	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 2		N	-0-			51
*01	1612 N	1536	-0-	-76 B	-0-	1536 2		N	-0-			51

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236026		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500			
08	4712 X	4501	-0-	-211 B	-0-	4454 2	47 9	Y	43	34	1	54
09	4560 X	4303	-0-	-257 B	-0-	4273 2	30 9	Y	27	70	1	11
10	4681 X	4419	-0-	-262 B	-0-	4383 2	36 9	Y	33			44
11	4500 X	4315	-0-	-185 B	-0-	4290 2	25 9	Y	23	33	1	34
12	4495 X	4149	-0-	-346 B	-0-	4108 2	41 9	Y	37	35	1	36
*01	5022 X	5022	-0-	-0- B	-0-	4982 2	40 9	Y	36	26	1	46

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482							
LAGRONE		WELL #: 1		RRCID -> 238534		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2666 X	2378	-0-	-288 B	-0-	2378 2			122
09	2580 X	750	-0-	-1830 B	-0-	750 2			122
10	2666 X	1807	-0-	-859 B	-0-	1722 2	85 9	Y	59
11	2430 X	1406	-0-	-1024 B	-0-	1406 2			59
*12	2387 X	67	-0-	-2320 B	-0-	67 2			59
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-			Y NO RPT	59

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239817		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308	
08	2449 X	2235	-0-	-214 B	-0-	2213 2	22 9	Y	27
09	2550 X	1823	-0-	-727 B	-0-	1805 2	18 9	Y	7
10	2635 X	2360	-0-	-275 B	-0-	2338 2	22 9	Y	27
11	2550 X	2347	-0-	-203 B	-0-	2330 2	17 9	Y	22
12	2232 X	1970	-0-	-262 B	-0-	1898 2	72 9	Y	63
*01	2372 X	2372	-0-	-0- B	-0-	2302 2	70 9	Y	81

WILLIAMS, TOMMY GENE		WELL #: 1		RRCID -> 243445		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271	
08	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 2		N	72
09	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	1916 2	183 9	N	70
10	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554 2		N	70
11	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999 2		N	70
12	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 2		N	70
*01	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 2		N	70

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247333		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291	
08	4712 X	4501	-0-	-211 B	-0-	4454 2	47 9	Y	54
09	4560 X	4303	-0-	-257 B	-0-	4273 2	30 9	Y	11
10	4681 X	4419	-0-	-262 B	-0-	4383 2	36 9	Y	44
11	4500 X	4315	-0-	-185 B	-0-	4290 2	25 9	Y	34
12	4495 X	4149	-0-	-346 B	-0-	4108 2	41 9	Y	36
*01	5022 X	5022	-0-	-0- B	-0-	4982 2	40 9	Y	46

HAMILTON, GLOVIER		WELL #: 13		RRCID -> 255811		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302	
08	3968 X	3649	-0-	-319 B	-0-	3604 2	45 9	Y	52
09	3840 X	3217	-0-	-623 B	-0-	3185 2	32 9	Y	12
10	3751 X	3464	-0-	-287 B	-0-	3427 2	37 9	Y	46
11	3600 X	3176	-0-	-424 B	-0-	3151 2	25 9	Y	35
12	3720 X	3361	-0-	-359 B	-0-	3316 2	45 9	Y	40
*01	4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	4020 2	44 9	Y	51

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 255844		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226	
08	3565 X	3413	-0-	-152 B	-0-	3401 2	12 9	Y	17
09	3450 X	3198	-0-	-252 B	-0-	3185 2	13 9	Y	5
10	3565 X	3261	-0-	-304 B	-0-	3241 2	20 9	Y	23
11	3420 X	3188	-0-	-232 B	-0-	3178 2	10 9	Y	15
12	3472 X	3294	-0-	-178 B	-0-	3268 2	26 9	Y	23
*01	3988 X	3988	-0-	-0- B	-0-	3962 2	26 9	Y	30

MANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 255847		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282	
08	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 2		Y	-0-
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		Y	-0-
10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	146 2	85 9	Y	59
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		Y	59
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		Y	59
01	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 2		Y	59

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482										
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 256406		COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3968 X	3649	-0-	-319 B	-0-	3604	2	45 9	Y	41	36 1	52
09	3840 X	3217	-0-	-623 B	-0-	3185	2	32 9	Y	29	69 1	12
10	3751 X	3464	-0-	-287 B	-0-	3427	2	37 9	Y	34		46
11	3600 X	3176	-0-	-424 B	-0-	3151	2	25 9	Y	23	34 1	35
12	3720 X	3361	-0-	-359 B	-0-	3316	2	45 9	Y	41	36 1	40
*01	4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	4020	2	44 9	Y	40	29 1	51

WAGSTAFF		WELL #: 1		RRCID -> 256680		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500			
08	0 W	1997	-0-	1997 B	7120	1997	2		N	-0-		65
09	0 W	1925	-0-	1925 B	9045	1925	2		N	-0-		65
10	9861 X	816	-0-	-9045 B	-0-	816	2		N	-0-		65
11	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2		N	-0-		65
12	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2		N	-0-		65
01	806 N	262	-0-	-544 B	-0-	262	2		N	-0-		65

TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		RRCID -> 160823		COMPL. DATE 10/08/1996			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039				
EDENS		WELL #: 7											
08	2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	535	1	1894	2	N	2	112	
09	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	399	1	1676	2	N	30	27 1	115
10	1798 N	1663	-0-	-135 B	-0-	192	1	1470	2	N	1	1 8	115
11	1740 N	1449	-0-	-291 B	-0-	175	1	1271	2	N	3	1 8	117
12	1798 N	1535	-0-	-263 B	-0-	87	1	1272	2	N	-0-	78 1	39
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-	176	3			N	NO RPT		39

EDENS		WELL #: 5		RRCID -> 161368		COMPL. DATE 12/14/1996			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011					
08	2762 X	2762	-0-	-0- B	-0-	830	1	1926	2	N	5	114		
09	2821 X	2821	-0-	-0- B	-0-	780	1	2038	2	N	3	117		
10	2108 X	2012	-0-	-96 B	-0-	672	1	1332	2	N	7	124		
11	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	821	1	1870	2	N	2	2 8	124	
*12	2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	160	1	1834	2	N	9	109 1	1 8	23
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-	626	3	10 9		N	NO RPT		23	

EDENS		WELL #: 8		RRCID -> 162501		COMPL. DATE 01/01/1997			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050					
08	2046 N	1940	-0-	-106 B	-0-	581	1	1347	2	Y	11	111		
09	3279 X	3279	-0-	-0- B	-0-	1716	1	1551	2	Y	11	102 1	20	
10	2387 N	2282	-0-	-105 B	-0-	758	1	1501	2	Y	21	1 8	40	
11	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	588	1	1340	2	Y	62	90 1	4 8	8
*12	3200 X	3200	-0-	-0- B	-0-	141	1	1615	2	Y	30	1 8	37	
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-	1411	3	33 9		Y	NO RPT		37	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168		WELL #: 1		RRCID -> 165827		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 8912 - 9764			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2356 N	2356	-0-	-0-	B	-0-	61	1	2295	2	N	-0-			-0-
09	2197 N	2197	-0-	-0-	B	-0-	54	1	2143	2	N	-0-			-0-
10	1975 N	1975	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1922	2	N	-0-			-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1651	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1358	-0-	-254	B	-0-	16	1	1342	2	N	-0-			-0-
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	B	-0-					N	NO RPT			-0-

METCALF "C"		WELL #: 4		RRCID -> 170034		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8745 - 9938					
08	1426 N	1094	-0-	-332	B	-0-	323	1	752	2	N	17	17	1	-0-
09	1110 N	883	-0-	-227	B	-0-	239	1	623	2	N	19	19	1	-0-
10	1333 N	1111	-0-	-222	B	-0-	212	1	876	2	N	21	21	1	-0-
11	1060 N	1060	-0-	-0-	B	-0-	275	1	765	2	N	18	18	1	-0-
*12	1042 N	1042	-0-	-0-	B	-0-	405	1	619	2	N	16	15	1	1 8 -0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	B	-0-					N	NO RPT			-0-

EDENS		WELL #: 9		RRCID -> 170046		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 8790 - 10045					
08	2006 N	2006	-0-	-0-	B	-0-	602	1	1397	2	Y	6			63
09	2090 N	2090	-0-	-0-	B	-0-	886	1	1175	2	Y	26	77	1	12
10	1846 N	1846	-0-	-0-	B	-0-	616	1	1219	2	Y	10			22
11	1950 N	1822	-0-	-128	B	-0-	535	1	1218	2	Y	63	81	1	4
12	2170 N	1920	-0-	-250	B	-0-	102	1	1164	2	Y	17			21
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-	635	3	19	9	Y	NO RPT			21

EDENS		WELL #: 13		RRCID -> 181934		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8780 - 10006					
08	2744 X	2744	-0-	-0-	B	-0-	825	1	1916	2	N	3			160
09	2655 X	2655	-0-	-0-	B	-0-	925	1	1730	2	N	-0-			160
10	2480 X	2291	-0-	-189	B	-0-	766	1	1516	2	N	8	1	8	167
11	2400 X	2227	-0-	-173	B	-0-	676	1	1539	2	N	11	1	8	177
12	2480 X	2401	-0-	-79	B	-0-	145	1	1660	2	N	26	183	1	20
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	B	-0-	567	3	29	9	N	NO RPT			20

EDENS		WELL #: 12		RRCID -> 183179		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8782 - 10005					
08	3171 X	3171	-0-	-0-	B	-0-	949	1	2202	2	N	18	177	1	40
09	3509 X	3509	-0-	-0-	B	-0-	1214	1	2269	2	N	24	1	8	63
10	3175 X	3175	-0-	-0-	B	-0-	1063	1	2106	2	N	5	1	8	67
11	1735 X	1735	-0-	-0-	B	-0-	522	1	1189	2	N	22	2	8	87
*12	2940 X	2940	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2044	2	N	18			105
01	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-	697	3	20	9	N	NO RPT			105

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168											
EDENS		WELL #: 11		RRCID -> 185096		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	1018	1	2365	2	N	23		50
09	3643 X	3643	-0-	-0- B	-0-	1266	1	2366	2	N	10		60
10	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	1148	1	2274	2	N	22	2 8	80
11	3213 X	3213	-0-	-0- B	-0-	974	1	2219	2	N	18	1 8	97
*12	2890 X	2890	-0-	-0- B	-0-	174	1	1990	2	N	43	64 1 1 8	75
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-	679	3	47	9	N	NO RPT		75

EDENS		WELL #: 14		RRCID -> 185097		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740					
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			5

EDENS		WELL #: 15		RRCID -> 185575		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724					
08	1984 N	1916	-0-	-68 B	-0-	575	1	1334	2	N	6		175
09	1920 N	1622	-0-	-298 B	-0-	562	1	1050	2	N	9		184
10	1922 N	1603	-0-	-319 B	-0-	530	1	1050	2	N	21	180 1	25
11	1860 N	1569	-0-	-291 B	-0-	475	1	1081	2	N	12	2 8	35
12	1674 N	1295	-0-	-379 B	-0-	79	1	904	2	N	3	1 8	37
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-	309	3	3	9	N	NO RPT		37

EDENS		WELL #: 10		RRCID -> 234197		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077					
08	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	517	1	1829	2	N	19		94
09	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	355	1	1493	2	N	52	24 1	122
10	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	173	1	1329	2	N	34	2 8	154
11	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	176	1	1277	2	N	22	6 8	170
*12	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	87	1	1282	2	N	23	169 1 1 8	23
01	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-	179	3	25	9	N	NO RPT		23

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168													
EDENS		WELL #: 19		RRCID -> 238535		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	404	1	1431	2	N	8	162	1		30
09	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	308	1	1293	2	N	32	21	1	1 8	40
10	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	128	1	977	2	N	9	1	8		48
11	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	140	1	1015	2	N	12	2	8		58
*12	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	79	1	1164	2	N	18	1	8		75
01	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-	162	3	20	9	N	NO RPT				75
EDENS		WELL #: 20		RRCID -> 246978		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098							
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				42
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				42
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				42
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				42
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				42
EDENS		WELL #: 16		RRCID -> 255105		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245							
08	3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-	1132	1	2629	2	N	8				58
09	3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	1265	1	2366	2	N	15				73
10	3946 X	3946	-0-	-0- B	-0-	1313	1	2599	2	N	31	2	8		102
11	3331 X	3331	-0-	-0- B	-0-	1010	1	2300	2	N	19	4	8		117
*12	3571 X	3571	-0-	-0- B	-0-	217	1	2481	2	N	24	1	8		140
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-	847	3	26	9	N	NO RPT				140
MOON		WELL #: 1		RRCID -> 261991		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120							
08	1984 N	1478	-0-	-506 B	-0-	23	1	1455	2	N	-0-				67
09	1860 N	1727	-0-	-133 B	-0-	30	1	1690	2	N	6				73
10	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	69	1	1664	2	N	4				77
11	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	18	1	1645	2	N	15	2	8		90
12	1798 N	1772	-0-	-26 B	-0-	1772	2			N	-0-				90
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT				90
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 087532		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120							
ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 1													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 145670 COMPL. DATE 05/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9505 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					16
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					16
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					16
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	16	1			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2015

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

08	DLQ G-10	2194	-0-	2194	B	2194	47 1	2146 2	Y	1						1
09	T. A.	1838	-0-	1838	B	4032	41 1	1796 2	Y	1	2	1				-0-
10	T. A.	1865	-0-	1865	B	5897	41 1	1823 2	Y	1						1
11	8319 X	2422	-0-	-5897	B	-0-	54 1	2366 2	Y	2	2	1				1
12	2545 X	2545	-0-	-0-	B	-0-	57 1	2471 2	Y	15	1	1	13	8		2
*01	2464 X	2464	-0-	-0-	B	-0-	50 1	2413 2	Y	1	3	1				-0-

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

08	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	500 2	8 9	Y	7	6	1				5
09	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	413 2	2 9	Y	2	2	1				5
10	1282 N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1272 2	10 9	Y	9	8	1				6
11	1442 N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1429 2	13 9	Y	12	11	1				7
12	1590 N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1575 2	15 9	Y	14	14	1				7
*01	2334 N	2334	-0-	-0-	B	-0-	2319 2	15 9	Y	14	14	1				7

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214510 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10183 - 10467

08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2015

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

08	3194 X	3194	-0-	-0-	B	-0-	3163 2	31 9	N	28	1	8				94
09	2713 X	2713	-0-	-0-	B	-0-	2671 2	42 9	N	38	96	1	1	8		35
10	3648 X	3648	-0-	-0-	B	-0-	3611 2	37 9	N	34	7	8				62
11	3505 X	3505	-0-	-0-	B	-0-	3473 2	32 9	N	29	1	8				90
12	3386 X	3386	-0-	-0-	B	-0-	3342 2	44 9	N	40	12	8				118
01	3658 X	3324	-0-	-334	B	-0-	3291 2	33 9	N	30	3	8				145

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
REESE		WELL #:		1	RRCID ->	240554	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	8818 - 11772			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4322 X	4322	-0-	-0- B	-0-	4291	2	31	9	N	28	1	8	126
09		4482 X	4482	-0-	-0- B	-0-	4438	2	44	9	N	40	139	1	26
10		4734 X	4734	-0-	-0- B	-0-	4698	2	36	9	N	33	4	8	55
11		4170 X	4016	-0-	-154 B	-0-	3999	2	17	9	N	15			70
12		4682 X	4682	-0-	-0- B	-0-	4635	2	47	9	N	43	3	8	110
01		4743 X	4303	-0-	-440 B	-0-	4260	2	43	9	N	39	2	8	147

WALLACE		WELL #:		3	RRCID ->	254420	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9128 - 10400			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257121	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	9109 - 10390			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BATH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262195	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	9152 - 10516			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	263463	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN		WELL #:		3	RRCID ->	265362	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768 - 11744			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265408	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	8816 - 11816			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
BROWN, ANNIE		WELL #: 2H		RRCID -> 270496		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	50316 X	50316	-0-	-0- B	-0-	50085	2	231	9	N	210	350	1	54
09	48003 X	48003	-0-	-0- B	-0-	47755	2	248	9	N	225	175	1	90
10	52979 X	47945	-0-	-5034 B	-0-	47717	2	228	9	N	207	182	1	115
11	51270 X	44584	-0-	-6686 B	-0-	44333	2	251	9	N	228	181	1	162
12	52979 X	44603	-0-	-8376 B	-0-	44288	2	315	9	N	286	352	1	94
01	50313 X	44433	-0-	-5880 B	-0-	44143	2	290	9	N	264	172	1	186

ADAMS, W. T.		WELL #: 2H		RRCID -> 277597		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346						
08	128559 X	128559	-0-	-0- B	-0-	127734	2	825	9	N	750	728	1	111
09	115020 X	112604	-0-	-2416 B	-0-	111843	2	761	9	N	692	717	1	86
10	118854 X	108560	-0-	-10294 B	-0-	107790	2	770	9	N	700	542	1	241
11	115020 X	85979	-0-	-29041 B	-0-	85291	2	688	9	N	625	725	1	139
12	118854 X	86495	-0-	-32359 B	-0-	85759	2	736	9	N	669	732	1	76
01	118854 X	81921	-0-	-36933 B	-0-	81195	2	726	9	N	660	556	1	180

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 142706		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936				
08	2573 N	2233	-0-	-340 B	-0-	96	1	2079	2	Y	53	74	1	20
09	2250 N	2053	-0-	-197 B	-0-	88	1	1907	2	Y	53	38	1	34
10	2635 N	2461	-0-	-174 B	-0-	106	1	2296	2	Y	54	38	1	50
11	2160 N	1577	-0-	-583 B	-0-	59	9	1460	2	Y	45	74	1	21
12	2108 N	1909	-0-	-199 B	-0-	82	1	1793	2	Y	31	30	1	20
01	2449 N	1848	-0-	-601 B	-0-	34	9	1734	2	Y	31	27	1	24

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 143580		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830						
08	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	146	1	3169	2	Y	54	75	1	20
09	2984 X	2984	-0-	-0- B	-0-	129	1	2796	2	Y	54	38	1	34
10	3348 X	2737	-0-	-611 B	-0-	118	1	2560	2	Y	54	38	1	50
11	3270 X	2782	-0-	-488 B	-0-	120	1	2608	2	Y	49	77	1	22
12	3379 X	2059	-0-	-1320 B	-0-	89	1	1937	2	Y	30	30	1	20
01	3379 X	2406	-0-	-973 B	-0-	33	9	2267	2	Y	32	27	1	25

TOMPKINS, ELVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144222		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922						
08	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	56	1	1218	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	52	1	1124	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1271 N	1066	-0-	-205 B	-0-	47	1	1019	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	1161	-0-	-69 B	-0-	51	1	1110	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	731	-0-	-478 B	-0-	32	1	699	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	697	-0-	-357 B	-0-	31	1	666	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
TOMPKINS, ELVE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 146253			COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		8092 X	8092	-0-	-0- B	-0-	355 1	7722 2	Y	14	19 1		5
09		7767 X	7767	-0-	-0- B	-0-	15 9	341 1	Y	21	9 1	9 8	8
10		6479 X	6465	-0-	-14 B	-0-	23 9	284 1	Y	14	9 1	1 8	12
11		6597 X	6597	-0-	-0- B	-0-	15 9	290 1	Y	12	19 1		5
12		6479 X	4167	-0-	-2312 B	-0-	13 9	182 1	Y	31	17 1	6 8	13
01		6479 X	2752	-0-	-3727 B	-0-	34 9	120 1	Y	22	18 1		17
							24 9						

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		4	RRCID -> 146803			COMPL. DATE 08/25/1993			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890	
08		2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	113 1	2465 2	Y	13	19 1		5
09		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	14 9	95 1	Y	13	9 1	1 8	8
10		2604 N	1858	-0-	-746 B	-0-	14 9	81 1	Y	13	9 1		12
11		2520 N	1801	-0-	-719 B	-0-	14 9	79 1	Y	12	19 1		5
12		2263 N	1508	-0-	-755 B	-0-	13 9	66 1	Y	13	10 1	1 8	7
01		1860 N	1709	-0-	-151 B	-0-	14 9	75 1	Y	13	10 1		10
							14 9						

WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 148124			COMPL. DATE 01/08/1994			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980	
08		2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	159 1	2701 2	Y	-0-			-0-
09		2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	4 9	157 1	Y	4	4 8		-0-
10		3025 N	3025	-0-	-0- B	-0-	1 9	163 1	Y	1	1 8		-0-
11		2580 N	2500	-0-	-80 B	-0-	1 9	171 1	Y	5	5 8		-0-
12		2666 N	2296	-0-	-370 B	-0-	6 9	37 1	Y	24	6 8		18
01		2666 N	2454	-0-	-212 B	-0-	26 9	4 1	Y	20			38
							22 9						

TOMPKINS, ELVE			WELL #:		4	RRCID -> 151056			COMPL. DATE 06/05/1994			TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892	
08		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	56 1	1213 2	Y	-0-			-0-
09		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	53 1	1155 2	Y	-0-			-0-
10		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	55 1	1195 2	Y	-0-			-0-
11		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	59 1	1286 2	Y	-0-			-0-
12		1147 N	953	-0-	-194 B	-0-	42 1	911 2	Y	-0-			-0-
01		1147 N	1093	-0-	-54 B	-0-	48 1	1045 2	Y	-0-			-0-

CORDRAY UNIT			WELL #:		1-D	RRCID -> 152579			COMPL. DATE 12/13/1994			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068	
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		2	RRCID -> 172876			COMPL. DATE 04/08/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		3581 X	3581	-0-	-0- B	-0-	198	1	3353	2	Y	27	47	1		47
09		2960 X	2960	-0-	-0- B	-0-	165	1	2774	2	Y	19	2	8		64
10		3921 X	3921	-0-	-0- B	-0-	209	1	3673	2	Y	35	47	1		52
11		3486 X	3486	-0-	-0- B	-0-	237	1	3215	2	Y	31	48	1	5 8	30
12		3596 X	2395	-0-	-1201 B	-0-	38	1	2346	2	Y	10	2	8		38
01		3906 X	2706	-0-	-1200 B	-0-	4	1	2692	2	Y	9				47

WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		3	RRCID -> 173375			COMPL. DATE 05/24/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028				
08		3431 X	3431	-0-	-0- B	-0-	189	1	3211	2	Y	28	37	1		40
09		3552 X	3552	-0-	-0- B	-0-	198	1	3329	2	Y	23	6	8		57
10		4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	221	1	3878	2	Y	36	43	1	1 8	49
11		3330 X	3015	-0-	-315 B	-0-	205	1	2774	2	Y	33	46	1	7 8	29
12		3658 X	3142	-0-	-516 B	-0-	50	1	3074	2	Y	16	9	8		36
01		3937 X	2810	-0-	-1127 B	-0-	4	1	2797	2	Y	8				44

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		5	RRCID -> 173876			COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935				
08		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	87	1	1897	2	Y	13	19	1		5
09		1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	80	1	1747	2	Y	14	9	1	2 8	8
10		1953 N	1542	-0-	-411 B	-0-	15	9	1461	2	Y	13	9	1		12
11		1920 N	1548	-0-	-372 B	-0-	67	1	1467	2	Y	13	19	1		6
12		1891 N	1323	-0-	-568 B	-0-	14	9	1248	2	Y	16	11	1	2 8	9
01		1550 N	1517	-0-	-33 B	-0-	57	1	1433	2	Y	16	13	1		12

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		6	RRCID -> 174264			COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796				
08		3474 X	3474	-0-	-0- B	-0-	152	1	3307	2	Y	14	19	1		5
09		3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-	137	1	2969	2	Y	14	9	1	2 8	8
10		2991 X	2991	-0-	-0- B	-0-	131	1	2846	2	Y	13	9	1		12
11		2904 X	2904	-0-	-0- B	-0-	127	1	2764	2	Y	12	19	1		5
12		2352 X	2352	-0-	-0- B	-0-	103	1	2240	2	Y	8	7	1	2 8	4
*01		2501 X	2501	-0-	-0- B	-0-	110	1	2383	2	Y	7	6	1		5

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		7	RRCID -> 174359			COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 9284 - 9916		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	86	1	1876	2	Y	-0-			-0-
09	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	79	1	1724	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
10	2139 N	1615	-0-	-524 B	-0-	71	1	1544	2	Y	-0-			-0-
11	1890 N	1481	-0-	-409 B	-0-	65	1	1416	2	Y	-0-			-0-
12	1860 N	1227	-0-	-633 B	-0-	54	1	1166	2	Y	6	2 1	2 8	2
						7	9							
01	1612 N	1453	-0-	-159 B	-0-	64	1	1386	2	Y	3	2 1		3
						3	9							

WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		4	RRCID -> 175665			COMPL. DATE	11/27/1999	TOTAL DEPTH	10120 PERF. 8868 - 10032		
08	1271 X	898	-0-	-373 B	-0-	50	1	848	2	Y	-0-	10 1		7
09	884 X	884	-0-	-0- B	-0-	50	1	833	2	Y	1	1 8		7
						1	9							
10	2251 X	2251	-0-	-0- B	-0-	121	1	2130	2	Y	-0-	5 1		2
11	2875 X	2875	-0-	-0- B	-0-	197	1	2672	2	Y	5	2 1	4 8	1
						6	9							
12	2088 X	2088	-0-	-0- B	-0-	33	1	2037	2	Y	16	3 8		14
						18	9							
*01	2435 X	2435	-0-	-0- B	-0-	3	1	2415	2	Y	15			29
						17	9							

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		8	RRCID -> 177013			COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 8750 - 9926		
08	2232 N	2168	-0-	-64 B	-0-	95	1	2073	2	Y	-0-			-0-
09	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	80	1	1729	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
10	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	131	1	2856	2	Y	-0-			-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	99	1	2155	2	Y	-0-			-0-
12	1860 N	1341	-0-	-519 B	-0-	59	1	1280	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
01	2976 N	901	-0-	-2075 B	-0-	40	1	861	2	Y	-0-			-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		9	RRCID -> 177076			COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 9168 - 9786		
08	1767 N	1364	-0-	-403 B	-0-	58	1	1263	2	Y	39	57 1		15
						43	9							
09	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	57	1	1232	2	Y	39	28 1	1 8	25
						43	9							
10	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	94	1	2035	2	Y	40	28 1		37
						44	9							
11	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	92	1	1998	2	Y	38	58 1		17
						42	9							
12	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	65	1	1414	2	Y	31	26 1	3 8	19
						34	9							
01	2170 N	1916	-0-	-254 B	-0-	83	1	1799	2	Y	31	26 1		24
						34	9							

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565 X	3509	-0-	-56 B	-0-	194	1	3284	2	Y	28	52 1	51
						31	9						
09	3390 X	2720	-0-	-670 B	-0-	151	1	2544	2	Y	23	6 8	68
						25	9						
10	3503 X	3227	-0-	-276 B	-0-	172	1	3015	2	Y	36	50 1 1 8	53
						40	9						
11	3390 X	2651	-0-	-739 B	-0-	180	1	2435	2	Y	33	49 1 7 8	30
						36	9						
12	3503 X	2706	-0-	-797 B	-0-	43	1	2641	2	Y	20	8 8	42
						22	9						
01	3503 X	2689	-0-	-814 B	-0-	4	1	2671	2	Y	13		55
						14	9						

 GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

08	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			Y	-0-		-0-
09	900 N	797	-0-	-103 B	-0-	797	2			Y	-0-		-0-
10	1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083	2			Y	-0-		-0-
11	990 N	864	-0-	-126 B	-0-	864	2			Y	-0-		-0-
12	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			Y	-0-		-0-
01	1085 N	893	-0-	-192 B	-0-	893	2			Y	-0-		-0-

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

08	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	98	1	2137	2	Y	13	18 1	5
						14	9						
09	2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	112	1	2431	2	Y	14	9 1 2 8	8
						15	9						
10	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	99	1	2160	2	Y	13	9 1	12
						14	9						
11	2190 N	1987	-0-	-203 B	-0-	87	1	1886	2	Y	13	19 1	6
						14	9						
12	2604 N	1430	-0-	-1174 B	-0-	63	1	1360	2	Y	6	6 1 2 8	4
						7	9						
01	2263 N	1420	-0-	-843 B	-0-	62	1	1352	2	Y	5	5 1	4
						6	9						

 GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			Y	-0-		-0-
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			Y	-0-		-0-
10	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			Y	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			Y	-0-		-0-
12	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169	2			Y	-0-		-0-
01	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			Y	-0-		-0-

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

08	2201 X	2056	-0-	-145 B	-0-	90	1	1952	2	Y	13	19 1	5
						14	9						
09	2168 X	2168	-0-	-0- B	-0-	95	1	2056	2	Y	15	9 1 3 8	8
						17	9						
10	1953 X	1906	-0-	-47 B	-0-	83	1	1809	2	Y	13	9 1	12
						14	9						
11	1980 X	1969	-0-	-11 B	-0-	86	1	1869	2	Y	13	19 1	6
						14	9						
12	2232 X	1698	-0-	-534 B	-0-	73	1	1579	2	Y	42	23 1 4 8	21
						46	9						
01	2232 X	2159	-0-	-73 B	-0-	93	1	2020	2	Y	42	32 1	31
						46	9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	80 1	1740 2	Y	13	19 1	5
09	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	14 9	1524 2	Y	14	9 1	8
10	1953 N	1209	-0-	-744 B	-0-	70 1	1142 2	Y	13	9 1	12
11	1770 N	971	-0-	-799 B	-0-	15 9	917 2	Y	11	18 1	5
12	1674 N	667	-0-	-1007 B	-0-	53 1	625 2	Y	12	11 1	5
01	1209 N	885	-0-	-324 B	-0-	14 9	822 2	Y	23	13 1	15

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

08	2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778 3		Y	-0-		-0-
09	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505 3		Y	-0-		-0-
10	2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660 3		Y	-0-		-0-
11	2723 N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723 3		Y	-0-		-0-
12	2839 N	2839	-0-	-0- B	-0-	2839 3		Y	-0-		-0-
*01	2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836 3		Y	-0-		-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

08	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	91 1	1972 2	Y	-0-		-0-
09	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	83 1	1798 2	Y	1	1 8	-0-
10	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1 9	1409 2	Y	-0-		-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	65 1	1380 2	Y	-0-		-0-
12	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	63 1	1020 2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	781	-0-	-273 B	-0-	47 1	747 2	Y	-0-		-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

08	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728 3		Y	-0-		-0-
09	1530 N	1517	-0-	-13 B	-0-	1517 3		Y	-0-		-0-
10	1612 N	1538	-0-	-74 B	-0-	1538 3		Y	-0-		-0-
11	1680 N	1570	-0-	-110 B	-0-	1570 3		Y	-0-		-0-
12	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3		Y	-0-		-0-
*01	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 3		Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

08	3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-	174 1	2945 2	Y	-0-	5 1	3
09	2970 X	2068	-0-	-902 B	-0-	116 1	1950 2	Y	2	2 8	3
10	3069 X	2666	-0-	-403 B	-0-	2 9	2522 2	Y	-0-	2 1	1
11	3030 X	1722	-0-	-1308 B	-0-	144 1	1601 2	Y	3	1 1	-0-
12	3131 X	1566	-0-	-1565 B	-0-	118 1	1534 2	Y	6	2 8	4
01	3131 X	1596	-0-	-1535 B	-0-	3 9	1590 2	Y	4		8

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		7	RRCID -> 191978			COMPL. DATE 11/03/2002			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			

08	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	67 1	1130 2	Y	27	34 1	38			
09	1740 N	1723	-0-	-17 B	-0-	30 9	1605 2	Y	21	4 8	55			
10	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	95 1	2017 2	Y	31	41 1	44	1 8		
11	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	23 9	1560 2	Y	32	43 1	28	5 8		
12	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	115 1	1734 2	Y	14	8 8	34			
01	2170 N	1294	-0-	-876 B	-0-	34 9	1284 2	Y	7		41			

TOMPKINS, ELVE			WELL #:		8	RRCID -> 192896			COMPL. DATE 11/30/2002			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387		
08	2688 X	2688	-0-	-0- B	-0-	118 1	2560 2	Y	9	9 8	-0-			
09	2550 X	2397	-0-	-153 B	-0-	10 9	2291 2	Y	1	1 8	-0-			
10	2662 X	2662	-0-	-0- B	-0-	105 1	2545 2	Y	-0-		-0-			
11	2610 X	2561	-0-	-49 B	-0-	1 9	2447 2	Y	1	1 8	-0-			
12	2697 X	2501	-0-	-196 B	-0-	117 1	2382 2	Y	8	3 1	3	2 8		
01	2697 X	2267	-0-	-430 B	-0-	113 1	2162 2	Y	5		8			

TOMPKINS, ELVE			WELL #:		10	RRCID -> 193040			COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318		
08	2356 X	2356	-0-	-0- B	-0-	103 1	2235 2	Y	16	8 8	63			
09	3000 X	1946	-0-	-1054 B	-0-	18 9	1817 2	Y	41	82 1	21	1 8		
10	3007 X	2314	-0-	-693 B	-0-	84 1	2151 2	Y	58		79			
11	2910 X	2746	-0-	-164 B	-0-	45 9	2554 2	Y	68	83 1	64			
12	2633 X	2633	-0-	-0- B	-0-	99 1	2489 2	Y	27	68 1	22	1 8		
*01	2944 X	2944	-0-	-0- B	-0-	64 9	2791 2	Y	23		45			

TOMPKINS, ELVE			WELL #:		9	RRCID -> 194064			COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396		
08	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	107 1	2332 2	Y	11	16 1	4			
09	2400 N	2091	-0-	-309 B	-0-	12 9	1987 2	Y	12	8 1	7	1 8		
10	2604 N	1631	-0-	-973 B	-0-	91 1	1548 2	Y	11	8 1	10			
11	2370 N	1353	-0-	-1017 B	-0-	13 9	1283 2	Y	10	16 1	4			
12	2170 N	941	-0-	-1229 B	-0-	71 1	888 2	Y	11	9 1	6			
01	1643 N	1121	-0-	-522 B	-0-	12 9	1057 2	Y	14	10 1	10			

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TXU-TOMPKINS		WELL #: 1		RRCID -> 194894		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	321 X	321	-0-	-0- B	-0-	14 1 9 9	298 2	Y	8	26 1	1 8	12
09	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	101 1 14 9	2206 2	Y	13	1 8		24
10	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	115 1 18 9	2505 2	Y	16	21 1		19
11	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	106 1 15 9	2312 2	Y	14	26 1	1 8	6
12	2387 N	2117	-0-	-270 B	-0-	93 1 7 9	2017 2	Y	6			12
01	2635 N	1703	-0-	-932 B	-0-	75 1 8 9	1620 2	Y	7	16 1		3

ADAMS, J.E. DR.		GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195627		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140		
08	3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	166 1 20 9	3617 2	Y	18	27 1	5 8	19
09	4260 X	3740	-0-	-520 B	-0-	164 1 15 9	3561 2	Y	14	1 8		32
10	4218 X	4218	-0-	-0- B	-0-	185 1 15 9	4018 2	Y	14	27 1		19
11	4127 X	4127	-0-	-0- B	-0-	181 1 14 9	3932 2	Y	13	26 1		6
12	4153 X	4153	-0-	-0- B	-0-	182 1 11 9	3960 2	Y	10			16
01	4216 X	3141	-0-	-1075 B	-0-	138 1 8 9	2995 2	Y	7	20 1		3

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 6		RRCID -> 196665		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148				
08	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3		Y	-0-			-0-
09	870 N	553	-0-	-317 B	-0-	553 3		Y	-0-			-0-
10	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3		Y	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3		Y	-0-			-0-
12	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197 3		Y	-0-			-0-
*01	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 3		Y	-0-			-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 7		RRCID -> 197177		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220				
08	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3		Y	-0-			-0-
09	1710 N	1644	-0-	-66 B	-0-	1644 3		Y	-0-			-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3		Y	-0-			-0-
11	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 3		Y	-0-			-0-
12	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 3		Y	-0-			-0-
01	1829 N	1731	-0-	-98 B	-0-	1731 3		Y	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 11		RRCID -> 197317		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066				
08	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	82 1 9 9	1773 2	Y	8	8 8		-0-
09	1950 N	1610	-0-	-340 B	-0-	71 1 1 9	1538 2	Y	1	1 8		-0-
10	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	76 1	1642 2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1688	-0-	-112 B	-0-	74 1 2 9	1612 2	Y	2	2 8		-0-
12	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	77 1 17 9	1676 2	Y	15	7 1	2 8	6
*01	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	77 1 13 9	1673 2	Y	12			18

OIL AND GAS DIVISION

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TXU-TOMPKINS		WELL #:		2	RRCID ->	197635	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9214 - 10320	
08	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	152	1	3299	2	Y	76	100 1	21 8 75
09	3738 X	3738	-0-	-0- B	-0-	162	1	3518	2	Y	53	2 8	126
10	3655 X	3655	-0-	-0- B	-0-	158	1	3431	2	Y	60	107 1	79
11	3420 X	3135	-0-	-285 B	-0-	135	1	2937	2	Y	57	108 1	3 8 25
12	3875 X	3012	-0-	-863 B	-0-	130	1	2829	2	Y	48	4 8	69
01	3875 X	2797	-0-	-1078 B	-0-	121	1	2631	2	Y	41	94 1	16

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		13	RRCID ->	199023	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9390 - 10272	
08	3018 X	3018	-0-	-0- B	-0-	133	1	2881	2	Y	4	4 8	-0-
09	3480 X	2553	-0-	-927 B	-0-	112	1	2440	2	Y	1	1 8	-0-
10	3596 X	2781	-0-	-815 B	-0-	122	1	2659	2	Y	-0-		-0-
11	3480 X	2443	-0-	-1037 B	-0-	107	1	2336	2	Y	-0-		-0-
12	3007 X	2305	-0-	-702 B	-0-	101	1	2204	2	Y	-0-		-0-
01	3007 X	2235	-0-	-772 B	-0-	98	1	2137	2	Y	-0-		-0-

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		12	RRCID ->	199302	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	10302	PERF.	8980 - 10070	
08	2444 X	2444	-0-	-0- B	-0-	107	1	2333	2	Y	4	2 8	16
09	2880 X	2573	-0-	-307 B	-0-	113	1	2447	2	Y	12	21 1	2 8 5
10	3058 X	3058	-0-	-0- B	-0-	134	1	2909	2	Y	14		19
11	2679 X	2679	-0-	-0- B	-0-	117	1	2538	2	Y	22	20 1	4 8 17
12	2898 X	2898	-0-	-0- B	-0-	127	1	2751	2	Y	18	21 1	4 8 10
01	2976 N	2804	-0-	-172 B	-0-	123	1	2667	2	Y	13		23

TOMPKINS TRUST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222710	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8865 - 9862	
08	2699 X	2699	-0-	-0- B	-0-	80	1	2571	2	Y	44		75
09	3210 X	2569	-0-	-641 B	-0-	74	1	2387	2	Y	98		173
10	3317 X	2851	-0-	-466 B	-0-	108	1	2693	2	Y	68	186 1	55
11	3180 X	2696	-0-	-484 B	-0-	83	1	2577	2	Y	35		90
12	2697 X	1476	-0-	-1221 B	-0-	75	1	1432	2	Y	-0-		90
01	2852 X	1883	-0-	-969 B	-0-	80	1	1774	2	Y	49		139

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1485 X	1485	-0-	-0- B	-0-	65 1	1410 2	Y	9	9 8		-0-
09	2640 X	1861	-0-	-779 B	-0-	10 9 82 1	1776 2	Y	3	3 8		-0-
10	2573 X	1913	-0-	-660 B	-0-	3 9 84 1	1829 2	Y	-0-			-0-
11	2490 X	1738	-0-	-752 B	-0-	7 9 76 1	1655 2	Y	6	6 8		-0-
12	2264 X	2264	-0-	-0- B	-0-	23 9 99 1	2142 2	Y	21	3 1	15 8	3
*01	2638 X	2638	-0-	-0- B	-0-	8 9 116 1	2514 2	Y	7			10

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

08	4443 X	4443	-0-	-0- B	-0-	195 1	4239 2	Y	8			65
09	5580 X	5201	-0-	-379 B	-0-	9 9 227 1	4929 2	Y	41	84 1		22
10	6004 X	6004	-0-	-0- B	-0-	45 9 261 1	5680 2	Y	57			79
11	6965 X	6965	-0-	-0- B	-0-	63 9 303 1	6584 2	Y	71	83 1		67
12	6654 X	6654	-0-	-0- B	-0-	78 9 290 1	6312 2	Y	47	81 1		33
01	5952 X	5849	-0-	-103 B	-0-	52 9 255 1	5549 2	Y	41			74
						45 9						

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

08	5403 X	5403	-0-	-0- B	-0-	237 1	5147 2	Y	17	17 8		-0-
09	4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-	19 9 211 1	4597 2	Y	4	4 8		-0-
10	5528 X	5528	-0-	-0- B	-0-	4 9 243 1	5284 2	Y	1	1 8		-0-
11	4530 X	4300	-0-	-230 B	-0-	1 9 189 1	4105 2	Y	5	5 8		-0-
12	4681 X	3788	-0-	-893 B	-0-	6 9 166 1	3613 2	Y	8	8 8		-0-
01	4681 X	2839	-0-	-1842 B	-0-	9 9 125 1	2714 2	Y	-0-			-0-

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

08	3166 X	3166	-0-	-0- B	-0-	138 1	3002 2	Y	24	24 8		-0-
09	6004 X	6004	-0-	-0- B	-0-	26 9 264 1	5731 2	Y	8	8 8		-0-
10	3751 X	3669	-0-	-82 B	-0-	9 9 161 1	3507 2	Y	1	1 8		-0-
11	3630 X	3304	-0-	-326 B	-0-	1 9 144 1	3136 2	Y	22	22 8		-0-
12	4216 X	3317	-0-	-899 B	-0-	24 9 144 1	3140 2	Y	30	18 8		12
01	4216 X	3709	-0-	-507 B	-0-	33 9 163 1	3536 2	Y	9	18 1		3
						10 9						

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TXU SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	246145	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	8984 - 10216		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	46	1	995	2	Y	3	3	8	-0-
09	1230 N	863	-0-	-367 B	-0-	38	1	824	2	Y	1	1	8	-0-
10	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	81	1	1764	2	Y	-0-			-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	48	1	1039	2	Y	5	5	8	-0-
12	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	48	1	1033	2	Y	14	4	1	6 8 4
01	1767 N	785	-0-	-982 B	-0-	34	1	744	2	Y	6			10

TXU-TOMPKINS		WELL #:		3R	RRCID ->	246238	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	9186 - 11551		
08	6657 X	6657	-0-	-0- B	-0-	290	1	6300	2	Y	61	29	1	46 8 20
09	7140 X	5813	-0-	-1327 B	-0-	255	1	5536	2	Y	20	7	8	33
10	7378 X	5746	-0-	-1632 B	-0-	252	1	5476	2	Y	16	28	1	1 8 20
11	7140 X	4498	-0-	-2642 B	-0-	197	1	4282	2	Y	17	26	1	5 8 6
12	6665 X	5200	-0-	-1465 B	-0-	227	1	4937	2	Y	33	11	8	28
01	6665 X	4899	-0-	-1766 B	-0-	214	1	4663	2	Y	20	41	1	7

BECKVILLE (PETTIT 6800)		06648 750		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		2-C	RRCID ->	149454	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	6598 - 6606		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		199614		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PANOLA					
VICE-SHIVERS		WELL #:		2	RRCID ->	202500	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	10526	PERF.	6746 - 6848		
08	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	2			Y	-0-			-0-
09	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	2			Y	-0-			-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-			-0-
*12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-			-0-
*01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-			-0-

H & T EXPLORATION, INC.		341571		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PANOLA					
HEMPHILL-HURST		WELL #:		1	RRCID ->	206003	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6810 - 6820		
08	2046 #	528	-0-	-1518	-0-	518	2	10	9	N	9			169
09	1950 #	347	-0-	-1603	-0-	344	2		3	N	3			172
10	1891 #	665	-0-	-1226	-0-	659	2		6	N	5			177
11	1530 #	723	-0-	-807	-0-	709	2		14	N	13			190
12	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1162	2		21	N	19	181	1	28
*01	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1559	2		25	N	23			51

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571												
ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE			
08		2077 #	1908	-0-	-169	-0-	1879 2	29 9		N	26	111
09		2010 #	1797	-0-	-213	-0-	1755 2	42 9		N	38	149
10		2015 #	1879	-0-	-136	-0-	1851 2	28 9		N	25	174
11		1950 #	1695	-0-	-255	-0-	1672 2	23 9		N	21	34
12		1922 #	1723	-0-	-199	-0-	1691 2	32 9		N	29	63
*01		2056 R	2056	-0-	-0-	-0-	2028 2	28 9		N	25	88

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792												
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	101
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	101
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	101
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812												
08		186 N	36	-0-	-150	-0-	31 1	5 2		N	-0-	43
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	30 1	491 2		N	-0-	43
10		403 N	314	-0-	-89	-0-	19 1	295 2		N	-0-	43
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	29 1	434 2		N	-0-	43
12		527 N	400	-0-	-127	-0-	19 1	381 2		N	-0-	43
*01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	19 1	391 2		N	-0-	43

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561												
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616												
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185												
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795												
08		279 X	139	-0-	-140	-0-	139 2			N	-0-	56
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	1	57
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	1	58
11		180 X	46	-0-	-134	-0-	46 2			N	-0-	58
12		186 X	7	-0-	-179	-0-	7 2			N	-0-	58
01		124 X	34	-0-	-90	-0-	34 2			N	-0-	58

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PATARA OIL & GAS LLC		643251		WELL #:		1		RRCID -> 187611		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 7289		PERF. 6807 - 6836	
BROOKS, C.															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		1798 X	1601	-0-	-197	-0-	1594 2	7 9	N	6			163		
09		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1808 2	4 9	N	4			167		
10		1860 X	1082	-0-	-778	-0-	1072 2	10 9	N	9			176		
11		1800 X	1164	-0-	-636	-0-	1161 2	3 9	N	3			179		
12		1860 X	1300	-0-	-560	-0-	1300 2		N	-0-			179		
01		1860 X	1199	-0-	-661	-0-	1034 2	165 9	N	150	150 1		179		

BROOKS, C.				WELL #:		2		RRCID -> 195040		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6764 - 6776	
08		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2699 2	22 9	N	20	176 1		42		
09		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3097 2	12 9	N	11			53		
10		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			53		
11		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1143 2	2 9	N	2			55		
12		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1681 2	1 9	N	1			56		
*01		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-			56		

BROOKS, C.				WELL #:		3		RRCID -> 199179		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6743 - 6758	
08		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			180		
09		990 X	648	-0-	-342	-0-	642 2	6 9	N	5			185		
10		1023 X	437	-0-	-586	-0-	437 2		N	-0-			185		
11		990 X	477	-0-	-513	-0-	477 2		N	-0-			185		
12		682 X	632	-0-	-50	-0-	631 2	1 9	N	1			186		
01		682 X	582	-0-	-100	-0-	582 2		N	-0-	175 1		11		

RALEY				WELL #:		2		RRCID -> 216453		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6296 - 6883	
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			43		
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	63 2	9 9	N	8			51		
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	229 2	1 9	N	1			52		
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			52		
12		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-			52		
01		217 N	37	-0-	-180	-0-	37 2		N	-0-			52		

AUSTIN, ZELMA				WELL #:		1		RRCID -> 262045		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10111		PERF. 6847 - 6855	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

AUSTIN, ZELMA				WELL #:		2		RRCID -> 264132		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10127		PERF. 6887 - 8018	
08		1023 N	922	-0-	-101	-0-	922 2		N	-0-			147		
09		990 N	865	-0-	-125	-0-	865 2		N	-0-			147		
10		930 N	875	-0-	-55	-0-	875 2		N	-0-			147		
11		900 N	812	-0-	-88	-0-	812 2		N	-0-			147		
12		899 N	827	-0-	-72	-0-	827 2		N	-0-			147		
*01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			147		

BROOKS, C.				WELL #:		13		RRCID -> 265637		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 6901 - 10274	
08		SWR 10	1059	-0-	1059	85804	1048 2	11 9	Y	10	60 1		106		
09		SWR 10	1108	-0-	1108	86912	1108 2		Y	-0-			106		
10		SWR 10	814	-0-	814	87726	702 2	112 9	Y	102			208		
11		SWR 10	753	-0-	753	88479	753 2		Y	-0-	69 1		139		
12		SWR 10	843	-0-	843	89322	843 2		Y	-0-	61 1		78		
01		SWR 10	831	-0-	831	90153	831 2		Y	-0-			78		

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #: 1		RRCID -> 206968		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	124 X	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-		-0-
09	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
10	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-
11	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-

PRIOR, FRANK		WELL #: 1 U		RRCID -> 211872		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WYLIE, A.		WELL #: 1 D		RRCID -> 214492		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEARD, PO GU		WELL #: 2 F		RRCID -> 217741		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: A 1 F		RRCID -> 218952		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALDROP. G.T. GU		WELL #: 1 U		RRCID -> 219078		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 219258		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC ROSS, TUCKER GU		//CONT.// //CONT.//	06649 500 744737	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC ROSS, TUCKER GU		//CONT.// //CONT.//	06649 500 744737	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							

		WELL #:	2 C	RRCID ->	219264	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10404	PERF.	7120 -	7130	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU		WELL #:	1	RRCID ->	219278	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6978 -	7325	
08	4898 X	2945	-0-	-1953	-0-	272 1	2655 2	Y	16	16	1		10
09	4740 X	320	-0-	-4420	-0-	18 9	232 2	Y	1	10	1		1
10	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-	1 9		Y	-0-	1	1		-0-
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			Y	-0-				-0-
12	4371 X	2	-0-	-4369	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-				-0-

BEARD, PO GU		WELL #:	3 U	RRCID ->	219527	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

BROOKS, JOHN GU		WELL #:	1 F	RRCID ->	219906	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	6885 -	6909	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

ROSS, TUCKER GU		WELL #:	1 U	RRCID ->	220145	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	6980 -	6990	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

CROSS, L.D.		WELL #:	1 U	RRCID ->	221467	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	6965 -	6970	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
MCRAE GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 221568		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PATTERSON, J.L.		WELL #: 1 U		RRCID -> 221673		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ASHBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221766		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GRANT, J.M.		WELL #: 2U		RRCID -> 221786		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SEALEY G.U.		WELL #: 1-U		RRCID -> 222177		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-

LANGSTON GU		WELL #: 1-U		RRCID -> 222183		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320		
08	31 X	3	-0-	-28	-0-	3 2			N	-0-
09	30 X	10	-0-	-20	-0-	10 2			N	-0-
10	31 X	3	-0-	-28	-0-	3 2			N	-0-
11	30 X	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-
12	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-
01	10 X	4	-0-	-6	-0-	4 2			N	-0-

ROSS, TUCKER GU		WELL #: 3 C		RRCID -> 225262		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D		WELL #: 1 U		RRCID -> 227279		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 232781		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, A. GU		WELL #: 4		RRCID -> 237621		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864				
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, BILLY GU		WELL #: 11		RRCID -> 242455		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068				
08	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCRAE GU		WELL #: 1		RRCID -> 243383		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921				
08	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, TAYLOR GU		WELL #: 4		RRCID -> 243419		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200				
08	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIDGES, T.W.		WELL #: 1		RRCID -> 244561		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000				
08	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
PRICER, J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	246665	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7180 - 7190

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES, A. GU		WELL #:		5	RRCID ->	249084	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	7134 - 7152

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, A. GU		WELL #:		6	RRCID ->	249093	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	7124 - 7130

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEARD, PO GU		WELL #:		6	RRCID ->	254116	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	7027 - 7084

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
STERRETT		WELL #:		23	RRCID ->	263991	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10323	PERF.	6676 - 10106

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)		06650 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
HEMBY, T. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091967		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER		WELL #: 1		RRCID -> 116252		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851		RRCID -> 144956		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078								
BERGIN, L.L.		WELL #: 2														
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040														
HOWE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 172557		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360								
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	38	1	1040	2	N	45					128
						207	3	50	9							
09	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	34	1	878	2	N	44					172
						164	3	48	9							
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	37	1	953	2	N	45	170	1			47
						183	3	50	9							
11	1140 N	895	-0-	-245	-0-	34	1	692	2	N	33					80
						133	3	36	9							
12	1147 N	620	-0-	-527	-0-	33	1	477	2	N	18					98
						90	3	20	9							
01	1178 N	460	-0-	-718	-0-	42	1	332	2	N	19					117
						65	3	21	9							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		RRCID -> 269636		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553								
BELL		WELL #: 1														
08	4278 X	4170	-0-	-108	-0-	256	1	3872	3	N	38	175	1			90
						42	9									
09	4140 X	3977	-0-	-163	-0-	193	1	3716	3	N	62					152
						68	9									
10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	279	1	4437	3	N	52					204
						57	9									
11	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	268	1	4186	3	N	75					279
						83	9									
*12	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	279	1	4231	3	N	73	193	1			159
						80	9									
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					159

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.				687208											
PARKER UNIT 2				WELL #:	4	RRCID ->	220387	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	6230 - 6354		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		527 N	424	-0-	-103	-0-	424	3		N	-0-				-0-
09		480 N	437	-0-	-43	-0-	437	3		N	-0-				-0-
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-				-0-
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-				-0-
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-				-0-
*01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-				-0-

PARKER UNIT 2				WELL #:	14	RRCID ->	247028	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	6823	PERF.	6320 - 6326		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 7				WELL #:	21	RRCID ->	268273	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6026 - 6034		
08		2604 X	2076	-0-	-528	-0-	2076	3		N	-0-				-0-
09		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3		N	-0-				-0-
10		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3		N	-0-				-0-
11		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3		N	-0-				-0-
12		3348 X	2962	-0-	-386	-0-	2962	3		N	-0-				-0-
*01		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3		N	-0-				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
STERRETT				WELL #:	4	RRCID ->	197076	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6212 - 6362		
08	5611	X	4969	-0-	-642	-0-	101	1	4777	2	Y	83	80	1	8
							91	9							
09	5430	X	4908	-0-	-522	-0-	107	1	4720	2	Y	74	75	1	7
							81	9							
10	5487	X	5247	-0-	-240	-0-	117	1	5023	2	Y	97	90	1	14
							107	9							
11	5250	X	4326	-0-	-924	-0-	98	1	4125	2	Y	94	95	1	13
							103	9							
12	5425	X	4516	-0-	-909	-0-	102	1	4319	2	Y	86	80	1	19
							95	9							
01	5239	X	4718	-0-	-521	-0-	105	1	4511	2	Y	93	101	1	11
							102	9							

STERRETT				WELL #:	7	RRCID ->	203927	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6204 - 6370		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650	600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
STERRETT		WELL #:		15	RRCID ->	213092	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6180	-	6349	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	

08		2077 N	1913	-0-	-164	-0-	39 1	1839 2	Y	32	31 1			5	
							35 9								
09		1950 N	1874	-0-	-76	-0-	41 1	1802 2	Y	28	29 1			4	
							31 9								
10		2046 N	2011	-0-	-35	-0-	45 1	1926 2	Y	36	34 1			6	
							40 9								
11		1860 N	1809	-0-	-51	-0-	41 1	1723 2	Y	41	41 1			6	
							45 9								
12		1922 N	1814	-0-	-108	-0-	41 1	1732 2	Y	37	34 1			9	
							41 9								
01		2015 N	1913	-0-	-102	-0-	42 1	1828 2	Y	39	42 1			6	
							43 9								

STERRETT		WELL #:		16	RRCID ->	217558	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6246	-	6409	
08		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	35 1	1672 2	Y	27	26 1			11	
							30 9								
09		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	33 1	1454 2	Y	23	23 1			11	
							25 9								
10		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	33 1	1431 2	Y	26	24 1			13	
							29 9								
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	33 1	1397 2	Y	28	28 1			13	
							31 9								
12		1333 N	1294	-0-	-39	-0-	29 1	1236 2	Y	26	23 1	2 8		14	
							29 9								
01		1333 N	1291	-0-	-42	-0-	29 1	1233 2	Y	26	28 1			12	
							29 9								

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257120	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	6850	-	6860	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N							-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N							-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N							-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N							-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N							-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N							-0-	

STERRETT		WELL #:		24	RRCID ->	263236	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6212	-	6378	
08		2852 X	2667	-0-	-185	-0-	54 1	2567 2	Y	42	41 1			3	
							46 9								
09		2760 X	2558	-0-	-202	-0-	56 1	2459 2	Y	39	39 1			3	
							43 9								
10		2852 X	2632	-0-	-220	-0-	58 1	2519 2	Y	50	46 1			7	
							55 9								
11		2670 X	2269	-0-	-401	-0-	51 1	2163 2	Y	50	50 1			7	
							55 9								
12		2666 X	2395	-0-	-271	-0-	54 1	2289 2	Y	47	44 1			10	
							52 9								
01		2666 X	2490	-0-	-176	-0-	55 1	2381 2	Y	49	53 1			6	
							54 9								

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

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)		06650 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 177343		COMPL. DATE 04/12/2000			TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696					
PRUITT		WELL #: 1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	984	3	22	9	N	20			48
09	1050 N	889	-0-	-161	-0-	882	3	7	9	N	6			54
10	992 N	912	-0-	-80	-0-	893	3	19	9	N	17			71
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	908	3	13	9	N	12			83
12	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-			83
*01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	875	3	32	9	N	29			112

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BRIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 122168		COMPL. DATE 09/14/1986			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550					
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	323	1	744	2	N	13	174	1	54
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	14	9	310	1	N	1			55
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1	9	337	1	N	-0-			55
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	337	1	854	2	N	4			59
12	1054 N	730	-0-	-324	-0-	4	9	144	1	N	-0-			59
01	1054 N	51	-0-	-1003	-0-	32	1	19	2	N	-0-			59

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK)		06652 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		RRCID -> 148963		COMPL. DATE 10/04/1985			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684					
PEP		WELL #: 2												
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	512	1	1813	2	N	26			147
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	29	9	445	1	N	50	30	1	167
10	2418 N	2362	-0-	-56	-0-	55	9	269	1	N	30	165	1	32
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	33	9	276	1	N	20			52
12	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	22	9	134	1	N	28			80
01	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-	275	3	31	9	N	NO RPT			80

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY)		06653 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		RRCID -> 254550		COMPL. DATE 11/06/2009			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951					
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 16												
08	6727 X	6453	-0-	-274	-0-	6429	3	24	9	Y	22	22	1	5
09	6360 X	6069	-0-	-291	-0-	6045	3	24	9	Y	22	22	1	5
10	6572 X	6250	-0-	-322	-0-	6229	3	21	9	Y	19	19	1	5
11	6300 X	6112	-0-	-188	-0-	6091	3	21	9	Y	19	19	1	5
12	6510 X	6075	-0-	-435	-0-	6051	3	24	9	Y	22	22	1	5
01	6448 X	5917	-0-	-531	-0-	5910	3	7	9	Y	6	10	1	1

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER)		06653 437		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PANOLA					
BASA RESOURCES, INC.		053974		RRCID -> 180957		COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6457 - 6463					
SMITH		WELL #: 1												
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) //CONT.// 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 CL&F OPERATING LLC 154789
 ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2				4
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-				4
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	3	1		2
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2				4
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	158	2	9	9	Y	8	7	8		5
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	161	2	10	9	Y	9	3	1	7 8	4

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-				170
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-				170
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-				170
11	1680 N	1312	-0-	-368	-0-	1312	2			N	-0-				170
12	1612 N	1116	-0-	-496	-0-	1116	2			N	-0-				170
*01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-				170

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-				181
09	330 N	60	-0-	-270	-0-	60	2			N	-0-				181
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				181
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				181
*12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-				181
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

08	1798 N	1623	-0-	-175	-0-	1623	2			N	-0-				108
09	1560 N	322	-0-	-1238	-0-	322	2			N	-0-				108
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-				108
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-				108
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-				108
*01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
 SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BELLE BOWER (GLENROSE) 06917 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 128371 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4242 - 4248

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		20
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

08	2840 N	2840	-0-	-0-	B	-0-	2840	2	N	-0-	5
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1050 N	294	-0-	-756	B	-0-	294	2	N	-0-	5
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	B	-0-			N	-0-	5
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	B	-0-			N	-0-	5
*12	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	2	N	-0-	5
*01	2789 N	2789	-0-	-0-	B	-0-	2789	2	N	-0-	5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	3

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

08	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	2		N	-0-	40
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-	40
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-	40
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	366	1	801	2	N	44
						4	9				
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	634	1	710	2	N	44
*01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	526	1	605	2	N	44

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

08	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2		N	-0-	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-	-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-	-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	208	1	453	2	N	-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	280	1	314	2	N	-0-
*01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	255	1	294	2	N	-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

08	2077 N	1672	-0-	-405	-0-	1672	2		N	-0-	249
09	1950 N	1353	-0-	-597	-0-	1353	2		N	-0-	249
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-	249
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-	249
12	1395 N	20	-0-	-1375	-0-	20	1		N	-0-	249
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249

 BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	146	1	240	2	N	-0-			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	135	1	208	2	N	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	121	1	245	2	N	-0-			-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	94	1	173	2	N	-0-			-0-
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	67	1	199	2	N	-0-			-0-
01	310 N	103	-0-	-207	-0-	21	1	82	2	N	-0-			-0-

 WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	287	1	627	2	N	-0-			-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	405	1	454	2	N	-0-			-0-
*01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	302	1	347	2	N	-0-			-0-

 JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

08	713 N	523	-0-	-190	-0-	198	1	325	2	N	-0-			17
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	275	1	426	2	N	-0-			17
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	208	1	423	2	N	-0-			17
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	168	1	311	2	N	-0-			17
12	713 N	658	-0-	-55	-0-	167	1	491	2	N	-0-			17
*01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	142	1	566	2	N	-0-			17

 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			563
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			563
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			563
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			563
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			563
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			563

 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
 WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

08	496	X	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	480	X	315	-0-	-165	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	496	X	271	-0-	-225	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	390	X	268	-0-	-122	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	403	X	245	-0-	-158	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	403	X	228	-0-	-175	-0-	228	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
OWL SWD OPERATING, LLC				629870						
WEINER, W. B. JR. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 183843	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 3066	- 3075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BELLE BOWER (PETTIT)				06917 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600						
REYNOLDS, RUTH A.		WELL #:		1	RRCID -> 074504	COMPL. DATE 03/00/1977	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 6370	- 6390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		682 N	39	-0-	-643		39 2	N	-0-	10
09		420 N	54	-0-	-366		54 2	N	-0-	10
10		279 N	-0-	-0-	-279			N	-0-	10
11		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-	10
12		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-	10
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

HARLETON OIL & GAS INC.				357165		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WERNER-KOYLE		WELL #:		2A	RRCID -> 186709	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 6314	PERF. 6020	- 6157	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1922 N	1839	-0-	-83		1839 3	N	-0-	-0-
09		1800 N	1725	-0-	-75		1725 3	N	-0-	-0-
10		1781 N	1781	-0-	-0-		1781 3	N	-0-	-0-
11		1770 N	1718	-0-	-52		1718 3	N	-0-	-0-
12		1798 N	1797	-0-	-1		1797 3	N	-0-	-0-
01		1767 N	1735	-0-	-32		1735 3	N	-0-	-0-

BELLE BOWER (PETTIT, L.O.)				06917 555	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BASA RESOURCES, INC.				053974						
CARROLL, A.E.		WELL #:		3	RRCID -> 221311	COMPL. DATE 04/04/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6082	- 6145	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		388 N	388	-0-	-0-		388 2	N	-0-	-0-
09		496 N	496	-0-	-0-		496 2	N	-0-	-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372			N	-0-	-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390			N	-0-	-0-
12		527 N	50	-0-	-477		50 1	N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		2	RRCID -> 127942	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH 9986	PERF. 6224	- 6240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		899 N	629	-0-	-270		629 2	N	-0-	148
09		690 N	250	-0-	-440		250 2	N	-0-	148
10		341 N	-0-	-0-	-341			N	-0-	148
11		600 N	-0-	-0-	-600			N	-0-	148
*12		363 N	363	-0-	-0-		363 2	N	-0-	148
*01		689 N	689	-0-	-0-		689 2	N	-0-	148

DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
POPE, JEAN		WELL #:		1	RRCID -> 182727	COMPL. DATE 12/23/2000	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6373	- 6387	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		62 N	35	-0-	-27		35 2	N	-0-	-0-
09		60 N	38	-0-	-22		38 2	N	-0-	-0-
10		40 N	40	-0-	-0-		40 2	N	-0-	-0-
11		50 N	50	-0-	-0-		50 2	N	-0-	-0-
12		120 N	120	-0-	-0-		120 2	N	-0-	-0-
*01		100 N	100	-0-	-0-		100 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (PETTIT, LO.)		//CONT.//		06917 555	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
KIRBY, AMBER				WELL #:	3A	RRCID ->	206431	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6065 - 6112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3332	3	25	9	N	23		61
09	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3065	3	24	9	N	22		83
10	3100 X	2875	-0-	-225	-0-	2875	3			N	-0-		83
11	3240 X	2417	-0-	-823	-0-	2417	3			N	-0-		83
12	3348 X	2519	-0-	-829	-0-	2510	3	9	9	N	8		91
01	3348 X	3115	-0-	-233	-0-	3036	3	79	9	N	72		163

WERNER 'J' UNIT				WELL #:		RRCID ->	264345	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	6020 - 6121
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012													

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL')				06917 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA			
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534									
DAVIS SWD				WELL #:	3	RRCID ->	201956	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	4882 - 5020
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)				06917 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
TWOMEY-ROWE				WELL #:	1	RRCID ->	234154	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	6556 - 7015
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	315	1	1038	2	N	-0-		17
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	400	1	926	2	N	-0-		17
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	162	1	896	2	N	-0-		17
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	420	1	950	2	N	-0-		17
12	868 N	577	-0-	-291	-0-	123	1	454	2	N	-0-		17
01	868 N	625	-0-	-243	-0-	150	1	475	2	N	-0-		17

MCLEROY				WELL #:	1	RRCID ->	248320	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6822 - 6832
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	200	1	400	2	N	21		201
						23	9						
09	390 N	230	-0-	-160	-0-	141	1	89	2	N	-0-		201
10	589 N	243	-0-	-346	-0-	63	1	180	2	N	-0-		201
*11	600 N	313	-0-	-287	-0-	62	1	250	2	N	1	1 8	201
						1	9						
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-		201
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-		201

LYNCH, MAIZIE				WELL #:	1	RRCID ->	260510	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6820 - 6825
08	2635 N	1700	-0-	-935	-0-	500	1	1200	2	N	-0-		189
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	1561	1	994	2	N	-0-		189
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	609	1	1724	2	N	-0-		189
*11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	542	1	2203	2	N	-0-		189
12	3100 N	5453	-0-	2353	2353	5453	2			N	-0-		189
*01	3100 N	5600	-0-	2500	4853	5600	2			N	-0-		189

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097														
OLIN INDUSTRIES		WELL #: 5		RRCID -> 262884		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-		60	1	150	2	N	-0-			155
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	57	2	N	-0-			155
10	186 N	33	-0-	-153	-0-	-0-		9	1	24	2	N	-0-			155
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	357	2	N	1	1 8		155
								1	9							
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		209	2			N	-0-			155
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		225	2			N	-0-			155

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600														
OLIN INDUSTRIES		WELL #: 2		RRCID -> 117306		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723								
08	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	-0-		1101	2			N	-0-			375
09	750 N	639	-0-	-111	-0-	-0-		639	2			N	-0-			375
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-						N	-0-			375
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-						N	-0-			375
12	651 N	471	-0-	-180	-0-	-0-		471	2			N	-0-			375
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-		551	2			N	-0-			375

OLIN INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 117310		COMPL. DATE 02/27/1985		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354								
08	837 N	713	-0-	-124	-0-	-0-		713	2			N	-0-			209
09	570 N	8	-0-	-562	-0-	-0-		8	2			N	-0-			209
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						N	-0-			209
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-						N	-0-			209
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-		455	2			N	-0-			209
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-		625	2			N	-0-			209

BAGLEY, UNA		WELL #: 1		RRCID -> 120269		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80

DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651														
POPE, JEAN		WELL #: 2		RRCID -> 261790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071								
08	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	-0-		1349	2			N	-0-			57
09	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	-0-		1571	2			N	-0-			57
10	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	-0-		1584	2			N	-0-			57
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-		1393	2			N	-0-			57
12	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	-0-		1919	2			N	-0-			57
*01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	-0-		668	2			N	-0-			57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY		509580														
JOHNSON ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 149097		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06917 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
WILLIAMSON OIL & GAS, INC.				925909										
MCFADDEN, W. M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	142952	COMPL. DATE	10/19/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6808 - 6831		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	992 N	812	-0-	-180	-0-	-0-	812	2		N	-0-			76
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			76
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			76
11	780 N	103	-0-	-677	-0-	-0-	103	2		N	-0-			76
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-				N	-0-			76
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-				N	-0-			76

BELLE BOWER (5200)				06917 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA			
GARY PRODUCTION COMPANY				296448										
MCNEESE		WELL #:		2	RRCID ->	123978	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5206 - 5211		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (6150)				06917 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600										
SAWMILL, WERNER		WELL #:		4	RRCID ->	117819	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6136 - 6152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			53
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	-0-	292	2		N	-0-			53
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-			53
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-				N	-0-			53
*12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			53
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				660818										
SABINE ROYALTY		WELL #:		5	RRCID ->	122563	COMPL. DATE	10/24/1986	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	6116 - 6130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2976 #	2953	-0-	-23	-0-	-0-	2953	3		Y	-0-			-0-
09	3169 R	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	3169	3		Y	-0-			-0-
10	3200 R	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	3200	3		Y	-0-			-0-
11	2910 #	2848	-0-	-62	-0-	-0-	2848	3		Y	-0-			-0-
12	3286 #	3172	-0-	-114	-0-	-0-	3172	3		Y	-0-			-0-
01	3286 #	3262	-0-	-24	-0-	-0-	3262	3		Y	-0-			-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER)				07455 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BOWIE			
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC				829652										
NEWTON, GEORGE		WELL #:		1ST	RRCID ->	253735	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8506 - 8532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
10	527 N	436	-0-	-91	-0-	436	2		N	-0-			-0-
11	660 N	510	-0-	-150	-0-	510	2		N	-0-			-0-
12	589 N	458	-0-	-131	-0-	458	2		N	-0-			-0-
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	174 N	94	-0-	-80	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1589 N	152	-0-	-1437	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	775 N	192	-0-	-583	-0-	192	2		N	-0-			-0-
01	744 N	92	-0-	-652	-0-	92	2		N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1707	2	141 9	N	128	1 8		171
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	2	1 9	N	1	1 8		171
10	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	1597	2	1 9	N	1	1 8		171
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2442	2	8 9	N	7	3 8		175
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2019	2	2 9	N	2	2 8		175
01	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	1547	2	1 9	N	1	1 8		175

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COVEY PARK OPERATING LLC				182847										
HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	118938	COMPL. DATE	02/09/1985	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10080 - 10096			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952										
FURRH (SUN)		WELL #:		4	RRCID ->	106988	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8641 - 8856			
08	217 S	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PERRY, ANNIE GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	187874	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9224 - 9893			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
MOORE, SANDERS		WELL #:		1 L	RRCID ->	189083	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	9952	PERF. 8530 - 9852			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
HOPEWELL OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	105309	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 8421 - 8500			
JERNIGAN														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		1	RRCID ->	160071	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 9302 - 9779			
BURNETT														
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
09	960 N	798	-0-	-162	-0-	798	3			N	-0-			-0-
10	961 N	474	-0-	-487	-0-	474	3			N	-0-			-0-
11	1020 N	763	-0-	-257	-0-	763	3			N	-0-			-0-
*12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			-0-
01	465 N NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1209 N	387	-0-	-822	-0-	387	3		N	-0-			-0-
09		840 N	717	-0-	-123	-0-	717	3		N	-0-			-0-
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
*12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
01		806 N NO RPT		-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534														
08		1767 N	1488	-0-	-279	-0-	1486	3	2 9	N	2			59
09		1740 N	1230	-0-	-510	-0-	1230	3		N	-0-			59
10		1612 N	890	-0-	-722	-0-	890	3		N	-0-			59
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2824	3	32 9	N	29	16 8		72
*12		3100 N	3405	-0-	305	305	3388	3	17 9	N	15	15 8		72
01		899 N NO RPT		-0-	-899	-0-				N	NO RPT			72

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636														
08		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			107
09		780 N	664	-0-	-116	-0-	664	3		N	-0-			107
10		806 N	525	-0-	-281	-0-	525	3		N	-0-			107
11		930 N	447	-0-	-483	-0-	447	3		N	-0-			107
12		682 N	524	-0-	-158	-0-	524	3		N	-0-			107
01		527 N NO RPT		-0-	-527	-0-				N	NO RPT			107

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673														
08		1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1384	3		N	-0-			187
09		1380 N	1352	-0-	-28	-0-	1352	3		N	-0-			187
10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1393	3	33 9	N	30	2 8		215
11		1350 N	1153	-0-	-197	-0-	1146	3	7 9	N	6	1 8		220
12		1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1280	3	2 9	N	2	2 8		220
01		1426 N NO RPT		-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			220

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 10072 - 10094														
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			17
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			17
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			17
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			17
12		217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2		N	-0-			17
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			17

SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC LAGRONE, H. H. GU 1		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
		WELL #: 2		RRCID -> 180410		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9280 - 9688					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 180926		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8674 - 9708					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 182558		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9828		PERF. 8550 - 9704					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 183431		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8618 - 9740					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
09	T. A.	14	-0-	14	-0-	14	2			Y	-0-				20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
11	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				20
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 183771		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8510 - 9706					
08	744 X	5	-0-	-739	-0-	5	2			Y	-0-				20
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				20
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				20
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				20
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				20
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				20

GUILL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 183860		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8376 - 9585					
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				18
09	420 N	34	-0-	-386	-0-	34	2			N	-0-				18
10	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-				18
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-				18
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				18
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				18

INTERNATIONAL PAPER		WELL #: 1		RRCID -> 184718		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8404 - 9595					
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1685	2	102	9	Y	93	177	1		55
09	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1607	2	98	9	Y	89				144
10	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			Y	-0-				144
11	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	1620	2			Y	-0-				144
12	1767 N	1522	-0-	-245	-0-	1475	2	47	9	Y	43	172	1		15
01	1674 N	767	-0-	-907	-0-	767	2			Y	-0-				15

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BURTON ESTATE		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
		WELL #: 1		RRCID -> 186253		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9148 - 9716					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1178 N	743	-0-	-435	-0-	99	1	644	2	N	-0-				71
09	1200 N	741	-0-	-459	-0-	94	1	647	2	N	-0-				71
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				71
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-				71
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71

HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188386		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8486 - 9766					
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	181	1	1175	2	Y	22	5	8		55
						24	9								
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	202	1	1391	2	Y	6	50	1	3	8
						7	9								
10	1395 N	808	-0-	-587	-0-	122	1	647	2	Y	35	3	8		40
						39	9								
11	1350 N	852	-0-	-498	-0-	141	1	709	2	Y	2	2	8		40
						2	9								
12	1643 N	879	-0-	-764	-0-	146	1	725	2	Y	7	7	8		40
						8	9								
*01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	136	1	728	2	Y	15	15	8		40
						17	9								

STOUGH SISTERS		WELL #: 1		RRCID -> 190476		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8506 - 9729					
08	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			N	-0-				57
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-				57
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-				57
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-				57
12	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-				57
01	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			N	-0-				57

BURTON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 190631		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9236 - 9740					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191760		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9244 - 9746					
08	1581 X	1521	-0-	-60	-0-	199	1	1292	2	Y	27	10	8		55
						30	9								
09	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	249	1	1712	2	Y	8	50	1	5	8
						9	9								
10	2232 X	261	-0-	-1971	-0-	37	1	199	2	Y	23	2	8		29
						25	9								
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	2	2	8		29
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	2	2	8		29
01	2046 X	984	-0-	-1062	-0-	155	1	829	2	Y	-0-				29

GUILL, C.		WELL #: 2		RRCID -> 192536		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6018 - 9576					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC FIELDS, ALCIE		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 194553		COMPL. DATE 03/06/2003			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 8538 - 9713				
08	T. A.	2462	-0-	2462	2462	2460	2	2	9	Y	2	2	8			35
09	T. A.	2052	-0-	2052	4514	2042	2	10	9	Y	9	9	8			35
10	T. A.	2080	-0-	2080	6594	2079	2	1	9	Y	1	1	8			35
11	9228 X	2634	-0-	-6594	-0-	2634	2			Y	-0-					35
12	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3231	2	4	9	Y	4	4	8			35
*01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3200	2	18	9	Y	16	16	8			35
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195738		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9264 - 10302				
08	1178 N	986	-0-	-192	-0-	127	1	824	2	Y	32	7	8			71
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	143	1	981	2	Y	7	65	1	3	8	10
10	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	168	1	892	2	Y	13	2	8			21
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	152	1	767	2	Y	2	2	8			21
12	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	175	1	871	2	Y	5	5	8			21
01	1085 N	935	-0-	-150	-0-	145	1	776	2	Y	13	13	8			21
BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 196075		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 10650			PERF. 9252 - 10348				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197000		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 8428 - 10350				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURTON ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 197857		COMPL. DATE 06/19/2002			TOTAL DEPTH 9800			PERF. N/A				
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	52	1	338	2	N	7	7	8			16
09	990 N	242	-0-	-748	-0-	31	1	211	2	N	-0-					16
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					16
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					16
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
HIGHTOWER		WELL #: 2		RRCID -> 198937		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 8484 - 9764				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	85 1	550 2	Y	-0-		43
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	69 1	471 2	Y	-0-		43
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	116 1	615 2	Y	-0-		43
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	104 1	527 2	Y	-0-		43
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	90 1	448 2	Y	-0-		43
01	744 N	514	-0-	-230	-0-	81 1	433 2	Y	-0-		43

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

08	744 X	278	-0-	-466	-0-	37 1	241 2	Y	-0-		22
09	480 X	174	-0-	-306	-0-	22 1	152 2	Y	-0-		22
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		22
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		22
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		22
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		22

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09	T. A.	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-		7
10	T. A.	2	-0-	2	13	2 2		Y	-0-		7
11	436 X	423	-0-	-13	-0-	423 2		Y	-0-		7
12	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1201 2	9 9	Y	8	8	7
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		7

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

08	713 X	583	-0-	-130	-0-	77 1	498 2	Y	7	7 8	8
09	690 X	408	-0-	-282	-0-	52 1	355 2	Y	1	1 8	8
10	713 X	427	-0-	-286	-0-	68 1	359 2	Y	-0-		8
11	690 X	552	-0-	-138	-0-	91 1	461 2	Y	-0-		8
12	637 X	637	-0-	-0-	-0-	106 1	528 2	Y	3	3 8	8
01	589 X	525	-0-	-64	-0-	81 1	436 2	Y	7	7 8	8

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	842 X	842	-0-	-0-	-0-	834 2	8 9	Y	7	7 8			32
09	834 X	834	-0-	-0-	-0-	828 2	6 9	Y	5	5 8			32
10	1023 X	640	-0-	-383	-0-	638 2	2 9	Y	2	2 8			32
11	990 X	693	-0-	-297	-0-	691 2	2 9	Y	2	2 8			32
12	1023 X	695	-0-	-328	-0-	689 2	6 9	Y	5	5 8			32
01	868 X	706	-0-	-162	-0-	699 2	7 9	Y	6	6 8			32

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

08	651 N	631	-0-	-20	-0-	83 1	537 2	Y	10	10 8			17
09	870 N	782	-0-	-88	-0-	99 1	679 2	Y	4	4 8			17
10	868 N	846	-0-	-22	-0-	134 1	710 2	Y	2	2 8			17
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	123 1	619 2	Y	2	2 8			17
12	806 N	730	-0-	-76	-0-	122 1	606 2	Y	2	2 8			17
01	837 N	671	-0-	-166	-0-	106 1	565 2	Y	-0-				17

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

08	868 N	820	-0-	-48	-0-	817 2	3 9	N	3	3 8			17
09	840 N	766	-0-	-74	-0-	763 2	3 9	N	3	3 8			17
10	837 N	766	-0-	-71	-0-	765 2	1 9	N	1	1 8			17
11	780 N	721	-0-	-59	-0-	720 2	1 9	N	1	1 8			17
12	806 N	731	-0-	-75	-0-	728 2	3 9	N	3	3 8			17
*01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774 2	3 9	N	3	3 8			17

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33

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

08	1054 N	415	-0-	-639	-0-	54 1	352 2	N	8	8 8			32
09	690 N	384	-0-	-306	-0-	48 1	329 2	N	6	6 8			32
10	527 N	413	-0-	-114	-0-	65 1	344 2	N	4	4 8			32
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	63 1	318 2	N	3	3 8			32
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	68 1	340 2	N	6	6 8			32
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	59 1	318 2	N	7	7 8			32

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2232 N	1728	-0-	-504	-0-	166 1	1558 2	Y	4	2 8	10	
						4 9						
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	232 1	2370 2	Y	4	1 8	13	
						4 9						
10	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	247 1	2328 2	Y	9	8 8	14	
						10 9						
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	244 1	2280 2	Y	9	6 8	17	
						10 9						
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	273 1	2410 2	Y	16	16 8	17	
						18 9						
*01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	198 1	2422 2	Y	14	13 8	18	
						15 9						

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740												
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1318 2	3 9	N	3	3 8	164	
09	1380 N	1017	-0-	-363	-0-	971 2	46 9	N	42	172 1	34	
10	1488 N	966	-0-	-522	-0-	959 2	7 9	N	6	6 8	34	
11	1290 N	866	-0-	-424	-0-	864 2	2 9	N	2	2 8	34	
12	1054 N	927	-0-	-127	-0-	917 2	10 9	N	9	9 8	34	
*01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	992 2	7 9	N	6	6 8	34	

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702												
08	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	226 1	2126 2	Y	5	2 8	15	
						6 9						
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	189 1	1935 2	Y	6	1 8	20	
						7 9						
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	215 1	2021 2	Y	9	8 8	21	
						10 9						
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	205 1	1917 2	Y	6	4 8	23	
						7 9						
12	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	200 1	1766 2	Y	15	15 8	23	
						17 9						
*01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	164 1	2004 2	Y	11	10 8	24	
						12 9						

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744												
08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4090 2	6 9	N	5	5 8	17	
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4013 2	3 9	N	3	3 8	17	
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4255 2	22 9	N	20	15 8	22	
11	3960 X	3519	-0-	-441	-0-	3511 2	8 9	N	7	7 8	22	
12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4554 2	57 9	N	52	30 8	44	
01	4278 X	3467	-0-	-811	-0-	3450 2	17 9	N	15	15 8	44	

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2134	2	4	9	N	4	4	8			54
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	2	2	9	N	2	2	8			54
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2191	2	135	9	N	123	13	8			164
11	2070 N	2035	-0-	-35	-0-	2028	2	7	9	N	6	6	8			164
12	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2083	2	25	9	N	23	23	8			164
01	2325 N	2130	-0-	-195	-0-	2116	2	14	9	N	13	13	8			164

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	229	1	2155	2	N	9	3	8			110
09	2280 N	2227	-0-	-53	-0-	198	1	2020	2	N	8	1	8			117
10	2418 N	2281	-0-	-137	-0-	217	1	2044	2	N	18	8	8			127
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	230	1	2151	2	N	15	5	8			137
12	2294 N	2283	-0-	-11	-0-	229	1	2023	2	N	28	14	8			151
*01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	181	1	2205	2	N	15	12	8			154

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

08	3007 X	1481	-0-	-1526	-0-	141	1	1326	2	Y	13	1	8			108
09	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	325	1	3321	2	Y	9	105	1	1	8	11
10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	255	1	2399	2	Y	22	6	8			27
11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	247	1	2309	2	Y	18	3	8			42
12	3782 X	2427	-0-	-1355	-0-	246	1	2167	2	Y	13	6	8			49
01	3782 X	2896	-0-	-886	-0-	219	1	2670	2	Y	6	3	8			52

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

08	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3007	2	6	9	N	5	5	8			112
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2509	2	2	9	N	2	2	8			112
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2383	2	96	9	N	87	15	8			184
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2150	2	70	9	N	64	177	1	7	8	64
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2124	2	21	9	N	19	19	8			64
*01	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2477	2	12	9	N	11	11	8			64

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC MYERS "A"		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782											
08	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	96 1	904 2	N	1	1 8	22
09	1170 N	752	-0-	-418	-0-	1 9	685 2	N	-0-		22
10	1054 N	541	-0-	-513	-0-	67 1	487 2	N	2	1 8	23
11	960 N	500	-0-	-460	-0-	52 1	452 2	N	-0-		23
12	775 N	401	-0-	-374	-0-	2 9	360 2	N	-0-		23
01	527 N	332	-0-	-195	-0-	48 1	307 2	N	-0-		23
01						41 1					
						25 1					
WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734											
08	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5081 2	13 9	N	12	10 8	149
09	4830 X	4797	-0-	-33	-0-	4768 2	29 9	N	26	160 1	12
10	4898 X	4452	-0-	-446	-0-	4430 2	22 9	N	20	20 8	12
11	4920 X	4599	-0-	-321	-0-	4586 2	13 9	N	12	12 8	12
12	5084 X	4751	-0-	-333	-0-	4708 2	43 9	N	39	39 8	12
01	5084 X	4789	-0-	-295	-0-	4761 2	28 9	N	25	25 8	12
WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728											
08	4650 X	4260	-0-	-390	-0-	409 1	3841 2	Y	9	2 8	67
09	4440 X	4146	-0-	-294	-0-	10 9	3769 2	Y	7	65 1	7
10	4588 X	4519	-0-	-69	-0-	369 1	4063 2	Y	23	7 8	23
11	4440 X	4215	-0-	-225	-0-	8 9	3790 2	Y	18	3 8	38
12	4371 X	4324	-0-	-47	-0-	431 1	3851 2	Y	33	11 8	60
01	4526 X	4064	-0-	-462	-0-	25 9	3727 2	Y	29	11 8	78
						405 1					
						20 9					
						437 1					
						36 9					
						305 1					
						32 9					
WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054											
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1642 2	81 9	N	74	5 8	131
09	1650 N	1616	-0-	-34	-0-	1614 2	2 9	N	2	2 8	131
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1634 2	77 9	N	70	12 8	189
11	1680 N	1401	-0-	-279	-0-	1393 2	8 9	N	7	175 1	15
12	1674 N	1481	-0-	-193	-0-	1459 2	22 9	N	20	20 8	15
01	1705 N	1443	-0-	-262	-0-	1431 2	12 9	N	11	11 8	15
WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988											
08	2077 X	1733	-0-	-344	-0-	1733 2		Y	-0-		37
09	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2493 2	1 9	Y	1	1 8	37
10	2077 X	1716	-0-	-361	-0-	1715 2	1 9	Y	1	1 8	37
11	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		Y	-0-		37
12	2573 X	1848	-0-	-725	-0-	1848 2		Y	-0-		37
01	2573 X	2038	-0-	-535	-0-	2037 2	1 9	Y	1	1 8	37

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP				858348											
TIMMINS				WELL #:	6 L	RRCID ->	047063	COMPL. DATE	08/25/1969	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 8687 - 8692			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC				923453											
MIKE				WELL #:	1	RRCID ->	209813	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9829 - 10056			
08	2217	N	1538	-0-	-679	-0-	91	1	1447	3	Y	-0-			7
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-			7
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	128	1	1399	3	Y	-0-			7
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	308	1	1158	3	Y	-0-			7
*12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	235	1	1290	3	Y	-0-			7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

GILL GU				WELL #:	2	RRCID ->	211875	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9818 - 10047			
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	178	1	2497	3	Y	-0-			9
09	2700	X	2019	-0-	-681	-0-	2019	3			Y	-0-			9
*10	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	195	1	2188	3	Y	-0-			9
*11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	490	1	1845	3	Y	-0-			9
12	2666	X	2016	-0-	-650	-0-	282	1	1734	3	Y	-0-			9
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			9

GILL GU				WELL #:	1	RRCID ->	216620	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9820 - 10062			
08	2883	X	1975	-0-	-908	-0-	94	1	1881	3	Y	-0-			8
09	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	2652	3			Y	-0-			8
*10	2573	X	2193	-0-	-380	-0-	186	1	2007	3	Y	-0-			8
11	2280	X	1912	-0-	-368	-0-	401	1	1511	3	Y	-0-			8
12	1984	X	1818	-0-	-166	-0-	286	1	1532	3	Y	-0-			8
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			8

JUSTICE GU				WELL #:	2	RRCID ->	218557	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 1000 - 10054			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B	DENY	1828	-0-	1828	-0-	384	1	1444	3	Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1828				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1828				Y	NO RPT			-0-

GILL GU				WELL #:	4	RRCID ->	227975	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9821 - 10018			
08	2356	X	2141	-0-	-215	-0-	113	1	2028	3	Y	-0-			7
09	2310	X	2046	-0-	-264	-0-	2046	3			Y	-0-			7
*10	2387	X	1483	-0-	-904	-0-	139	1	1344	3	Y	-0-			7
11	2010	X	1575	-0-	-435	-0-	330	1	1245	3	Y	-0-			7
*12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	346	1	1851	3	Y	-0-			7
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			7

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. 945936														
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	53 1	1046 2	N	-0-				-0-
09		1080 N	743	-0-	-337	-0-	38 1	705 2	N	-0-				-0-
10		992 N	552	-0-	-440	-0-	28 1	524 2	N	-0-				-0-
11		1050 N	559	-0-	-491	-0-	27 1	532 2	N	-0-				-0-
12		775 N	563	-0-	-212	-0-	27 1	536 2	N	-0-				-0-
01		558 N	464	-0-	-94	-0-	22 1	442 2	N	-0-				-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584														
08		12843 X	3540	-0-	-9303	-0-	172 1	3368 2	N	-0-				-0-
09		4440 X	3672	-0-	-768	-0-	187 1	3485 2	N	-0-				-0-
10		4588 X	2569	-0-	-2019	-0-	128 1	2441 2	N	-0-				-0-
11		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	213 1	4241 2	N	-0-				-0-
12		3782 X	2421	-0-	-1361	-0-	117 1	2304 2	N	-0-				-0-
01		3782 X	2121	-0-	-1661	-0-	100 1	2021 2	N	-0-				-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578														
08		434 N	405	-0-	-29	-0-	20 1	385 2	N	-0-				-0-
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	22 1	419 2	N	-0-				-0-
10		434 N	193	-0-	-241	-0-	10 1	183 2	N	-0-				-0-
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	25 1	498 2	N	-0-				-0-
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	33 1	649 2	N	-0-				-0-
*01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	12 1	242 2	N	-0-				-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588														
08		2201 N	2016	-0-	-185	-0-	98 1	1918 2	N	-0-				-0-
09		2040 N	1419	-0-	-621	-0-	72 1	1347 2	N	-0-				-0-
10		2077 N	1500	-0-	-577	-0-	75 1	1425 2	N	-0-				-0-
11		1950 N	1468	-0-	-482	-0-	70 1	1398 2	N	-0-				-0-
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	78 1	1529 2	N	-0-				-0-
01		1488 N	1172	-0-	-316	-0-	55 1	1117 2	N	-0-				-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637														
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	77 1	1516 2	N	-0-		-0-
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	76 1	1411 2	N	-0-		-0-
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	64 1	1217 2	N	-0-		-0-
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	57 1	1139 2	N	-0-		-0-
12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	86 1	1701 2	N	-0-		-0-
*01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	65 1	1326 2	N	-0-		-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535												
08		1860 N	1310	-0-	-550	-0-	64 1	1246 2	N	-0-		-0-
09		1800 N	448	-0-	-1352	-0-	23 1	425 2	N	-0-		-0-
10		1860 N	833	-0-	-1027	-0-	42 1	791 2	N	-0-		-0-
11		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	133 1	2644 2	N	-0-		-0-
12		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	78 1	1541 2	N	-0-		-0-
*01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	67 1	1366 2	N	-0-		-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731												
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	30 1	579 2	N	-0-		-0-
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	46 1	867 2	N	-0-		-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	28 1	542 2	N	-0-		-0-
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	34 1	667 2	N	-0-		-0-
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	40 1	786 2	N	-0-		-0-
*01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	44 1	894 2	N	-0-		-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762												
08		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	207 1	4061 2	N	-0-		-0-
09		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	211 1	3933 2	N	-0-		-0-
10		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	214 1	4081 2	N	-0-		-0-
11		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	195 1	3875 2	N	-0-		-0-
12		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	197 1	3866 2	N	-0-		-0-
01		3999 X	3874	-0-	-125	-0-	182 1	3692 2	N	-0-		-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973												
08		1922 N	1594	-0-	-328	-0-	77 1	1517 2	N	-0-		-0-
09		1860 N	1451	-0-	-409	-0-	74 1	1377 2	N	-0-		-0-
10		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	53 1	1022 2	N	-0-		-0-
11		1530 N	1264	-0-	-266	-0-	61 1	1203 2	N	-0-		-0-
12		1488 N	1409	-0-	-79	-0-	68 1	1341 2	N	-0-		-0-
*01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	61 1	1240 2	N	-0-		-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266												
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	24 1	469 2	N	-0-		-0-
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	24 1	439 2	N	-0-		-0-
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	24 1	453 2	N	-0-		-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	22 1	438 2	N	-0-		-0-
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	22 1	441 2	N	-0-		-0-
*01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	445 2	N	-0-		-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382												
08		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	243 1	4776 2	N	-0-		-0-
09		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	255 1	4752 2	N	-0-		-0-
10		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	226 1	4305 2	N	-0-		-0-
11		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	194 1	3862 2	N	-0-		-0-
12		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	213 1	4186 2	N	-0-		-0-
*01		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	191 1	3863 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 151009		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 8		RRCID -> 168529		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587								
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	139	1	2724	2	N	-0-			-0-	
09	3000	N	3108	-0-	108	108	158	1	2950	2	N	-0-			-0-	
10	3100	N	3154	-0-	54	162	157	1	2997	2	N	-0-			-0-	
11	2848	N	2686	-0-	-162	-0-	129	1	2557	2	N	-0-			-0-	
12	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	143	1	2811	2	N	-0-			-0-	
*01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	138	1	2800	2	N	-0-			-0-	

HOLCOMBE		WELL #: 8		RRCID -> 168588		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BLACK, C. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168890		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734								
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	209	1	4103	2	N	-0-			-0-	
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	208	1	3874	2	N	-0-			-0-	
10	3999	X	3997	-0-	-2	-0-	199	1	3798	2	N	-0-			-0-	
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	195	1	3881	2	N	-0-			-0-	
12	3999	X	3906	-0-	-93	-0-	189	1	3717	2	N	-0-			-0-	
*01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	193	1	3903	2	N	-0-			-0-	

BLACK, VERA		WELL #: 7		RRCID -> 170154		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781								
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	99	1	1949	2	N	-0-			-0-	
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	104	1	1935	2	N	-0-			-0-	
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	97	1	1841	2	N	-0-			-0-	
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	91	1	1802	2	N	-0-			-0-	
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	101	1	1990	2	N	-0-			-0-	
*01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	134	1	2718	2	N	-0-			-0-	

WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172464		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626								
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	195	1	3834	2	N	-0-			-0-	
09	3720	X	2949	-0-	-771	-0-	150	1	2799	2	N	-0-			-0-	
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	207	1	3950	2	N	-0-			-0-	
11	3720	X	2921	-0-	-799	-0-	140	1	2781	2	N	-0-			-0-	
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	197	1	3873	2	N	-0-			-0-	
01	3844	X	3482	-0-	-362	-0-	164	1	3318	2	N	-0-			-0-	

BLACK, C. O.		WELL #: 5		RRCID -> 172651		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766								
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	173	1	3400	2	N	-0-			-0-	
09	3090	X	3086	-0-	-4	-0-	157	1	2929	2	N	-0-			-0-	
10	3193	X	2585	-0-	-608	-0-	129	1	2456	2	N	-0-			-0-	
11	3090	X	1978	-0-	-1112	-0-	95	1	1883	2	N	-0-			-0-	
12	3193	X	2417	-0-	-776	-0-	117	1	2300	2	N	-0-			-0-	
01	3193	X	2304	-0-	-889	-0-	108	1	2196	2	N	-0-			-0-	

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 179380		COMPL. DATE 02/21/2000			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	182 1	3572 2	N	-0-	-0-		
09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	187 1	3496 2	N	-0-	-0-		
10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	175 1	3341 2	N	-0-	-0-		
11	3300 X	3172	-0-	-128	-0-	152 1	3020 2	N	-0-	-0-		
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	172 1	3386 2	N	-0-	-0-		
01	3410 X	3113	-0-	-297	-0-	146 1	2967 2	N	-0-	-0-		

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 9		RRCID -> 180979		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688			
08	3565 X	3558	-0-	-7	-0-	173 1	3385 2	N	-0-	-0-		
09	3450 X	3417	-0-	-33	-0-	174 1	3243 2	N	-0-	-0-		
10	3565 X	3470	-0-	-95	-0-	173 1	3297 2	N	-0-	-0-		
11	3450 X	2818	-0-	-632	-0-	135 1	2683 2	N	-0-	-0-		
12	3565 X	2898	-0-	-667	-0-	140 1	2758 2	N	-0-	-0-		
01	3565 X	3441	-0-	-124	-0-	162 1	3279 2	N	-0-	-0-		

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 10 L		RRCID -> 184709		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558			
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	65 1	1267 2	N	-0-	-0-		
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	65 1	1209 2	N	-0-	-0-		
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	66 1	1249 2	N	-0-	-0-		
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	60 1	1199 2	N	-0-	-0-		
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	61 1	1190 2	N	-0-	-0-		
01	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	57 1	1152 2	N	-0-	-0-		

BLACK, VERA		WELL #: 8		RRCID -> 193200		COMPL. DATE 07/10/2001			TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A			
08	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	176 1	3446 2	N	28		207	
09	3360 X	3206	-0-	-154	-0-	162 1	3014 2	N	27	179 1	55	
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	177 1	3369 2	N	34		89	
11	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	164 1	3262 2	N	72		161	
12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	168 1	3303 2	N	28		189	
01	3472 X	3287	-0-	-185	-0-	153 1	3110 2	N	22		211	

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 5		RRCID -> 199348		COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BLACK, C. O.		WELL #: 7		RRCID -> 202473		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785			
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	166 1	3261 2	N	-0-	-0-		
09	3270 X	2966	-0-	-304	-0-	151 1	2815 2	N	-0-	-0-		
10	3379 X	2273	-0-	-1106	-0-	113 1	2160 2	N	-0-	-0-		
11	3270 X	2711	-0-	-559	-0-	130 1	2581 2	N	-0-	-0-		
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	186 1	3666 2	N	-0-	-0-		
01	3379 X	3375	-0-	-4	-0-	159 1	3216 2	N	-0-	-0-		

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. WALTON, ROBERT GAS UNIT		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A																
08	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	104	1	2031	2	N	-0-				-0-
09	2100	N	1791	-0-	-309	-0-	91	1	1700	2	N	-0-				-0-
10	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	100	1	1898	2	N	-0-				-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	105	1	2078	2	N	-0-				-0-
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	105	1	2067	2	N	-0-				-0-
*01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	114	1	2308	2	N	-0-				-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628																
08	9507	X	4091	-0-	-5416	-0-	198	1	3893	2	N	-0-				-0-
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	203	1	3792	2	N	-0-				-0-
10	4061	X	4051	-0-	-10	-0-	202	1	3849	2	N	-0-				-0-
11	3930	X	3718	-0-	-212	-0-	178	1	3540	2	N	-0-				-0-
12	4061	X	3932	-0-	-129	-0-	190	1	3742	2	N	-0-				-0-
01	4061	X	3396	-0-	-665	-0-	160	1	3236	2	N	-0-				-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800																
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	107	1	2101	2	N	-0-				-0-
09	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	96	1	1791	2	N	-0-				-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	115	1	2194	2	N	-0-				-0-
11	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	96	1	1903	2	N	-0-				-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	102	1	2005	2	N	-0-				-0-
01	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	93	1	1883	2	N	-0-				-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724																
08	1798	N	1201	-0-	-597	-0-	58	1	1143	2	N	-0-				-0-
09	1500	N	1074	-0-	-426	-0-	55	1	1019	2	N	-0-				-0-
10	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	71	1	1354	2	N	-0-				-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	86	1	1717	2	N	-0-				-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	81	1	1592	2	N	-0-				-0-
01	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	59	1	1186	2	N	-0-				-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926																
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	110	1	2159	2	N	-0-				-0-
09	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	109	1	2028	2	N	-0-				-0-
10	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	111	1	2108	2	N	-0-				-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	111	1	2201	2	N	-0-				-0-
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	108	1	2116	2	N	-0-				-0-
01	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	90	1	1814	2	N	-0-				-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770																
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	78	1	1521	2	N	-0-				-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	82	1	1530	2	N	-0-				-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	74	1	1411	2	N	-0-				-0-
11	1380	N	1150	-0-	-230	-0-	55	1	1095	2	N	-0-				-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	91	1	1791	2	N	-0-				-0-
*01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	74	1	1506	2	N	-0-				-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709																
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	64	1	1253	2	N	-0-				-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	59	1	1108	2	N	-0-				-0-
10	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	59	1	1122	2	N	-0-				-0-
11	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	52	1	1033	2	N	-0-				-0-
12	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	49	1	973	2	N	-0-				-0-
01	1178	N	972	-0-	-206	-0-	46	1	926	2	N	-0-				-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	3776	-0-	676	11671	183 1	3593 2	N		-0-				-0-
09		3000 N	3625	-0-	625	12296	184 1	3441 2	N		-0-				-0-
10		3100 N	3207	-0-	107	12403	160 1	3047 2	N		-0-				-0-
11		3000 N	3441	-0-	441	12844	165 1	3276 2	N		-0-				-0-
12		3100 N	2495	-0-	-605	12239	121 1	2374 2	N		-0-				-0-
*01		3100 N	1	-0-	-3099	9140	1 2		N		-0-				-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844															
08		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	177 1	3474 2	N		-0-				-0-
09		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	213 1	3977 2	N		-0-				-0-
10		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	186 1	3548 2	N		-0-				-0-
11		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	172 1	3416 2	N		-0-				-0-
12		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	164 1	3229 2	N		-0-				-0-
01		3317 X	3276	-0-	-41	-0-	154 1	3122 2	N		-0-				-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790															
08		1674 N	1574	-0-	-100	-0-	76 1	1498 2	N		-0-				-0-
09		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N		-0-				-0-
10		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	125 1	2374 2	N		-0-				-0-
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	106 1	2107 2	N		-0-				-0-
12		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	80 1	1566 2	N		-0-				-0-
*01		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	93 1	1876 2	N		-0-				-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839															
08		3596 X	2782	-0-	-814	-0-	135 1	2647 2	N		-0-				-0-
09		3480 X	1338	-0-	-2142	-0-	68 1	1270 2	N		-0-				-0-
10		3596 X	2109	-0-	-1487	-0-	105 1	2004 2	N		-0-				-0-
11		2910 X	2275	-0-	-635	-0-	109 1	2166 2	N		-0-				-0-
12		2883 X	1360	-0-	-1523	-0-	66 1	1294 2	N		-0-				-0-
*01		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	163 1	3302 2	N		-0-				-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679															
08		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	78 1	1531 2	N		-0-				-0-
09		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	86 1	1603 2	N		-0-				-0-
10		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	74 1	1407 2	N		-0-				-0-
11		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	73 1	1456 2	N		-0-				-0-
12		1302 N	1245	-0-	-57	-0-	60 1	1185 2	N		-0-				-0-
*01		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	89 1	1813 2	N		-0-				-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608															
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N		-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	17 1	345 2	N		-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511															
08		3100 N	2165	-0-	-935	45572	105 1	2060 2	N		-0-				-0-
09		3000 N	2126	-0-	-874	44698	108 1	2018 2	N		-0-				-0-
10		3100 N	2116	-0-	-984	43714	106 1	2010 2	N		-0-				-0-
11		3000 N	1141	-0-	-1859	41855	55 1	1086 2	N		-0-				-0-
12		3100 N	79	-0-	-3021	38834	4 1	75 2	N		-0-				-0-
*01		3100 N	52	-0-	-3048	35786	2 1	50 2	N		-0-				-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		12 L	RRCID ->	224276	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9156 - 9306
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOLCOMBE		WELL #:		6	RRCID ->	234859	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 8600 - 9903
08	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	229	1	4496	2	N	-0-
09	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	233	1	4350	2	N	-0-
10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	230	1	4373	2	N	-0-
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	211	1	4184	2	N	-0-
12	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	215	1	4224	2	N	-0-
01	4278 X	4230	-0-	-48	-0-	199	1	4031	2	N	-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550)		07527 155		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751									
MHS-WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	258853	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	6965	PERF. 3918 - 3930
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2015 - P/A 08/14/15											

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		BRUMBLE-STUDDARD	WELL #:		1	RRCID ->	177373	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 3250 - 3254
08	3472 X	2759	-0-	-713	-0-	2759	2			N	-0-			20
09	3270 X	2871	-0-	-399	-0-	2871	2			N	-0-			20
10	3162 X	2705	-0-	-457	-0-	2705	2			N	-0-			20
11	3030 X	2907	-0-	-123	-0-	2907	2			N	-0-			20
12	2883 X	1425	-0-	-1458	-0-	1425	2			N	-0-			20
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			20

INDIGO RESOURCES LLC		423831		JOHNSON, ROBERT	WELL #:		2	RRCID ->	188820	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3216 - 3222
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		CRENSHAW "A"	WELL #:		2	RRCID ->	076793	COMPL. DATE	04/04/1978	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3383 - 3384
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
12	744 N	457	-0-	-287	-0-	457	2			N	-0-			-0-
01	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
 CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 COWRIE ENERGY LLC 183056
 GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

08	1550 N	340	-0-	-1210	-0-	340	2			N	-0-					100
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					100
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					100
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					100
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					100
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					100

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
 TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	720 N	521	-0-	-199	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	744 N	281	-0-	-463	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	713 N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
 ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

08	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	630 N	494	-0-	-136	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	837 N	443	-0-	-394	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	775 N	573	-0-	-202	-0-	573	2			N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH)		//CONT.//		07527 310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PANOLA					
ENDURANCE OIL & GAS, INC.		//CONT.//		251876											
ADAMS, T. C.		WELL #:		2	RRCID ->	176594	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	1054	PERF.	968 - 973			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1085 N	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-				-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-				-0-
10	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			N	-0-				-0-
11	960 N	741	-0-	-219	-0-	741	2			N	-0-				-0-
12	1240 N	985	-0-	-255	-0-	985	2			N	-0-				-0-
01	1147 N	859	-0-	-288	-0-	859	2			N	-0-				-0-

ADAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	176595	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	1035	PERF.	955 - 959			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INDIGO RESOURCES LLC		WELL #:		3	RRCID ->	117218	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	1220	PERF.	1095 - 1107			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY (PAGE SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	112458	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6106 - 6114			
BASA RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	112458	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6106 - 6114			
08	1054 N	878	-0-	-176	-0-	847	2	31 9	N	28		48			
09	960 N	904	-0-	-56	-0-	891	2	13 9	N	12		60			
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1035	2	7 9	N	6		66			
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-		66			
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1111	2	17 9	N	15		81			
01	1054 N	905	-0-	-149	-0-	895	2	10 9	N	9		90			

BOWLES ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	118763	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6114 - 6119			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAVEN, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	119406	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	6099 - 6105			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	3193 X	1959	-0-	-1234	-0-	215	1	1722	3	N	20	93	1	45
						22	9							
09	3090 X	1990	-0-	-1100	-0-	219	1	1749	3	N	20			65
						22	9							
10	3007 X	1626	-0-	-1381	-0-	179	1	1430	3	N	15			80
						17	9							
11	2910 X	752	-0-	-2158	-0-	82	1	659	3	N	10			90
						11	9							
12	2046 X	1215	-0-	-831	-0-	135	1	1079	3	N	1			91
						1	9							
01	2046 X	1681	-0-	-365	-0-	185	1	1481	3	N	14			105
						15	9							

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

08	4557 X	1	-0-	-4556	-0-		1	1		N	-0-	86	1	44
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			44
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-			44
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			44
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			44
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			44

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.//		07527 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
ETOS OPERATING, INC.				255131									
SNEED				WELL #:	1	RRCID ->	123710	COMPL. DATE	02/04/1987	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6117 - 6122
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	1	N	-0-			100
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	1	N	-0-			100
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			100
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			100
12		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	1	N	-0-			100
01		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			100

INDIGO RESOURCES LLC				423831		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BOWLES				WELL #:	1	RRCID ->	200845	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5902 - 5908
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		4123 X	2464	-0-	-1659	-0-	15	1	N	-0-			68
09		3780 X	2786	-0-	-994	-0-	14	1	N	-0-			68
10		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			68
11		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			68
12		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	16	1	N	30			98
							33	9					
*01		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			98

SCHULZE				WELL #:	1 T	RRCID ->	218702	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6099 - 6105
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (PALMER SAND)				07527 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
INDIGO RESOURCES LLC				423831									
KOCH				WELL #:	1	RRCID ->	173978	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6038 - 6244
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1829 X	1301	-0-	-528	-0-	14	1	N	-0-			157
09		1680 X	844	-0-	-836	-0-	13	1	N	-0-			157
10		1736 X	1407	-0-	-329	-0-	16	1	N	5			162
							6	9					
11		1680 X	872	-0-	-808	-0-	11	1	N	1			163
							1	9					
12		1302 X	558	-0-	-744	-0-	9	1	N	2	28	1	137
							2	9					
*01		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	16	1	N	1			138
							1	9					

PORTER, RICHARD				WELL #:	3	RRCID ->	174000	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6428 - 6442
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3193 X	2646	-0-	-547	-0-	140	1	N	-0-			143
09		2820 X	2382	-0-	-438	-0-	133	1	N	22			165
							24	9					
10		2914 X	2779	-0-	-135	-0-	140	1	N	40			205
							44	9					
11		2730 X	2257	-0-	-473	-0-	135	1	N	20	165	1	60
							22	9					
12		2635 X	2264	-0-	-371	-0-	140	1	N	45			105
							50	9					
01		2790 X	2011	-0-	-779	-0-	122	1	N	33	130	1	8
							36	9					

BETHANY (PALMER SAND)		//CONT.//		07527 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.				945936										
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	136990	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6222 - 6230		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	620 N	468	-0-	-152	-0-		23	1	445	2	N	-0-		-0-
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		63	1	1167	2	N	-0-		-0-
10	620 N	468	-0-	-152	-0-		23	1	445	2	N	-0-		-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-		43	1	850	2	N	-0-		-0-
12	620 N	330	-0-	-290	-0-		16	1	314	2	N	-0-		-0-
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-		37	1	756	2	N	-0-		-0-

ROQUEMORE, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	138803	COMPL. DATE	10/21/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6230 - 6238
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-		7	1	447	2	N	-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-		5	1	338	2	N	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-		6	1	403	2	N	-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-		4	1	281	2	N	-0-
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-		5	1	307	2	N	-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	139286	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6168 - 6524
08	496 N	317	-0-	-179	-0-		15	1	302	2	N	-0-
09	480 N	478	-0-	-2	-0-		24	1	454	2	N	-0-
10	496 N	208	-0-	-288	-0-		10	1	198	2	N	-0-
11	300 N	173	-0-	-127	-0-		8	1	165	2	N	-0-
12	496 N	262	-0-	-234	-0-		13	1	249	2	N	-0-
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-		11	1	222	2	N	-0-

BETHANY (PALUXY)		07527 341		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
BAGLEY, LYNN L.		042675										
WALLACE, S. B.		WELL #:		1	RRCID ->	054680	COMPL. DATE	11/03/1972	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2948 - 3172
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC		238716		LANGSTON	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
LANGSTON		WELL #:		2	RRCID ->	037905	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	3944	PERF.	2354 - 2361
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2015 - P/A 09/18/15												

ROQUEMORE GU		WELL #:		6	RRCID ->	159861	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2620 - 2626
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					100
09	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					100
10	2170	X	745	-0-	-1425	-0-	745	2			N	-0-					100
11	4260	X	409	-0-	-3851	-0-	409	2			N	-0-					100
12	4402	X	499	-0-	-3903	-0-	499	2			N	-0-					100
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

08	4805	X	4612	-0-	-193	-0-	145	1	4467	2	N	-0-					60
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	184	1	5677	2	N	-0-					60
10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	165	1	5271	2	N	-0-					60
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	148	1	4731	2	N	-0-					60
12	4805	X	3898	-0-	-907	-0-	118	1	3780	2	N	-0-					60
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					60

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BETHANY (PALUXY) INDIGO RESOURCES LLC WATERMAN		//CONT.// 07527 341 //CONT.// 423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #: 5		RRCID -> 189272		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 X	177	-0-	-40	-0-	16 1	56 2	N	95	139 1		67
09	210 X	158	-0-	-52	-0-	105 9	45 2	N	91	144 1		14
10	217 X	191	-0-	-26	-0-	13 1	75 2	N	93			107
11	219 X	219	-0-	-0-	-0-	100 9	87 2	N	106	169 1		44
12	207 X	207	-0-	-0-	-0-	14 1	75 2	N	105			149
*01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	102 9	119 2	N	123	176 1		96

NORTH SEMPRA		WELL #: 2 C		RRCID -> 204445		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 218703		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRENSHAW A		450175 WELL #: 7		RRCID -> 152590		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY (PALUXY-TILLER) HOPEWELL OPERATING, INC. DOUGLAS		07527 400 399624 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
		WELL #: 3		RRCID -> 198689		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/16/2010												

BETHANY (PALUXY-TILLER) //CONT.// 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
 ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			31
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			31
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			31
11	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2		N	-0-			31
12	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2		N	-0-			31
*01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			31

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	823	-0-	-665	-0-	821	2	2	9	N	2		128
09	1470 N	874	-0-	-596	-0-	114	1	757	2	N	3		131
*10	930 N	908	-0-	-22	-0-	127	1	779	2	N	2	19	114
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	119	1	769	2	N	3		117
*12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	135	1	1027	2	N	-0-		117
*01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	118	1	914	2	N	3		120

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-	1	5
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	2	N	-0-		-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-		-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-		-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-		-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

08	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	69	1	867	3	Y	73	62	1			11
						80	9									
09	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	139	1	2063	3	Y	8	17	1			2
						9	9									
10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	125	1	1925	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	93	1	1553	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
*12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	107	1	1676	3	Y	8	9	1			1
						9	9									
*01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	111	1	1465	3	Y	12	11	1			2
						13	9									

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1922 N	1764	-0-	-158	-0-	1763 3	1 9	Y	1	3 1		2
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3		Y	-0-			2
10	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1452 3		Y	-0-			2
11	1710 N	1592	-0-	-118	-0-	1592 3		Y	-0-	1 1		1
12	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	1534 3		Y	-0-	1 0		-0-
01	1457 N	873	-0-	-584	-0-	873 3		Y	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

08	5456 X	3885	-0-	-1571	-0-	3882 3	3 9	Y	3	4 1		2
09	4800 X	3742	-0-	-1058	-0-	3736 3	6 9	Y	5	4 1		3
10	4960 X	3512	-0-	-1448	-0-	3506 3	6 9	Y	5	7 1		1
11	4170 X	1684	-0-	-2486	-0-	1678 3	6 9	Y	5	4 1		2
12	4309 X	158	-0-	-4151	-0-	154 3	4 9	Y	4	4 1		2
01	3875 X	172	-0-	-3703	-0-	166 3	6 9	Y	5	4 1		3

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

08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		Y	-0-			81
09	1980 N	1660	-0-	-320	-0-	1660 2		Y	-0-			81
10	1984 N	1811	-0-	-173	-0-	1750 2	61 9	Y	55			136
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		Y	-0-			136
12	1705 N	1402	-0-	-303	-0-	1402 2		Y	-0-			136
01	1798 N	1224	-0-	-574	-0-	1158 2	66 9	Y	60			196

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

08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 1		N	-0-			-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	26 1	211 3	N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	40 1	324 3	N	-0-			-0-
11	420 N	183	-0-	-237	-0-	20 1	163 3	N	-0-			-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	17 1	1530 3	N	-0-			-0-
01	372 N	224	-0-	-148	-0-	25 1	199 3	N	-0-			-0-

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

08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	161 1	1292 3	N	-0-			-0-
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	140 1	1116 3	N	-0-			-0-
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	174 1	1388 3	N	-0-			-0-
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	208 1	1660 3	N	-0-			-0-
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	213 1	1700 3	N	-0-			-0-
*01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	193 1	1548 3	N	-0-			-0-

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

08	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	112 1	895 3	N	245	163 1		245
09	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	270 9	904 3	N	258	347 1		156
10	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	113 1	804 3	N	178	171 1		163
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	284 9	883 3	N	240	163 1		240
12	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	100 1	950 3	N	181	158 1		263
*01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	196 9	854 3	N	201	333 1		131
						110 1						
						264 9						
						119 1						
						199 9						
						107 1						
						221 9						

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		775 N	411	-0-	-364	-0-	72 1	333 2	N	5		200
							6 9					
09		990 N	841	-0-	-149	-0-	143 1	698 2	N	-0-	169 1	31
10		899 N	561	-0-	-338	-0-	106 1	455 2	N	-0-		31
11		390 N	149	-0-	-241	-0-	28 1	121 2	N	-0-		31
12		868 N	547	-0-	-321	-0-	100 1	447 2	N	-0-		31
*01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	134 1	620 2	N	-0-		31

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142												
08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	261 1	1506 2	N	-0-		-0-
09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	205 1	1368 2	N	-0-		-0-
10		1612 N	1347	-0-	-265	-0-	181 1	1166 2	N	-0-		-0-
11		1710 N	1323	-0-	-387	-0-	164 1	1159 2	N	-0-		-0-
12		1612 N	1386	-0-	-226	-0-	197 1	1189 2	N	-0-		-0-
*01		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	191 1	1243 2	N	-0-		-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050												
08		2232 N	826	-0-	-1406	-0-	122 1	704 2	N	-0-		-0-
09		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	294 1	1965 2	N	-0-		-0-
10		2201 N	2094	-0-	-107	-0-	281 1	1813 2	N	-0-		-0-
11		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	290 1	2052 2	N	-0-		-0-
12		2325 N	2024	-0-	-301	-0-	288 1	1736 2	N	-0-		-0-
*01		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	292 1	1905 2	N	-0-		-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922												
08		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	307 1	1770 2	N	-0-		-0-
09		2010 N	1879	-0-	-131	-0-	244 1	1635 2	N	-0-		-0-
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	265 1	1711 2	N	-0-		-0-
11		2010 N	1915	-0-	-95	-0-	238 1	1677 2	N	-0-		-0-
12		1953 N	1741	-0-	-212	-0-	247 1	1494 2	N	-0-		-0-
01		1984 N	1807	-0-	-177	-0-	240 1	1567 2	N	-0-		-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052												
08		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	465 1	1807 2	Y	13		85
							14 9					
09		2460 X	2350	-0-	-110	-0-	450 1	1887 2	Y	12		97
							13 9					
10		2542 X	2143	-0-	-399	-0-	465 1	1665 2	Y	12		109
							13 9					
11		2460 X	1578	-0-	-882	-0-	420 1	1157 2	Y	1		110
							1 9					
12		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	465 1	2147 2	Y	15		125
							17 9					
01		2418 X	2014	-0-	-404	-0-	420 1	1579 2	Y	14		139
							15 9					

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058												
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	154 1	825 2	N	-0-		-0-
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	129 1	685 2	N	-0-		-0-
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	157 1	932 2	N	-0-		-0-
11		960 N	405	-0-	-555	-0-	81 1	324 2	N	-0-		-0-
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	182 1	844 2	N	-0-		-0-
*01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	174 1	919 2	N	-0-		-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2697 N	2674	-0-	-23	-0-	395	1	2279	2	N	-0-			-0-
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	307	1	2050	2	N	-0-			-0-
10	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	358	1	2307	2	N	-0-			-0-
11	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	358	1	2533	2	N	-0-			-0-
12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	353	1	2131	2	N	-0-			-0-
*01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	362	1	2364	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

08	930 N	916	-0-	-14	-0-	145	1	771	2	N	-0-			-0-
09	960 N	911	-0-	-49	-0-	145	1	766	2	N	-0-			-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	143	1	851	2	N	-0-			-0-
11	900 N	771	-0-	-129	-0-	155	1	616	2	N	-0-			-0-
12	930 N	786	-0-	-144	-0-	140	1	646	2	N	-0-			-0-
01	992 N	813	-0-	-179	-0-	130	1	683	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

08	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	166	1	889	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	176	1	936	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	165	1	981	2	N	-0-			-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	214	1	854	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	807	-0-	-340	-0-	143	1	664	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	161	1	847	2	N	-0-			-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	620	1	1654	2	N	5			40
09	2160 N	2033	-0-	-127	-0-	560	1	1470	2	N	3			43
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	620	1	1541	2	N	5			48
11	2220 N	1979	-0-	-241	-0-	600	1	1375	2	N	4			52
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	620	1	1615	2	N	3			55
01	2170 N	2052	-0-	-118	-0-	600	1	1449	2	N	3			58

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
 BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			N	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764															
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-			42
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			42
10		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-			42
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			42
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			42
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			90
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			90
10		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-			90
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			90
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			90
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129															
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			69
09		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-			69
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			69
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			69
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			69
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140															
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			56
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			56
10		12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-			56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			56
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096															
08		2046 N	243	-0-	-1803	-0-	1	1	242	3	N	-0-			188
09		2100 N	106	-0-	-1994	-0-	1	1	105	3	N	-0-			188
10		1891 N	159	-0-	-1732	-0-	1	1	146	3	N	11	157	1	42
							12	9							
11		240 N	69	-0-	-171	-0-	69	3			N	-0-			42
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			42
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			42

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT)			//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175								
CRENSHAW "A"			WELL #:		6	RRCID -> 080813		COMPL. DATE 12/26/1978		TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5628 - 5636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1188 2		N	-0-			65
09		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-			65
10		1457 N	1154	-0-	-303	-0-	1154 2		N	-0-			65
11		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			65
12		1488 N	939	-0-	-549	-0-	939 2		N	-0-			65
*01		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-			65

LOUTEX PRODUCTION COMPANY					509580								
SHAW, JIM					WELL #:	1	RRCID -> 029412		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH	6725	PERF. 2428 - 2448
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LTS OIL & GAS					511745								
GREER, T. A.					WELL #:	1 U	RRCID -> 109627		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5976 - 5980
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION					742143								
THOMPSON, JOHN					WELL #:	1	RRCID -> 029470		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6475 - 6483
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	372 1	235 2	N	-0-			3
09		420 N	231	-0-	-189	-0-	231 2		N	-0-			3
10		434 N	226	-0-	-208	-0-	226 2		N	-0-			3
11		420 N	195	-0-	-225	-0-	195 2		N	-0-			3
12		248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2		N	-0-			3
01		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-			3

SAMSON LONE STAR, LLC					744737								
FURRH-COOPER					WELL #:	1 C	RRCID -> 029350		COMPL. DATE 08/20/1957		TOTAL DEPTH	6385	PERF. 5856 - 5860
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

METCALF, J. E. UNIT					WELL #:	1 C	RRCID -> 029425		COMPL. DATE 03/21/1954		TOTAL DEPTH	6523	PERF. 6040 - 6077
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
WESTMORELAND, T. L.		WELL #: 2		RRCID -> 114159		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5929 - 5937		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15										
METCALF, J.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138430		COMPL. DATE 12/11/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038		
08	T. A.	17	-0-	17	17	2 1	15 2	Y	-0-	14
09	T. A.	94	-0-	94	111	12 1	82 2	Y	-0-	14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	111			Y	-0-	14
11	111 X	-0-	-0-	-111	-0-			Y	-0-	14
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
SILVER OAK OPERATING, LLC		WELL #: 781872		RRCID -> 029423		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033		
GREER, T. A., ET AL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 029423		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033		
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-	75
09	120 N	48	-0-	-72	-0-	48 2		N	-0-	75
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-	75
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34 2		N	-0-	75
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-	75
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-	75
SMITH RESOURCES, INC.		WELL #: 796160		RRCID -> 029409		COMPL. DATE 05/19/1956		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413		
KEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029409		COMPL. DATE 05/19/1956		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 029411		COMPL. DATE 08/27/1980		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380		
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		WELL #: 858348		RRCID -> 029362		COMPL. DATE 11/25/1956		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191		
A. WILLIAMS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 029362		COMPL. DATE 11/25/1956		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348															
TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423															
WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 115881 COMPL. DATE 04/20/1980 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6155															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150															
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162															
08		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		Y	-0-				39
09		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3416	2	45	9	Y	41	1	8	79
10		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3503	2	43	9	Y	39	93	1	21
11		3420 X	3290	-0-	-130	-0-	3284	2	6	9	Y	5	4	8	22
12		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3488	2	48	9	Y	44	6	8	60
01		3534 X	3488	-0-	-46	-0-	3482	2	6	9	Y	5	5	8	60

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974															
08		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-			30
09		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2616	2	24	9	Y	22			52
10		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2598	2	1	9	Y	1	1	8	52
11		3000 N	3086	-0-	86	-0-	3086	2			Y	-0-			52
12		2830 N	2744	-0-	-86	-0-	2736	2	8	9	Y	7	7	8	52
*01		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2703	2	2	9	Y	2	2	8	52

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	120 1	2363 2		N	-0-			-0-
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	123 1	2301 2		N	-0-			-0-
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	123 1	2342 2		N	-0-			-0-
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	112 1	2231 2		N	-0-			-0-
12	2387 N	1969	-0-	-418	-0-	95 1	1874 2		N	-0-			-0-
01	2387 N	1907	-0-	-480	-0-	90 1	1817 2		N	-0-			-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

08	930 N	110	-0-	-820	-0-	97 2	13 9		N	12	181 1		31
09	900 N	5	-0-	-895	-0-	4 2	1 9		N	1	1 8		31
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1021 2	3 9		N	3	3 8		31
11	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2			N	-0-			31
12	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3082 2	1 9		N	1	1 8		31
*01	3100 N	3506	-0-	406	406	3506 2			N	-0-			31

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

08	6293 #	6231	-0-	-62	-0-	300 1	5296 2		N	576	576 0		-0-
						1 3	634 9						
09	6090 #	5884	-0-	-206	-0-	300 1	4986 2		N	543	543 0		-0-
						1 3	597 9						
10	5952 #	5158	-0-	-794	-0-	300 1	4340 2		N	470	470 0		-0-
						1 3	517 9						
11	6090 #	5290	-0-	-800	-0-	300 1	4459 2		N	482	482 0		-0-
						1 3	530 9						
12	6293 #	5735	-0-	-558	-0-	300 1	4854 2		N	527	527 0		-0-
						1 3	580 9						
01	6231 #	NO RPT	-0-	-6231	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	5053 X	4983	-0-	-70	-0-	4927 3	56 9		N	51	174 1		70
09	4890 X	4658	-0-	-232	-0-	4652 3	6 9		N	5			75
10	5146 X	4662	-0-	-484	-0-	4626 3	36 9		N	33			108
11	4980 X	4604	-0-	-376	-0-	4524 3	80 9		N	73	1 8		180
12	5146 X	4631	-0-	-515	-0-	4559 3	72 9		N	65			245
01	4991 X	4502	-0-	-489	-0-	4441 3	61 9		N	55	190 1		110

BETHANY (PETTIT 5720)		//CONT.//		07527 493	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624										
WILLIAMS				WELL #:	4	RRCID ->	245752	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	5885 -	5896
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
08		4433 X	4332	-0-	-101	-0-	139 1	4163 2	N	27	184 1		10	
09		4290 X	4009	-0-	-281	-0-	30 9						10	
10		4371 X	4294	-0-	-77	-0-	129 1	3880 2	N	-0-			10	
11		4230 X	4078	-0-	-152	-0-	140 1	4154 2	N	-0-			10	
12		4340 X	4056	-0-	-284	-0-	133 1	3945 2	N	-0-			10	
01		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	132 1	3924 2	N	NO RPT			10	

NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790							CNTY: PANOLA			
FURRH, J.M.				WELL #:	1	RRCID ->	123853	COMPL. DATE	10/10/1986	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	5780 -	5786
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			42	
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			42	
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			42	
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			42	
12		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-			42	
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			42	

SAMSON LONE STAR, LLC				744737							CNTY: PANOLA			
PAYNE				WELL #:	4	RRCID ->	160378	COMPL. DATE	10/12/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5746 -	5752
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BETHANY (PETTIT 6170)				07527 527	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COVEY PARK OPERATING LLC				182847										
FURRH, GAIL				WELL #:	1	RRCID ->	271767	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	6161 -	6167
08		2604 X	2132	-0-	-472	-0-	277 1	1855 3	N	-0-			55	
09		2520 X	194	-0-	-2326	-0-	21 1	173 3	N	-0-			55	
*10		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			55	
11		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-			55	
12		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			55	
01		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			55	

PENNY JONES				WELL #:	5	RRCID ->	271903	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	6560 -	6566
08		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6114 3	12 9	Y	11			46	
09		3630 X	2109	-0-	-1521	-0-	2109 3		Y	-0-			46	
*10		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	691 1	4482 3	Y	-0-	38 1		8	
11		4890 X	4406	-0-	-484	-0-	675 1	3729 3	Y	2			10	
12		5053 X	4619	-0-	-434	-0-	2 9							
01		5053 X	4807	-0-	-246	-0-	665 1	3932 3	Y	20			30	
							22 9							
							757 1	4024 3	Y	24			54	
							26 9							

PENNY JONES				WELL #:	7	RRCID ->	272005	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	6481 -	6488
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284												
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348												
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836												
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	150
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	150
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	150
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	150
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	150
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	150

COVEY PARK OPERATING LLC 182847												
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BETHANY (RODESSA)		//CONT.// 07527 589		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 2		RRCID -> 168334		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M. E. GULLEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188581		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 202879		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7928	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7427	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7341	3	3	9	Y	3	1	1			3
11	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7571	3	36	9	Y	33	26	1			10
12	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7566	3	17	9	Y	15					25
*01	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7549	3	40	9	Y	36	47	1			14

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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	3051	-0-	-49	-0-	3051	3		Y	-0-			-0-
09	3000 X	2743	-0-	-257	-0-	2743	3		Y	-0-			-0-
10	3100 X	2638	-0-	-462	-0-	2638	3		Y	-0-			-0-
*11	3000 X	2577	-0-	-423	-0-	2577	3		Y	-0-			-0-
*12	3100 X	2346	-0-	-754	-0-	2346	3		Y	-0-			-0-
01	2635 N	2460	-0-	-175	-0-	2460	3		Y	-0-			-0-

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

08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		Y	-0-			-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		Y	-0-			-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		Y	-0-			-0-
12	961 N	485	-0-	-476	-0-	485	3		Y	-0-			-0-
*01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

08	899 N	778	-0-	-121	-0-	778	3		Y	-0-			-0-
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		Y	-0-			-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		Y	-0-			-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		Y	-0-			-0-
12	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	3		Y	-0-			-0-
01	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	3		Y	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

08	3720 X	1599	-0-	-2121	-0-	1512	2	87 9	Y	79	84 1		30
09	3600 X	2498	-0-	-1102	-0-	2411	2	87 9	Y	79	84 1		25
10	3348 X	2024	-0-	-1324	-0-	1937	2	87 9	Y	79	85 1		19
11	2610 X	2577	-0-	-33	-0-	2491	2	86 9	Y	78	42 1		55
12	2573 X	2343	-0-	-230	-0-	2240	2	103 9	Y	94	124 1		25
01	2573 X	1757	-0-	-816	-0-	1658	2	99 9	Y	90	67 1		48

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3455	3	77 9	Y	70			162
09	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4185	3	99 9	Y	90	172 1		80
10	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4971	3	112 9	Y	102			182
11	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7547	3	103 9	Y	94	171 1		105
12	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3939	3	85 9	Y	77	170 1		12
*01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3646	3	114 9	Y	104			116

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	Y	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	1	1	84	2	Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188														
08	4898 X	4305	-0-	-593	-0-	4227	2	78	9	Y	71			133
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4099	2	101	9	Y	92	175	1	50
10	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	3538	2	66	9	Y	60			110
11	4170 X	3070	-0-	-1100	-0-	2903	2	167	9	Y	152	177	1	85
12	4340 X	3269	-0-	-1071	-0-	3185	2	84	9	Y	76			161
01	4340 X	3177	-0-	-1163	-0-	26	1	2927	2	Y	204	177	1	188
						224	9							

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216														
08	6975 X	4427	-0-	-2548	-0-	4421	3	6	9	Y	5	4	1	5
09	5670 X	4791	-0-	-879	-0-	4787	3	4	9	Y	4	4	1	5
10	5859 X	5517	-0-	-342	-0-	5511	3	6	9	Y	5	4	1	6
11	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5366	3	6	9	Y	5	4	1	7
12	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5777	3	6	9	Y	5	4	1	8
*01	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5700	3	8	9	Y	7	9	1	6

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796														
08	3038 X	2215	-0-	-823	-0-	33	1	2158	2	Y	22	21	1	11
						24	9							
09	2940 X	1257	-0-	-1683	-0-	21	1	1214	2	Y	20	21	1	10
						22	9							
10	3038 X	1450	-0-	-1588	-0-	30	1	1395	2	Y	23	21	1	12
						25	9							
11	2940 X	1303	-0-	-1637	-0-	27	1	1251	2	Y	23	21	1	14
						25	9							
12	2232 X	1300	-0-	-932	-0-	25	1	1250	2	Y	23	28	1	9
						25	9							
01	2201 X	1840	-0-	-361	-0-	28	1	1783	2	Y	26	21	1	14
						29	9							

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025														
08	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5307	2	6	9	Y	5	6	1	2
09	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5175	2	7	9	Y	6	6	1	2
10	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4817	2	7	9	Y	6	7	1	1
11	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4623	2	7	9	Y	6	3	1	4
12	4557 X	3092	-0-	-1465	-0-	3084	2	8	9	Y	7	9	1	2
01	4557 X	3180	-0-	-1377	-0-	3172	2	8	9	Y	7	5	1	4

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
																				BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936																				
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954																				
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	393	2	Y	-0-						-0-
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	375	2	Y	-0-						-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	Y	-0-						-0-
11		330 N	303	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	6	1	297	2	Y	-0-						-0-
12		341 N	295	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	6	1	289	2	Y	-0-						-0-
*01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1467	2	Y	-0-						-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892																				
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-						-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-						-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-						-0-
11		120 N	23	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	23	3			Y	-0-						-0-
12		93 N	81	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	81	3			Y	-0-						-0-
*01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-						-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855																				
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916																				
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892																				
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		620 N	119	-0-	-501	-0-	106 3	13 9	Y	12	20 1		7
09		600 N	62	-0-	-538	-0-	56 3	6 9	Y	5	9 1		3
10		496 N	58	-0-	-438	-0-	54 3	4 9	Y	4	6 1		1
11		120 N	35	-0-	-85	-0-	26 3	9 9	Y	8	6 1		3
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	51 3	6 9	Y	5	6 1		2
*01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	70 3	2 9	Y	2	3 1		1

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089													
08		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	154 1	9994 2	Y	4	4 1		2
							4 9						
09		9660 X	9085	-0-	-575	-0-	156 1	8925 2	Y	4	4 1		2
							4 9						
10		9982 X	8096	-0-	-1886	-0-	168 1	7924 2	Y	4	4 1		2
							4 9						
11		9660 X	8603	-0-	-1057	-0-	183 1	8414 2	Y	5	4 1		3
							6 9						
12		9982 X	7892	-0-	-2090	-0-	153 1	7735 2	Y	4	5 1		2
							4 9						
01		9982 X	7076	-0-	-2906	-0-	112 1	6961 2	Y	3	3 1		2
							3 9						

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952													
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283													
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434												
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591												
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194												
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6 9	N	5	106
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1017	2	4 9	N	4	110
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1 9	N	1	111
11	1800	N	10	-0-	-1790	-0-	10	2		N	-0-	111
12	1054	N	14	-0-	-1040	-0-	14	2		N	-0-	111
01	744	N	318	-0-	-426	-0-	318	2		N	-0-	111

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220												
08	3472	X	1149	-0-	-2323	-0-	1149	2		N	-0-	85
09	3300	X	1139	-0-	-2161	-0-	1139	2		N	-0-	85
10	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-	85
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-	85
12	1581	X	915	-0-	-666	-0-	911	2	4 9	N	4	89
01	1643	X	154	-0-	-1489	-0-	154	2		N	-0-	89

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299												
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	253	1	1172 2	N	10	172
							11	9				
09	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	242	1	1179 2	N	17	189
							19	9				
10	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	258	1	1113 2	N	15	204
							17	9				
11	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	253	1	1090 2	N	19	223
							21	9				
12	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	269	1	1201 2	N	3	226
							3	9				
*01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	271	1	1249 2	N	19	245
							21	9				

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
FAULCONER, VERNON E., INC.										//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED					
ELLIOT, ED										//CONT.// 263701							
WELL #: 1 T										RRCID ->	029557	COMPL. DATE	09/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6188 - 6200
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

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

ROQUEMORE, H. G.										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 1 T										RRCID ->	029560	COMPL. DATE	08/31/1954	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	6356 - 6360
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

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

WILLIAMS, ADDIE										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 1 T										RRCID ->	029582	COMPL. DATE	03/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6617 - 6624
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-		436	1	2025	2	N	36	1	8	73		
							40	9									
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-		417	1	2035	2	N	30			103		
							33	9									
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-		455	1	1958	2	N	34			137		
							37	9									
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-		450	1	1940	2	N	32	150	1	19		
							35	9									
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		444	1	1981	2	N	41	1	8	59		
							45	9									
*01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-		434	1	2002	2	N	23			82		
							25	9									

BURNETT										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 1										RRCID ->	042810	COMPL. DATE	10/08/1967	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	6282 - 6292
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	300	1	1436	2	N	27			98
						5	4	30	9					
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	300	1	1457	2	N	17			115
						5	4	19	9					
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	300	1	1442	2	N	23			138
						5	4	25	9					
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	300	1	1093	2	N	16			154
						5	4	18	9					
12	1829 N	350	-0-	-1479	-0-	300	1	43	2	N	2			156
						5	4	2	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156

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

08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2299	2	11	9	N	10			113
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2152	2	11	9	N	10			123
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			123
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			123
*12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2235	2	28	9	N	25			148
*01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-			148

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

INDIGO RESOURCES LLC 423831
 FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

08	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	15	1	2636	2	N	5			115
						6	9							
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	15	1	2476	2	N	-0-			115
10	2542 N	1964	-0-	-578	-0-	16	1	1948	2	N	-0-			115
11	2490 N	2050	-0-	-440	-0-	15	1	2035	2	N	-0-			115
12	2573 N	2358	-0-	-215	-0-	16	1	2324	2	N	16	108 1		23
						18	9							
*01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	14	1	1934	2	N	32			55
						35	9							

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831														
CALDWELL ET AL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 095486		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		BELL, MILES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029532		COMPL. DATE 05/15/1946		TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054				
08	3968 X	1423	-0-	-2545	-0-	1423	3			N	-0-					83
09	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					83
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					83
11	3300 X	1378	-0-	-1922	-0-	1368	3	10	9	N	9	3	8			89
*12	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4540	3	18	9	N	16					105
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					105

PAR MINERALS CORPORATION		638850		HILL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 110482		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		FURRH-COOPER		WELL #: 1 T		RRCID -> 029504		COMPL. DATE 08/20/1957		TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, E. H.		15		WELL #: 15		RRCID -> 029579		COMPL. DATE 11/07/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010						
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					62
09	750 N	177	-0-	-573	-0-	2	1	175	2	N	-0-					62
10	310 N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-					62
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					62
12	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					62
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					62

TE-RAY RESOURCES, LLC		840557		BROOKS-WILLIAMS		WELL #: 1 T		RRCID -> 029500		COMPL. DATE 12/27/1957		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)										CNTY: PANOLA				
//CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348														
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988										TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6566 - 6570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6040 - 6289	
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
12	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
01	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	1118	3		N	-0-			-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6128 - 6132	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2015 - P/A 09/18/15														

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6542 - 6552	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

XTO ENERGY INC. 945936														
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6283	PERF.	6251 - 6275	
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	779	2	N	-0-		-0-
09	510	N	306	-0-	-204	-0-	16	1	290	2	N	-0-		-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	76	1	1456	2	N	-0-		-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	69	1	1379	2	N	-0-		-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	85	1	1668	2	N	-0-		-0-
01	1395	N	723	-0-	-672	-0-	34	1	689	2	N	-0-		-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5842 - 6162	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FLOYD UNITS		WELL #: 1		RRCID -> 029568		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	824	-0-	-44	-0-	824 2	Y	-0-		-0-
09	540 N	251	-0-	-289	-0-	251 2	Y	-0-		-0-
10	930 N	295	-0-	-635	-0-	295 2	Y	-0-		-0-
11	810 N	230	-0-	-580	-0-	230 2	Y	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	Y	-0-		-0-
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2	Y	-0-		-0-

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

LAWLESS		WELL #: 1		RRCID -> 029570		COMPL. DATE 11/29/1948		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 131656		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066		
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS		WELL #: 8		RRCID -> 169238		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LAWLESS		WELL #: 5		RRCID -> 190218		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902		
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2	Y	-0-		20
09	2160 N	1924	-0-	-236	-0-	1924 2	Y	-0-		20
10	2232 N	1561	-0-	-671	-0-	1561 2	Y	-0-		20
11	2160 N	1262	-0-	-898	-0-	1262 2	Y	-0-		20
12	1984 N	1463	-0-	-521	-0-	1460 2	Y	3	3 8	20
01	1550 N	1247	-0-	-303	-0-	1247 2	Y	-0-		20

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)												
BOWLES ENERGY, INC.												
LEFALL, C.												
WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EVANS ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.												
CRENSHAW, BETTIE												
WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160												
08		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	35	1	5162	3	Y	-0-
09		5010 X	4958	-0-	-52	-0-	35	1	4923	3	Y	-0-
10		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	34	1	5148	3	Y	-0-
11		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	38	1	5049	3	Y	-0-
12		5208 X	5150	-0-	-58	-0-	45	1	5105	3	Y	-0-
01		5208 X	4652	-0-	-556	-0-	46	1	4606	3	Y	-0-

CRENSHAW, BETTIE												
WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556												
08		7843 X	7537	-0-	-306	-0-	50	1	7484	3	Y	3
09		7590 X	7071	-0-	-519	-0-	50	1	7018	3	Y	6 1
10		7843 X	7262	-0-	-581	-0-	48	1	7213	3	Y	1
11		7590 X	6531	-0-	-1059	-0-	49	1	6482	3	Y	4 1
12		7843 X	6149	-0-	-1694	-0-	53	1	6085	3	Y	10 3 1
01		7533 X	4375	-0-	-3158	-0-	43	1	4319	3	Y	12 14 1

ADAMS, T. C. NCT-1												
WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156												
08		1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192	3			Y	-0-
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-
10		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-
11		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-
12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-
*01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-2												
WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-D		RRCID -> 156017		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEINER, W.B. JR ET AL		WELL #: 2-F		RRCID -> 156196		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 41 F		RRCID -> 159151		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 37		RRCID -> 175027		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171								
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	23	1	3464	3	Y	-0-					-0-
09	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	22	1	3153	3	Y	-0-					-0-
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	21	1	3150	3	Y	-0-					-0-
*11	3060 X	3004	-0-	-56	-0-	23	1	2981	3	Y	-0-					-0-
*12	3162 X	2988	-0-	-174	-0-	26	1	2962	3	Y	-0-					-0-
01	3162 X	420	-0-	-2742	-0-	4	1	416	3	Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 53 F		RRCID -> 182323		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 47 F		RRCID -> 183413		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 43-F		RRCID -> 184911		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #:		43 F		RRCID -> 185215		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9570		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #:		9 F		RRCID -> 185440		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6615 - 7584	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #:		42 F		RRCID -> 185758		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 7433 - 7804	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #:		8F		RRCID -> 186820		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6788 - 7422	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #:		50 U		RRCID -> 198444		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5804 - 5888	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #:		40 F		RRCID -> 199412		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 9481		PERF. 5782 - 5911	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #:		60		RRCID -> 219808		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 5772 - 6019	
08		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		Y	-0-		-0-
09		840 N	830	-0-	-10	-0-	830	3		Y	-0-		-0-
10		868 N	788	-0-	-80	-0-	788	3		Y	-0-		-0-
11		840 N	741	-0-	-99	-0-	741	3		Y	-0-		-0-
12		868 N	755	-0-	-113	-0-	755	3		Y	-0-		-0-
01		775 N	593	-0-	-182	-0-	593	3		Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2015 N	1882	-0-	-133	-0-	1882	3			Y	-0-				-0-
09	1890 N	1726	-0-	-164	-0-	1726	3			Y	-0-				-0-
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-				-0-
11	1830 N	1755	-0-	-75	-0-	1755	3			Y	-0-				-0-
12	1798 N	1658	-0-	-140	-0-	1658	3			Y	-0-				-0-
01	2046 N	1889	-0-	-157	-0-	1889	3			Y	-0-				-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	21	1	3097	3	N	69	142	1		27
						76	9								
09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	22	1	3153	3	N	18				45
						20	9								
10	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	21	1	3100	3	N	69				114
						76	9								
*11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	25	1	3243	3	N	86	173	1		27
						95	9								
*12	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	26	1	2963	3	N	12				39
						13	9								
*01	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	26	1	2623	3	N	10	23	1		26
						11	9								

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

08	2201 N	1614	-0-	-587	-0-	1591	3	23	9	Y	21	22	1		3
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2358	3	26	9	Y	24	21	1		6
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2345	3	22	9	Y	20	17	1		9
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2214	3	18	9	Y	16	11	1		14
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2704	3	28	9	Y	25	35	1		4
*01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2659	3	21	9	Y	19	16	1		7

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-				-0-
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-				-0-
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-				-0-
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-				-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-				-0-
*01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-				-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

08	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1781	3	20	9	Y	18	18	1		3
09	1650 X	1524	-0-	-126	-0-	1503	3	21	9	Y	19	17	1		5
10	1705 X	1544	-0-	-161	-0-	1544	3			Y	-0-	5	1		-0-
11	1740 X	1677	-0-	-63	-0-	1677	3			Y	-0-				-0-
12	1798 X	1688	-0-	-110	-0-	1688	3			Y	-0-				-0-
01	1798 X	1762	-0-	-36	-0-	1762	3			Y	-0-				-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
 MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1767 N	1575	-0-	-192	-0-	248	1	1316	3	Y	10	6	1			7
							11	9									
09		1560 N	1200	-0-	-360	-0-	190	1	999	3	Y	10	12	1			5
							11	9									
*10		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	418	1	1135	3	Y	12	10	1	1	8	6
							13	9									
11		1530 N	719	-0-	-811	-0-	125	1	594	3	Y	-0-	6	1			-0-
12		1240 N	323	-0-	-917	-0-	11	1	311	3	Y	1					1
							1	9									
01		1147 N	435	-0-	-712	-0-	16	1	411	3	Y	7	5	1			3
							8	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		806 N	712	-0-	-94	-0-	144	1	516	3	Y	47	61	1			44
							52	9									
09		720 N	561	-0-	-159	-0-	81	1	445	3	Y	32					76
							35	9									
*10		744 N	371	-0-	-373	-0-	9	1	362	3	Y	-0-	66	1			10
11		690 N	292	-0-	-398	-0-	11	1	281	3	Y	-0-					10
12		589 N	296	-0-	-293	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					10
01		372 N	218	-0-	-154	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					10

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		528 X	528	-0-	-0-	-0-	69	1	459	3	Y	-0-					2
09		480 X	427	-0-	-53	-0-	46	1	381	3	Y	-0-					2
*10		424 X	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	3	Y	-0-					2
11		510 X	375	-0-	-135	-0-	13	1	362	3	Y	-0-					2
12		527 X	439	-0-	-88	-0-	15	1	424	3	Y	-0-					2
01		527 X	317	-0-	-210	-0-	12	1	305	3	Y	-0-					2

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847														
FURRH, GAIL		WELL #: 10		RRCID -> 271891		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TROSPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079636		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3

ADAMS, T. C.		WELL #: A 1		RRCID -> 147755		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622								
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					76
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					76
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-					76
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					76
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-					76
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-					76

CAVIN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 148846		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546								
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-					-0-
12	744	N	488	-0-	-256	-0-	488	2		Y	-0-					-0-
01	558	N	314	-0-	-244	-0-	314	2		Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 150673		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020								
08	2294	N	1538	-0-	-756	-0-	1535	3		3	9	N	3	3	1	2
09	1950	N	1652	-0-	-298	-0-	1649	3		3	9	N	3	3	1	2
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1581	3		3	9	N	3	4	1	1
11	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	1383	3		3	9	N	3	3	1	1
12	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1680	3		3	9	N	3	3	1	1
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	3		4	9	N	4	3	1	2

STEELE, CORRIE UNIT		WELL #: A 7		RRCID -> 152244		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916								
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5	1		299	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	3	1		171	2	Y	-0-			-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	15	1		688	2	Y	-0-			-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1		622	2	Y	-0-			-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	12	1		610	2	Y	-0-			-0-
01	558	N	349	-0-	-209	-0-	5	1		344	2	Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32
STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156													
08	4371	X	2407	-0-	-1964	-0-	-0-	37	1	2370	2	Y	-0-
09	4230	X	2148	-0-	-2082	-0-	-0-	37	1	2111	2	Y	-0-
10	4371	X	2159	-0-	-2212	-0-	-0-	45	1	2114	2	Y	-0-
11	4230	X	2124	-0-	-2106	-0-	-0-	45	1	2079	2	Y	-0-
12	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	-0-	42	1	2122	2	Y	-0-
01	2418	X	2158	-0-	-260	-0-	-0-	34	1	2124	2	Y	-0-
CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633													
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133													
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	-0-	3662	2	58	9	Y	154
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	-0-	3594	2	43	9	Y	72
10	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	-0-	3675	2	61	9	Y	127
11	3660	X	3630	-0-	-30	-0-	-0-	3571	2	59	9	Y	54
12	3782	X	3685	-0-	-97	-0-	-0-	3622	2	63	9	Y	111
*01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	-0-	3707	2	59	9	Y	165

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM			
									AMT	AMT	M	BALANCE			
									CODE	CODE					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182															
08	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
10	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			
11	10	N		10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			
12	14	N		14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-			
*01	9	N		9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223															
08	4549	X		4549	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	4074	2	Y	-0-	5
09	3667	X		3667	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	3285	2	Y	-0-	1
10	4205	X		4205	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	3784	2	Y	-0-	1
11	3547	X		3547	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	3189	2	Y	-0-	-0-
12	3883	X		3883	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	3460	2	Y	-0-	-0-
*01	3364	X		3364	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	2994	2	Y	-0-	-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208															
08	155	N		151	-0-	-4	-0-	-0-	151	2			Y	-0-	-0-
09	150	N		143	-0-	-7	-0-	-0-	143	2			Y	-0-	-0-
10	161	N		161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-	-0-
11	150	N		148	-0-	-2	-0-	-0-	148	2			Y	-0-	-0-
12	155	N		125	-0-	-30	-0-	-0-	125	2			Y	-0-	-0-
01	155	N		84	-0-	-71	-0-	-0-	84	2			Y	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		746		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		746		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		746		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		746		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		746		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		746		N	NO RPT			-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095													
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		8568		Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		8568		Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		8568		Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		8568		Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		8568		Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		8568		Y	NO RPT			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181													
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

08	496 N	425	-0-	-71	-0-	366	3	59	9	Y	54	53	1			32
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	389	3	65	9	Y	59	56	1			35
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	311	3	74	9	Y	67	85	1			17
11	420 N	343	-0-	-77	-0-	275	3	68	9	Y	62	56	1			23
12	465 N	373	-0-	-92	-0-	311	3	62	9	Y	56	55	1			24
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	296	3	73	9	Y	66	55	1			35

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

08	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2					2
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					2
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

08	4526 X	3879	-0-	-647	-0-	3872	2	7	9	Y	6					18
09	4380 X	3461	-0-	-919	-0-	3457	2	4	9	Y	4	14	1			8
10	4247 X	3926	-0-	-321	-0-	3918	2	8	9	Y	7					15
11	4110 X	3807	-0-	-303	-0-	3800	2	7	9	Y	6	15	1			6
12	4247 X	3720	-0-	-527	-0-	3712	2	8	9	Y	7					13
01	3937 X	3701	-0-	-236	-0-	3693	2	8	9	Y	7					20

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005										TOTAL DEPTH	9118	PERF.	6120 - 6140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7290 - 7574
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	Y	3	4
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	Y	2	2
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	2
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	101	3	2	9	Y	2	2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1	1
SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6113 - 6118
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-	-0-
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-	-0-
LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006										TOTAL DEPTH	6012	PERF.	6389 - 8680
08	5115	X	2113	-0-	-3002	-0-	2106	3	7	9	N	6	3
09	4620	X	2145	-0-	-2475	-0-	2137	3	8	9	N	7	4
10	4464	X	1379	-0-	-3085	-0-	1371	3	8	9	N	7	2
11	4320	X	2333	-0-	-1987	-0-	2326	3	7	9	N	6	2
12	2232	X	2208	-0-	-24	-0-	2200	3	8	9	N	7	3
*01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2464	3	8	9	N	7	4
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952													
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001										TOTAL DEPTH	9986	PERF.	6605 - 6617
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL DEPTH	9938	PERF.	6676 - 6694
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	39 1	311 3	N	105			157
						116 9						
09	450 N	350	-0-	-100	-0-	39 1	311 3	N	-0-	111 1		46
10	465 N	399	-0-	-66	-0-	36 1	285 3	N	71	48 1		69
						78 9						
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	34 1	274 3	N	106	110 1		65
						117 9						
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	33 1	267 3	N	42	90 1		17
						46 9						
01	403 N	324	-0-	-79	-0-	36 1	285 3	N	3			20
						3 9						

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

08	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	279 1	2234 3	N	121	168 1		151
						133 9						
09	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	329 1	2630 3	N	91	99 1		143
						100 9						
10	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	378 1	3022 3	N	126	128 1		141
						139 9						
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	322 1	2572 3	N	135	151 1		125
						149 9						
12	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	257 1	2059 3	N	142	105 1		162
						156 9						
*01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	260 1	2081 3	N	142	124 1		180
						156 9						

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	283	1	2264	3	N	64	155	1		100	
09	960 X	517	-0-	-443	-0-	70	9	51	1	N	53				153	
10	992 X	613	-0-	-379	-0-	58	9	62	1	N	54				207	
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	59	9	107	1	N	48				255	
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	53	9	103	1	N	57	202	1		110	
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	63	9	91	1	N	63				173	
						69	9									

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

08	2294 N	980	-0-	-1314	-0-	108	1	861	3	N	10				70
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	11	9	66	1	N	18				88
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	20	9	7	1	N	-0-				88
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				88
12	651 N	21	-0-	-630	-0-	21	1			N	-0-				88
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				88

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

08	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	1235	1	9883	3	N	-0-				157
09	10320 X	10001	-0-	-319	-0-	1111	1	8888	3	N	2	88	1		71
10	10664 X	10419	-0-	-245	-0-	2	9	1157	1	N	-0-				71
11	10320 X	8299	-0-	-2021	-0-	943	1	7356	3	N	-0-				71
12	10664 X	7201	-0-	-3463	-0-	800	1	6401	3	N	-0-				71
01	10664 X	6511	-0-	-4153	-0-	723	1	5788	3	N	-0-				71

ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
 WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109877 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6238 - 6242

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435															
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	300	1 1721	2 210	2 9	N	191	191	0		-0-
09	2040 X	1541	-0-	-499	-0-	300	1 1105	2 135	2 9	N	123	123	0		-0-
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	300	1 1562	2 190	2 9	N	173	173	0		-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	300	1 322	2 33	2 9	N	30	30	0		-0-
12	1581 N	985	-0-	-596	-0-	300	1 598	2 86	2 9	N	78	78	0		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712															
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	300	1 1325	2 89	2 9	N	81	81	0		-0-
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	300	1 1251	2 84	2 9	N	76	76	0		-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	300	1 1037	2 69	2 9	N	63	63	0		-0-
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	300	1 757	2 51	2 9	N	46	46	0		-0-
*12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	300	1 847	2 56	2 9	N	51	51	0		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686															
08	DLQ G-10	1606	-0-	1606	1606	300	1 1237	2 65	2 9	N	59	59	0		-0-
09	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3145	300	1 1173	2 62	2 9	N	56	56	0		-0-
10	DLQ G-10	1491	-0-	1491	4636	300	1 1135	2 52	2 9	N	47	47	0		-0-
11	1600 N	959	-0-	-641	3995	300	1 622	2 33	2 9	N	30	30	0		-0-
*12	3100 N	1410	-0-	-1690	2305	300	1 1051	2 55	2 9	N	50	50	0		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2305					N	NO RPT				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) GRAWARD OPERATING, INC. SPARKS		//CONT.// 07527 722 //CONT.// 326435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
		WELL #:		RRCID -> 273727	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6003 - 6100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	6107	-0-	6107	24507	5629 2 438 9	40 3	N	398 359 0	128
09	0	5399	-0-	5399	29906	4944 2 415 9	40 3	N	377 348 0	157
10	0	6419	-0-	6419	36325	5882 2 497 9	40 3	N	452 414 0	195
11	0	6513	-0-	6513	42838	5966 2 507 9	40 3	N	461 419 0	237
12	0	6558	-0-	6558	49396	6074 2 444 9	40 3	N	404 404 0	237
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	49396			N	NO RPT	237

HOPEWELL OPERATING, INC. BRUMBLE-STUDDARD		399624 WELL #:		RRCID -> 134933	COMPL. DATE 12/31/1995	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 6150 - 6156			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. MCCAIN		407764 WELL #:		RRCID -> 124818	COMPL. DATE 06/30/1987	TOTAL DEPTH 6420	PERF. 6228 - 6246			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47

MCCAIN		WELL #:		RRCID -> 151049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6199 - 6234		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HUMA ENERGY, LLC WEINER, WERNER GAS UNIT		412715 WELL #:		RRCID -> 134169	COMPL. DATE 10/18/1989	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6000 - 6014			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
INDIGO RESOURCES LLC				423831								
DOUGLAS, E. -A- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100097	COMPL. DATE	04/11/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7813 - 7823
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	682 N	681	-0-	-1	-0-	16	1	645	2	N	18	53
						20	9					
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	651	2	N	11	64
						12	9					
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	16	1	755	2	N	35	99
						39	9					
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	728	2	N	31	130
						34	9					
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	16	1	776	2	N	29	28
						32	9			131 1		
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	16	1	809	2	N	31	59
						34	9					

FONVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	162761	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	6041 - 6294
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	15	1	1730	2	N	-0-	57
09	2100 N	1883	-0-	-217	-0-	15	1	1867	2	N	1	58
						1	9					
10	1767 N	1758	-0-	-9	-0-	16	1	1727	2	N	14	72
						15	9					
11	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	15	1	1619	2	N	6	78
						7	9					
12	1953 N	1209	-0-	-744	-0-	16	1	1183	2	N	9	16
						10	9			71 1		
01	1767 N	996	-0-	-771	-0-	14	1	980	2	N	2	18
						2	9					

MHS-JERNIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	182125	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6034 - 6143
08	3100 X	2221	-0-	-879	-0-	11	1	2210	2	N	-0-	63
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	3008	2	N	17	80
						19	9					
10	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	16	1	3295	2	N	-0-	18
						15	1	2747	2	N	-0-	18
11	3000 X	2762	-0-	-238	-0-	16	1	2950	2	N	152	17
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	167	9			153 1		
						15	1	1866	2	N	-0-	17
01	3100 X	1881	-0-	-1219	-0-							

MHS-CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	183663	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6030 - 6203
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67

MHS-WELLS		WELL #:		2	RRCID ->	190675	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6008 - 6180
08	2604 N	1960	-0-	-644	-0-	134	1	1778	2	N	44	72
						48	9					
09	2580 N	2010	-0-	-570	-0-	135	1	1858	2	N	15	87
						17	9					
10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	140	1	2450	2	N	-0-	87
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	135	1	2481	2	N	21	108
						23	9					
12	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	140	1	2546	2	N	25	133
						28	9					
01	2604 N	2596	-0-	-8	-0-	140	1	2398	2	N	53	5
						58	9			181 1		

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
 MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	14 1	1062 2	N	5			158
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	6 9	1046 2	N	20			178
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	15 1	1062 2	N	9			187
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	22 9	936 2	N	7	171 1		23
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	16 1	1010 2	N	17			40
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	19 9	834 2	N	12			52
						16 1						
						13 9						

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

08	93 N	56	-0-	-37	-0-	16 1	40 2	N	-0-			3
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	7 1	2 2	N	-0-			3
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	7 1	1 2	N	4			7
						4 9						
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	3			10
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			10
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	3			13

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
 TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

08	5394 X	5077	-0-	-317	-0-	186 1	4891 2	N	-0-			-0-
09	4350 X	4004	-0-	-346	-0-	156 1	3848 2	N	-0-			-0-
10	4495 X	3663	-0-	-832	-0-	144 1	3324 2	N	177	177 1		-0-
						195 9						
11	4920 X	2630	-0-	-2290	-0-	108 1	2522 2	N	-0-			-0-
12	5084 X	4089	-0-	-995	-0-	177 1	3912 2	N	-0-			-0-
01	5084 X	4101	-0-	-983	-0-	177 1	3924 2	N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624															
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2420	3	242	9	N	220	171	1	369
09		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2415	3	304	9	N	276	343	1	302
10		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2590	3	349	9	N	317	163	1	456
11		2640 X	2573	-0-	-67	-0-	2372	3	201	9	N	183	352	1	287
12		2821 X	1997	-0-	-824	-0-	1852	3	145	9	N	132			419
01		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			419

R. LACY SERVICES, LTD. 687208															
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678															
BROUGHNER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416															
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			74
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379															
08		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			31
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6	9	N	5			36
10		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	N	1			37
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	N	2			39
*12		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-			39
*01		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			39

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 07527 722 //CONT.// 773678		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
EDGAR		WELL #: 2		RRCID -> 205968		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4791	2	20	9	N	18			91	
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4168	2	20	9	N	18			109	
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4392	2	23	9	N	21			130	
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3976	2	18	9	N	16			146	
*12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3892	3	25	9	N	23			169	
*01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3641	2	28	9	N	25			194	

EDGAR		WELL #: 4		RRCID -> 232004		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258							
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			64	
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1902	2	6	9	N	5			69	
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1828	2	3	9	N	3			72	
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2			74	
*12	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	1325	3			N	-0-			74	
01	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	2			N	-0-			74	

EDGAR		WELL #: 3		RRCID -> 234414		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228							
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5			182	
09	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-			182	
10	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-	134	1	48	
11	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-			48	
*12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			48	
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			48	

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235929		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648							
08	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	1421	2	6	9	N	5			163	
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	N	5			168	
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1490	2	3	9	N	3			171	
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	2	3	9	N	3			174	
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	3	3	9	N	3			177	
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	N	3			177	

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 242807		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896							
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3850	2	20	9	N	18			210	
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3868	2	26	9	N	24	179	1	55	
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3869	2	25	9	N	23			78	
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3666	2	24	9	N	22			100	
*12	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1531	3	25	9	N	23			123	
*01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3788	2	31	9	N	28			151	

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 242808		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400							
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1713	2	143	9	N	130			344	
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1589	2	97	9	N	88	169	1	263	
10	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1648	2	118	9	N	107	162	1	208	
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1695	2	124	9	N	113			321	
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1748	3	124	9	N	113	159	1	275	
*01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1750	2	130	9	N	118			393	

AGURS		WELL #: 2		RRCID -> 261078		COMPL. DATE 11/26/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400							
08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2775	3	2	9	N	2			90	
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3053	2	2	9	N	2			90	
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2377	2	8	9	N	7			97	
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2573	2	3	9	N	3			100	
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2880	2	9	9	N	8			108	
*01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3150	2	6	9	N	5			113	

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348																
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT				-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620																
08	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	176	3	10662	5	N	-0-				32
09	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	536	3	10675	5	N	-0-				32
10	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	324	3	10814	5	N	-0-				32
11	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	182	3	10386	5	N	-0-				32
12	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	210	3	10717	5	N	-0-				32
*01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	169	3	10669	5	N	-0-				32

URSUS OIL AND GAS 879300																
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730																
08	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2			N	-0-				97
09	1800	N	1381	-0-	-419	-0-	1325	2	56	9	N	51				148
10	2139	N	1852	-0-	-287	-0-	1816	2	36	9	N	33	167	1		14
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	N	16				30
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1763	2	78	9	N	71				101
01	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1763	2	83	9	N	75				176

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434																
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				135
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				135
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				135
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	575	2	6	9	N	5				140
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	6	9	N	5				145
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	N	10				155

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332																
08	496	N	83	-0-	-413	-0-	75	2	8	9	N	7				60
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	2				62
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	N	3				65
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3				68
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	N	7				75
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	N	9				84

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530																
08	3007	X	202	-0-	-2805	-0-	200	2	2	9	N	2				110
09	2910	X	149	-0-	-2761	-0-	149	2			N	-0-				110
10	1488	X	331	-0-	-1157	-0-	331	2			N	-0-				110
11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1047	2	7	9	N	6				116
12	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1336	2	7	9	N	6				122
*01	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1561	2	31	9	N	28				150

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.				945936										
FLOYD UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	087103	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5772 - 6026	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		868 N	710	-0-	-158	-0-	710	2		Y	-0-			-0-
09		1320 N	1169	-0-	-151	-0-	1169	2		Y	-0-			-0-
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		Y	-0-			-0-
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		Y	-0-			-0-
12		1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2		Y	-0-			-0-
*01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F"				WELL #:	1	RRCID ->	091272	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	6087 - 6184	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROQUEMORE				WELL #:	F 2	RRCID ->	133005	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6074 - 6217	
08		1736 N	961	-0-	-775	-0-	961	2		Y	-0-			-0-
09		1350 N	1193	-0-	-157	-0-	1193	2		Y	-0-			-0-
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-			-0-
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		Y	-0-			-0-
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-
01		1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E"				WELL #:	1	RRCID ->	146026	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	6298 - 7372	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E"				WELL #:	2	RRCID ->	148707	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7260 - 7536	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	150242	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7072 - 7092	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS, T. C.				WELL #:	3	RRCID ->	154533	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6112 - 6212	
08		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		N	-0-			122
09		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			122
10		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			122
11		2880 X	2669	-0-	-211	-0-	2669	2		N	-0-			122
12		2976 X	2506	-0-	-470	-0-	2506	2		N	-0-			122
01		2976 X	2699	-0-	-277	-0-	2699	2		N	-0-			122

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LAWLESS		WELL #: 11		RRCID -> 156105		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7982		PERF. 6134 - 6167		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2		Y	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-			-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	-0-			-0-
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159320		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 6503 - 6547		
08	4743 X	4289	-0-	-454	-0-	4289 2		N	-0-			-0-
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2		N	-0-			-0-
10	4743 X	4668	-0-	-75	-0-	4668 2		N	-0-			-0-
11	4560 X	4231	-0-	-329	-0-	4231 2		N	-0-			-0-
12	4743 X	3910	-0-	-833	-0-	3910 2		N	-0-			-0-
01	4743 X	4174	-0-	-569	-0-	4174 2		N	-0-			-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 4 U		RRCID -> 160282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6496 - 6549		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8986		PERF. 4694 - 4714		
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167139		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6068 - 7327		
08	4185 X	975	-0-	-3210	-0-	975 2		Y	-0-			-0-
09	1950 X	1230	-0-	-720	-0-	1230 2		Y	-0-			-0-
10	2015 X	568	-0-	-1447	-0-	568 2		Y	-0-			-0-
11	1950 X	27	-0-	-1923	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
12	1271 X	107	-0-	-1164	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
*01	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 170252		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6091 - 7372		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 171746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7357 - 7632		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROQUEMORE "E"		WELL #: 9		RRCID -> 174285		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	86	-0-	-4	86	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	71	-0-	-22	71	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	42	-0-	-48	42	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	84	-0-	-9	84	2	Y	-0-			-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	72	2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 11		RRCID -> 176133		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503				
08	10385	X	9321	-0-	-1064	9301	2	20	9	Y	18	80
09	10050	X	8712	-0-	-1338	8681	2	31	9	Y	28	36
10	10385	X	8621	-0-	-1764	8619	2	2	9	Y	2	36
11	9720	X	7902	-0-	-1818	7862	2	40	9	Y	36	72
12	9703	X	7425	-0-	-2278	7368	2	57	9	Y	52	48
01	9331	X	7053	-0-	-2278	7018	2	35	9	Y	32	80

ROQUEMORE "E"		WELL #: 12		RRCID -> 176414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179089		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225				
08	1705	X	1405	-0-	-300	1405	2	Y	-0-			-0-
09	1650	N	210	-0-	-1440	210	2	Y	-0-			-0-
10	1705	N	302	-0-	-1403	302	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	25	-0-	-1325	25	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	7	-0-	-210	7	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310			Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179162		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185				
08	3685	X	3685	-0-	-0-	3685	2	Y	-0-			9
09	3330	X	2877	-0-	-453	2801	2	76	9	Y	69	12
10	3620	X	3620	-0-	-0-	3620	2	Y	-0-	66	1	12
11	3540	X	3349	-0-	-191	3349	2	Y	-0-			12
12	3658	X	3592	-0-	-66	3592	2	Y	-0-			12
01	3658	X	3342	-0-	-316	3342	2	Y	-0-			12

ROQUEMORE "E"		WELL #: 14		RRCID -> 179169		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 4		RRCID -> 188644		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROQUEMORE "E"		WELL #: 15		RRCID -> 200098		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 16		RRCID -> 200662		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489								
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
09	480 N	405	-0-	-75	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	362	-0-	-134	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 202090		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099								
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					35
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					35
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					35
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					35
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					35
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					35

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 202360		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1		WELL #: 8 U		RRCID -> 203745		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203804		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134								
08	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			Y	-0-					-0-
09	6000 X	5602	-0-	-398	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
10	6200 X	6184	-0-	-16	-0-	6163	2	21	9	Y	19	13	1			6
11	6000 X	5480	-0-	-520	-0-	5463	2	17	9	Y	15	18	1			3
12	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			Y	-0-					3
*01	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			Y	-0-					3

ROQUEMORE "E"		WELL #: 24		RRCID -> 211295		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
10	20 X	4	-0-	-16	-0-		4	2		Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

BETHANY (TRAVIS PEAK LOWER) 07527 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
 TIMMONS WELL #: 6 U RRCID -> 047062 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 7092

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	47	126 1	94
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	4 1	N	35		129
10	62 #	39	-0-	-23	-0-	2 1	N	34		163
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	1 1	N	32	120 1	75
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	12 1	N	33		108
*01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	4 1	N	40		148
						44 9				

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	872 1	N	6		67
						7 9				
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	762 1	N	1		68
						1 9				
10	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	748 1	N	3		71
						3 9				
11	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	724 1	N	2		73
						2 9				
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	774 1	N	-0-		73
*01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	775 1	N	-0-		73

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	230 1	N	-0-		15
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	194 1	N	-0-		15
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	120 1	N	-0-		15
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	141 1	N	-0-		15
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	115 1	N	-0-		15
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	115 1	N	-0-		15

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

08	4991 X	4214	-0-	-777	-0-	28 1	4182 3	Y	4			8
09	4830 X	4158	-0-	-672	-0-	29 1	4122 3	Y	6	9 1		5
10	4991 X	4325	-0-	-666	-0-	28 1	4288 3	Y	8			13
11	4830 X	3989	-0-	-841	-0-	30 1	3950 3	Y	8	12 1		9
12	4991 X	4304	-0-	-687	-0-	37 1	4261 3	Y	5	10 1		4
01	4340 X	3904	-0-	-436	-0-	39 1	3858 3	Y	6	7 1		3

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

08	3100 N	3385	-0-	285	285	164 1	3221 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3955	-0-	955	1240	201 1	3754 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3851	-0-	751	1991	192 1	3659 2	N	-0-			-0-
11	3329	3329	-0-	-0-	1991	159 1	3170 2	N	-0-			-0-
12	3357	3357	-0-	-0-	1991	162 1	3195 2	N	-0-			-0-
*01	3128	3128	-0-	-0-	1991	147 1	2981 2	N	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	2 1	313 3	Y	-0-			-0-
09	240 N	144	-0-	-96	-0-	1 1	143 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	90	-0-	-158	-0-	1 1	89 3	Y	-0-			-0-
11	240 N	2	-0-	-238	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
12	155 N	32	-0-	-123	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1 1	101 3	Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3				-0-
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3				-0-
10		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1262	3	8	9	7	3
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	3	12	9	11	9
12		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	3	18	9	16	2
*01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	3	15	9	14	5

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652												
08		744 N	569	-0-	-175	-0-	569	3				-0-
09		720 N	538	-0-	-182	-0-	538	3				-0-
10		682 N	623	-0-	-59	-0-	623	3				-0-
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3				-0-
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3				-0-
01		620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3				-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230												
08		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	11	1	1651	3	Y	-0-
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	11	1	1553	3	Y	-0-
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	10	1	1468	3	Y	-0-
11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	11	1	1389	3	Y	-0-
12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	12	1	1413	3	Y	-0-
*01		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	3	Y	-0-

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436												
08		8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8966	3	26	9	Y	7
09		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	8229	3	39	9	Y	20
10		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	7975	3	58	9	Y	47
11		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	8465	3	55	9	Y	47
12		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8574	3	53	9	Y	37
*01		8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8608	3	66	9	Y	39

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196												
08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	8	1	1134	3	Y	-0-
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	7	1	1016	3	Y	-0-
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	9	1	1232	3	Y	-0-
12		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	12	1	1428	3	Y	-0-
*01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	14	1	1414	3	Y	-0-

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 O/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380												
08		2697 X	2146	-0-	-551	-0-	2146	3				-0-
09		2610 X	2473	-0-	-137	-0-	2473	3				-0-
10		2697 X	2400	-0-	-297	-0-	2400	3				-0-
11		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3				-0-
12		2542 X	2426	-0-	-116	-0-	2426	3				-0-
*01		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3168	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3166	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3242	3	6	9	Y	5	3	1			4
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3226	3	26	9	Y	24	21	1			7
12	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3365	3	12	9	Y	11					18
*01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3414	3	30	9	Y	27	35	1			10

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	11	1			19
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	11					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	55	1			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	58	1			11

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12					164
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	138	3	12	9	Y	11					175
10	59 X	59	-0-	-0-	-0-	49	3	10	9	Y	9	138	1			46
11	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					46
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2					48

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

08	589 N	402	-0-	-187	-0-	392	3	10	9	Y	9	10	1			1
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	650	3	12	9	Y	11	9	1			3
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	804	3	14	9	Y	13	10	1			6
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	754	3	14	9	Y	13	8	1			11
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	880	3	21	9	Y	19	27	1			3
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	881	3	18	9	Y	16	13	1			6

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	135	1			115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	147	1			141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	155	1			144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	157	1			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	28	1			8

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346																	
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1013	3	87	9	Y	79	66	1			24
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1300	3	128	9	Y	116	74	1			66
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1643	3	53	9	Y	48	71	1			43
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1506	3	44	9	Y	40	46	1			37
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1788	3	43	9	Y	39	46	1			30
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1436	3	52	9	Y	47	46	1			31

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	12	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300																	
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	427	3	8	9	Y	7	6	1			5
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	Y	7	6	1			6
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	257	3	7	9	Y	6	7	1			5
11	420	N	137	-0-	-283	-0-	137	3			Y	-0-	5	1			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240																	
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2307	3	29	9	Y	26	121	1			32
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2280	3	35	9	Y	32					64
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2730	3	39	9	Y	35					99
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2364	3	37	9	Y	34	97	1			36
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2453	3	43	9	Y	39					75
*01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2410	3	46	9	Y	42					117

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910																	
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2348	3	17	9	Y	15	23	1			40
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1967	3	26	9	Y	24					64
10	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1670	3	29	9	Y	26					90
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1188	3	41	9	Y	37	102	1			25
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1288	3	33	9	Y	30					55
*01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1220	3	40	9	Y	36	76	1			15

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773										COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8320 - 9444
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2220 N	2220 -0-	-0-	-0-	-0-	2166 3	54 9	Y	49	50 1				7	
09	2062 N	2062 -0-	-0-	-0-	-0-	2001 3	61 9	Y	55	47 1				15	
10	2320 N	2320 -0-	-0-	-0-	-0-	2272 3	48 9	Y	44	39 1				20	
11	2098 N	2098 -0-	-0-	-0-	-0-	2052 3	46 9	Y	42	27 1				35	
12	2341 N	2341 -0-	-0-	-0-	-0-	2271 3	70 9	Y	64	90 1				9	
*01	2245 N	2245 -0-	-0-	-0-	-0-	2188 3	57 9	Y	52	42 1				19	

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141										COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8100 - 8816
08	1033 N	1033 -0-	-0-	-0-	-0-	7 1	1007 3	Y	17					31	
09	1074 N	1074 -0-	-0-	-0-	-0-	19 9	7 1	Y	22	34 1				19	
10	1126 N	1126 -0-	-0-	-0-	-0-	24 9	7 1	Y	1					20	
11	1042 N	1042 -0-	-0-	-0-	-0-	1 9	8 1	Y	-0-	18 1				2	
12	1030 N	1030 -0-	-0-	-0-	-0-	8 1	9 1	Y	-0-	2 1				-0-	
*01	986 N	986 -0-	-0-	-0-	-0-	9 1	10 1	Y	-0-					-0-	

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837										COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8218 - 9384
08	1351 N	1351 -0-	-0-	-0-	-0-	1325 3	26 9	Y	24	24 1				4	
09	1020 N	910 -0-	-110	-0-	-0-	882 3	28 9	Y	25	22 1				7	
10	1147 N	921 -0-	-226	-0-	-0-	911 3	10 9	Y	9	12 1				4	
11	1260 N	781 -0-	-479	-0-	-0-	781 3		Y	-0-	4 1				-0-	
12	930 N	908 -0-	-22	-0-	-0-	908 3		Y	-0-					-0-	
01	930 N	791 -0-	-139	-0-	-0-	791 3		Y	-0-					-0-	

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423										COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8126 - 9260
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720										COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8178 - 9343
08	2235 N	2235 -0-	-0-	-0-	-0-	2204 3	31 9	Y	28	29 1				4	
09	3000 N	3028 -0-	28	-0-	-0-	2994 3	34 9	Y	31	27 1				8	
10	3061 N	3033 -0-	-28	-0-	-0-	2942 3	91 9	Y	83	54 1				37	
11	3000 N	3237 -0-	237	-0-	-0-	3159 3	78 9	Y	71	48 1				60	
12	2553 X	2316 -0-	-237	-0-	-0-	2195 3	121 9	Y	110	154 1				16	
*01	1938 X	1938 -0-	-0-	-0-	-0-	1841 3	97 9	Y	88	72 1				32	

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318										COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8391 - 9247
08	3586 X	3586 -0-	-0-	-0-	-0-	23 1	3516 3	Y	43					77	
09	3856 X	3856 -0-	-0-	-0-	-0-	47 9	27 1	Y	52	83 1				46	
10	3933 X	3933 -0-	-0-	-0-	-0-	57 9	25 1	Y	101					147	
11	3696 X	3696 -0-	-0-	-0-	-0-	111 9	27 1	Y	119	133 1				133	
12	3146 X	3146 -0-	-0-	-0-	-0-	131 9	26 1	Y	72	149 1				56	
*01	3887 X	3887 -0-	-0-	-0-	-0-	26 1	79 9	Y	90	106 1				40	
						38 1	99 9								

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001										TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9055 - 9465	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002										TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8126 - 9260	
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	893	3	3 9	Y	3			72
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3 9	Y	3			75
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		Y	-0-			75
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	804	3	18 9	Y	16	55 1		36
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		Y	-0-			36
*01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		Y	-0-			36

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001										TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9004 - 9378	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8863 - 9246	
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	5	1	748 3	Y	-0-			-0-
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	6	1	831 3	Y	-0-			-0-
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	6	1	889 3	Y	-0-			-0-
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836 3	Y	-0-			-0-
12		868 N	761	-0-	-107	-0-	7	1	754 3	Y	-0-			-0-
01		899 N	708	-0-	-191	-0-	7	1	701 3	Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8424 - 9247	
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		Y	-0-			-0-
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		Y	-0-			-0-
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		Y	-0-			-0-
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		Y	-0-			-0-
12		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		Y	-0-			-0-
*01		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001										TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8873 - 9261	
08		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1628	3	11 9	Y	10	8 1		7
09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1635	3	11 9	Y	10	9 1		8
10		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1642	3	14 9	Y	13	9 1		12
11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1601	3	73 9	Y	66	58 1		20
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1654	3	34 9	Y	31			51
*01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1617	3	79 9	Y	72	95 1		28

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8405 - 9200	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07528 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ADAMS, T. C.		WELL #:		1	RRCID ->	058526	COMPL. DATE	05/15/1974	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8148 - 8626		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	620 1	4944 2	Y		35			137
						39 9							
09	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	600 1	6040 2	Y		57			194
						63 9							
10	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	620 1	5859 2	Y		50			244
						55 9							
11	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	600 1	5823 2	Y		10	182 1		72
						11 9							
12	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	620 1	6581 2	Y		72			144
						79 9							
*01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	613 1	5818 2	Y		80			224
						88 9							

STEELE, CORRIE		WELL #:		A 2	RRCID ->	058901	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 8116 - 8572		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO.		WELL #:		15A	RRCID ->	059376	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8226 - 9020		
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y		-0-			174
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	227 2		Y		-0-			174
10	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2		Y		-0-			174
11	270 N	163	-0-	-107	-0-	162 2	1 9	Y		1			175
12	248 N	150	-0-	-98	-0-	150 2		Y		-0-			175
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2 1	279 2	Y		15			190
						17 9							

ROBERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	060700	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8873 - 9367		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	Y		1			1
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y		-0-	1 1		-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		Y		-0-			-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58 2		Y		-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	Y		1			1
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y		-0-			1

JERNIGAN "A" UNIT		WELL #:		A 2	RRCID ->	083722	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8449 - 8651		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N		-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N		-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N		-0-			-0-

CRENSHAW UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	093622	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 8223 - 9399		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238												
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	28	1	1828	2	Y	54	27
						59	9					
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	25	1	1412	2	Y	52	26
						57	9					
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	21	1	974	2	Y	57	30
						63	9					
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	21	1	976	2	Y	58	35
						64	9					
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	20	1	994	2	Y	59	23
						65	9					
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	14	1	905	2	Y	66	36
						73	9					

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405												
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	779	2	13	9	Y	12	7
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	Y	7	6
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	810	2	6	9	Y	5	3
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	Y	3	6
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	727	2	7	9	Y	6	6
*01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	714	2	7	9	Y	6	6

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245												
08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-	-0-
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-	-0-
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-	-0-
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-	-0-
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-	-0-
01	2294 N	2240	-0-	-54	-0-	2240	2			Y	-0-	-0-

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562												
08	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	2			Y	-0-	1
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-	1
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-	1
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-	1
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-	1
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-	1

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403												
08	589 N	414	-0-	-175	-0-	414	3			Y	-0-	-0-
09	510 N	417	-0-	-93	-0-	417	3			Y	-0-	-0-
10	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	3			Y	-0-	-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-	-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-	-0-
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		186 N	82	-0-	-104	-0-		61	2	21	9	25
09		180 N	83	-0-	-97	-0-		63	2	20	9	20
10		155 N	113	-0-	-42	-0-		83	2	30	9	22
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-		71	2	33	9	52
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-		85	2	37	9	52
01		124 N	93	-0-	-31	-0-		74	2	19	9	34

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541												
08		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	127
09		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	127
10		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	127
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	127
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525												
08		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1352	2	36	9	120
09		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		1287	2	50	9	165
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1233	2	72	9	58
11		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		1276	2	66	9	118
12		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1280	2	29	9	144
*01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1230	2	64	9	26

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536												
08		2635 N	2027	-0-	-608	-0-		2008	3	19	9	18
09		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		1963	3	18	9	19
10		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-		2291	3	22	9	24
11		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-		2300	3	19	9	26
12		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-		2296	3	24	9	32
*01		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-		2456	3	26	9	22

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605												
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	35
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-		793	2		N	35
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-		745	2		N	35
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-		275	2	50	9	80
12		806 N	578	-0-	-228	-0-		578	2		N	80
*01		891 N	891	-0-	-0-	-0-		854	2	37	9	114

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528												
08		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-		266	1	2876	2	32
								29	9			
09		4320 X	2998	-0-	-1322	-0-		258	1	2708	2	61
								32	9			
10		4464 X	2999	-0-	-1465	-0-		253	1	2715	2	38
								31	9			
11		4320 X	2862	-0-	-1458	-0-		247	1	2586	2	15
								29	9			
12		3441 X	2749	-0-	-692	-0-		243	1	2469	2	49
								37	9			
01		3162 X	2602	-0-	-560	-0-		235	1	2335	2	34
								32	9			

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2294 X	1220	-0-	-1074	-0-	1164	3	56	9	Y	51	45	1	54
09	1860 N	1363	-0-	-497	-0-	1309	3	54	9	Y	49	45	1	58
10	1674 N	1380	-0-	-294	-0-	1310	3	70	9	Y	64	47	1	75
11	1320 N	1037	-0-	-283	-0-	975	3	62	9	Y	56	48	1	83
12	1395 N	991	-0-	-404	-0-	924	3	67	9	Y	61	51	1	93
01	1364 N	1031	-0-	-333	-0-	948	3	83	9	Y	75	100	1	68

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602														
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	57	1	3485	2	Y	60	113	1	73
09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	66	9	53	1	Y	67			140
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	74	9	66	1	Y	64	117	1	87
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	70	9	65	1	Y	60	112	1	35
12	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	66	9	69	1	Y	81			116
*01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	89	9	72	1	Y	72	104	1	84
						72	1	79	9					
						79	9							

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066														
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	146	3	96	9	Y	87	79	1	93
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	81	78	1	96
						89	9							
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	165	3	114	9	Y	104	78	1	122
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	93	79	1	136
						102	9							
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	110	84	1	162
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	121	9	14	1	Y	125	174	1	113
						14	1	138	9					
						138	9							

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593														
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-			1
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-			1
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			1
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			1
12	682 N	458	-0-	-224	-0-	458	2			Y	-0-			1
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-			1

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518														
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
09	390 N	182	-0-	-208	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361														
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1606	3	53	9	Y	48	49	1	28
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1325	3	58	9	Y	53	50	1	31
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1869	3	66	9	Y	60	76	1	15
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1917	3	61	9	Y	55	50	1	20
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1902	3	62	9	Y	56	52	1	24
*01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1962	3	65	9	Y	59	51	1	32

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	597 2	161 9	Y	146	96 1		84
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	574 2	88 9	Y	80	91 1		73
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	582 2	67 9	Y	61	94 1		40
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	563 2	30 9	Y	27			67
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	552 2	91 9	Y	83	76 1		74
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	529 2	81 9	Y	74	77 1		71

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			115
10	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2		N	-0-			115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			115
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			115

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450												
08	T. A.	177	-0-	177	177	177 3		Y	-0-			1
09	T. A.	170	-0-	170	347	170 3		Y	-0-			1
10	T. A.	168	-0-	168	515	168 3		Y	-0-			1
11	T. A.	142	-0-	142	657	142 3		Y	-0-			1
12	809 X	152	-0-	-657	-0-	152 3		Y	-0-			1
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			1

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232												
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1474 2	78 9	Y	71	76 1		27
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1604 2	79 9	Y	72	76 1		23
10	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1544 2	79 9	Y	72	78 1		17
11	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1420 2	78 9	Y	71	38 1		50
12	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	1552 2	94 9	Y	85	112 1		23
01	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1491 2	89 9	Y	81	61 1		43

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296												
08	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	1278 2	17 9	Y	15	17 1		19
09	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1178 2	13 9	Y	12	17 1		14
10	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	1146 2	18 9	Y	16	17 1		13
11	1260 N	1096	-0-	-164	-0-	1083 2	13 9	Y	12			25
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1536 2	19 9	Y	17	16 1		26
*01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1896 2	22 9	Y	20	18 1		28

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576												
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-			-0-
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
11	360 N	286	-0-	-74	-0-	286 2		Y	-0-			-0-
12	372 N	223	-0-	-149	-0-	223 2		Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	52	-0-	52	52	5	1	47	2	Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-				-0-
01	T. A.	212	-0-	212	264	21	1	185	2	Y	5				5

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

08	124 N	115	-0-	-9	-0-	2	1	109	2	Y	4	15	1		5
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	6				11
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	10	9	1		12
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	5	14	1		3
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	24				27
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	Y	13	24	1		16

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

08	155 N	131	-0-	-24	-0-	125	3	6	9	Y	5	4	1		6
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	114	3	7	9	Y	6	5	1		7
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	189	3	10	9	Y	9	5	1		11
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	109	3	7	9	Y	6	7	1		10
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	128	3	6	9	Y	5	6	1		9
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	164	3	13	9	Y	12	10	1		11

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

08	3472 X	2422	-0-	-1050	-0-	2422	2			Y	-0-				-0-
09	3360 X	2516	-0-	-844	-0-	2516	2			Y	-0-				-0-
10	3441 X	2941	-0-	-500	-0-	2941	2			Y	-0-				-0-
11	3330 X	2935	-0-	-395	-0-	2935	2			Y	-0-				-0-
12	2666 X	2539	-0-	-127	-0-	2539	2			Y	-0-				-0-
01	2945 X	2663	-0-	-282	-0-	2663	2			Y	-0-				-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

08	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-				-0-
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-				-0-
10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-				-0-
11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-				-0-
12	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-				-0-
*01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	36	1	2350	2	Y	3 1	2
						3	9					
09	2250 N	2004	-0-	-246	-0-	34	1	1967	2	Y	3 1	2
						3	9					
10	2387 N	2040	-0-	-347	-0-	42	1	1995	2	Y	3 1	2
						3	9					
11	2190 N	1844	-0-	-346	-0-	39	1	1802	2	Y	3 1	2
						3	9					
12	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	39	1	1947	2	Y	4 1	1
						3	9					
*01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	36	1	2288	2	Y	3 1	2
						4	9					
CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463												
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	38	2	6 9	Y	5		11
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	39	2	8 9	Y	7	9 1	9
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	70	2	7 9	Y	6		15
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1 9	Y	1	15 1	1
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	40	2	6 9	Y	5		6
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	83	2	9 9	Y	8		14
TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588												
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-		-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		Y	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-		-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	66	2	15 9	Y	14		14
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TROSFER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364												
08		2511 N	2379	-0-	-132	-0-	36	1	2343	2	Y	-0-
09		2430 N	2233	-0-	-197	-0-	38	1	2195	2	Y	-0-
10		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	48	1	2278	2	Y	-0-
11		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	46	1	2098	2	Y	-0-
12		2294 N	2220	-0-	-74	-0-	43	1	2177	2	Y	-0-
01		2325 N	2027	-0-	-298	-0-	32	1	1995	2	Y	-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546												
08		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	2	9	9	Y	8
09		1020 N	724	-0-	-296	-0-	717	2	7	9	Y	6
10		1054 N	570	-0-	-484	-0-	560	2	10	9	Y	9
11		1020 N	459	-0-	-561	-0-	451	2	8	9	Y	7
12		744 N	431	-0-	-313	-0-	421	2	10	9	Y	9
01		558 N	470	-0-	-88	-0-	460	2	10	9	Y	9
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433												
08		5456 X	4045	-0-	-1411	-0-	4045	3			Y	-0-
09		5280 X	4256	-0-	-1024	-0-	4220	3	36	9	Y	33
10		5456 X	4810	-0-	-646	-0-	4810	3			Y	-0-
11		5280 X	4222	-0-	-1058	-0-	4202	3	20	9	Y	18
12		4836 X	4674	-0-	-162	-0-	4622	3	52	9	Y	47
01		4805 X	4666	-0-	-139	-0-	4666	3			Y	-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532												
08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1767	2	136	9	Y	124
09		1890 N	1586	-0-	-304	-0-	1509	2	77	9	Y	70
10		2015 N	1483	-0-	-532	-0-	1450	2	33	9	Y	30
11		1830 N	1539	-0-	-291	-0-	1464	2	75	9	Y	68
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1559	2	108	9	Y	98
*01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1600	2	105	9	Y	95
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477												
08		3100 N	3212	-0-	112	112	3212	3			Y	-0-
09		3000 N	3306	-0-	306	418	3306	3			Y	-0-
10		3100 N	3282	-0-	182	600	3282	3			Y	-0-
11		3539 X	2939	-0-	-600	-0-	2939	3			Y	-0-
12		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3300	3	1	9	Y	1
*01		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			Y	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1891 2	1 9	Y	1			1
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		Y	-0-	1 1		-0-
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2025 2	1 9	Y	1			1
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2086 2	1 9	Y	1	1 1		1
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		Y	-0-			1
*01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	20 1	2248 2	Y	1	1 1		1
						1 9						

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	262 3	2 9	Y	2	1 1		1
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	294 3	1 9	Y	1	1 1		1
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	475 3	2 9	Y	2	1 1		1
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504 3	1 9	Y	1	1 1		1
*01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537 3	1 9	Y	1	1 1		1

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

08	2418 X	2059	-0-	-359	-0-	2058 2	1 9	Y	1			4
09	2340 X	2095	-0-	-245	-0-	2094 2	1 9	Y	1			5
10	2418 X	2135	-0-	-283	-0-	2132 2	3 9	Y	3	6 1		2
11	2340 X	2060	-0-	-280	-0-	2058 2	2 9	Y	2			4
12	2201 X	2072	-0-	-129	-0-	2071 2	1 9	Y	1			5
*01	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2176 2	2 9	Y	2	6 1		1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

08	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	40 1	2585 2	Y	29	29 1		15
						32 9						
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	39 1	2245 2	Y	28	29 1		14
						31 9						
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	51 1	2388 2	Y	31	29 1		16
						34 9						
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	49 1	2259 2	Y	32	29 1		19
						35 9						
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	47 1	2352 2	Y	33	39 1		13
						36 9						
01	2232 N	2202	-0-	-30	-0-	34 1	2128 2	Y	36	29 1		20
						40 9						

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

08	5580 X	294	-0-	-5286	-0-	294 3		Y	-0-			34
09	5400 X	384	-0-	-5016	-0-	384 3		Y	-0-			34
10	5301 X	4379	-0-	-922	-0-	163 1	4216 3	Y	-0-			34
11	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	140 1	1961 3	Y	-0-			34
12	496 X	464	-0-	-32	-0-	464 3		Y	-0-			34
01	4371 X	1578	-0-	-2793	-0-	1578 3		Y	-0-			34

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303												
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	-0-	986	2			-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2			-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	-0-	888	2			-0-
11	960	N	852	-0-	-108	-0-	-0-	852	2			-0-
12	961	N	853	-0-	-108	-0-	-0-	853	2			-0-
01	899	N	806	-0-	-93	-0-	-0-	806	2			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
08	1891	N	1420	-0-	-471	-0-	-0-	1377	3	43	9	23
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	3	47	9	25
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	3	54	9	12
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	3	51	9	17
12	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	-0-	1816	3	50	9	20
01	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	-0-	1826	3	53	9	26

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412												
08	379	X	189	-0-	-190	-0-	-0-	189	3			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	-0-	12	3			-0-
11	210	N	48	-0-	-162	-0-	-0-	48	3			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294												
08	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	-0-	1608	3			-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	2231	3			-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	3			-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	3			-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	3			-0-
*01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	2273	3			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
08	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	-0-	1259	3	17	9	9
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	3	19	9	10
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	3	21	9	5
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	3	18	9	6
12	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	-0-	1302	3	19	9	7
01	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	-0-	1176	3	21	9	10

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1457 N	910	-0-	-547	-0-	874 2	36 9	Y	33	38 1	42
09		1350 N	906	-0-	-444	-0-	875 2	31 9	Y	28	38 1	32
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	932 2	39 9	Y	35	38 1	29
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	938 2	29 9	Y	26		55
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	969 2	32 9	Y	29	36 1	48
*01		985 N	985	-0-	-0-	-0-	935 2	50 9	Y	45	33 1	60

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349												
08		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3291 3	51 9	Y	46	47 1	27
09		3180 X	3179	-0-	-1	-0-	3122 3	57 9	Y	52	49 1	30
10		3286 X	3124	-0-	-162	-0-	3061 3	63 9	Y	57	73 1	14
11		3180 X	3030	-0-	-150	-0-	2971 3	59 9	Y	54	48 1	20
12		3286 X	3027	-0-	-259	-0-	2969 3	58 9	Y	53	50 1	23
01		3286 X	2986	-0-	-300	-0-	2922 3	64 9	Y	58	50 1	31

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948												
08		2728 N	2662	-0-	-66	-0-	2623 3	39 9	Y	35	36 1	20
09		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2416 3	43 9	Y	39	37 1	22
10		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2329 3	48 9	Y	44	55 1	11
11		2580 N	2282	-0-	-298	-0-	2238 3	44 9	Y	40	36 1	15
12		2542 N	2300	-0-	-242	-0-	2255 3	45 9	Y	41	38 1	18
01		2387 N	2291	-0-	-96	-0-	2245 3	46 9	Y	42	37 1	23

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352												
08		2325 N	1546	-0-	-779	-0-	1543 3	3 9	Y	3	3 1	2
09		2250 N	1377	-0-	-873	-0-	1374 3	3 9	Y	3	3 1	2
10		2263 N	1312	-0-	-951	-0-	1309 3	3 9	Y	3	4 1	1
11		1500 N	1217	-0-	-283	-0-	1214 3	3 9	Y	3	3 1	1
12		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1698 3	3 9	Y	3	3 1	1
*01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2044 3	4 9	Y	4	3 1	2

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028												
08		2976 X	2889	-0-	-87	-0-	2802 3	87 9	N	79	81 1	47
09		2880 X	2762	-0-	-118	-0-	2665 3	97 9	N	88	84 1	51
10		2976 X	2728	-0-	-248	-0-	2617 3	111 9	N	101	127 1	25
11		2880 X	2598	-0-	-282	-0-	2497 3	101 9	N	92	83 1	34
12		2976 X	2675	-0-	-301	-0-	2574 3	101 9	N	92	86 1	40
01		2728 N	2640	-0-	-88	-0-	2532 3	108 9	N	98	85 1	53

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939												
08		2728 X	1718	-0-	-1010	-0-	23 1	1529 2	Y	151	149 1	76
							166 9					
09		2640 X	1401	-0-	-1239	-0-	21 1	1220 2	Y	145	148 1	73
							160 9					
10		2728 X	1516	-0-	-1212	-0-	28 1	1323 2	Y	150	144 1	79
							165 9					
11		2640 X	1605	-0-	-1035	-0-	30 1	1396 2	Y	163	144 1	98
							179 9					
12		1829 X	1607	-0-	-222	-0-	28 1	1399 2	Y	164	199 1	63
							180 9					
01		1705 X	1667	-0-	-38	-0-	23 1	1442 2	Y	184	147 1	100
							202 9					

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	49 1	3174 2	Y	250	246 1		126	
						275 9							
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	51 1	2868 2	Y	239	245 1		120	
						263 9							
10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	61 1	2911 2	Y	262	244 1		138	
						288 9							
11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	60 1	2770 2	Y	269	245 1		162	
						296 9							
12	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	54 1	2723 2	Y	272	329 1		105	
						299 9							
*01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	46 1	2853 2	Y	304	243 1		166	
						334 9							

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	603	-0-	603	603	567 2	36 9	Y	33	24 1		9
*01	3437 X	2834	-0-	-603	-0-	2684 2	150 9	Y	136	72 1		73

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3334 2	67 9	Y	61	65 1		23
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3034 2	68 9	Y	62	65 1		20
10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3187 2	67 9	Y	61	66 1		15
11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3142 2	67 9	Y	61	33 1		43
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3261 2	80 9	Y	73	96 1		20
*01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3231 2	76 9	Y	69	52 1		37

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

08	5146 X	5120	-0-	-26	-0-	5120 2		Y	-0-			-0-
09	4980 X	4836	-0-	-144	-0-	4836 2		Y	-0-			-0-
10	5146 X	4688	-0-	-458	-0-	4688 2		Y	-0-			-0-
11	4950 X	4480	-0-	-470	-0-	4480 2		Y	-0-			-0-
12	5115 X	4492	-0-	-623	-0-	4492 2		Y	-0-			-0-
01	5115 X	4495	-0-	-620	-0-	4495 2		Y	-0-			-0-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

08	7564 X	6816	-0-	-748	-0-	6816 2		Y	-0-			-0-
09	7320 X	6048	-0-	-1272	-0-	6048 2		Y	-0-			-0-
10	7564 X	5666	-0-	-1898	-0-	5666 2		Y	-0-			-0-
11	7320 X	5411	-0-	-1909	-0-	5411 2		Y	-0-			-0-
12	7068 X	5557	-0-	-1511	-0-	5557 2		Y	-0-			-0-
01	6820 X	6135	-0-	-685	-0-	6135 2		Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4681 X	4335	-0-	-346	-0-	66 1	4261 2	Y	7	7 1		3
09	4530 X	3465	-0-	-1065	-0-	59 1	3398 2	Y	7	7 1		3
10	4681 X	2799	-0-	-1882	-0-	58 1	2732 2	Y	8	7 1		4
11	4530 X	2716	-0-	-1814	-0-	58 1	2650 2	Y	7	7 1		4
12	4681 X	2755	-0-	-1926	-0-	53 1	2693 2	Y	8	9 1		3
01	4340 X	2701	-0-	-1639	-0-	42 1	2650 2	Y	8	7 1		4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060												
08	5518 X	5039	-0-	-479	-0-	76 1	4963 2	Y	-0-			-0-
09	5340 X	4714	-0-	-626	-0-	81 1	4633 2	Y	-0-			-0-
10	5518 X	4362	-0-	-1156	-0-	90 1	4272 2	Y	-0-			-0-
11	5340 X	3073	-0-	-2267	-0-	66 1	3007 2	Y	-0-			-0-
12	5518 X	4200	-0-	-1318	-0-	82 1	4118 2	Y	-0-			-0-
01	5053 X	3848	-0-	-1205	-0-	61 1	3787 2	Y	-0-			-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918												
08	3658 X	2405	-0-	-1253	-0-	2405 2		Y	-0-			-0-
09	3360 X	2505	-0-	-855	-0-	2505 2		Y	-0-			-0-
10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 2		Y	-0-			-0-
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2		Y	-0-			-0-
12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	2580	-0-	-1078	-0-	2580 2		Y	-0-			-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909												
08	5735 X	4048	-0-	-1687	-0-	3917 2	131 9	Y	119	126 1		46
09	4230 X	3786	-0-	-444	-0-	3656 2	130 9	Y	118	126 1		38
10	4371 X	2845	-0-	-1526	-0-	2717 2	128 9	Y	116	126 1		28
11	4110 X	2021	-0-	-2089	-0-	1891 2	130 9	Y	118	63 1		83
12	4247 X	1905	-0-	-2342	-0-	1763 2	142 9	Y	129	177 1		35
01	4061 X	2604	-0-	-1457	-0-	2472 2	132 9	Y	120	90 1		65

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537												
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1707 2	88 9	Y	80	94 1		104
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1669 2	77 9	Y	70	95 1		79
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1585 2	96 9	Y	87	94 1		72
11	1590 N	1451	-0-	-139	-0-	1381 2	70 9	Y	64			136
12	1643 N	1410	-0-	-233	-0-	1303 2	107 9	Y	97	90 1		143
01	1643 N	1260	-0-	-383	-0-	1141 2	119 9	Y	108	96 1		155

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	21483 X	18466	-0-	-3017	-0-	18443	3	23	9	Y	21	19	1		23	
09	20790 X	18769	-0-	-2021	-0-	18747	3	22	9	Y	20	19	1		24	
10	21483 X	20566	-0-	-917	-0-	20558	3	8	9	Y	7	19	1		12	
11	20730 X	19555	-0-	-1175	-0-	19555	3			Y	-0-	8	1		4	
12	21421 X	20044	-0-	-1377	-0-	20043	3	1	9	Y	1	3	1		2	
01	20553 X	19671	-0-	-882	-0-	19671	3			Y	-0-	2	1		-0-	

HOELL OPERATING, LLC 390873
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
 WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

08	2883 X	1052	-0-	-1831	-0-	112	1	927	2	N	12	5	8		35
						13	9								
09	2190 X	1442	-0-	-748	-0-	454	1	979	2	N	8	5	8		38
						9	9								
10	1798 X	1543	-0-	-255	-0-	283	1	1251	2	N	8	3	8		43
						9	9								
11	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	96	1	1537	2	N	21	1	8		63
						23	9								
12	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	102	1	1619	2	N	28	1	8		90
						31	9								
01	1550 X	1366	-0-	-184	-0-	170	1	1166	2	N	27	2	8		115
						30	9								

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

08	248 N	124	-0-	-124	-0-	13	1	111	2	N	-0-				28
09	240 N	113	-0-	-127	-0-	36	1	77	2	N	-0-				28
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	28	1	126	2	N	-0-				28
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	1	1	8		28
						1	9								
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	N	-0-				28
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	16	1	112	2	N	-0-				28

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	333	1	3467	2	N	56	6 8	80
						62	9						
09	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	313	1	3324	2	N	72	3 8	149
						79	9						
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	327	1	3213	2	N	53	5 8	197
						58	9						
11	3630 X	3172	-0-	-458	-0-	282	1	2853	2	N	34	176 1 3 8	52
						37	9						
12	3751 X	3314	-0-	-437	-0-	292	1	2986	2	N	33	3 8	82
						36	9						
01	3751 X	3302	-0-	-449	-0-	290	1	2969	2	N	39	4 8	117
						43	9						

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	158	1	1316	2	Y	-0-		57
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	468	1	1010	2	Y	-0-		57
10	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	261	1	1155	2	Y	9	3 8	63
						10	9						
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	96	1	1547	2	Y	7	2 8	68
						8	9						
12	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	88	1	1403	2	Y	23	1 8	90
						25	9						
*01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	205	1	1402	2	Y	23	2 8	111
						25	9						

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

08	496 N	380	-0-	-116	-0-	41	1	339	2	Y	-0-		-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	122	1	264	2	Y	-0-		-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	76	1	337	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	286	-0-	-74	-0-	17	1	267	2	Y	2		2
						2	9						
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	20	1	312	2	Y	6	1 8	7
						7	9						
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	41	1	281	2	Y	6		13
						7	9						

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	150	1	1556	2	N	21	5 8	60
						23	9						
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	145	1	1535	2	N	17	12 8	65
						19	9						
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	159	1	1569	2	N	32	10 8	87
						35	9						
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	153	1	1549	2	N	141	6 8	222
						155	9						
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	158	1	1622	2	N	17	4 8	235
						19	9						
*01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	156	1	1596	2	N	58	182 1 6 8	105
						64	9						

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834												
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	203 1	2115 2	N	85	5 8	112	
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	94 9	2025 2	N	35	7 8	140	
10	2170 N	1781	-0-	-389	-0-	191 1	1595 2	N	22	3 8	159	
11	2340 N	2314	-0-	-26	-0-	39 9	2003 2	N	103	174 1 4 8	84	
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	162 1	2099 2	N	29	4 8	109	
*01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	24 9	2106 2	N	25	4 8	130	
						198 1						
						113 9						
						205 1						
						32 9						
						206 1						
						28 9						
BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386												
08	1674 N	1022	-0-	-652	-0-	89 1	930 2	N	3	1 8	152	
09	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	3 9	1067 2	N	11	6 8	157	
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	101 1	1248 2	N	16	3 8	170	
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	12 9	1176 2	N	23	3 8	190	
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	127 1	1227 2	N	12	2 8	200	
01	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	18 9	1258 2	N	7	2 8	205	
						117 1						
						25 9						
						120 1						
						13 9						
						123 1						
						8 9						
CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744												
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		124	
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		124	
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		124	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124	
CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652												
08	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	26 1	1362 2	N	5	5 8	169	
09	630 N	195	-0-	-435	-0-	6 9	174 2	N	-0-		169	
10	1798 N	161	-0-	-1637	-0-	21 1	144 2	N	-0-		169	
11	1350 N	136	-0-	-1214	-0-	17 1	117 2	N	-0-		169	
12	217 N	125	-0-	-92	-0-	19 1	106 2	N	-0-		169	
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	19 1	107 2	N	-0-		169	
						14 1						
CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 113463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALEXANDER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 118758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHANDLER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 121175		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178

BOURN		WELL #: 1		RRCID -> 131655		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FURRH COOPER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135343		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TILLER		WELL #: 3		RRCID -> 144276		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240				
08	868 N	455	-0-	-413	-0-	61	1	394	2	N		105
09	600 N	509	-0-	-91	-0-	65	1	444	2	N		105
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	108	1	572	2	N		105
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	114	1	578	2	N		105
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	113	1	561	2	N		105
01	682 N	214	-0-	-468	-0-	34	1	180	2	N		105

TILLER		WELL #: 2		RRCID -> 144277		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

08	2077 N	1666	-0-	-411	-0-	223	1	1442	2	N	1	1	8			10
						1	9									
09	1890 N	1479	-0-	-411	-0-	188	1	1290	2	N	1	1	8			10
						1	9									
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	334	1	1776	2	N	-0-					10
11	1620 N	997	-0-	-623	-0-	165	1	832	2	N	-0-					10
12	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	231	1	1149	2	N	-0-					10
01	2108 N	1894	-0-	-214	-0-	298	1	1594	2	N	2	2	8			10
						2	9									

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

08	527 N	420	-0-	-107	-0-	56	1	364	2	N	-0-					70
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	60	1	411	2	N	-0-					70
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	84	1	444	2	N	-0-					70
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	108	1	543	2	N	-0-					70
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	84	1	418	2	N	-0-					70
01	527 N	151	-0-	-376	-0-	24	1	127	2	N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
 ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					122
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1737	2	95	9	Y	86	187	1			21
10	1860 N	1504	-0-	-356	-0-	1504	2			Y	-0-					21
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					21
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					21
*01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
09	840 N	629	-0-	-211	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6037 2	100 9	Y	91	97 1		83
09	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727 2		Y	-0-			83
10	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5865 2	32 9	Y	29	100 1		12
11	5550 X	5363	-0-	-187	-0-	5323 2	40 9	Y	36			48
12	5735 X	5469	-0-	-266	-0-	5406 2	63 9	Y	57	1 8		104
01	5735 X	5276	-0-	-459	-0-	5225 2	51 9	Y	46	97 1		53

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449												
08	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	2851 2	212 9	N	193	187 1		36
09	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 2		N	-0-			36
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4105 2	248 9	N	225	189 1		72
11	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4353 2	155 9	N	141	186 1		27
12	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2		N	-0-			27
*01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2704 2	334 9	N	304	191 1		140

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448												
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		Y	-0-			-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		Y	-0-			-0-
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		Y	-0-			-0-
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		Y	-0-			-0-
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		Y	-0-			-0-
*01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441												
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529												
08	1364 N	885	-0-	-479	-0-	885 2		Y	-0-			-0-
09	840 N	321	-0-	-519	-0-	321 2		Y	-0-			-0-
10	713 N	67	-0-	-646	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
11	870 N	6	-0-	-864	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
12	341 N	9	-0-	-332	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895												
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1510 2	43 9	Y	39	40 1		34
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		Y	-0-			34
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1505 2	14 9	Y	13	42 1		5
11	1500 N	1431	-0-	-69	-0-	1411 2	20 9	Y	18			23
12	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1367 2	32 9	Y	29	1 8		51
01	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1434 2	25 9	Y	23	48 1		26

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904														
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	828	2	12	9	Y	11		78
09		872 N	872	-0-	-0-	-0-	846	2	26	9	Y	24	2 8	100
10		899 N	864	-0-	-35	-0-	855	2	9	9	Y	8	92 1 1 8	15
11		810 N	744	-0-	-66	-0-	744	2			Y	-0-		15
12		899 N	766	-0-	-133	-0-	745	2	21	9	Y	19	2 8	32
01		868 N	818	-0-	-50	-0-	801	2	17	9	Y	15	3 8	44

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077														
08		496 N	406	-0-	-90	-0-	362	2	44	9	Y	40	41 1	35
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-		35
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	501	2	13	9	Y	12	42 1	5
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	497	2	20	9	Y	18		23
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	606	2	32	9	Y	29	1 8	51
01		527 N	482	-0-	-45	-0-	457	2	25	9	Y	23	48 1	26

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222														
08		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-		26
09		4290 X	4208	-0-	-82	-0-	4175	2	33	9	Y	30		56
10		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4401	2	12	9	Y	11		67
11		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-		67
12		4495 X	3997	-0-	-498	-0-	3997	2			Y	-0-		67
01		4495 X	3082	-0-	-1413	-0-	3082	2			Y	-0-		67

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344														
08		1705 N	1389	-0-	-316	-0-	1096	2	293	9	Y	266	186 1	122
09		1650 N	1382	-0-	-268	-0-	1261	2	121	9	Y	110	181 1	51
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1698	2	246	9	Y	224	187 1 7 8	81
11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1521	2	31	9	Y	28	28 8	81
12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1348	2	217	9	Y	197	189 1 11 8	78
01		1705 N	1510	-0-	-195	-0-	1355	2	155	9	Y	141	191 1	28

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194														
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1461	2	10	9	Y	9		40
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1459	2	15	9	Y	14	35 1	18
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	Y	1	1 8	18
11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1478	2	20	9	Y	18		36
12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1518	2	29	9	Y	26	38 1	24
*01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1548	2	18	9	Y	16		40

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2			N	-0-	167
09		1260 N	968	-0-	-292	-0-	968 2			N	-0-	167
10		1333 N	1061	-0-	-272	-0-	1059 2	2 9		N	2	167
11		1320 N	793	-0-	-527	-0-	792 2	1 9		N	1 8	167
12		992 N	906	-0-	-86	-0-	906 2			N	-0-	167
01		1054 N	974	-0-	-80	-0-	918 2	56 9		N	51 192 1 1 8	25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154												
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2			Y	-0-	13
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1382 2	142 9		Y	129 94 1 1 8	47
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2			Y	-0-	47
11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1398 2	1 9		Y	1	48
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2			Y	-0-	48
*01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2			Y	-0-	48

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291												
08		868 N	846	-0-	-22	-0-	846 2			Y	-0-	-0-
09		780 N	771	-0-	-9	-0-	771 2			Y	-0-	-0-
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			Y	-0-	-0-
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			Y	-0-	-0-
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2			Y	-0-	-0-
*01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2			Y	-0-	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344												
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	344 2	186 9		Y	169 183 1	32
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	345 2	13 9		Y	12 12 8	32
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	299 2	240 9		Y	218 184 1	66
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	293 2	134 9		Y	122 6 8	182
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	351 2	171 9		Y	155 187 1 1 8	149
*01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	345 2	1 9		Y	1 1 8	149

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184												
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			Y	-0-	-0-
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2			Y	-0-	-0-
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2			Y	-0-	-0-
11		90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2			Y	-0-	-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2			Y	-0-	-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2			Y	-0-	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493												
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			Y	-0-	-0-
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2			Y	-0-	-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			Y	-0-	-0-
11		450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2			Y	-0-	-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2			Y	-0-	-0-
*01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220												
08		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2			Y	-0-	9
09		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1257 2	76 9		Y	69 66 1	12
10		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2			Y	-0-	12
11		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2			Y	-0-	12
12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2			Y	-0-	12
01		1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155 2			Y	-0-	12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		Y	-0-			13
09		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1946 2	142 9	Y	129	94 1	1 8	47
10		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		Y	-0-			47
11		1920 N	1844	-0-	-76	-0-	1843 2	1 9	Y	1			48
12		2046 N	1957	-0-	-89	-0-	1957 2		Y	-0-			48
01		2015 N	1880	-0-	-135	-0-	1880 2		Y	-0-			48

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158													
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		Y	-0-			-0-
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
*01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216													
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-			27
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2		Y	-0-			27
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			27
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-			27
12		186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2		Y	-0-			27
*01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192													
08		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		Y	-0-			27
09		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		Y	-0-			27
10		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		Y	-0-			27
11		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		Y	-0-			27
12		3100 N	3179	-0-	79	-0-	3179 2		Y	-0-			27
*01		3100 N	3202	-0-	102	-0-	3202 2		Y	-0-			27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528													
08		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1048 2	221 9	Y	201	183 1		46
09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		Y	-0-			46
10		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044 2		Y	-0-			46
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	948 2	138 9	Y	125			171
12		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1239 2	63 9	Y	57	188 1		40
*01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283 2	8 9	Y	7			47

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354													
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-			-0-
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-			-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-			-0-
11		300 N	228	-0-	-72	-0-	228 2		Y	-0-			-0-
12		310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
01		310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890													
08		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		Y	-0-			26
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2064 2	33 9	Y	30			56
10		2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2069 2	12 9	Y	11			67
11		2190 N	1900	-0-	-290	-0-	1900 2		Y	-0-			67
12		2170 N	2093	-0-	-77	-0-	2093 2		Y	-0-			67
*01		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		Y	-0-			67

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-		-0-
10		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2			N	-0-		-0-
11		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2059 2	171 9		N	155		155
12		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1821 2	96 9		N	87		242
*01		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1591 2	23 9		N	21	191 1	72

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444													
08		3720 X	3634	-0-	-86	-0-	3579 2	55 9	Y		50		81
09		3600 X	3496	-0-	-104	-0-	3496 2		Y		-0-		81
10		3720 X	3230	-0-	-490	-0-	3230 2		Y		-0-		81
11		3600 X	3108	-0-	-492	-0-	3108 2		Y		-0-		81
12		3627 X	3144	-0-	-483	-0-	3144 2		Y		-0-		81
01		3627 X	3405	-0-	-222	-0-	3230 2	175 9	Y		159	191 1	49

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340													
08		1581 N	1367	-0-	-214	-0-	1367 2		Y		-0-		31
09		1500 N	1375	-0-	-125	-0-	1375 2		Y		-0-		31
10		1519 N	1380	-0-	-139	-0-	1380 2		Y		-0-		31
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1379 2	23 9	Y		21		52
12		1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414 2		Y		-0-		52
*01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1354 2	45 9	Y		41		93

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336													
08		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		Y		-0-		39
09		1170 N	1126	-0-	-44	-0-	1081 2	45 9	Y		41	1 8	79
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1083 2	43 9	Y		39	93 1	21
11		1110 N	1012	-0-	-98	-0-	1006 2	6 9	Y		5	4 8	22
12		1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1045 2	48 9	Y		44	6 8	60
01		1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1037 2	6 9	Y		5	5 8	60

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385													
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y		-0-		-0-
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2		Y		-0-		-0-
10		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		Y		-0-		-0-
11		300 N	267	-0-	-33	-0-	267 2		Y		-0-		-0-
12		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		Y		-0-		-0-
01		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2		Y		-0-		-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242													
08		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2541 2	12 9	Y		11		78
09		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2545 2	26 9	Y		24	2 8	100
10		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2662 2	9 9	Y		8	92 1	15
11		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		Y		-0-	1 8	15
12		2604 N	2433	-0-	-171	-0-	2412 2	21 9	Y		19	2 8	32
01		2604 N	2545	-0-	-59	-0-	2528 2	17 9	Y		15	3 8	44

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386													
08		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		Y		-0-		5
09		3000 N	3323	-0-	323	323	3323 2		Y		-0-		5
10		2342 N	2019	-0-	-323	-0-	2019 2		Y		-0-		5
11		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		Y		-0-		5
12		1736 X	1684	-0-	-52	-0-	1683 2	1 9	Y		1	1 8	5
01		1736 X	971	-0-	-765	-0-	971 2		Y		-0-		5

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-				30
09		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1493	2	29	9	Y	26	4	8		52
10		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-				52
11		1350 N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			Y	-0-				52
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-				52
*01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-				52

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240																
08		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1564	2	20	9	Y	18				80
09		1230 N	641	-0-	-589	-0-	610	2	31	9	Y	28	71	1	1	36
10		1705 N	255	-0-	-1450	-0-	253	2	2	9	Y	2	2	8		36
11		1530 N	727	-0-	-803	-0-	687	2	40	9	Y	36				72
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	795	2	57	9	Y	52	76	1		48
*01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	878	2	35	9	Y	32				80

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160																
08		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			Y	-0-				28
09		7560 X	7430	-0-	-130	-0-	7369	2	61	9	Y	55	3	8		80
10		7688 X	6857	-0-	-831	-0-	6842	2	15	9	Y	14	2	8		92
11		7440 X	6771	-0-	-669	-0-	6770	2	1	9	Y	1	1	8		92
12		7688 X	7052	-0-	-636	-0-	7050	2	2	9	Y	2	2	8		92
01		7688 X	7303	-0-	-385	-0-	7300	2	3	9	Y	3	3	8		92

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270																
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179																
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454																
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					89
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					89
10		496 X	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					89
11		390 X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					89
12		341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					89
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					89

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457												
08		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2				31
09		3780 X	3507	-0-	-273	-0-	3497	2	10	9	Y	31
10		4650 X	3386	-0-	-1264	-0-	3148	2	238	9	Y	54
11		4500 X	3008	-0-	-1492	-0-	2996	2	12	9	Y	54
12		4650 X	3342	-0-	-1308	-0-	3324	2	18	9	Y	54
01		4216 X	3495	-0-	-721	-0-	3282	2	213	9	Y	56

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485												
08		1705 N	1512	-0-	-193	-0-	1512	2			N	30
09		1740 N	1479	-0-	-261	-0-	1469	2	10	9	N	30
10		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1560	2	238	9	N	55
11		1650 N	1506	-0-	-144	-0-	1494	2	12	9	N	55
12		1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1396	2	18	9	N	55
01		1798 N	1591	-0-	-207	-0-	1583	2	8	9	N	55

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294												
08		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2				1
09		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2				1
10		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2321	2	79	9	Y	22
11		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2				3
12		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2				3
*01		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2				3

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543												
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				-0-
09		210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2				-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2				-0-
*01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2				-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222												
08		3100 N	3238	-0-	138	138	3238	2				24
09		2995 N	2857	-0-	-138	-0-	2856	2	1	9	Y	24
10		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2906	2	161	9	Y	51
11		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3056	2	135	9	Y	22
12		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2				22
*01		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2				22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548													
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA													
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716													
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	198	-0-	198	198		198	2		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	187	-0-	187	385		187	2		N	-0-	-0-
*01	750	R	365	-0-	-385	-0-		365	2		N	-0-	-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA													
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534													
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737													
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

BETHEL (PETTIT)		07544 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
XTO ENERGY INC.		945936										
COOK GAS UNIT O/A		WELL #: 2AL		RRCID -> 082008		COMPL. DATE 03/01/1979			TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	22	1	2031	2	Y	24	43
						26	9					
09	3600	757	-0-	-2843	-0-	4	1	753	2	Y	-0-	43
10	3720	1040	-0-	-2680	-0-	4	1	1036	2	Y	-0-	43
11	3600	521	-0-	-3079	-0-	1	1	520	2	Y	-0-	43
12	2077 #	857	-0-	-1220	-0-	2	1	855	2	Y	-0-	43
01	2077 #	210	-0-	-1867	-0-	1	1	209	2	Y	-0-	43

CUMMINS GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 182428		COMPL. DATE 03/30/2001			TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BETHEL (RODESSA)		07544 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
XTO ENERGY INC.		945936										
COOK GAS UNIT O/A		WELL #: 2AU		RRCID -> 081999		COMPL. DATE 03/01/1979			TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598			
08	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	97	1	8946	2	Y	24	43
						26	9					
09	9210 X	3188	-0-	-6022	-0-	18	1	3170	2	Y	-0-	43
10	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	40	1	9587	2	Y	-0-	43
11	9210 X	7620	-0-	-1590	-0-	18	1	7602	2	Y	-0-	43
12	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	35	1	13385	2	Y	-0-	43
01	9517 X	2720	-0-	-6797	-0-	12	1	2708	2	Y	-0-	43

BETHEL (TRAVIS PEAK)		07544 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689										
WALTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 202944		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA)		07558 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
GRAGG GU 3		WELL #: 3R		RRCID -> 177997		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826			
08	8432 X	7060	-0-	-1372	-0-	7060	3			N	-0-	92
09	8340 X	6670	-0-	-1670	-0-	6670	3			N	-0-	92
10	8618 X	6277	-0-	-2341	-0-	6277	3			N	-0-	92
11	8340 X	5525	-0-	-2815	-0-	5525	3			N	-0-	92
*12	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-	92
*01	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-	92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434 N	21	-0-	-413	-0-	21	3			N	-0-			32
09	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	3			N	-0-			32
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-			32
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			32
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			32
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	16	1	1439	2	N	-0-			148
09	1500 X	971	-0-	-529	-0-	6	1	964	2	N	1	1 8		148
10	1550 X	1182	-0-	-368	-0-	5	1	1177	2	N	-0-			148
11	1500 X	870	-0-	-630	-0-	2	1	868	2	N	-0-			148
12	1457 X	1265	-0-	-192	-0-	3	1	1262	2	N	-0-			148
01	1178 N	690	-0-	-488	-0-	3	1	687	2	N	-0-			148

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
 ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			141
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-	8 1		133
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			133
11	270 N		-0-	-270	-0-					Y	1			134
12	279 N		-0-	-279	-0-					Y	1			135
01	217 N		-0-	-217	-0-					Y	1			136

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-			52
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-	25 1		27
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			27
11	420 N		-0-	-420	-0-					Y	1			28
12	434 N		-0-	-434	-0-					Y	1			29
01	310 N		-0-	-310	-0-					Y	1			30

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
 JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	510	2	74	9	N	67				138
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	334	2	52	9	N	47	162	1		23
10	651 N	547	-0-	-104	-0-	500	2	47	9	N	43				66
11	570 N	449	-0-	-121	-0-	387	2	62	9	N	56				122
*12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	489	2	36	9	N	33				155
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				155

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
 MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11578 - 11670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	2869	2	226	9	N	205	179	1		186
09	2700 X	2369	-0-	-331	-0-	2369	2			N	-0-				186
10	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	2770	2			N	-0-				186
11	3000 X	2640	-0-	-360	-0-	2640	2			N	-0-				186
12	3100 X	116	-0-	-2984	-0-	116	2			N	-0-				186
01	3100 X	574	-0-	-2526	-0-	574	2			N	-0-				186

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 10913 - 11091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	-0-				85
09	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-				85
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-				85
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-				85
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-				85
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				85

XTO ENERGY INC. 945936
 JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF. 11574 - 11788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	298	1	9602	2	N	244	189	1		309
09	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	268	9	8507	2	N	149	188	1		270
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	264	1	6467	2	N	91	190	1		171
11	5760 X	3218	-0-	-2542	-0-	164	9	3016	2	N	98				269
12	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-	200	1			N	-0-				269
01	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-	100	9			N	-0-	269	5		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FLETCHER, MAX J. WELL #: RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496	X	245	-0-	-251	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	480	X	213	-0-	-267	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1800	-0-	-897	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	491	-0-	-3649	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	1206	-0-	-3072	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	989	-0-	-3151	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	891	-0-	-2178	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	928	-0-	-870	-0-	928	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434	#	222	-0-	-212	-0-	194	2	28	9	N	25	1	8			147
09	540	#	271	-0-	-269	-0-	218	2	53	9	N	48	132	1			63
10	558	#	312	-0-	-246	-0-	257	2	55	9	N	50					113
11	540	#	304	-0-	-236	-0-	256	2	48	9	N	44	132	1			25
12	642	R	642	-0-	-0-	-0-	598	2	44	9	N	40					65
*01	690	R	690	-0-	-0-	-0-	635	2	55	9	N	50					115

BLACK BAYOU CULVER & CAIN PRODUCTION LLC WINSTON		08511 500 194068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #:		1		RRCID -> 108305		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1178 #	450	-0-	-728	-0-	450 2	N	-0-			85
09	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-		N	-0-			85
10	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-			85
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-		N	-0-			85
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-			85
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			85

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) BUFFCO PRODUCTION INC. FAULKNER, VESTA		08511 650 106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #:		1		RRCID -> 121515		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546			
O											
08	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1261 2	Y	-0-			72
09	1710 N	1162	-0-	-548	-0-	1162 2	Y	-0-			72
10	1426 N	1008	-0-	-418	-0-	1008 2	Y	-0-			72
11	1230 N	1039	-0-	-191	-0-	1039 2	Y	-0-			72
12	1209 N	896	-0-	-313	-0-	896 2	Y	-0-			72
01	1023 N	672	-0-	-351	-0-	672 2	Y	-0-			72

BARRET, L.T. GAS UNIT		08511 650 106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #:		1		RRCID -> 180623		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377			
O											
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-			-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	Y	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	Y	-0-			-0-
12	713 N	64	-0-	-649	-0-	64 2	Y	-0-			-0-
01	434 N	159	-0-	-275	-0-	159 2	Y	-0-			-0-

VALENCIA OPERATING COMPANY RUTH STEWART		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #:		2		RRCID -> 265222		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282			
O											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STEWART, RUTH		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #:		1		RRCID -> 268177		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824			
O											
08	7595 X	6152	-0-	-1443	-0-	465 1 12 9	5675 2	Y	11	1 8	28
09	7350 X	7249	-0-	-101	-0-	540 1 33 9	6676 2	Y	30	37 1 2 8	19
10	7595 X	5266	-0-	-2329	-0-	379 1 13 9	4874 2	Y	12	1 8	30
11	5940 X	5049	-0-	-891	-0-	369 1	4680 2	Y	-0-	30 1	-0-
12	7502 X	6389	-0-	-1113	-0-	470 1 9 9	5910 2	Y	8	8 8	-0-
01	7502 X	5805	-0-	-1697	-0-	423 1	5382 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (JAMES)			08511 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.			500793										
BLOUNT, LOIS FOSTER			WELL #:	1	RRCID ->	129073	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	7900 - 7905	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	850	-0-	850	850	46 1	795 2	Y	8			31
09		1696 N	846	-0-	-850	-0-	9 9	798 2	Y	2			33
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	2 9	730 2	Y	2			35
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	2 9	674 2	Y	3			38
12		806 N	722	-0-	-84	-0-	3 9	678 2	Y	-0-			38
01		775 N	750	-0-	-25	-0-	44 1	702 2	Y	2			40
							46 1						
							2 9						

WEDDINGTON			744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
JOHNSON-RIPPY			1H										
			WELL #:	5	RRCID ->	277967	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	9215 - 9335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		0	23	-0-	23	8950	2 1	21 2	N	-0-			100
03		0	-0-	-0-	-0-	8950			N	-0-			100
*04		8950 X	-0-	-0-	-8950	-0-			N	-0-			100
*05		744 X	26	-0-	-718	-0-	2 1	24 2	N	-0-			100
06		720 X	23	-0-	-697	-0-	1 1	22 2	N	-0-	7 7		93
07		744 X	17	-0-	-727	-0-	1 1	16 2	N	-0-			93
08		744 X	11	-0-	-733	-0-	1 1	10 2	N	-0-			93
09		720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			93
10		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			93
*11		720 X	9	-0-	-711	-0-	1 1	8 2	N	-0-			93
*12		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			93
*01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			93

SAMSON LONE STAR, LLC			744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
JOHNSON-RIPPY			1H										
			WELL #:	1H	RRCID ->	180339	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8831 - 13981	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	394 1	3727 2	N	-0-			40
09		3600 X	3419	-0-	-181	-0-	375 1	3044 2	N	-0-			40
10		3720 X	3471	-0-	-249	-0-	398 1	3073 2	N	-0-			40
11		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	382 1	3787 2	N	-0-			40
12		4123 X	3133	-0-	-990	-0-	329 1	2804 2	N	-0-			40
01		4123 X	2876	-0-	-1247	-0-	273 1	2603 2	N	-0-			40

SWANTON			881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
JOHN TUBBE			1										
			WELL #:	1	RRCID ->	263794	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	8860 - 8870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (PETTIT)				08511 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.				500793									
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 241990	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 9688	- 9781				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	DLQ G-10	20189	-0-	20189	20189	1100	1	19048	2	Y	37	108 1	77
						41	9						
09	39885 X	19696	-0-	-20189	-0-	1081	1	18584	2	Y	28		105
						31	9						
10	20398 X	19526	-0-	-872	-0-	1066	1	18428	2	Y	29		134
						32	9						
11	19431 X	19431	-0-	-0-	-0-	1109	1	18195	2	Y	115	211 1	38
						127	9						
12	20367 X	19295	-0-	-1072	-0-	1183	1	18057	2	Y	50		88
						55	9						
01	20367 X	19417	-0-	-950	-0-	1179	1	18159	2	Y	72		160
						79	9						

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 264310	COMPL. DATE 02/11/2011	TOTAL DEPTH 11696	PERF.10034	- 10251				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
JOHN TUBBE				WELL #: 1	RRCID -> 263801	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 11024	PERF. 8860	- 10860				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)				08511 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
CASON, GEORGE				WELL #: 1	RRCID -> 234478	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 11147	PERF.10791	- 10832				
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1 9	N	1	1 8		10
09	660 N	534	-0-	-126	-0-	533	2	1 9	N	1	1 8		10
10	589 N	432	-0-	-157	-0-	432	2		N	-0-			10
11	630 N	387	-0-	-243	-0-	387	2		N	-0-			10
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2 9	N	2	2 8		10
*01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1 9	N	1	1 8		10

CASON, GEORGE				WELL #: 2	RRCID -> 234483	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10720	- 10786				
08	496 X	468	-0-	-28	-0-	467	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	390 X	234	-0-	-156	-0-	233	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	403 X	306	-0-	-97	-0-	304	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	450 X	215	-0-	-235	-0-	214	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
*01	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1 9	N	1	1 8		-0-

CASON, GEORGE				WELL #: 3	RRCID -> 235682	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10760	- 10764				
08	4030 X	3304	-0-	-726	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
09	3900 X	3095	-0-	-805	-0-	3094	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3596 X	3276	-0-	-320	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
11	3300 X	2418	-0-	-882	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	1576	-0-	-1741	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	1567	-0-	-1750	-0-	1567	2		N	-0-			-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) C. W. RESOURCES, INC. CAMERON		//CONT.//	08511 800 121085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10424	2	198	9	N	180	175	1		105
09		9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9690	2	204	9	N	185	180	1		110
10		9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	9328	2	195	9	N	177	183	1		104
11		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	9154	2	178	9	N	162				266
12		9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9346	2	188	9	N	171	179	1		258
*01		9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	9117	2	204	9	N	185	180	1		263

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. FAULKNER, VESTA			144535													
		WELL #:	1	RRCID ->	118349	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10401	-		10564		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. REAVLEY			500793													
		WELL #:	1	RRCID ->	208902	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11452	PERF.	10532	-		11263		
08	DLQ G-10	4066	-0-	4066	4066	221	1	3821	2	Y	22	50	1			60
09	8004 X	3938	-0-	-4066	-0-	216	1	3711	2	Y	10					70
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	218	1	3767	2	Y	45	50	1			65
11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	225	1	3686	2	Y	6					71
12	4030 X	3929	-0-	-101	-0-	241	1	3674	2	Y	13					84
*01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	244	1	3759	2	Y	29	53	1			60

ISAAC																
		WELL #:	2	RRCID ->	222166	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	11511	PERF.	10778	-		11682		
08	DLQ G-10	2287	-0-	2287	2287	125	1	2160	2	Y	2					24
09	2900 N	2080	-0-	-820	1467	114	1	1960	2	Y	5					29
10	3100 N	2152	-0-	-948	519	118	1	2034	2	Y	-0-					29
11	2700 N	2181	-0-	-519	-0-	124	1	2032	2	Y	23					52
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	137	1	2089	2	Y	-0-					52
*01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	141	1	2168	2	Y	19					71

BLOUNT, L.F.																
		WELL #:	2	RRCID ->	223182	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10684	-		11386		
08	DLQ G-10	729	-0-	729	729	39	1	671	2	Y	17					53
09	1760 N	1031	-0-	-729	-0-	56	1	971	2	Y	4					57
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1123	2	Y	4					61
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	71	1	1161	2	Y	6					67
12	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	63	1	963	2	Y	-0-					67
01	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	68	1	1048	2	Y	4					71

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793															
REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	DLQ	G-10	1440	-0-	1440	1440	78	1	1353	2	Y	8	19	1	23
							9	9							
09		2694 N	1254	-0-	-1440	-0-	69	1	1181	2	Y	4			27
							4	9							
10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	70	1	1204	2	Y	18	19	1	26
							20	9							
11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	76	1	1250	2	Y	2			28
							2	9							
12		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	Y	5			33
							6	9							
*01		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	79	1	1219	2	Y	11	21	1	23
							12	9							

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512															
08	DLQ	G-10	5480	-0-	5480	5480	299	1	5179	2	Y	2			30
							2	9							
09		10905 X	5425	-0-	-5480	-0-	298	1	5120	2	Y	6			36
							7	9							
10		5549 X	5400	-0-	-149	-0-	295	1	5104	2	Y	1			37
							1	9							
11		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	306	1	5022	2	Y	26			63
							29	9							
12		5611 X	5416	-0-	-195	-0-	333	1	5083	2	Y	-0-			63
							329	1	5069	2	Y	23			86
01		5611 X	5423	-0-	-188	-0-	25	9							

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890															
08		3751 X	3550	-0-	-201	-0-	194	1	3356	2	N	-0-			118
							190	1	3276	2	N	-0-			118
09		3510 X	3466	-0-	-44	-0-	194	1	3349	2	N	-0-			118
							194	1	3349	2	N	-0-			118
10		3565 X	3543	-0-	-22	-0-	198	1	3250	2	N	-0-			118
							208	1	3169	2	N	-0-			118
11		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	223	1	3429	2	N	36			154
							40	9							
12		3565 X	3377	-0-	-188	-0-									
*01		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-									

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828															
08	DLQ	G-10	5872	-0-	5872	5872	319	1	5528	2	Y	23	53	1	65
							25	9							
09		11357 X	5485	-0-	-5872	-0-	301	1	5172	2	Y	11			76
							12	9							
10		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	309	1	5335	2	Y	47	53	1	70
							52	9							
11		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	316	1	5188	2	Y	6			76
							7	9							
12		6014 X	5463	-0-	-551	-0-	335	1	5113	2	Y	14			90
							15	9							
01		5859 X	4958	-0-	-901	-0-	300	1	4623	2	Y	32	57	1	65
							35	9							

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		08511 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
REAVLEY		WELL #:		4	RRCID ->	229327	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10900 - 11888	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	3730	-0-	3730	3730	202 1	3500 2	Y		25	57 1		68
09	7636 X	3906	-0-	-3730	-0-	28 9	3679 2	Y		12			80
10	3751 X	3629	-0-	-122	-0-	13 9	3379 2	Y		50	57 1		73
11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	195 1	3624 2	Y		6			79
12	4030 X	3930	-0-	-100	-0-	55 9	3672 2	Y		15			94
*01	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	221 1	3780 2	Y		34	60 1		68
						7 9							
						241 1							
						17 9							
						245 1							
						37 9							

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	267276	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	10034 - 12129	
08	DLQ G-10	4729	-0-	4729	4729	258 1	4467 2	Y		4	12 1		9
09	9282 X	4553	-0-	-4729	-0-	4 9	4300 2	Y		3			12
10	4960 X	4478	-0-	-482	-0-	250 1	4230 2	Y		3			15
11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	3 9	4249 2	Y		12	22 1		5
12	4774 X	4384	-0-	-390	-0-	245 1	4108 2	Y		6			11
01	4743 X	4531	-0-	-212	-0-	3 9	4246 2	Y		8			19
						269 1							
						7 9							
						276 1							
						9 9							

BLACK FORK CREEK (RODESSA)		08526 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
C. W. RESOURCES, INC.		121085											
GILBERT, LOY		WELL #:		1-U	RRCID ->	138408	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10096 - 10153	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREEDLOVE-ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	188132	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10238 - 10929	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK)		08526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
C. W. RESOURCES, INC.		121085											
GILBERT, LOY		WELL #:		1-L	RRCID ->	138409	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10727 - 11440	
08	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	11897 3	72 9	N		65			222
09	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	9927 3	90 9	N		82	182 1		122
10	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10331 3	63 9	N		57			179
11	11190 X	10263	-0-	-927	-0-	10178 3	85 9	N		77	170 1		86
12	11563 X	9472	-0-	-2091	-0-	9374 3	98 9	N		89			175
01	11563 X	5277	-0-	-6286	-0-	5277 3		N		-0-			175

OIL AND GAS DIVISION

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		11284 X	8508	-0-	-2776	-0-	900 1	7538 2	Y	64			240
							70 9						
09		10920 X	6462	-0-	-4458	-0-	660 1	5758 2	Y	40			280
							44 9						
10		9579 X	8148	-0-	-1431	-0-	780 1	7329 2	Y	35	182 1		133
							39 9						
11		8580 X	7119	-0-	-1461	-0-	810 1	6279 2	Y	27			160
							30 9						
12		8494 X	4704	-0-	-3790	-0-	780 1	3880 2	Y	40	182 1		18
							44 9						
01		8494 X	4950	-0-	-3544	-0-	660 1	4229 2	Y	55			73
							61 9						

FORTUNE RESOURCES LLC 278755													
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382													
08		310 X	128	-0-	-182	-0-	128 2		N	-0-			80
09		270 X	138	-0-	-132	-0-	138 2		N	-0-			80
10		217 X	184	-0-	-33	-0-	184 2		N	-0-			80
11		361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			80
*12		186 X	74	-0-	-112	-0-	74 2		N	-0-			80
*01		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			80

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON													
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562													
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104													
*05		217 N	123	-0-	-94	-0-	4 1	102 3	Y	15	15 1		-0-
							17 9						
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	10 1	233 3	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	12 1	256 3	Y	14	14 1		-0-
							15 9						
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	210 3	Y	10	10 1		-0-
							11 9						
*09		270 N	218	-0-	-52	-0-	9 1	197 3	Y	11	11 1		-0-
							12 9						
*10		279 N	225	-0-	-54	-0-	10 1	200 3	Y	14	14 1		-0-
							15 9						
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	8 1	194 3	Y	15	15 1		-0-
							17 9						
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	14 1	325 3	Y	19	19 1		-0-
							21 9						
*01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	762 3	18 9	Y	16	16 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082660		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	589 N	585	-0-	-4	-0-	24	1	561	3	Y	-0-	-0-
06	570 N	481	-0-	-89	-0-	21	1	460	3	Y	-0-	-0-
07	496 N	375	-0-	-121	-0-	17	1	358	3	Y	-0-	-0-
08	558 N	301	-0-	-257	-0-	14	1	287	3	Y	-0-	-0-
*09	480 N	385	-0-	-95	-0-	18	1	367	3	Y	-0-	-0-
*10	341 N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	9	1	221	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	252	-0-	-120	-0-	10	1	242	3	Y	-0-	-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-	-0-	-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084700		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 10000 - 10204				
*05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	30	30 1 -0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1241	3	Y	25	25 1 -0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	65	1	1367	3	Y	29	29 1 -0-
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	70	1	1426	3	Y	21	21 1 -0-
*09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	65	1	1364	3	Y	23	23 1 -0-
*10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	3	Y	29	29 1 -0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	39	1	944	3	Y	30	30 1 -0-
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	60	1	1424	3	Y	38	38 1 -0-
*01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1410	3	36	9	Y	33	33 1 -0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 084939		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124				
*05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	57	1	1317	3	Y	-0-	-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	56	1	1239	3	Y	-0-	-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	3	Y	-0-	-0-
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	82	1	1678	3	Y	-0-	-0-
*09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1	1347	3	Y	-0-	-0-
*10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	62	1	1283	3	Y	-0-	-0-
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	62	1	1499	3	Y	-0-	-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	63	1	1508	3	Y	-0-	-0-
*01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		Y	-0-	-0-	-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 085226		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	65	1	1513	3	Y	-0-			-0-
06		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	62	1	1372	3	Y	-0-			-0-
07		1612 X	1281	-0-	-331	-0-	58	1	1223	3	Y	-0-			-0-
08		1519 N	1462	-0-	-57	-0-	68	1	1394	3	Y	-0-			-0-
*09		1440 N	1337	-0-	-103	-0-	61	1	1276	3	Y	-0-			-0-
*10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1676	3	Y	-0-			-0-
11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	80	1	1957	3	Y	-0-			-0-
12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	85	1	2017	3	Y	-0-			-0-
*01		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146															
*05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
07		124 N	9	-0-	-115	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164															
*05		1519 N	1470	-0-	-49	-0-	60	1	1392	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
06		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	78	1	1651	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
08		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	85	1	1737	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
*09		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	84	1	1748	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
*10		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	69	1	1444	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	76	1	1839	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
12		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	78	1	1857	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
*01		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1778	3	20	9	Y	18	18	1	-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245															
*05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	725	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	42	1	937	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
07		819 N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	773	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
*09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	40	1	838	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
*10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	743	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
11		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	958	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	45	1	1075	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
*01		918 N	918	-0-	-0-	-0-	908	3	10	9	Y	9	9	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087908		COMPL. DATE 05/23/1980		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	868 N	734	-0-	-134	-0-	30	1 704 3	Y	-0-		-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	54	1 1190 3	Y	-0-		-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	57	1 1199 3	Y	-0-		-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1 1080 3	Y	-0-		-0-
*09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	46	1 970 3	Y	-0-		-0-
*10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1 1206 3	Y	-0-		-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1 979 3	Y	-0-		-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	44	1 1041 3	Y	-0-		-0-
*01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	Y	-0-		-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088496		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894			
*05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	80	1 1859 3	Y	-0-		-0-
06	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	100	1 2196 3	Y	-0-		-0-
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	106	1 2218 3	Y	-0-		-0-
08	1457 N	1075	-0-	-382	-0-	51	1 1024 3	Y	-0-		-0-
*09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	111	1 2309 3	Y	-0-		-0-
*10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	109	1 2246 3	Y	-0-		-0-
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	87	1 2117 3	Y	-0-		-0-
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	69	1 1645 3	Y	-0-		-0-
*01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	Y	-0-		-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089090		COMPL. DATE 07/31/1980		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068			
*05	1984 X	1474	-0-	-510	-0-	60	1 1403 3	Y	10	10 1	-0-
06	1920 X	826	-0-	-1094	-0-	35	1 782 3	Y	8	8 1	-0-
07	1984 X	916	-0-	-1068	-0-	44	1 865 3	Y	6	6 1	-0-
08	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	194	1 3923 3	Y	7	7 1	-0-
*09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	176	1 3641 3	Y	7	7 1	-0-
*10	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	166	1 3443 3	Y	9	9 1	-0-
11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	123	1 2968 3	Y	10	10 1	-0-
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	117	1 2759 3	Y	12	12 1	-0-
01	2883 X	2809	-0-	-74	-0-	2798	3	Y	10	10 1	-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089308		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134			
*05	806 N	684	-0-	-122	-0-	28	1 656 3	Y	-0-		-0-
06	780 N	649	-0-	-131	-0-	28	1 621 3	Y	-0-		-0-
07	713 N	655	-0-	-58	-0-	30	1 625 3	Y	-0-		-0-
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	30	1 610 3	Y	-0-		-0-
*09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31	1 643 3	Y	-0-		-0-
*10	620 N	583	-0-	-37	-0-	27	1 556 3	Y	-0-		-0-
11	630 N	418	-0-	-212	-0-	17	1 401 3	Y	-0-		-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	28	1 676 3	Y	-0-		-0-
*01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	72	1	1668	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	69	1	1532	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	73	1	1532	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	81	1	1649	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	76	1	1589	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	77	1	1606	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	69	1	1668	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	75	1	1773	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1713	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222																	
*05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	46	1	1065	3	Y	-0-	-0-				-0-
							54	1	1191	3	Y	-0-	-0-				-0-
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1346	3	Y	-0-	-0-				-0-
							74	1	1514	3	Y	-0-	-0-				-0-
07		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	74	1	1542	3	Y	-0-	-0-				-0-
							74	1	1535	3	Y	-0-	-0-				-0-
*09		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	62	1	1518	3	Y	-0-	-0-				-0-
							63	1	1507	3	Y	-0-	-0-				-0-
*10		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-	-0-				-0-
11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-											
12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-											
*01		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-											

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774																	
*05		2790 X	2541	-0-	-249	-0-	105	1	2424	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06		2640 X	2392	-0-	-248	-0-	104	1	2278	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07		2635 X	2414	-0-	-221	-0-	110	1	2293	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	117	1	2354	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	108	1	2229	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	111	1	2284	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11		2310 N	2275	-0-	-35	-0-	90	1	2173	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	105	1	2469	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2435	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
ROSBOROUGH GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 090844		COMPL. DATE 11/15/1980			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	48	1	1131	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	62	1	1393	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1239	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	66	1	1337	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*10	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	53	1	1105	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	49	1	1179	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	48	1	1134	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
01	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1105	3	11	9	Y	10	10	1	-0-

GEORGE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 090864		COMPL. DATE 09/16/1980			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 092389		COMPL. DATE 02/20/1981			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118					
*05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	140	1	3235	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	175	1	3862	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
07	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	190	1	3997	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
08	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	169	1	3411	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*09	3480 X	2989	-0-	-491	-0-	137	1	2832	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	184	1	3800	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
11	3480 X	2995	-0-	-485	-0-	118	1	2851	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
12	3596 X	2943	-0-	-653	-0-	118	1	2792	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
01	3596 X	2962	-0-	-634	-0-	2933	3	29	9	Y	26	26	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
AMIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092748		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	25 1	591 3	Y	6	6 1		-0-
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	7 9	289 3	Y	5	5 1		-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	13 1	706 3	Y	6	6 1		-0-
08	589 N	451	-0-	-138	-0-	6 9	426 3	Y	4	4 1		-0-
*09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	34 1	612 3	Y	4	4 1		-0-
*10	713 N	577	-0-	-136	-0-	7 9	544 3	Y	6	6 1		-0-
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	21 1	385 3	Y	6	6 1		-0-
12	620 N	378	-0-	-242	-0-	4 9	354 3	Y	8	8 1		-0-
01	589 N	327	-0-	-262	-0-	29 1	7 9	Y	6	6 1		-0-
						4 9						
						26 1						
						7 9						
						16 1						
						15 1						
						9 9						
						320 3						

JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093283		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132				
*05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	29 1	671 3	Y	9	9 1		-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	10 9	974 3	Y	8	8 1		-0-
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	44 1	1962 3	Y	9	9 1		-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	9 9	775 3	Y	6	6 1		-0-
*09	1020 N	725	-0-	-295	-0-	94 1	684 3	Y	7	7 1		-0-
*10	1240 N	569	-0-	-671	-0-	10 9	533 3	Y	9	9 1		-0-
11	780 N	534	-0-	-246	-0-	38 1	503 3	Y	9	9 1		-0-
12	682 N	555	-0-	-127	-0-	7 9	520 3	Y	12	12 1		-0-
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	22 1	11 9	Y	10	10 1		-0-
						13 9						
						510 3						

COATS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093528		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272				
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14 1	300 3	Y	3	3 1		-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	10	10 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3	11 9	Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BREWSTER, NANCY GAS UNIT														
WELL #: 1													RRCID -> 094001	
COMPL. DATE 05/24/1981													TOTAL DEPTH 10294	
PERF. 8782 - 10167														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
*05	890 X	890	-0-	-0-	-0-	36	1	843	3	Y	10	10	1	-0-
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	11	9	1871	3	Y	8	8	1	-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	84	1	1829	3	Y	10	10	1	-0-
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	9	9	1871	3	Y	7	7	1	-0-
*09	1980 N	1691	-0-	-289	-0-	86	1	1605	3	Y	8	8	1	-0-
*10	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	77	1	1624	3	Y	10	10	1	-0-
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	11	9	1993	3	Y	10	10	1	-0-
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	82	1	2082	3	Y	13	13	1	-0-
*01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	11	9	12	9	Y	11	11	1	-0-
						14	9							
						1946	3							

DORSETT, W.N. GAS UNIT													WELL #: 1	
RRCID -> 094003													COMPL. DATE 05/31/1982	
TOTAL DEPTH 10210													PERF. 8697 - 9043	
*05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT													WELL #: 1	
RRCID -> 094960													COMPL. DATE 02/07/1995	
TOTAL DEPTH 10205													PERF. 9806 - 10065	
*05	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	116	1	2694	3	Y	23	23	1	-0-
06	1410 N	796	-0-	-614	-0-	25	9	750	3	Y	11	11	1	-0-
07	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	34	1	1540	3	Y	6	6	1	-0-
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	12	9	1686	3	Y	49	49	1	-0-
*09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	3	Y	55	55	1	-0-
*10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	61	9	1676	3	Y	68	68	1	-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	81	1	1668	3	Y	73	73	1	-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	75	9	1571	3	Y	92	92	1	-0-
01	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	66	1	86	9	Y	78	78	1	-0-
						101	9							
						1640	3							

GREER, CECIL B. GAS UNIT													WELL #: 1	
RRCID -> 094961													COMPL. DATE 07/29/1981	
TOTAL DEPTH 10312													PERF. 9931 - 10230	
*05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	37	1	860	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	45	1	920	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	841	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	34	1	816	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	36	1	859	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 040798									
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 095091			COMPL. DATE 03/04/1993			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

*05		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	149	1	3382	3	Y	-0-
06		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	157	1	3474	3	Y	-0-
							26	9				
07		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	138	1	2892	3	Y	-0-
							31	9				
08		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	161	1	3266	3	Y	-0-
							22	9				
*09		3660 X	3228	-0-	-432	-0-	147	1	3057	3	Y	-0-
							24	9				
*10		3782 X	3170	-0-	-612	-0-	145	1	2994	3	Y	-0-
							31	9				
11		3660 X	2987	-0-	-673	-0-	118	1	2836	3	Y	-0-
							33	9				
12		3441 X	2969	-0-	-472	-0-	119	1	2809	3	Y	-0-
							41	9				
01		3441 X	2746	-0-	-695	-0-	2711	3	35	9	Y	-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 096849			COMPL. DATE 11/15/1981			TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216	
*05		1581 N	1161	-0-	-420	-0-	48	1	1106	3	Y	-0-
							7	9				
06		1500 N	1275	-0-	-225	-0-	55	1	1214	3	Y	-0-
							6	9				
07		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	3	Y	-0-
							7	9				
08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1299	3	Y	-0-
							4	9				
*09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	62	1	1295	3	Y	-0-
							6	9				
*10		1271 N	1170	-0-	-101	-0-	53	1	1110	3	Y	-0-
							7	9				
11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	52	1	1271	3	Y	-0-
							7	9				
12		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	62	1	1469	3	Y	-0-
							9	9				
*01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	3	8	9	Y	-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 098270			COMPL. DATE 02/14/1982			TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114	
*05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	3	Y	-0-
06		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	3	Y	-0-
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	3	Y	-0-
08		992 N	892	-0-	-100	-0-	42	1	850	3	Y	-0-
*09		1140 N	493	-0-	-647	-0-	23	1	470	3	Y	-0-
*10		1085 N	736	-0-	-349	-0-	34	1	702	3	Y	-0-
11		870 N	779	-0-	-91	-0-	31	1	748	3	Y	-0-
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	Y	-0-
*01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 098589			COMPL. DATE 03/14/1982			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
WYATT, C. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099792		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	47	1 1096 3	Y	4	4 1	-0-
06	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	4	9 1041 3	Y	4	4 1	-0-
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	4	9 1101 3	Y	4	4 1	-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	5	2 1067 3	Y	3	3 1	-0-
*09	1080 N	852	-0-	-228	-0-	3	9 810 3	Y	3	3 1	-0-
*10	1085 N	916	-0-	-169	-0-	4	9 870 3	Y	4	4 1	-0-
11	1080 N	666	-0-	-414	-0-	2	6 636 3	Y	4	4 1	-0-
12	806 N	564	-0-	-242	-0-	2	3 534 3	Y	6	6 1	-0-
01	930 N	461	-0-	-469	-0-	4	5 6 9	Y	5	5 1	-0-

THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 099999		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130			
*05	744 N	698	-0-	-46	-0-	2	8 660 3	Y	9	9 1	-0-
06	750 N	523	-0-	-227	-0-	1	0 492 3	Y	8	8 1	-0-
07	930 N	807	-0-	-123	-0-	3	6 761 3	Y	9	9 1	-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	1	0 790 3	Y	6	6 1	-0-
*09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	7	9 1272 3	Y	7	7 1	-0-
*10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	8	9 1048 3	Y	9	9 1	-0-
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1	0 1103 3	Y	9	9 1	-0-
12	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1	0 1148 3	Y	12	12 1	-0-
01	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	3	1063 11 9	Y	10	10 1	-0-

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100029		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235			
*05	527 N	413	-0-	-114	-0-	1	17 396 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	1	16 353 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	496 N	423	-0-	-73	-0-	1	19 404 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	403 N	341	-0-	-62	-0-	1	16 325 3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	1	18 375 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	1	22 460 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	330 N	124	-0-	-206	-0-	1	5 119 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	1	21 496 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	496 N	407	-0-	-89	-0-	3	407 3	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	52	1	1207	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
06	1110 N	578	-0-	-532	-0-	25	1	541	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	91	1	1908	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	99	1	2010	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	95	1	1970	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	111	1	2284	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	82	1	1995	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	90	1	2148	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2268	3	15	9	Y	14	14	1	-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146														
*05	2232 X	2224	-0-	-8	-0-	91	1	2115	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
06	2160 X	2004	-0-	-156	-0-	86	1	1904	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
07	2046 X	1731	-0-	-315	-0-	78	1	1636	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
08	2139 N	1890	-0-	-249	-0-	88	1	1790	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*09	2010 N	1663	-0-	-347	-0-	76	1	1574	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*10	1643 N	1246	-0-	-397	-0-	57	1	1172	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
11	1830 N	1485	-0-	-345	-0-	58	1	1409	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	74	1	1762	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1803	3	19	9	Y	17	17	1	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123														
*05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2370	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2232	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2197	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2093	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
*09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1983	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
*10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2095	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2202	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2182	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
01	2108 N	1948	-0-	-160	-0-	1942	3	6	9	Y	5	5	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BATH GAS UNIT A														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 040798														
WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*05		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	68 1	1591 3	Y	15	15 1		-0-	
							17 9							
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	68 1	1516 3	Y	13	13 1		-0-	
							14 9							
07		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	67 1	1414 3	Y	15	15 1		-0-	
							17 9							
08		1612 N	1363	-0-	-249	-0-	63 1	1289 3	Y	10	10 1		-0-	
							11 9							
*09		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	94 1	1931 3	Y	12	12 1		-0-	
							13 9							
*10		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	105 1	2160 3	Y	14	14 1		-0-	
							15 9							
11		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	74 1	1798 3	Y	15	15 1		-0-	
							17 9							
12		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	79 1	1881 3	Y	20	20 1		-0-	
							22 9							
01		2294 N	1663	-0-	-631	-0-	1644 3	19 9	Y	17	17 1		-0-	

BATH GAS UNIT "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225														
*05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	74 1	1720 3	Y	14	14 1		-0-	
							15 9							
06		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	65 1	1447 3	Y	12	12 1		-0-	
							13 9							
07		1333 N	1231	-0-	-102	-0-	55 1	1162 3	Y	13	13 1		-0-	
							14 9							
08		1736 N	1598	-0-	-138	-0-	74 1	1513 3	Y	10	10 1		-0-	
							11 9							
*09		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	90 1	1869 3	Y	11	11 1		-0-	
							12 9							
*10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	82 1	1716 3	Y	13	13 1		-0-	
							14 9							
11		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	66 1	1594 3	Y	14	14 1		-0-	
							15 9							
12		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	90 1	2145 3	Y	18	18 1		-0-	
							20 9							
*01		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1848 3	17 9	Y	15	15 1		-0-	

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118														
*05		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	86 1	1995 3	Y	-0-			-0-	
06		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	78 1	1726 3	Y	-0-			-0-	
07		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	82 1	1720 3	Y	-0-			-0-	
08		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	91 1	1845 3	Y	-0-			-0-	
*09		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	79 1	1652 3	Y	-0-			-0-	
*10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	84 1	1736 3	Y	-0-			-0-	
11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	74 1	1788 3	Y	-0-			-0-	
12		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	59 1	1408 3	Y	-0-			-0-	
*01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		Y	-0-			-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*05	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	87	1	2030	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
06	3000 N	3215	-0-	215	215	139	1	3059	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
07	3100 N	4246	-0-	1146	1361	192	1	4035	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
08	3100 N	2388	-0-	-712	649	112	1	2263	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*09	2521 X	1872	-0-	-649	-0-	85	1	1773	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*10	2573 X	2247	-0-	-326	-0-	103	1	2125	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
11	2490 X	2230	-0-	-260	-0-	87	1	2123	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
12	2573 X	1369	-0-	-1204	-0-	54	1	1291	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
01	2387 X	1829	-0-	-558	-0-	1808	3	21	9	Y	19	19	1	-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126														
*05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	36	1	840	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	38	1	835	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	621	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
08	868 N	602	-0-	-266	-0-	28	1	567	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	677	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
11	570 N	234	-0-	-336	-0-	9	1	215	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
12	1023 N	296	-0-	-727	-0-	11	1	273	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
01	713 N	86	-0-	-627	-0-	76	3	10	9	Y	9	9	1	-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070														
*05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	45	1	1038	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	57	1	1265	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	56	1	1180	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	55	1	1139	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1117	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	49	1	1176	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1144	3	9	9	Y	8	8	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	139914	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9832 - 10076		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:		2	RRCID ->	140121	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8822 - 10189		
*05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	91	1	2103	3	Y	-0-			-0-
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	87	1	1922	3	Y	-0-			-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1	1397	3	Y	-0-			-0-
08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	122	1	2463	3	Y	-0-			-0-
*09	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	127	1	2627	3	Y	-0-			-0-
*10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	114	1	2357	3	Y	-0-			-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	75	1	1823	3	Y	-0-			-0-
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	78	1	1851	3	Y	-0-			-0-
*01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	140296	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9952 - 10206		
*05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	41	1	964	3	Y	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	3	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	50	1	1050	3	Y	-0-			-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	994	3	Y	-0-			-0-
*09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	917	3	Y	-0-			-0-
*10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	906	3	Y	-0-			-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	3	Y	-0-			-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	42	1	992	3	Y	-0-			-0-
*01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140337	COMPL. DATE	12/29/1991	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8786 - 10169		
*05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	35	1	839	3	Y	-0-			-0-
06	720 N	586	-0-	-134	-0-	25	1	561	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	525	-0-	-219	-0-	24	1	501	3	Y	-0-			-0-
08	744 N	622	-0-	-122	-0-	29	1	593	3	Y	-0-			-0-
*09	600 N	569	-0-	-31	-0-	26	1	543	3	Y	-0-			-0-
*10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	23	1	566	3	Y	-0-			-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798								
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 140344			COMPL. DATE 12/31/1991			TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	49	1	1147	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1260	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	60	1	1261	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	58	1	1184	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
*09	1320 N	1117	-0-	-203	-0-	51	1	1060	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
*10	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	54	1	1128	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	48	1	1164	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	57	1	1354	3	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
*01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	3	8 9	Y	7	7 1	-0-	

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 140519			COMPL. DATE 01/05/1992			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182	
*05	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	112	1	2590	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
06	3000 N	3119	-0-	119	119	135	1	2982	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
07	2062 N	1943	-0-	-119	-0-	88	1	1853	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
08	2573 N	1913	-0-	-660	-0-	89	1	1822	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*09	2490 X	1814	-0-	-676	-0-	83	1	1729	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*10	2573 X	1793	-0-	-780	-0-	82	1	1709	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
11	2490 X	1569	-0-	-921	-0-	62	1	1505	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	1891 X	1512	-0-	-379	-0-	61	1	1448	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
01	1922 X	1493	-0-	-429	-0-	1490	3	3 9	Y	3	3 1	-0-	

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 140685			COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138	
*05	1891 N	1347	-0-	-544	-0-	55	1	1290	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
06	1590 N	1412	-0-	-178	-0-	61	1	1350	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	75	1	1575	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	95	1	1915	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	93	1	1923	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	94	1	1942	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	65	1	1584	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	98	1	2311	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1876	3	2 9	Y	2	2 1	-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140688		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	35	1 807 3	Y	-0-			-0-
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	84	1 1860 3	Y	-0-			-0-
07	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	134	1 2806 3	Y	-0-			-0-
08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	112	1 2263 3	Y	-0-			-0-
*09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	101	1 2078 3	Y	-0-			-0-
*10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	109	1 2252 3	Y	-0-			-0-
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	79	1 1910 3	Y	-0-			-0-
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	80	1 1907 3	Y	-0-			-0-
*01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	Y	-0-			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140781		COMPL. DATE 02/17/1992		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	71	1 1646 3	Y	-0-			-0-
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	105	1 2311 3	Y	-0-			-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	70	1 1475 3	Y	-0-			-0-
08	1643 N	1274	-0-	-369	-0-	59	1 1215 3	Y	-0-			-0-
*09	2130 N	1237	-0-	-893	-0-	57	1 1180 3	Y	-0-			-0-
*10	1457 N	1249	-0-	-208	-0-	57	1 1192 3	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	46	1 1127 3	Y	-0-			-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	50	1 1189 3	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140850		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1519 N	1163	-0-	-356	-0-	47	1 1109 3	Y	6	6	1	-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	64	1 1435 3	Y	5	5	1	-0-
07	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	60	1 1257 3	Y	6	6	1	-0-
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	65	1 1332 3	Y	4	4	1	-0-
*09	1500 N	1306	-0-	-194	-0-	60	1 1240 3	Y	5	5	1	-0-
*10	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	58	1 1199 3	Y	6	6	1	-0-
11	1350 N	1210	-0-	-140	-0-	48	1 1155 3	Y	6	6	1	-0-
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	58	1 1380 3	Y	8	8	1	-0-
*01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1703	3	Y	7	7	1	-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140898		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	713 N	700	-0-	-13	-0-	29	1 667 3	Y	4	4	1	-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1 1196 3	Y	3	3	1	-0-
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	33	1 695 3	Y	4	4	1	-0-
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	43	1 878 3	Y	3	3	1	-0-
*09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	42	1 887 3	Y	3	3	1	-0-
*10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	38	1 794 3	Y	4	4	1	-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	35	1 849 3	Y	4	4	1	-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	34	1 812 3	Y	5	5	1	-0-
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	838	3	Y	5	5	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*05		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	68	1	1584	3	Y	-0-			-0-
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	63	1	1400	3	Y	-0-			-0-
07		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	65	1	1368	3	Y	-0-			-0-
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	68	1	1388	3	Y	-0-			-0-
*09		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	76	1	1590	3	Y	-0-			-0-
*10		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	103	1	2129	3	Y	-0-			-0-
11		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	93	1	2240	3	Y	-0-			-0-
12		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	102	1	2401	3	Y	-0-			-0-
*01		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140															
*05		3441 X	2898	-0-	-543	-0-	120	1	2764	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
06		3390 X	2569	-0-	-821	-0-	111	1	2446	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
07		3503 X	2788	-0-	-715	-0-	127	1	2648	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
08		2728 X	2702	-0-	-26	-0-	127	1	2565	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
*09		2640 X	2575	-0-	-65	-0-	118	1	2446	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
*10		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	126	1	2600	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
11		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	109	1	2613	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
12		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	102	1	2418	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
01		2728 N	2419	-0-	-309	-0-	2404	3	15	9	Y	14	14	1	-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258															
*05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	701	3	Y	-0-			-0-
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	3	Y	-0-			-0-
07		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1973	3	Y	-0-			-0-
08		898 N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	3	Y	-0-			-0-
*09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	3	Y	-0-			-0-
*10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	3	Y	-0-			-0-
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	44	1	1061	3	Y	-0-			-0-
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	41	1	975	3	Y	-0-			-0-
*01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158															
*05		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	81	1	1892	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
06		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	116	1	2546	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
07		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	110	1	2299	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
08		1922 N	1522	-0-	-400	-0-	71	1	1445	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
*09		2130 N	1443	-0-	-687	-0-	66	1	1371	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
*10		2201 N	1502	-0-	-699	-0-	69	1	1426	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
11		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	61	1	1481	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
12		1364 N	1281	-0-	-83	-0-	51	1	1220	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
01		1488 N	1401	-0-	-87	-0-	1393	3	8	9	Y	7	7	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 3		RRCID -> 141818		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	61	1	1437	3	Y	-0-
						13	9				
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	81	1	1804	3	Y	-0-
						11	9				
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	89	1	1874	3	Y	-0-
						13	9				
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	95	1	1927	3	Y	-0-
						9	9				
*09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	95	1	1962	3	Y	-0-
						10	9				
*10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	96	1	1975	3	Y	-0-
						13	9				
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	83	1	2029	3	Y	-0-
						13	9				
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	81	1	1929	3	Y	-0-
						18	9				
*01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1695	3	14	9	Y	-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 4		RRCID -> 142020		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188			
*05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	66	1	1533	3	Y	-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	58	1	1296	3	Y	-0-
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	81	1	1719	3	Y	-0-
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	77	1	1579	3	Y	-0-
*09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	61	1	1278	3	Y	-0-
*10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1423	3	Y	-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	58	1	1411	3	Y	-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	72	1	1715	3	Y	-0-
*01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-

WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 142030		COMPL. DATE 07/11/1992		TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 142050		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140			
*05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	50	1	1157	3	Y	-0-
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	3	Y	-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	Y	-0-
08	1178 N	985	-0-	-193	-0-	46	1	939	3	Y	-0-
*09	990 N	914	-0-	-76	-0-	42	1	872	3	Y	-0-
*10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	993	3	Y	-0-
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	53	1	1274	3	Y	-0-
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	1253	3	Y	-0-
*01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	53	1	1234	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	89	1	1882	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
08	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	89	1	1822	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	77	1	1615	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*10	1891 X	1709	-0-	-182	-0-	77	1	1609	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
11	1860 X	1688	-0-	-172	-0-	66	1	1598	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
12	1922 X	1715	-0-	-207	-0-	68	1	1616	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
01	1922 X	1675	-0-	-247	-0-	1649	3	26	9	Y	24	24	1	-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202														
*05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	33	1	776	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
07	682 N	482	-0-	-200	-0-	21	1	449	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
*09	1140 N	558	-0-	-582	-0-	25	1	524	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	11	11	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	14	14	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289														
*05	713 N	679	-0-	-34	-0-	28	1	644	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	26	1	578	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	645	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*09	600 N	567	-0-	-33	-0-	26	1	535	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*10	682 N	579	-0-	-103	-0-	26	1	546	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	660 N	532	-0-	-128	-0-	21	1	504	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	666	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	689	3	8	9	Y	7	7	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142210		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142211		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064								
*05	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	42	1	975	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
06	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	45	1	999	3	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
07	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	969	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
08	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
*09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	40	1	839	3	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
*10	937 X	937	-0-	-0-	-0-	43	1	885	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1049	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	46	1	1093	3	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
*01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1794	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142301		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084								
*05	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	114	1	2636	3	Y	-0-					-0-
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	99	1	2172	3	Y	-0-					-0-
07	2294 N	2249	-0-	-45	-0-	103	1	2146	3	Y	-0-					-0-
08	2635 N	1632	-0-	-1003	-0-	76	1	1556	3	Y	-0-					-0-
*09	2280 N	1397	-0-	-883	-0-	64	1	1333	3	Y	-0-					-0-
*10	2139 N	1401	-0-	-738	-0-	64	1	1337	3	Y	-0-					-0-
11	1560 N	1230	-0-	-330	-0-	49	1	1181	3	Y	-0-					-0-
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	99	1	2336	3	Y	-0-					-0-
*01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 4		RRCID -> 142330		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140								
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION		//CONT.// 040798														
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142333		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142339		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064								
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142396		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048								
*05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	42 1	983 3	Y	16	16	1					-0-
						18 9										
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	48 1	1079 3	Y	13	13	1					-0-
						14 9										
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	41 1	863 3	Y	15	15	1					-0-
						17 9										
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	79 1	1611 3	Y	11	11	1					-0-
						12 9										
*09	780 N	40	-0-	-740	-0-	1 1	26 3	Y	12	12	1					-0-
						13 9										
*10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-							-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-							-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142397		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083								
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142633		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026								
*05	620 N	485	-0-	-135	-0-	20 1	465 3	Y	-0-							-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	29 1	649 3	Y	-0-							-0-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	74 1	1567 3	Y	-0-							-0-
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	60 1	1212 3	Y	-0-							-0-
*09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	58 1	1209 3	Y	-0-							-0-
*10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	55 1	1147 3	Y	-0-							-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	45 1	1102 3	Y	-0-							-0-
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	47 1	1128 3	Y	-0-							-0-
*01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		Y	-0-							-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BATH GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 142667		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COATS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142861		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154					
*05	1209	N	756	-0-	-453	-0-	31 1	725 3	Y	-0-			-0-
06	990	N	826	-0-	-164	-0-	36 1	790 3	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	47 1	980 3	Y	-0-			-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	47 1	950 3	Y	-0-			-0-
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	43 1	893 3	Y	-0-			-0-
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	45 1	928 3	Y	-0-			-0-
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	35 1	863 3	Y	-0-			-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	41 1	977 3	Y	-0-			-0-
01	961	N	877	-0-	-84	-0-	877 3		Y	-0-			-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143050		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143					
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22 1	517 3	Y	-0-			-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			-0-
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	122 1	2600 3	Y	-0-			-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53 1	1079 3	Y	-0-			-0-
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25 1	532 3	Y	-0-			-0-
*10	868	N	601	-0-	-267	-0-	27 1	574 3	Y	-0-			-0-
11	840	N	768	-0-	-72	-0-	30 1	738 3	Y	-0-			-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35 1	823 3	Y	-0-			-0-
*01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		Y	-0-			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143627		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114					
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143822		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063					
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	35 1	820 3	Y	-0-			-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	48 1	1065 3	Y	-0-			-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	51 1	1073 3	Y	-0-			-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	54 1	1107 3	Y	-0-			-0-
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	49 1	1033 3	Y	-0-			-0-
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50 1	1046 3	Y	-0-			-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	41 1	996 3	Y	-0-			-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	44 1	1057 3	Y	-0-			-0-
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144003		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	65 1	1507 3	Y	-0-			-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	68 1	1508 3	Y	-0-			-0-
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	72 1	1509 3	Y	-0-			-0-
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	83 1	1692 3	Y	-0-			-0-
*09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	77 1	1603 3	Y	-0-			-0-
*10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	80 1	1665 3	Y	-0-			-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	63 1	1520 3	Y	-0-			-0-
12	1581 N	1337	-0-	-244	-0-	54 1	1283 3	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1466	-0-	-115	-0-	1466 3		Y	-0-			-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144146		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046				
*05	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	65 1	1518 3	Y	18	18 1		-0-
06	1710 N	1276	-0-	-434	-0-	55 1	1204 3	Y	15	15 1		-0-
07	1395 N	816	-0-	-579	-0-	36 1	761 3	Y	17	17 1		-0-
08	1550 N	582	-0-	-968	-0-	27 1	542 3	Y	12	12 1		-0-
*09	1290 N	491	-0-	-799	-0-	22 1	454 3	Y	14	14 1		-0-
*10	775 N	466	-0-	-309	-0-	20 1	427 3	Y	17	17 1		-0-
11	570 N	479	-0-	-91	-0-	18 1	441 3	Y	18	18 1		-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	25 1	609 3	Y	23	23 1		-0-
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	385 3	21 9	Y	19	19 1		-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144318		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256				
*05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	48 1	1110 3	Y	10	10 1		-0-
06	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	49 1	1098 3	Y	8	8 1		-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	54 1	1143 3	Y	9	9 1		-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	59 1	1194 3	Y	7	7 1		-0-
*09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	61 1	1266 3	Y	7	7 1		-0-
*10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	65 1	1345 3	Y	9	9 1		-0-
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	53 1	1277 3	Y	10	10 1		-0-
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	57 1	1360 3	Y	13	13 1		-0-
01	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	1163 3	12 9	Y	11	11 1		-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144596		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
WARE GAS UNIT -A-		WELL #:		5	RRCID -> 152346	COMPL. DATE 11/10/1994	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9799	- 10098			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RESCH GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 152669	COMPL. DATE 12/19/1994	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9832	- 10132			
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 153341	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 10209	PERF. 9773	- 10022			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RESCH GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID -> 153538	COMPL. DATE 02/15/1995	TOTAL DEPTH 10267	PERF. 9827	- 10119			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 154199	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH 10243	PERF. 9792	- 10091			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	74	1	1722	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	78	1	1653	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
08	1736 N	1512	-0-	-224	-0-	71	1	1433	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*09	1620 N	1426	-0-	-194	-0-	65	1	1352	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*10	1643 N	1163	-0-	-480	-0-	53	1	1099	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	60	1	1468	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	73	1	1736	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	3	12	9	Y	11	11	1	-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140														
*05	3720 X	3431	-0-	-289	-0-	142	1	3279	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
06	3480 X	2934	-0-	-546	-0-	127	1	2799	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
07	3472 X	2979	-0-	-493	-0-	135	1	2835	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	158	1	3202	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	148	1	3057	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*10	3317 X	2971	-0-	-346	-0-	137	1	2825	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
11	3210 X	2846	-0-	-364	-0-	113	1	2723	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
12	3317 X	3110	-0-	-207	-0-	126	1	2972	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
01	3317 X	2655	-0-	-662	-0-	2645	3	10	9	Y	9	9	1	-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216														
*05	132 X	132	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
07	124 X	80	-0-	-44	-0-	3	1	58	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	12	12	1	-0-
*09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	3	3	1	-0-
*10	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	261	1	5346	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
11	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	256	1	6191	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
12	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	201	1	4774	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
*01	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3852	3	21	9	Y	19	19	1	-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	86	1	2014	3	Y	22	22	1			-0-
						24	9									
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	43	1	952	3	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	3	Y	21	21	1			-0-
						23	9									
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	118	1	2393	3	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
*09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	102	1	2099	3	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
*10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	103	1	2125	3	Y	21	21	1			-0-
						23	9									
11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	85	1	2058	3	Y	22	22	1			-0-
						24	9									
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	89	1	2125	3	Y	28	28	1			-0-
						31	9									
*01	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2565	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

 RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

*05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	27	1	619	3	Y	-0-	-0-				-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	Y	-0-	-0-				-0-
07	899 N	603	-0-	-296	-0-	27	1	576	3	Y	-0-	-0-				-0-
08	620 N	506	-0-	-114	-0-	24	1	482	3	Y	-0-	-0-				-0-
*09	540 N	535	-0-	-5	-0-	24	1	511	3	Y	-0-	-0-				-0-
*10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	89	1	1854	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	87	1	2120	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	102	1	2405	3	Y	-0-	-0-				-0-
*01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-	-0-				-0-

 JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171238 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8780 - 10124

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	44	-0-	44	44	2	1	33	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
*09	14B2 EXT	5	-0-	5	49	5	3			Y	-0-	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-	-0-				-0-
*01	49 X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

*05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	78	1	1805	3	Y	-0-	-0-				-0-
06	3000 N	3098	-0-	98	98	134	1	2964	3	Y	-0-	-0-				-0-
07	2112 N	2014	-0-	-98	-0-	91	1	1923	3	Y	-0-	-0-				-0-
08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	108	1	2184	3	Y	-0-	-0-				-0-
*09	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	87	1	1826	3	Y	-0-	-0-				-0-
*10	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	85	1	1775	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	79	1	1920	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	81	1	1921	3	Y	-0-	-0-				-0-
*01	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798								
BATH GAS UNIT "B"			WELL #:		6	RRCID -> 177831			COMPL. DATE 04/28/2000			TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	79	1	1845	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	78	1	1726	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
07	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	82	1	1734	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1710	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
*09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	80	1	1663	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
*10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	87	1	1814	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	69	1	1674	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
12	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	66	1	1570	3	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
01	1736 N	1547	-0-	-189	-0-	1539	3	8	9	Y	7	7 1	-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 178651			COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179	
*05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	59	1	1366	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1646	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	72	1	1517	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	79	1	1620	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
*09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	69	1	1437	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
*10	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	65	1	1360	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
11	1410 N	1255	-0-	-155	-0-	49	1	1199	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
12	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	57	1	1354	3	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
*01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	3	8	9	Y	7	7 1	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"			WELL #:		4	RRCID -> 178955			COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115	
*05	2712 X	499	-0-	-2213	-0-	20	1	467	3	Y	11	11 1	-0-
						12	9						
06	429 X	429	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	10	10 1	-0-
						11	9						
07	589 N	509	-0-	-80	-0-	23	1	474	3	Y	11	11 1	-0-
						12	9						
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
*09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
*10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	Y	11	11 1	-0-
						12	9						
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	517	3	Y	11	11 1	-0-
						12	9						
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	526	3	Y	14	14 1	-0-
						15	9						
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	532	3	13	9	Y	12	12 1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179093		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	91 1	2134 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	78 1	1723 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	101 1	2108 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	98 1	1978 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	66 1	1378 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	80 1	1674 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	85 1	2066 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	74 1	1766 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
*01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1757 3	2 9	Y	2	2 1	-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179118		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233			
*05	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	97 1	2239 3	Y	-0-	-0-	
						1					
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	98 1	2150 3	Y	-0-	-0-	
						1					
07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	101 1	2113 3	Y	-0-	-0-	
						1					
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	111 1	2231 3	Y	-0-	-0-	
						1					
*09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	103 1	2133 3	Y	-0-	-0-	
						1					
*10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	109 1	2253 3	Y	-0-	-0-	
						1					
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	89 1	2166 3	Y	-0-	-0-	
						1					
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	101 1	2381 3	Y	-0-	-0-	
						1					
*01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		Y	-0-	-0-	

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179700		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116			
*05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	43 1	1008 3	Y	-0-	-0-	
						1					
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	48 1	1054 3	Y	-0-	-0-	
						1					
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	61 1	1291 3	Y	-0-	-0-	
						1					
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	59 1	1200 3	Y	-0-	-0-	
						1					
*09	1080 N	937	-0-	-143	-0-	43 1	894 3	Y	-0-	-0-	
						1					
*10	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	47 1	980 3	Y	-0-	-0-	
						1					
11	1080 N	981	-0-	-99	-0-	39 1	942 3	Y	-0-	-0-	
						1					
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	39 1	921 3	Y	-0-	-0-	
						1					
01	1023 N	835	-0-	-188	-0-	835 3		Y	-0-	-0-	

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180348		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156			
*05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	47 1	1099 3	Y	15	15 1	-0-
						17 9					
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	52 1	1160 3	Y	12	12 1	-0-
						13 9					
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	57 1	1202 3	Y	14	14 1	-0-
						15 9					
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	81 1	1664 3	Y	10	10 1	-0-
						11 9					
*09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	59 1	1241 3	Y	11	11 1	-0-
						12 9					
*10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	62 1	1287 3	Y	14	14 1	-0-
						15 9					
11	1590 N	1322	-0-	-268	-0-	52 1	1253 3	Y	15	15 1	-0-
						17 9					
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	54 1	1290 3	Y	19	19 1	-0-
						21 9					
01	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1265 3	18 9	Y	16	16 1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)				//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798									
RESCH, KATHLEEN M.				WELL #:	6	RRCID ->	180599	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8832 - 10214	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	94	1	2173	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	101	1	2217	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	105	1	2197	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	112	1	2250	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	84	1	1750	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	76	1	1853	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	72	1	1722	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1692	3	4	9	Y	4	4	1	-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	180856	COMPL. DATE	12/30/2000	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8830 - 10215	
*05	899 N	254	-0-	-645	-0-	10	1	242	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*09	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	93	1	1925	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	88	1	1826	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	82	1	1994	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	84	1	2000	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	181457	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	8876 - 10238	
*05	248 N	230	-0-	-18	-0-	9	1	210	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	8	1	186	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	9	1	188	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*09	210 N	200	-0-	-10	-0-	9	1	182	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	287	3	12	9	Y	11	11	1	-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	61	61	1	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

*05		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	102	1	2360	3	Y	-0-		-0-
06		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	97	1	2125	3	Y	-0-		-0-
07		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	101	1	2109	3	Y	-0-		-0-
08		2263 N	2249	-0-	-14	-0-	106	1	2143	3	Y	-0-		-0-
*09		2190 N	2184	-0-	-6	-0-	101	1	2083	3	Y	-0-		-0-
*10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	98	1	2016	3	Y	-0-		-0-
11		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	88	1	2139	3	Y	-0-		-0-
12		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	95	1	2228	3	Y	-0-		-0-
*01		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			Y	-0-		-0-

 PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

*05		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	267	1	6213	3	Y	47	47	1	-0-
							52	9							
06		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	307	1	6778	3	Y	39	39	1	-0-
							43	9							
07		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	225	1	4733	3	Y	44	44	1	-0-
							48	9							
08		7130 X	5049	-0-	-2081	-0-	236	1	4778	3	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
*09		6900 X	4236	-0-	-2664	-0-	193	1	4004	3	Y	35	35	1	-0-
							39	9							
*10		7130 X	4543	-0-	-2587	-0-	207	1	4288	3	Y	44	44	1	-0-
							48	9							
11		6900 X	4320	-0-	-2580	-0-	170	1	4098	3	Y	47	47	1	-0-
							52	9							
12		5022 X	4187	-0-	-835	-0-	167	1	3955	3	Y	59	59	1	-0-
							65	9							
01		5053 X	3995	-0-	-1058	-0-	3939	3	56	9	Y	51	51	1	-0-

 RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

*05		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	160	1	3695	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
06		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	124	1	2717	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
07		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	219	1	4595	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
08		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	233	1	4719	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
*09		4530 X	4513	-0-	-17	-0-	206	1	4284	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
*10		4588 X	4489	-0-	-99	-0-	206	1	4254	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
11		4770 X	4294	-0-	-476	-0-	170	1	4093	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
12		4929 X	4558	-0-	-371	-0-	183	1	4336	3	Y	35	35	1	-0-
							39	9							
01		4960 X	4345	-0-	-615	-0-	4312	3	33	9	Y	30	30	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 205769		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	110	1	2546	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
06	2100 N	1927	-0-	-173	-0-	81	1	1807	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	97	1	2014	3	Y	40	40	1	-0-
						44	9							
08	2604 X	2197	-0-	-407	-0-	103	1	2062	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
*09	2520 X	1746	-0-	-774	-0-	78	1	1633	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
*10	2604 X	2297	-0-	-307	-0-	104	1	2149	3	Y	40	40	1	-0-
						44	9							
11	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	91	1	2204	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
12	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	99	1	2326	3	Y	53	53	1	-0-
						58	9							
*01	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2332	3	51	9	Y	46	46	1	-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 208044		COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144					
*05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	131	1	3016	3	Y	33	33	1	-0-
						36	9							
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	136	1	2998	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
07	2790 X	2734	-0-	-56	-0-	123	1	2577	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
08	3100 N	3319	-0-	219	219	155	1	3139	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
*09	3237 X	3018	-0-	-219	-0-	138	1	2852	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
*10	3038 X	2869	-0-	-169	-0-	131	1	2704	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
11	2940 X	2710	-0-	-230	-0-	107	1	2567	3	Y	33	33	1	-0-
						36	9							
12	3038 X	2647	-0-	-391	-0-	106	1	2495	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
01	3038 X	2860	-0-	-178	-0-	2820	3	40	9	Y	36	36	1	-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209229		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192					
*05	2294 X	404	-0-	-1890	-0-	16	1	388	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2100 X	862	-0-	-1238	-0-	37	1	825	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	618	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	124	1	2939	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211142		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*05	2232 N	2088	-0-	-144	-0-	85	1	1988	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
06	2070 N	1892	-0-	-178	-0-	81	1	1798	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	103	1	2157	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	133	1	2690	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*09	3000 N	3019	-0-	19	19	139	1	2869	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*10	2267 N	2248	-0-	-19	-0-	103	1	2131	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
11	2730 N	2120	-0-	-610	-0-	83	1	2022	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
12	2821 N	2677	-0-	-144	-0-	108	1	2549	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*01	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2795	3	17	9	Y	15	15	1	-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 211143		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100					
*05	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	99	1	2276	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
06	2580 X	1812	-0-	-768	-0-	77	1	1721	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
07	2666 X	1270	-0-	-1396	-0-	57	1	1196	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
08	2325 N	2213	-0-	-112	-0-	103	1	2098	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	94	1	1942	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	94	1	1928	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	84	1	2036	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
12	1953 N	1853	-0-	-100	-0-	73	1	1758	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
01	2046 N	1386	-0-	-660	-0-	1367	3	19	9	Y	17	17	1	-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 7		RRCID -> 211879		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152					
*05	1240 N	139	-0-	-1101	-0-	6	1	131	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	870 N	182	-0-	-688	-0-	8	1	172	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	162	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	110	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*09	180 N	161	-0-	-19	-0-	7	1	152	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*10	155 N	110	-0-	-45	-0-	5	1	103	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	4	1	90	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	Y	3	3	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//	040798											
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"			WELL #:	5	RRCID ->	212403	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	9941 - 10120			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*05		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	140	1	3229	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
06		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	135	1	2980	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
07		3286 X	2839	-0-	-447	-0-	129	1	2692	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
08		3286 X	2905	-0-	-381	-0-	136	1	2757	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
*09		3180 X	2704	-0-	-476	-0-	124	1	2566	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
*10		3255 X	2615	-0-	-640	-0-	120	1	2477	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
11		3120 X	2936	-0-	-184	-0-	116	1	2801	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
12		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	128	1	3029	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
01		2914 X	2605	-0-	-309	-0-	2585	3	20	9	Y	18	18	1	-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	213520	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	8784 - 10109			
*05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	71	1	1655	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
06		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	101	1	2218	3	Y	18	18	1	-0-
							20	9							
07		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	117	1	2451	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
08		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	99	1	2003	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
*09		2220 N	1889	-0-	-331	-0-	86	1	1785	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
*10		2294 N	1875	-0-	-419	-0-	85	1	1768	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
11		2040 N	1904	-0-	-136	-0-	74	1	1807	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
12		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	3	Y	27	27	1	-0-
							30	9							
01		1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1738	3	25	9	Y	23	23	1	-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	213562	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8805 - 10097			
*05		2418 X	1081	-0-	-1337	-0-	44	1	1026	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
06		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	109	1	2397	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
07		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	119	1	2499	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
08		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	120	1	2435	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
*09		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	130	1	2687	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
*10		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	140	1	2883	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
11		2340 N	2216	-0-	-124	-0-	87	1	2118	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
12		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	120	1	2842	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
*01		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2816	3	12	9	Y	11	11	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*05		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	91 1	2110 3	Y	9	9 1	-0-
							10 9					
06		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	97 1	2132 3	Y	8	8 1	-0-
							9 9					
07		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	103 1	2156 3	Y	9	9 1	-0-
							10 9					
08		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	119 1	2409 3	Y	6	6 1	-0-
							7 9					
*09		2250 N	2186	-0-	-64	-0-	101 1	2077 3	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
*10		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	114 1	2340 3	Y	9	9 1	-0-
							10 9					
11		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	100 1	2416 3	Y	9	9 1	-0-
							10 9					
12		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	103 1	2424 3	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
*01		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2477 3	11 9	Y	10	10 1	-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001												
*05		62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 3	Y	-0-		-0-
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	22 1	495 3	Y	-0-		-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	22 1	462 3	Y	-0-		-0-
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	15 1	318 3	Y	-0-		-0-
*09		240 N	119	-0-	-121	-0-	5 1	114 3	Y	-0-		-0-
*10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	44 1	939 3	Y	-0-		-0-
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	30 1	732 3	Y	-0-		-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	19 1	451 3	Y	-0-		-0-
*01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-		-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026												
*05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	29 1	677 3	Y	13	13 1	-0-
							14 9					
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	33 1	734 3	Y	11	11 1	-0-
							12 9					
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	27 1	581 3	Y	13	13 1	-0-
							14 9					
08		682 N	655	-0-	-27	-0-	30 1	615 3	Y	9	9 1	-0-
							10 9					
*09		780 N	679	-0-	-101	-0-	31 1	637 3	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
*10		589 N	567	-0-	-22	-0-	25 1	528 3	Y	13	13 1	-0-
							14 9					
11		838 N	838	-0-	-0-	-0-	33 1	791 3	Y	13	13 1	-0-
							14 9					
12		790 N	790	-0-	-0-	-0-	31 1	740 3	Y	17	17 1	-0-
							19 9					
*01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	743 3	15 9	Y	14	14 1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	216598	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	8752 - 10028	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*05	2045 X	539	-0-	-1506	-0-	22	1	515	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
06	535 X	535	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	474	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2	2 1	-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217116	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8772 - 10064	

*05	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	104	1	2394	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	117	1	2575	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
07	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	124	1	2591	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	156	1	3157	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	140	1	2904	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	139	1	2868	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	125	1	3020	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	122	1	2876	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
*01	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2840	3	2	9	Y	2	2 1	-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	217744	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10328	PERF.	8859 - 10214	

*05	3844 X	3638	-0-	-206	-0-	150	1	3460	3	Y	25	25 1	-0-
						28	9						
06	3720 X	3564	-0-	-156	-0-	154	1	3388	3	Y	20	20 1	-0-
						22	9						
07	3844 X	2707	-0-	-1137	-0-	123	1	2559	3	Y	23	23 1	-0-
						25	9						
08	3689 X	3364	-0-	-325	-0-	158	1	3187	3	Y	17	17 1	-0-
						19	9						
*09	3570 X	3250	-0-	-320	-0-	149	1	3080	3	Y	19	19 1	-0-
						21	9						
*10	3689 X	3283	-0-	-406	-0-	150	1	3108	3	Y	23	23 1	-0-
						25	9						
11	3570 X	3179	-0-	-391	-0-	125	1	3026	3	Y	25	25 1	-0-
						28	9						
12	3348 X	3274	-0-	-74	-0-	132	1	3108	3	Y	31	31 1	-0-
						34	9						
01	3379 X	3131	-0-	-248	-0-	3101	3	30	9	Y	27	27 1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*05		33 N	33	-0-	-0-	-0-		1	1	32	3	Y	-0-		-0-	
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-		-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-		-0-	

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046																
*05		232 N	232	-0-	-0-	-0-		9	1	203	3	Y	18	18	1	-0-
								20	9							
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-		11	1	236	3	Y	15	15	1	-0-
								17	9							
07		217 N	194	-0-	-23	-0-		8	1	167	3	Y	17	17	1	-0-
								19	9							
08		217 N	127	-0-	-90	-0-		5	1	108	3	Y	13	13	1	-0-
								14	9							
*09		270 N	121	-0-	-149	-0-		5	1	101	3	Y	14	14	1	-0-
								15	9							
*10		186 N	104	-0-	-82	-0-		4	1	81	3	Y	17	17	1	-0-
								19	9							
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-		6	1	152	3	Y	19	19	1	-0-
								21	9							
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-		10	1	229	3	Y	23	23	1	-0-
								25	9							
*01		363 N	363	-0-	-0-	-0-		341	3	22	9	Y	20	20	1	-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120																
*05		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-		106	1	2439	3	Y	7	7	1	-0-
								8	9							
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		79	1	1762	3	Y	6	6	1	-0-
								7	9							
07		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		80	1	1697	3	Y	6	6	1	-0-
								7	9							
08		2170 N	1890	-0-	-280	-0-		88	1	1796	3	Y	5	5	1	-0-
								6	9							
*09		1860 N	1824	-0-	-36	-0-		83	1	1735	3	Y	5	5	1	-0-
								6	9							
*10		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		79	1	1642	3	Y	6	6	1	-0-
								7	9							
11		1830 N	1560	-0-	-270	-0-		61	1	1491	3	Y	7	7	1	-0-
								8	9							
12		1736 N	402	-0-	-1334	-0-		16	1	376	3	Y	9	9	1	-0-
								10	9							
01		1736 N	1321	-0-	-415	-0-		1313	3	8	9	Y	7	7	1	-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188																
*05		3100 N	7908	-0-	4808	4808		327	1	7581	3	Y	-0-			-0-
06		3000 N	6991	-0-	3991	8799		303	1	6688	3	Y	-0-			-0-
07		3100 N	6222	-0-	3122	11921		283	1	5939	3	Y	-0-			-0-
08		17811 X	5890	-0-	-11921	-0-		277	1	5613	3	Y	-0-			-0-
*09		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-		254	1	5274	3	Y	-0-			-0-
*10		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-		251	1	5202	3	Y	-0-			-0-
11		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-		203	1	4916	3	Y	-0-			-0-
12		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-		210	1	4987	3	Y	-0-			-0-
*01		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-		4886	3			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

*05	4092 X	3538	-0-	-554	-0-	147	1	3378	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
06	3960 X	3151	-0-	-809	-0-	136	1	3004	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
07	3565 X	3431	-0-	-134	-0-	156	1	3262	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
08	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	139	1	2810	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	145	1	3014	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	163	1	3359	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	141	1	3396	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
12	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	147	1	3476	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*01	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3544	3	14	9	Y	13	13	1	-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

*05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	104	1	2385	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	100	1	2193	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	106	1	2209	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	120	1	2415	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	113	1	2339	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*10	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	102	1	2091	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	2430 N	2404	-0-	-26	-0-	96	1	2301	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	101	1	2385	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2251	3	8	9	Y	7	7	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY BREWSTER GAS UNIT			//CONT.// //CONT.//	09591 300 040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
			WELL #:	7	RRCID ->	221970	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	8876 - 10181		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*05		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	129 24	1	2969	3	Y	22 22	1 1	-0-
06		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	124 20	1	2739	3	Y	18 18	1 1	-0-
07		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	129 23	1	2714	3	Y	21 21	1 1	-0-
08		3255 X	3187	-0-	-68	-0-	149 17	1	3021	3	Y	15 15	1 1	-0-
*09		3090 X	2298	-0-	-792	-0-	105 18	1	2175	3	Y	16 16	1 1	-0-
*10		3007 X	2868	-0-	-139	-0-	132 23	1	2713	3	Y	21 21	1 1	-0-
11		3060 X	2743	-0-	-317	-0-	108 24	1	2611	3	Y	22 22	1 1	-0-
12		3162 X	2673	-0-	-489	-0-	107 31	1	2535	3	Y	28 28	1 1	-0-
01		3193 X	953	-0-	-2240	-0-	928 3	3	25	9	Y	23 23	1 1	-0-

BREWSTER GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	222203	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	10246	PERF.	8784 - 10115		
*05		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	207 23	1	4802	3	Y	21 21	1 1	-0-
06		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	196 20	1	4324	3	Y	18 18	1 1	-0-
07		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	205 22	1	4300	3	Y	20 20	1 1	-0-
08		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	218 15	1	4410	3	Y	14 14	1 1	-0-
*09		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	202 18	1	4198	3	Y	16 16	1 1	-0-
*10		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	203 22	1	4197	3	Y	20 20	1 1	-0-
11		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	163 23	1	3939	3	Y	21 21	1 1	-0-
12		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	167 30	1	3959	3	Y	27 27	1 1	-0-
*01		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3905 3	3	25	9	Y	23 23	1 1	-0-

BREWSTER GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	222208	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8758 - 10097		
*05		3348 X	2722	-0-	-626	-0-	113	1	2609	3	Y	-0-		-0-
06		3240 X	2539	-0-	-701	-0-	110	1	2429	3	Y	-0-		-0-
07		3348 X	1185	-0-	-2163	-0-	54	1	1131	3	Y	-0-		-0-
08		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	133	1	2747	3	Y	-0-		-0-
*09		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	166	1	3439	3	Y	-0-		-0-
*10		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	135	1	2793	3	Y	-0-		-0-
11		3000 N	3095	-0-	95	95	123	1	2972	3	Y	-0-		-0-
12		3319 X	3224	-0-	-95	-0-	131	1	3093	3	Y	-0-		-0-
*01		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-		-0-

WARE GAS UNIT -A-			WELL #:	6	RRCID ->	222299	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8615 - 8748		
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WARE GAS UNIT -A-		WELL #:		7		RRCID -> 222773		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 8785 - 10123		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	5301 X	3214	-0-	-2087	-0-	132	1	3039	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
06	5130 X	3425	-0-	-1705	-0-	147	1	3242	3	Y	33	33	1	-0-
						36	9							
07	5301 X	3711	-0-	-1590	-0-	167	1	3503	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
08	4216 X	4145	-0-	-71	-0-	194	1	3921	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
*09	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	186	1	3858	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
*10	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	196	1	4044	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
11	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	162	1	3915	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
12	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	170	1	4009	3	Y	50	50	1	-0-
						55	9							
01	4216 X	4055	-0-	-161	-0-	4009	3	46	9	Y	42	42	1	-0-

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #:		4		RRCID -> 223141		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 8958 - 10274		
*05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	129	1	2959	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	136	1	2993	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
07	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	161	1	3384	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	163	1	3297	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
*09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	150	1	3116	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							
*10	3410 X	3374	-0-	-36	-0-	153	1	3171	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
11	3360 X	3308	-0-	-52	-0-	130	1	3125	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
12	3472 X	3073	-0-	-399	-0-	122	1	2885	3	Y	60	60	1	-0-
						66	9							
01	3503 X	2859	-0-	-644	-0-	2803	3	56	9	Y	51	51	1	-0-

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #:		3		RRCID -> 223148		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 8957 - 10260		
*05	2139 N	1925	-0-	-214	-0-	79	1	1835	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
06	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	79	1	1759	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	106	1	2207	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	117	1	2356	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*09	1770 N	878	-0-	-892	-0-	40	1	830	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	111	1	2287	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	96	1	2312	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	102	1	2409	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2368	3	12	9	Y	11	11	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		2015 N	637	-0-	-1378	-0-	26	1	611	3	Y	-0-			-0-
06		1950 N	654	-0-	-1296	-0-	28	1	626	3	Y	-0-			-0-
07		434 N	393	-0-	-41	-0-	18	1	375	3	Y	-0-			-0-
08		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	112	1	2267	3	Y	-0-			-0-
*09		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	102	1	2121	3	Y	-0-			-0-
*10		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	112	1	2308	3	Y	-0-			-0-
11		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	97	1	2322	3	Y	-0-			-0-
12		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	99	1	2323	3	Y	-0-			-0-
*01		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016															
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077															
*05		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	148	1	3409	3	Y	-0-			-0-
06		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	151	1	3322	3	Y	-0-			-0-
07		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	174	1	3651	3	Y	-0-			-0-
08		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	232	1	4682	3	Y	-0-			-0-
*09		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	162	1	3352	3	Y	-0-			-0-
*10		3627 X	2869	-0-	-758	-0-	133	1	2736	3	Y	-0-			-0-
11		3600 X	2775	-0-	-825	-0-	111	1	2664	3	Y	-0-			-0-
12		3720 X	2887	-0-	-833	-0-	117	1	2770	3	Y	-0-			-0-
01		3720 X	2723	-0-	-997	-0-	2723	3			Y	-0-			-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110															
*05		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			-0-
06		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
RESCH GAS UNIT "B" //CONT.// 040798														
WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	12121 X	4624	-0-	-7497	-0-	191	1	4412	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
06	11730 X	4274	-0-	-7456	-0-	184	1	4072	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
07	12121 X	4356	-0-	-7765	-0-	197	1	4139	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
08	4712 X	4190	-0-	-522	-0-	197	1	3979	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*09	4560 X	3641	-0-	-919	-0-	166	1	3458	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*10	4464 X	4185	-0-	-279	-0-	192	1	3973	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
11	4260 X	3955	-0-	-305	-0-	156	1	3778	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
12	4154 X	4071	-0-	-83	-0-	164	1	3879	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
01	4185 X	3848	-0-	-337	-0-	3825	3	23	9	Y	21	21	1	-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145														
*05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	95	1	2180	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	93	1	2041	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	111	1	2310	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	115	1	2324	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	103	1	2125	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*10	2325 N	2295	-0-	-30	-0-	105	1	2170	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
11	2370 N	2153	-0-	-217	-0-	84	1	2048	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	95	1	2244	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
01	2294 N	2204	-0-	-90	-0-	2182	3	22	9	Y	20	20	1	-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090														
*05	3100 N	3330	-0-	230	230	137	1	3169	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
06	3454 X	3224	-0-	-230	-0-	139	1	3065	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	139	1	2916	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	163	1	3306	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*09	3240 X	3199	-0-	-41	-0-	146	1	3034	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*10	3317 X	2720	-0-	-597	-0-	125	1	2572	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
11	3330 X	2818	-0-	-512	-0-	111	1	2683	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
12	3441 X	2951	-0-	-490	-0-	119	1	2801	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
01	3441 X	2618	-0-	-823	-0-	2592	3	26	9	Y	24	24	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	209	1	4835	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
06	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	215	1	4740	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
07	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	235	1	4926	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
08	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	236	1	4782	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*09	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	194	1	4027	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*10	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	231	1	4789	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
11	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	222	1	5368	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
12	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	200	1	4740	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*01	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4772	3	12	9	Y	11	11	1	-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088														
*05	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	112	1	2563	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
06	3000 N	3024	-0-	24	24	130	1	2882	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
07	2024 N	2000	-0-	-24	-0-	90	1	1896	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
08	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	85	1	1740	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*09	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	84	1	1748	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*10	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	89	1	1846	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
11	1800 X	1682	-0-	-118	-0-	66	1	1601	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
12	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	75	1	1791	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
01	1860 X	1642	-0-	-218	-0-	1625	3	17	9	Y	15	15	1	-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233														
*05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	134	1	3099	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
06	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	131	1	2873	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
07	3224 X	3050	-0-	-174	-0-	138	1	2899	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	149	1	3023	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	134	1	2782	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*10	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	139	1	2859	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	116	1	2794	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	125	1	2945	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3018	3	15	9	Y	14	14	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

*05	3596 X	3114	-0-	-482	-0-	128	1	2969	3	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
06	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	162	1	3575	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	168	1	3512	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
08	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	177	1	3591	3	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
*09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	152	1	3161	3	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
*10	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	155	1	3202	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
11	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	137	1	3306	3	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	142	1	3345	3	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
*01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3318	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

*05	4495 X	3978	-0-	-517	-0-	165	1	3793	3	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
06	4350 X	3683	-0-	-667	-0-	159	1	3507	3	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
07	4495 X	3716	-0-	-779	-0-	167	1	3530	3	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
08	3968 X	3915	-0-	-53	-0-	185	1	3717	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
*09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	178	1	3697	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
*10	3844 X	3822	-0-	-22	-0-	175	1	3628	3	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
11	3750 X	3647	-0-	-103	-0-	144	1	3483	3	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
12	3875 X	3472	-0-	-403	-0-	140	1	3308	3	Y	22	22	1			-0-
						24	9									
01	3906 X	3700	-0-	-206	-0-	3679	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2356 N	2199	-0-	-157	-0-	90	1	2096	3	Y	12	12	-0-
						13	9						
06	2280 N	1952	-0-	-328	-0-	84	1	1857	3	Y	10	10	-0-
						11	9						
07	2139 N	1881	-0-	-258	-0-	85	1	1784	3	Y	11	11	-0-
						12	9						
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	106	1	2127	3	Y	8	8	-0-
						9	9						
*09	1950 N	1906	-0-	-44	-0-	87	1	1809	3	Y	9	9	-0-
						10	9						
*10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	100	1	2062	3	Y	11	11	-0-
						12	9						
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	96	1	2316	3	Y	12	12	-0-
						13	9						
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	99	1	2342	3	Y	15	15	-0-
						17	9						
*01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2365	3	14	9	Y	13	13	-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124													
*05	1147 X	208	-0-	-939	-0-	6	1	128	3	Y	67	67	-0-
						74	9						
06	1110 X	197	-0-	-913	-0-	6	1	130	3	Y	55	55	-0-
						61	9						
07	620 X	180	-0-	-440	-0-	5	1	106	3	Y	63	63	-0-
						69	9						
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	7	1	140	3	Y	45	45	-0-
						50	9						
*09	210 N	183	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	Y	50	50	-0-
						55	9						
*10	186 N	184	-0-	-2	-0-	5	1	110	3	Y	63	63	-0-
						69	9						
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	67	67	-0-
						74	9						
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175													
*05	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

*05		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	154	1	3559	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
06		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	152	1	3346	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
07		3627 X	3551	-0-	-76	-0-	161	1	3369	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
08		3720 X	3648	-0-	-72	-0-	171	1	3462	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
*09		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	163	1	3372	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
*10		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	176	1	3640	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
11		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	147	1	3548	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
12		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	179	1	4239	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
01		3844 X	3585	-0-	-259	-0-	3561	3	24	9	Y	22	22	1	-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116															

*05		2945 X	2760	-0-	-185	-0-	114	1	2628	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
06		2760 X	2653	-0-	-107	-0-	115	1	2524	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
07		2759 X	2676	-0-	-83	-0-	121	1	2538	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
08		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	132	1	2678	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
*09		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	122	1	2523	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
*10		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	126	1	2597	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
11		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	107	1	2567	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
12		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	112	1	2646	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
01		2728 N	2647	-0-	-81	-0-	2628	3	19	9	Y	17	17	1	-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266															

*05		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	168	1	3871	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
06		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	175	1	3877	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
07		4123 X	3247	-0-	-876	-0-	148	1	3087	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
08		4123 X	3167	-0-	-956	-0-	149	1	3009	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
*09		4080 X	2778	-0-	-1302	-0-	127	1	2641	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
*10		4185 X	771	-0-	-3414	-0-	34	1	725	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
11		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	12	12	1	-0-
12		3162 X	33	-0-	-3129	-0-	1	1	15	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
01		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*05	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	193	1	4457	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
06	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	171	1	3778	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	171	1	3586	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
08	4092 X	4053	-0-	-39	-0-	190	1	3835	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
*09	3960 X	3348	-0-	-612	-0-	153	1	3164	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
*10	4092 X	3256	-0-	-836	-0-	149	1	3068	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
11	3960 X	3362	-0-	-598	-0-	132	1	3189	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
12	4030 X	3504	-0-	-526	-0-	140	1	3312	3	Y	47	47	1	-0-
						52	9							
01	4061 X	2702	-0-	-1359	-0-	2658	3	44	9	Y	40	40	1	-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206														
*05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	136	1	3149	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	146	1	3212	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
07	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	138	1	2887	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
08	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	155	1	3133	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*09	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	145	1	3002	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*10	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	150	1	3109	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
11	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	156	1	3768	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
12	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	165	1	3893	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*01	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3842	3	19	9	Y	17	17	1	-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212														
*05	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	50	1	1169	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	54	1	1206	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1694	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	75	1	1526	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*09	1200 N	1049	-0-	-151	-0-	48	1	999	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*10	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	52	1	1085	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	44	1	1070	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	47	1	1128	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
01	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1074	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*05	3596 X	3129	-0-	-467	-0-	129	1	2979	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
06	3480 X	2678	-0-	-802	-0-	116	1	2544	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
07	3596 X	2383	-0-	-1213	-0-	108	1	2255	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
08	2790 X	2300	-0-	-490	-0-	108	1	2178	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*09	2700 X	1850	-0-	-850	-0-	84	1	1751	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*10	2790 X	2674	-0-	-116	-0-	124	1	2530	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
11	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	156	1	3774	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
12	2294 X	536	-0-	-1758	-0-	21	1	489	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
01	2666 N	1039	-0-	-1627	-0-	1017	3	22	9	Y	20	20	1	-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228														
*05	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	102	1	2352	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
06	2460 X	2255	-0-	-205	-0-	98	1	2146	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
07	2542 X	2178	-0-	-364	-0-	99	1	2067	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
08	2387 N	2260	-0-	-127	-0-	106	1	2145	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*09	2250 N	2000	-0-	-250	-0-	91	1	1899	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*10	3100 N	3451	-0-	351	351	159	1	3280	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
11	3000 N	3371	-0-	371	722	134	1	3224	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
12	3100 N	3175	-0-	75	797	128	1	3030	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*01	4016 X	3219	-0-	-797	-0-	3205	3	14	9	Y	13	13	1	-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950														
*05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	203	1	4707	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
06	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	198	1	4368	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
07	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	218	1	4571	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
08	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	217	1	4403	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*09	4470 X	4323	-0-	-147	-0-	198	1	4105	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*10	4619 X	4380	-0-	-239	-0-	201	1	4154	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
11	4470 X	4287	-0-	-183	-0-	169	1	4092	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
12	4619 X	4412	-0-	-207	-0-	177	1	4201	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
01	4619 X	4068	-0-	-551	-0-	4039	3	29	9	Y	26	26	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233710		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9814 - 11916				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	112	1	2575	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
06	2550 N	2275	-0-	-275	-0-	99	1	2172	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
07	2852 N	2385	-0-	-467	-0-	109	1	2270	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
08	2604 N	2391	-0-	-213	-0-	113	1	2275	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*09	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	115	1	2383	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	119	1	2455	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	99	1	2388	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	104	1	2446	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
01	2573 N	2434	-0-	-139	-0-	2428	3	6	9	Y	5	5	1	-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233858		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8956 - 10254				
*05	4216 X	3675	-0-	-541	-0-	151	1	3484	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							
06	3870 X	3389	-0-	-481	-0-	146	1	3210	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
07	3782 X	3545	-0-	-237	-0-	160	1	3348	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	171	1	3468	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
*09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	165	1	3418	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
*10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	176	1	3639	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	144	1	3480	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							
12	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	150	1	3548	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
*01	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3600	3	42	9	Y	38	38	1	-0-

BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234149		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8744 - 10092				
*05	4433 X	2876	-0-	-1557	-0-	122	1	2736	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
06	4290 X	3338	-0-	-952	-0-	144	1	3180	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
07	3689 X	3417	-0-	-272	-0-	155	1	3245	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
08	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	167	1	3373	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*09	3330 X	3170	-0-	-160	-0-	145	1	3012	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*10	3441 X	3224	-0-	-217	-0-	148	1	3059	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
11	3420 X	3020	-0-	-400	-0-	120	1	2882	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
12	3534 X	2637	-0-	-897	-0-	107	1	2508	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
01	3565 X	2871	-0-	-694	-0-	2852	3	19	9	Y	17	17	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 040798												
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 234518			COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*05		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	167	1	3858	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
06		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	166	1	3653	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
07		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	180	1	3779	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
08		4030 X	3900	-0-	-130	-0-	183	1	3698	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
*09		3900 X	3650	-0-	-250	-0-	167	1	3462	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
*10		3968 X	3615	-0-	-353	-0-	166	1	3423	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
11		3840 X	3499	-0-	-341	-0-	138	1	3332	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
12		3875 X	3713	-0-	-162	-0-	149	1	3529	3	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
01		3906 X	3611	-0-	-295	-0-	3580	3	31	9	Y	28	28	1	-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 234523			COMPL. DATE 12/24/2007			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232				
*05		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	187	1	4329	3	Y	34	34	1	-0-
							37	9							
06		4530 X	4224	-0-	-306	-0-	181	1	4012	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
07		4681 X	4295	-0-	-386	-0-	194	1	4066	3	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
08		4681 X	4406	-0-	-275	-0-	206	1	4175	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
*09		4440 X	4075	-0-	-365	-0-	186	1	3860	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
*10		4402 X	4286	-0-	-116	-0-	196	1	4055	3	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
11		4230 X	4085	-0-	-145	-0-	161	1	3887	3	Y	34	34	1	-0-
							37	9							
12		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	177	1	4177	3	Y	43	43	1	-0-
							47	9							
01		4402 X	4126	-0-	-276	-0-	4085	3	41	9	Y	37	37	1	-0-

YOUNG, DELCIA M. -B-			WELL #: 5		RRCID -> 235246			COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276				
*05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	70	1	1628	3	N	17	17	1	-0-
							19	9							
06		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	67	1	1483	3	N	14	14	1	-0-
							15	9							
07		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	87	1	1842	3	N	16	16	1	-0-
							18	9							
08		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	88	1	1786	3	N	11	11	1	-0-
							12	9							
*09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	75	1	1575	3	N	13	13	1	-0-
							14	9							
*10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1592	3	N	16	16	1	-0-
							18	9							
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	50	1	1225	3	N	17	17	1	-0-
							19	9							
12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	57	1	1365	3	N	21	21	1	-0-
							23	9							
*01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1468	3	20	9	N	18	18	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	96	1	2218	3	N	-0-			-0-
06		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	135	1	2980	3	N	-0-			-0-
07		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	142	1	2975	3	N	-0-			-0-
08		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	155	1	3138	3	N	-0-			-0-
*09		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	142	1	2949	3	N	-0-			-0-
*10		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	144	1	2978	3	N	-0-			-0-
11		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	120	1	2898	3	N	-0-			-0-
12		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	125	1	2944	3	N	-0-			-0-
*01		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-			-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A															
*05		13330 X	11488	-0-	-1842	-0-	475	1	10989	3	Y	22	22	1	-0-
06		12720 X	10534	-0-	-2186	-0-	455	1	10059	3	Y	18	18	1	-0-
07		12896 X	10535	-0-	-2361	-0-	478	1	10034	3	Y	21	21	1	-0-
08		12121 X	10588	-0-	-1533	-0-	497	1	10074	3	Y	15	15	1	-0-
*09		11100 X	10431	-0-	-669	-0-	479	1	9933	3	Y	17	17	1	-0-
*10		11067 X	10737	-0-	-330	-0-	495	1	10219	3	Y	21	21	1	-0-
11		10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	421	1	10194	3	Y	22	22	1	-0-
12		10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	440	1	10429	3	Y	28	28	1	-0-
01		10726 X	10366	-0-	-360	-0-	10340	3	26	9	Y	24	24	1	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A															
*05		12865 X	12439	-0-	-426	-0-	512	1	11851	3	Y	69	69	1	-0-
06		12300 X	11625	-0-	-675	-0-	501	1	11061	3	Y	57	57	1	-0-
07		12493 X	11794	-0-	-699	-0-	534	1	11188	3	Y	65	65	1	-0-
08		12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	582	1	11780	3	Y	47	47	1	-0-
*09		11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	546	1	11343	3	Y	52	52	1	-0-
*10		12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	558	1	11547	3	Y	65	65	1	-0-
11		11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	473	1	11433	3	Y	69	69	1	-0-
12		12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	510	1	12066	3	Y	87	87	1	-0-
*01		11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	11870	3	81	9	Y	74	74	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 247941		COMPL. DATE 03/20/2009				TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	10478 X	9561	-0-	-917	-0-	396	1	9157	3	Y	7	7 1	-0-
06	9540 X	8911	-0-	-629	-0-	8	9	8519	3	Y	6	6 1	-0-
07	9951 X	9210	-0-	-741	-0-	385	7	8784	3	Y	7	7 1	-0-
08	9393 X	9161	-0-	-232	-0-	418	1	8725	3	Y	5	5 1	-0-
*09	9090 X	8335	-0-	-755	-0-	430	6	7947	3	Y	5	5 1	-0-
*10	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	382	9	9081	3	Y	7	7 1	-0-
11	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	439	8	9183	3	Y	7	7 1	-0-
12	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	380	9	9300	3	Y	9	9 1	-0-
01	9393 X	8710	-0-	-683	-0-	393	1	9	9	Y	8	8 1	-0-
01						8701	3						

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 251891		COMPL. DATE 05/11/2009				TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962			
*05	9393 X	9170	-0-	-223	-0-	379	1	8780	3	Y	10	10 1	-0-
06	9150 X	8322	-0-	-828	-0-	11	9	7953	3	Y	8	8 1	-0-
07	9455 X	8341	-0-	-1114	-0-	360	1	7952	3	Y	9	9 1	-0-
08	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	379	10	8449	3	Y	7	7 1	-0-
*09	8310 X	8229	-0-	-81	-0-	417	8	7843	3	Y	7	7 1	-0-
*10	8587 X	8306	-0-	-281	-0-	378	9	7913	3	Y	9	9 1	-0-
11	8310 X	8280	-0-	-30	-0-	383	1	7940	3	Y	10	10 1	-0-
12	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	329	10	8290	3	Y	12	12 1	-0-
01	8587 X	8113	-0-	-474	-0-	350	11	11	9	Y	10	10 1	-0-
01						8102	3						

BASA RESOURCES, INC.		053974		RRCID -> 218576		COMPL. DATE 01/07/2006				TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196			
TERRELL GAS UNIT		WELL #: 1											
08	2077 N	1801	-0-	-276	-0-	140	1	1622	2	N	35	175 1	15
09	1770 N	1298	-0-	-472	-0-	39	9	965	2	N	25		40
10	1767 N	1407	-0-	-360	-0-	305	1						
11	1740 N	1332	-0-	-408	-0-	28	9	2	9	N	2		42
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1405	2	1209	2	N	-0-		42
01	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	123	1	1607	2	N	-0-		42
01						297	1	24	9	N	22		64
01						1737	2						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595												
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	2573 X	2171	-0-	-402	-0-	282	1	1888	2	N	1	174
						1	9				1 8	
09	2370 X	1908	-0-	-462	-0-	248	1	1660	2	N	-0-	174
10	2511 X	1469	-0-	-1042	-0-	205	1	1264	2	N	-0-	174
11	2430 X	1457	-0-	-973	-0-	195	1	1262	2	N	-0-	174
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	456	1	3469	2	N	27	200
						30	9				1 8	
*01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	408	1	3164	2	N	58	82
						64	9				174 1	2 8

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124												

08	2790 X	2234	-0-	-556	-0-	215	1	1999	2	N	18	134
						20	9				3 8	
09	2550 X	2310	-0-	-240	-0-	326	1	1982	2	N	2	134
						2	9				2 8	
10	2418 X	2219	-0-	-199	-0-	315	1	1903	2	N	1	134
						1	9				1 8	
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	353	1	2390	2	N	14	144
						15	9				4 8	
12	2387 X	2303	-0-	-84	-0-	295	1	1987	2	N	19	160
						21	9				3 8	
01	2387 X	1659	-0-	-728	-0-	222	1	1403	2	N	31	27
						34	9				162 1	2 8

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120												

08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	277	1	1854	2	N	10	229
						11	9				3 8	
09	2040 N	1962	-0-	-78	-0-	255	1	1705	2	N	2	48
						2	9				181 1	2 8
10	2139 N	1796	-0-	-343	-0-	247	1	1524	2	N	23	67
						25	9				4 8	
11	2070 N	1902	-0-	-168	-0-	252	1	1632	2	N	16	82
						18	9				1 8	
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	260	1	1976	2	N	13	92
						14	9				3 8	
*01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	276	1	2134	2	N	6	95
						7	9				3 8	

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095												

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BRAMMER ENGINEERING, INC.		//CONT.//		088595											
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 242520				COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		3193 X	2996	-0-	-197	-0-	386	1	2587	2	N	21	4	8	92
							23	9							
09		3120 X	3007	-0-	-113	-0-	388	1	2591	2	N	25	3	8	114
							28	9							
10		3224 X	3121	-0-	-103	-0-	432	1	2669	2	N	18	2	8	130
							20	9							
11		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	458	1	2963	2	N	20	3	8	147
							22	9							
12		3100 X	2982	-0-	-118	-0-	345	1	2622	2	N	14	2	8	159
							15	9							
01		3131 X	3116	-0-	-15	-0-	355	1	2754	2	N	6	3	8	162
							7	9							

LYNCH, DAVID GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 242541				COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122			
08		3162 X	2759	-0-	-403	-0-	263	1	2451	2	N	41	181	1	3 8 92
							45	9							
09		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	382	1	2328	2	N	17	2	8	107
							19	9							
10		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	388	1	2349	2	N	16	3	8	120
							18	9							
11		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	350	1	2366	2	N	16	1	8	135
							18	9							
12		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	410	1	2756	2	N	10	3	8	142
							11	9							
01		2821 X	2710	-0-	-111	-0-	370	1	2333	2	N	6	3	8	145
							7	9							

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 245682				COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066			
08		992 X	523	-0-	-469	-0-	68	1	455	2	N	-0-			207
09		960 X	816	-0-	-144	-0-	106	1	710	2	N	-0-			207
10		806 X	642	-0-	-164	-0-	89	1	553	2	N	-0-			207
11		780 X	649	-0-	-131	-0-	87	1	562	2	N	-0-			207
12		837 X	741	-0-	-96	-0-	86	1	655	2	N	-0-			207
01		837 X	824	-0-	-13	-0-	94	1	730	2	N	-0-	179	1	28

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 255970				COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118			
08		3224 X	2698	-0-	-526	-0-	349	1	2335	2	N	13	3	8	177
							14	9							
09		3180 X	2527	-0-	-653	-0-	326	1	2184	2	N	15	3	8	189
							17	9							
10		3286 X	2772	-0-	-514	-0-	384	1	2370	2	N	16	3	8	202
							18	9							
11		3180 X	2428	-0-	-752	-0-	324	1	2091	2	N	12	2	8	212
							13	9							
12		3100 X	1728	-0-	-1372	-0-	199	1	1518	2	N	10	2	8	220
							11	9							
01		2759 X	2012	-0-	-747	-0-	230	1	1778	2	N	4	4	8	220
							4	9							

BREITBURN OPERATING L.P.				090732											
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 084390				COMPL. DATE 08/07/1979			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	60	1	43
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066												
08	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	-0-	3049	2	9	9	96
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	2628	2	17	9	111
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	2607	2			58
*11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2	18	9	74
*12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	2617	2	13	9	86
*01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	2362	2	19	9	103

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038												
08	1891	N	1690	-0-	-201	-0-	-0-	1686	2	4	9	66
09	1770	N	1425	-0-	-345	-0-	-0-	1414	2	11	9	76
10	1767	N	1297	-0-	-470	-0-	-0-	1288	2	9	9	42
*11	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	-0-	1438	2	4	9	46
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2	11	9	56
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2	13	9	68

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080												
08	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	-0-	1553	2	2	9	63
09	2040	N	1366	-0-	-674	-0-	-0-	1365	2	1	9	64
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	28
*11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	2570	2	6	9	33
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	2	14	9	46
01	2139	N	1648	-0-	-491	-0-	-0-	1629	2	19	9	63

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093												
08	5921	X	5372	-0-	-549	-0-	-0-	5348	2	24	9	246
09	5730	X	4619	-0-	-1111	-0-	-0-	4596	2	23	9	266
10	5921	X	4414	-0-	-1507	-0-	-0-	4399	2	15	9	93
*11	5310	X	4540	-0-	-770	-0-	-0-	4519	2	21	9	112
12	5363	X	5122	-0-	-241	-0-	-0-	5094	2	28	9	137
01	5363	X	4896	-0-	-467	-0-	-0-	4877	2	19	9	154

BLOCKER (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC CLARK, WINSTON ET AL		//CONT.//	09591 300 154789	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #:	1	RRCID ->	109591	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10034 - 10356					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		279 N	270	-0-	-9	-0-	11 1	259 2	Y		-0-					-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	10 1	238 2	Y		-0-					-0-
10		279 N	222	-0-	-57	-0-	9 1	213 2	Y		-0-					-0-
11		270 N	249	-0-	-21	-0-	9 1	240 2	Y		-0-					-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	12 1	281 2	Y		-0-					-0-
*01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	236 2	Y		-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1		WELL #:	2H	RRCID ->	264493	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	10314	PERF.	10700 - 14360	
08	15252 X	13962	-0-	-1290	-0-	567 1	13326 2	Y	63	177 1	28	
09	14760 X	13307	-0-	-1453	-0-	538 1	12672 2	Y	88	4 8	112	
10	15035 X	10821	-0-	-4214	-0-	437 1	10318 2	Y	60		172	
11	14190 X	10696	-0-	-3494	-0-	386 1	10198 2	Y	102	188 1	2 8	84
12	14539 X	13403	-0-	-1136	-0-	544 1	12785 2	Y	67	1 8	150	
01	13950 X	13316	-0-	-634	-0-	541 1	12719 2	Y	51		201	

COMSTOCK OIL & GAS, LP WOODS "B"		WELL #:	170040	RRCID ->	093285	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	9833 - 10126
08	1457 N	1234	-0-	-223	-0-	42 1	1183 2	N	8		63
09	1680 N	1474	-0-	-206	-0-	53 1	1421 2	N	-0-		63
10	1488 N	1407	-0-	-81	-0-	54 1	1351 2	N	2		65
11	1200 N	1109	-0-	-91	-0-	39 1	1070 2	N	-0-		65
12	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	48 1	1323 2	N	-0-		65
01	1395 N	1296	-0-	-99	-0-	45 1	1251 2	N	-0-		65

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	104968	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9819 - 10068
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	42 1	1009 2	N	3		125
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	44 1	1003 2	N	5		130
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	44 1	993 2	N	6	116 1	20
11	810 N	410	-0-	-400	-0-	26 1	341 2	N	-0-		20
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	69 1	1015 2	N	-0-		20
*01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	59 1	1005 2	N	-0-		20

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
WOODS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 134439		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	73	1	2039	2	N	23			133
09	1620 N	1074	-0-	-546	-0-	25	9							133
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	39	1	1035	2	N	-0-			142
11	2070 N	1708	-0-	-362	-0-	82	1	2041	2	N	9			148
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	10	9							148
*01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	60	1	1641	2	N	6			20
						7	9							
						56	1	1551	2	N	-0-			
						76	1	2121	2	N	14	142	1	
						15	9							
WOODS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 139335		COMPL. DATE 08/07/1991			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045					
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	2	N	-0-			27
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	4	1	96	2	N	-0-			27
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	5	1	115	2	N	1			28
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	1	9			N	-0-			28
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	N	7			35
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	9							40
						6	1	165	2	N	5			
						6	9							
WOODS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 161185		COMPL. DATE 12/23/1996			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030					
08	930 N	684	-0-	-246	-0-	23	1	658	2	N	3			70
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	3	9							75
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	24	1	636	2	N	5			77
11	660 N	395	-0-	-265	-0-	6	9							77
12	682 N	298	-0-	-384	-0-	27	1	664	2	N	2			85
01	682 N	335	-0-	-347	-0-	2	9							49
						14	1	381	2	N	-0-			
						10	1	279	2	N	8			
						9	9							
						12	1	323	2	N	-0-	36	1	
WOODS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 182489		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074					
08	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	44	1	1223	2	N	-0-			48
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	40	1	1077	2	N	-0-			48
10	2015 N	947	-0-	-1068	-0-	36	1	903	2	N	7			55
11	1230 N	833	-0-	-397	-0-	8	9							55
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	29	1	804	2	N	-0-			63
*01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	1563	2	N	8			63
						9	9							
						35	1	963	2	N	-0-			
WOODS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184364		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141					
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	2	N	8			28
09	1620 N	841	-0-	-779	-0-	9	9							35
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	N	7			47
11	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	8	9							67
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	50	1	1250	2	N	12			72
*01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	13	9							80
						46	1	1248	2	N	20			
						22	9							
						40	1	1112	2	N	5			
						6	9							
						55	1	1518	2	N	8			
						9	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	91 1	2562 2	N	15			55
09	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	17 9	2537 2	N	17			72
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	95 1	2517 2	N	10			82
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	19 9	2391 2	N	10			92
12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	101 1	2508 2	N	26			118
*01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	11 9	2445 2	N	-0-			118

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	85 1	2384 2	N	10			122
09	2550 N	1649	-0-	-901	-0-	11 9	1579 2	N	10			132
10	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	59 1	2741 2	N	16			148
11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	11 9	2718 2	N	4			152
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	110 1	2304 2	N	3			155
01	2666 N	2476	-0-	-190	-0-	18 9	2376 2	N	13			168

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

08	930 N	743	-0-	-187	-0-	26 1	717 2	N	-0-			82
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	26 1	692 2	N	1			83
10	961 N	510	-0-	-451	-0-	1 9	486 2	N	4			87
11	720 N	603	-0-	-117	-0-	20 1	579 2	N	3			90
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	4 9	818 2	N	-0-			90
*01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	21 1	1035 2	N	8			98

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

08	2418 N	2304	-0-	-114	-0-	79 1	2222 2	N	3			133
09	2130 N	1313	-0-	-817	-0-	3 9	1260 2	N	5			138
10	2201 N	1315	-0-	-886	-0-	47 1	1248 2	N	15			153
11	2220 N	1797	-0-	-423	-0-	6 9	1734 2	N	-0-			153
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	50 1	1945 2	N	10			163
*01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	17 9	1458 2	N	-0-			163

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220766		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	45 1	1069 2	N	-0-		92
						136 3					
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	46 1	1023 2	N	6		98
						119 3	7 9				
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	54 1	1205 2	N	2	68 1	32
						147 3	2 9				
11	1170 N	629	-0-	-541	-0-	40 1	523 2	N	1		33
						65 3	1 9				
12	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	68 1	999 2	N	4		37
						124 3	4 9				
*01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	87 1	1483 2	N	-0-		37
						187 3					

WOODS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 225461		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057		
08	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	91 1	2544 2	N	6		43
						7 9					
09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	71 1	1888 2	N	19		62
						21 9					
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	116 1	2889 2	N	3		65
						3 9					
11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	103 1	2831 2	N	2		67
						2 9					
12	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	87 1	2411 2	N	16		83
						18 9					
*01	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	85 1	2362 2	N	10		93
						11 9					

WOODS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 227084		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086		
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	33 1	940 2	N	12		65
						13 9					
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	38 1	1029 2	N	-0-		65
						34 1	852 2	N	-0-		65
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	42 1	1161 2	N	12		77
						13 9					
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	34 1	932 2	N	1		78
						1 9					
12	1116 N	967	-0-	-149	-0-	34 1	932 2	N	1		78
						1 9					
*01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	37 1	1024 2	N	15		93
						17 9					

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232841		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058		
08	2852 X	2370	-0-	-482	-0-	85 1	2024 2	N	3		68
						258 3	3 9				
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	88 1	1997 2	N	5		73
						234 3	6 9				
10	2356 N	1893	-0-	-463	-0-	71 1	1614 2	N	10		83
						197 3	11 9				
11	2280 N	1030	-0-	-1250	-0-	65 1	851 2	N	7		90
						106 3	8 9				
12	2418 N	1266	-0-	-1152	-0-	73 1	1060 2	N	2		92
						131 3	2 9				
*01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	108 1	1845 2	N	15		107
						232 3	17 9				

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234541		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	131 1	3122 2	N	9	70
						397 3	10 9			
09	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	138 1	3112 2	N	15	85
						365 3	17 9			
10	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	135 1	3077 2	N	17	102
						376 3	19 9			
11	3330 X	2182	-0-	-1148	-0-	137 1	1811 2	N	6	108
						227 3	7 9			
12	3441 X	2207	-0-	-1234	-0-	126 1	1842 2	N	9	117
						229 3	10 9			
01	3441 X	1375	-0-	-2066	-0-	67 1	1151 2	N	11	128
						145 3	12 9			

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 247326		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086		
08	13857 X	12576	-0-	-1281	-0-	124 1	10950 2	N	99	101
						1393 3	109 9			
09	12300 X	11591	-0-	-709	-0-	97 1	10193 2	N	96	38
						1195 3	106 9			
10	12679 X	11881	-0-	-798	-0-	102 1	10402 2	N	97	82
						1270 3	107 9			
11	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	106 1	11525 2	N	98	180
						1439 3	108 9			
12	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	120 1	12078 2	N	106	116
						1501 3	117 9			
01	12586 X	12139	-0-	-447	-0-	114 1	10584 2	N	99	42
						1332 3	109 9			

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952		RRCID -> 215332		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942		
SHAW GAS UNIT		WELL #: 4								
08	868 N	398	-0-	-470	-0-	44 1	354 3	N	-0-	-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	62 1	495 3	N	-0-	-0-
10	341 N	109	-0-	-232	-0-	12 1	97 3	N	-0-	-0-
11	390 N	30	-0-	-360	-0-	30 1		N	-0-	-0-
12	589 N	106	-0-	-483	-0-	12 1	94 3	N	-0-	-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14 1	116 3	N	-0-	-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID -> 205229		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084		
HARRIS		WELL #: 1								
08	3100 N	3006	-0-	-94	16	2998 3	8 9	N	7	97
09	2845 N	2829	-0-	-16	-0-	2822 3	7 9	N	6	103
10	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	2837 3	72 9	N	65	82
11	3000 X	2770	-0-	-230	-0-	2758 3	12 9	N	11	93
12	3100 X	2989	-0-	-111	-0-	2936 3	53 9	N	48	141
01	3007 X	2701	-0-	-306	-0-	2701 3		N	-0-	141

HARRIS		WELL #: 2		RRCID -> 243455		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082		
08	2449 X	1044	-0-	-1405	-0-	1029 3	15 9	N	14	38
09	1560 X	808	-0-	-752	-0-	800 3	8 9	N	7	45
10	1643 X	1079	-0-	-564	-0-	1068 3	11 9	N	10	55
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1274 3	1 9	N	1	55
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	896 3	33 9	N	30	85
01	1085 N	784	-0-	-301	-0-	783 3	1 9	N	1	85

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165									
BRUCE, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 257148		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2756	3	11 9	N	10	54
09	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2671	3	17 9	N	15	69
10	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2760	3	54 9	N	49	24
11	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2726	3	10 9	N	9	32
12	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2824	3	29 9	N	26	58
*01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2626	3	28 9	N	25	83

INDIGO MINERALS LLC		423834		GROSS		WELL #: 1		RRCID -> 212493		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			1
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4 9	Y	4	2 1		3
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2 9	Y	2			5
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1 9	Y	1			6
12	806 N	241	-0-	-565	-0-	240	2	1 9	Y	1	5 1		2
01	248 N	148	-0-	-100	-0-	146	2	2 9	Y	2			4

PARISH, JOSEPH		WELL #: 1		RRCID -> 219180		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991					
08	2511 X	2488	-0-	-23	-0-	2468	2	20 9	Y	18			71
09	2460 X	2299	-0-	-161	-0-	2287	2	12 9	Y	11			82
10	2542 X	2511	-0-	-31	-0-	2488	2	23 9	Y	21			103
11	2460 X	2459	-0-	-1	-0-	2433	2	26 9	Y	24	95 1		32
12	2480 X	2316	-0-	-164	-0-	2292	2	24 9	Y	22			54
01	2511 X	2311	-0-	-200	-0-	2307	2	4 9	Y	4			58

GROSS		WELL #: 2		RRCID -> 224700		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916					
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3361	2	29 9	Y	26			56
09	3180 X	2920	-0-	-260	-0-	2906	2	14 9	Y	13	57 1		12
10	3348 X	3094	-0-	-254	-0-	3046	2	48 9	Y	44			56
11	3270 X	3110	-0-	-160	-0-	3077	2	33 9	Y	30			86
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3419	2	22 9	Y	20	70 1		36
01	3379 X	3209	-0-	-170	-0-	3170	2	39 9	Y	35			71

GROSS		WELL #: 3		RRCID -> 224702		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936					
08	3255 X	3131	-0-	-124	-0-	3105	2	26 9	Y	24			56
09	3300 X	2594	-0-	-706	-0-	2581	2	13 9	Y	12	58 1		10
10	3534 X	3163	-0-	-371	-0-	3117	2	46 9	Y	42			52
11	3420 X	2823	-0-	-597	-0-	2792	2	31 9	Y	28			80
12	3534 X	2699	-0-	-835	-0-	2682	2	17 9	Y	15	64 1		31
01	3162 X	3108	-0-	-54	-0-	3072	2	36 9	Y	33			64

PARISH, JOSEPH		WELL #: 2		RRCID -> 227769		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938					
08	2356 X	2233	-0-	-123	-0-	2214	2	19 9	Y	17			69
09	2310 X	2010	-0-	-300	-0-	2000	2	10 9	Y	9			78
10	2387 X	1951	-0-	-436	-0-	1931	2	20 9	Y	18			96
11	2310 X	1921	-0-	-389	-0-	1899	2	22 9	Y	20	88 1		28
12	2356 X	2118	-0-	-238	-0-	2096	2	22 9	Y	20			48
01	2232 X	1900	-0-	-332	-0-	1897	2	3 9	Y	3			51

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
GROSS		WELL #:		4	RRCID ->	242879	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	9708 - 11259	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3255 X	2975	-0-	-280	-0-	2950	2	25	9	Y	23	52
09		3150 X	2629	-0-	-521	-0-	2617	2	12	9	Y	11	10
10		3255 X	2429	-0-	-826	-0-	2394	2	35	9	Y	32	42
11		3150 X	2178	-0-	-972	-0-	2155	2	23	9	Y	21	63
12		3255 X	2388	-0-	-867	-0-	2373	2	15	9	Y	14	26
01		2976 X	2379	-0-	-597	-0-	2351	2	28	9	Y	25	51

LOUTEX PRODUCTION COMPANY				509580									
DORSETT, W. N.		WELL #:		1	RRCID ->	191311	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	2550 - 2560	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
BELL, C. W. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	096271	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	10491	PERF.	10025 - 10284	
08	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	83	1	1215	2	N	-0-		32
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	91	1	1284	2	N	1	1 8	32
						1	9						
10	1488 N	1241	-0-	-247	-0-	66	1	1174	2	N	1	1 8	32
						1	9						
11	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	71	1	1128	2	N	1	1 8	32
						1	9						
12	1426 N	781	-0-	-645	-0-	48	1	730	2	N	3	3 8	32
						3	9						
01	1240 N	927	-0-	-313	-0-	50	1	875	2	N	2	2 8	32
						2	9						

FIELDS, ISAIAH JR. GU		WELL #:		1	RRCID ->	096850	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	10396	PERF.	8935 - 9237	
08	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	70	1	1029	2	Y	-0-		-0-
09	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	68	1	962	2	Y	-0-		-0-
10	1147 X	1104	-0-	-43	-0-	59	1	1045	2	Y	-0-		-0-
11	1110 X	810	-0-	-300	-0-	48	1	762	2	Y	-0-		-0-
12	1147 X	698	-0-	-449	-0-	43	1	655	2	Y	-0-		-0-
01	1116 X	753	-0-	-363	-0-	41	1	712	2	Y	-0-		-0-

MOHON GU		WELL #:		1	RRCID ->	097644	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	8940 - 8982	
08	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	91	1	1761	2	Y	18		58
						20	9						
09	1710 N	1423	-0-	-287	-0-	66	1	1338	2	Y	17		75
						19	9						
10	1984 N	1398	-0-	-586	-0-	62	1	1335	2	Y	1	35 1	41
						1	9						
11	1800 N	1257	-0-	-543	-0-	54	1	1203	2	Y	-0-	41 1	-0-
12	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	61	1	1247	2	Y	-0-		-0-
01	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-		-0-

COOK GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	099469	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10054 - 10229	
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-		-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 10011 - 10175														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-				-0-
09	690 N	551	-0-	-139	-0-	551	2		N	-0-				-0-
10	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	2		N	-0-				-0-
11	960 N	520	-0-	-440	-0-	520	2		N	-0-				-0-
12	558 N	329	-0-	-229	-0-	329	2		N	-0-				-0-
01	465 N	131	-0-	-334	-0-	131	2		N	-0-				-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122														
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-				-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2 9	N	2	2 8			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3 9	N	3	3 8			-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261														
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	130	1	1898 2	Y	36	23 1	3 8		14
						40	9							
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	106	1	1497 2	Y	24	23 1	2 8		13
						26	9							
10	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	79	1	1401 2	Y	14	20 1	3 8		4
						15	9							
11	2010 N	1597	-0-	-413	-0-	95	1	1499 2	Y	3	3 8			4
						3	9							
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	116	1	1778 2	Y	42	37 1	3 8		6
						46	9							
*01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	91	1	1584 2	Y	35	23 1	4 8		14
						39	9							

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224														
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				-0-
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2		N	-0-				-0-
10	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	2		N	-0-				-0-
11	300 N	130	-0-	-170	-0-	130	2		N	-0-				-0-
12	341 N	135	-0-	-206	-0-	135	2		N	-0-				-0-
01	248 N	76	-0-	-172	-0-	76	2		N	-0-				-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152														
08	2232 X	1172	-0-	-1060	-0-	1172	2		N	-0-				37
09	1620 N	1137	-0-	-483	-0-	1115	2	22 9	N	20				57
10	1488 N	602	-0-	-886	-0-	602	2		N	-0-				57
11	1140 N	169	-0-	-971	-0-	126	2	43 9	N	39	66 1			30
12	1178 N	79	-0-	-1099	-0-	79	2		N	-0-				30
01	589 N	59	-0-	-530	-0-	59	2		N	-0-				30

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152														
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-				-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-				-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-				-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2511 X	1991	-0-	-520	-0-	682 1	1309 2	N	-0-	74 1	21
09		2430 X	2099	-0-	-331	-0-	660 1	1429 2	N	9		30
							10 9					
10		2480 X	2195	-0-	-285	-0-	682 1	1507 2	N	5		35
							6 9					
11		2220 X	1866	-0-	-354	-0-	660 1	1193 2	N	12		47
							13 9					
12		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	666 1	1535 2	N	16		63
							18 9					
01		2201 X	2132	-0-	-69	-0-	682 1	1437 2	N	12		75
							13 9					
MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230												
08		527 N	345	-0-	-182	-0-	345 2		Y	-0-		58
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-		58
10		465 N	359	-0-	-106	-0-	359 2		Y	-0-		58
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-		58
12		372 N	265	-0-	-107	-0-	265 2		Y	-0-		58
01		372 N	82	-0-	-290	-0-	82 2		Y	-0-		58
WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234												
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		32
09		450 N	325	-0-	-125	-0-	325 2		N	-0-		32
10		465 N	322	-0-	-143	-0-	322 2		N	-0-		32
11		510 N	362	-0-	-148	-0-	362 2		N	-0-		32
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		32
*01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		32
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280												
08		403 N	309	-0-	-94	-0-	51 1	257 2	N	1	1 8	49
							1 9					
09		360 N	316	-0-	-44	-0-	65 1	251 2	N	-0-		49
10		434 N	320	-0-	-114	-0-	56 1	264 2	N	-0-		49
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	60 1	251 2	N	-0-		49
12		341 N	273	-0-	-68	-0-	57 1	216 2	N	-0-		49
01		310 N	52	-0-	-258	-0-	11 1	41 2	N	-0-		49
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287												
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	7 1	37 2	N	-0-		152
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	8 1	30 2	N	-0-		152
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 2	N	-0-		152
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	8 1	34 2	N	-0-		152
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	11 1	42 2	N	-0-		152
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	6 1	23 2	N	-0-		152

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		403 N	287	-0-	-116	-0-	47	1	240	2	N	-0-				52
09		450 N	362	-0-	-88	-0-	75	1	287	2	N	-0-				52
10		434 N	415	-0-	-19	-0-	73	1	342	2	N	-0-				52
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	54	1	222	2	N	-0-				52
12		372 N	233	-0-	-139	-0-	48	1	185	2	N	-0-				52
*01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	157	1	563	2	N	-0-				52

 MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

08		4464 X	3459	-0-	-1005	-0-	169	1	3262	2	Y	25	1	8		79
09		3600 X	3499	-0-	-101	-0-	162	1	3295	2	Y	38				117
10		3813 X	3288	-0-	-525	-0-	146	1	3141	2	Y	1	54	1		64
11		3690 X	2633	-0-	-1057	-0-	111	1	2486	2	Y	33	57	1		40
12		3813 X	3413	-0-	-400	-0-	159	1	3253	2	Y	1	1	8		40
01		3627 X	3228	-0-	-399	-0-	148	1	3080	2	Y	-0-				40

 DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	123	1	1365	2	N	2	1	8		97
09		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	148	1	1547	2	N	1	1	8		97
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	309	1	1167	2	N	2	2	8		97
11		1440 N	1045	-0-	-395	-0-	233	1	812	2	N	-0-				97
12		1767 N	648	-0-	-1119	-0-	163	1	485	2	N	-0-				97
01		1488 N	1091	-0-	-397	-0-	133	1	958	2	N	-0-				97

 DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29

 DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-				117
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-				117
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	N	-0-				117
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	2	N	-0-				117
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	N	1	1	8		117
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-				117

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	527 N	432	-0-	-95	-0-	31	1	399	2	Y	2	31
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	31	1	366	2	Y	2 29 1	4
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	Y	11 2 8	13
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	61	1	724	2	Y	8 1 8	20
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	62	1	724	2	Y	39	59
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	66	1	751	2	Y	26	85

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230												
08	527 N	253	-0-	-274	-0-	28	1	225	2	N	-0-	34
09	510 N	222	-0-	-288	-0-	24	1	198	2	N	-0-	34
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	N	4 4 8	34
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-	34
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-	34
01	651 N	68	-0-	-583	-0-	5	1	63	2	N	-0-	34

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262												
08	713 N	364	-0-	-349	-0-	40	1	324	2	N	-0-	151
09	870 N	859	-0-	-11	-0-	93	1	766	2	N	-0-	151
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-	151
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	N	1 1 8	151
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	N	1 1 8	151
*01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	119	1	1404	2	N	-0-	151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
MOHON GU		WELL #: 7		RRCID -> 208979		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	2	Y	6	16
09	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	73	1	1489	2	Y	20	36
10	1581 X	1432	-0-	-149	-0-	63	1	1369	2	Y	-0-	17
11	1680 X	1218	-0-	-462	-0-	52	1	1166	2	Y	-0-	-0-
12	1736 X	1167	-0-	-569	-0-	55	1	1112	2	Y	-0-	-0-
01	1736 X	988	-0-	-748	-0-	45	1	943	2	Y	-0-	-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 10		RRCID -> 211745		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065			
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	47	1	606	2	Y	-0-	8
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	-0-
10	961 N	62	-0-	-899	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	-0-
11	630 N	384	-0-	-246	-0-	30	1	348	2	Y	5	5
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	Y	9	14
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	10	9			Y	-0-	14

BLALOCK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 211913		COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234			
08	2108 N	2015	-0-	-93	-0-	222	1	1793	2	N	-0-	176
09	1920 N	1754	-0-	-166	-0-	190	1	1563	2	N	1	176
10	1922 N	1238	-0-	-684	-0-	1	9			N	-0-	176
11	1950 N	1211	-0-	-739	-0-	1210	2	1	9	N	1	176
12	1798 N	998	-0-	-800	-0-	998	2			N	-0-	176
01	1240 N	768	-0-	-472	-0-	60	1	708	2	N	-0-	176

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 6		RRCID -> 213032		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083			
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	1	1

MOHON GU		WELL #: 4		RRCID -> 213452		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425			
08	3193 X	3092	-0-	-101	-0-	151	1	2916	2	Y	23	75
09	3090 X	2688	-0-	-402	-0-	124	1	2533	2	Y	28	103
10	3069 X	2708	-0-	-361	-0-	120	1	2586	2	Y	2	57
11	3000 X	2302	-0-	-698	-0-	97	1	2176	2	Y	26	35
12	3100 X	2287	-0-	-813	-0-	107	1	2180	2	Y	-0-	35
01	3100 X	1999	-0-	-1101	-0-	91	1	1908	2	Y	-0-	35

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	2336	-0-	-764	-0-	168 1	2157 2		Y	10			114
09	3180 X	154	-0-	-3026	-0-	11 9	141 2		Y	1	93 1		22
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	12 1			Y	-0-			22
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-	1 9			Y	-0-			22
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	-0-			22
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-			22
MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378													
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	54 1	1040 2		Y	5			16
09	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	6 9	1326 2		Y	12			28
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	13 9	1543 2		Y	1	13 1		16
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	72 1	1479 2		Y	-0-	16 1		-0-
12	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1 9	1351 2		Y	-0-			-0-
01	1612 N	1081	-0-	-531	-0-	66 1	1032 2		Y	-0-			-0-
MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370													
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	16 1	304 2		Y	-0-			5
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20 1	403 2		Y	5			10
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	6 9	321 2		Y	-0-	10 1		-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	15 1	439 2		Y	-0-			-0-
12	434 N	192	-0-	-242	-0-	19 1	183 2		Y	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	9 1			Y	-0-			-0-
BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 10076 - 10260													
08	1271 N	948	-0-	-323	-0-	104 1	844 2		N	-0-			62
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	110 1	908 2		N	1	1 8		62
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1 9	6 9		N	5	5 8		62
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1171 2	1 9		N	1	1 8		62
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1120 2	4 9		N	4	4 8		62
01	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1141 2	1033 2		N	-0-			62
BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284													
08	527 X	230	-0-	-297	-0-	25 1	201 2		Y	4	4 8		16
09	510 X	201	-0-	-309	-0-	4 9	177 2		Y	3	3 8		16
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	21 1	8 9		Y	7	7 8		16
11	296 X	296	-0-	-0-	-0-	3 9	3 9		Y	3	3 8		16
12	242 X	242	-0-	-0-	-0-	560 2	6 9		Y	5	5 8		16
01	558 X	169	-0-	-389	-0-	293 2	156 2		Y	-0-			16

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2232 N	1761	-0-	-471	-0-	194	1	1566	2	N	1	1	8	62
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	205	1	1685	2	N	1	1	8	62
10	1922 N	1774	-0-	-148	-0-	1770	2	4	9	N	4	4	8	62
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			62
12	1953 N	682	-0-	-1271	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8	62
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242														
08	2232 N	1575	-0-	-657	-0-	130	1	1444	2	N	1	1	8	197
09	2160 N	1925	-0-	-235	-0-	168	1	1756	2	N	1	1	8	197
10	2232 N	1899	-0-	-333	-0-	397	1	1498	2	N	4	4	8	197
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	481	1	1681	2	N	1	1	8	197
12	1984 N	1863	-0-	-121	-0-	454	1	1353	2	N	51	179	1	4 8 65
01	1891 N	1839	-0-	-52	-0-	224	1	1615	2	N	-0-			65

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214														
08	217 N	66	-0-	-151	-0-	6	1	60	2	N	-0-			25
09	150 N	72	-0-	-78	-0-	6	1	66	2	N	-0-			25
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-			25
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	2	N	-0-			25
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	10	1	31	2	N	-0-			25
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-			25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242														
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	611	2	N	3	3	8	72
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	26	1	266	2	N	-0-			72
10	310 N	97	-0-	-213	-0-	20	1	77	2	N	-0-			72
11	660 N	66	-0-	-594	-0-	15	1	51	2	N	-0-			72
12	310 N	30	-0-	-280	-0-	8	1	22	2	N	-0-			72
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	2	N	-0-			72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226														
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2942	2	50	9	Y	45	51	1	9
09	2820 X	2609	-0-	-211	-0-	2609	2			Y	-0-			9
10	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-			9
11	2910 X	2906	-0-	-4	-0-	2906	2			Y	-0-			9
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3070	2	72	9	Y	65			74
01	3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2876	2			Y	-0-			74

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240														
08	1736 N	1565	-0-	-171	-0-	1565	2			N	-0-			85
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			85
10	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2			N	-0-			85
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			85
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-			85
*01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			85

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-				11
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	494	2	12 9	Y	11	18 1			4
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-				4
11	360 N	155	-0-	-205	-0-	155	2		Y	-0-				4
12	372 N	118	-0-	-254	-0-	118	2		Y	-0-				4
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-				4

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-				12
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-				12
10	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2		N	-0-				12
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-				12
12	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2		N	-0-				12
01	1364 N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2		N	-0-				12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

08	1643 N	1304	-0-	-339	-0-	1304	2		N	-0-				17
09	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2		N	-0-				17
10	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2		N	-0-				17
11	1260 N	1113	-0-	-147	-0-	1113	2		N	-0-				17
12	1364 N	1099	-0-	-265	-0-	1035	2	64 9	N	58				75
01	1302 N	1006	-0-	-296	-0-	1006	2		N	-0-				75

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

08	1271 N	1090	-0-	-181	-0-	119	1	964 2	Y	6	4 8			216
						7	9							
09	1200 N	627	-0-	-573	-0-	68	1	559 2	Y	-0-				216
10	1302 N	382	-0-	-920	-0-	380	2	2 9	Y	2	2 8			216
11	1050 N	829	-0-	-221	-0-	825	2	4 9	Y	4	4 8			216
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2 9	Y	2	216 1	2 8		-0-
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	717 2	Y	8				8
						9	9							

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

08	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	130	1	2603 2	N	47	47 1			-0-
						52	9							
09	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	120	1	2400 2	N	52	52 1			-0-
						57	9							
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	118	1	2443 2	N	65	65 1			-0-
						72	9							
11	2700 X	2422	-0-	-278	-0-	95	1	2251 2	N	69	69 1			-0-
						76	9							
12	2790 X	2504	-0-	-286	-0-	98	1	2310 2	N	87	87 1			-0-
						96	9							
01	2790 X	2146	-0-	-644	-0-	82	1	1983 2	N	74	74 1			-0-
						81	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	162	1	3251	2	N	78	78	1	-0-
						86	9							
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	136	1	2718	2	N	86	86	1	-0-
						95	9							
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	170	1	3502	2	N	108	108	1	-0-
						119	9							
11	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	147	1	3509	2	N	26	26	1	-0-
						29	9							
12	2821 X	2783	-0-	-38	-0-	108	1	2639	2	N	33	33	1	-0-
						36	9							
*01	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	134	1	3947	2	N	28	28	1	-0-
						31	9							

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

08	3007 X	1164	-0-	-1843	-0-	54	1	1077	2	N	30	30	1	-0-
						33	9							
09	2670 X	419	-0-	-2251	-0-	18	1	365	2	N	33	33	1	-0-
						36	9							
10	1581 X	1108	-0-	-473	-0-	50	1	1013	2	N	41	41	1	-0-
						45	9							
11	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	120	1	2865	2	N	9	9	1	-0-
						10	9							
12	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	103	1	2437	2	N	12	12	1	-0-
						13	9							
*01	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	103	1	2040	2	N	10	10	1	-0-
						11	9							

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

08	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	124	1	2482	2	N	29	29	1	-0-
						32	9							
09	2520 X	2315	-0-	-205	-0-	109	1	2171	2	N	32	32	1	-0-
						35	9							
10	2604 X	2254	-0-	-350	-0-	102	1	2108	2	N	40	40	1	-0-
						44	9							
11	2550 X	2112	-0-	-438	-0-	84	1	2028	2	N	-0-	-0-	1	-0-
12	2635 X	2068	-0-	-567	-0-	83	1	1985	2	N	-0-	-0-	1	-0-
01	2635 X	2091	-0-	-544	-0-	83	1	2008	2	N	-0-	-0-	1	-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

08	2728 N	2209	-0-	-519	-0-	183	1	2025	2	N	1	1	8	69
						1	9							
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	170	1	1777	2	N	-0-	-0-	1	69
10	2232 N	1582	-0-	-650	-0-	332	1	1249	2	N	1	1	8	69
						1	9							
11	2130 N	1176	-0-	-954	-0-	261	1	914	2	N	1	1	8	69
						1	9							
12	2015 N	1077	-0-	-938	-0-	270	1	806	2	N	1	1	8	69
						1	9							
01	1581 N	1035	-0-	-546	-0-	126	1	909	2	N	-0-	-0-	1	69

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 224719		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	2077 N	1553	-0-	-524	-0-	256 1	1294 2	N	3	3 8	221
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	348 1	1342 2	N	1	1 8	221
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	399 1	1878 2	N	3	3 8	221
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	321 1	1337 2	N	-0-		221
12	1736 N	1474	-0-	-262	-0-	292 1	1112 2	N	64	185 1	98
01	2294 N	1541	-0-	-753	-0-	335 1	1206 2	N	-0-		98

ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 224720		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288		
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	41 1	206 2	N	-0-		82
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	17 1	65 2	N	-0-		82
10	124 N	52	-0-	-72	-0-	9 1	43 2	N	-0-		82
11	240 N	52	-0-	-188	-0-	10 1	42 2	N	-0-		82
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	10 1	39 2	N	-0-		82
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	16 1	56 2	N	-0-		82

DINKLE		WELL #: 8		RRCID -> 225122		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174		
08	3255 X	2660	-0-	-595	-0-	220 1	2436 2	N	4	4 8	44
09	3150 X	2926	-0-	-224	-0-	256 1	2670 2	N	-0-		44
10	3255 X	2100	-0-	-1155	-0-	440 1	1659 2	N	1	1 8	44
11	2580 X	1772	-0-	-808	-0-	394 1	1378 2	N	-0-		44
12	3038 X	1789	-0-	-1249	-0-	449 1	1340 2	N	-0-		44
01	3038 X	1952	-0-	-1086	-0-	238 1	1714 2	N	-0-		44

WHITTAKER		WELL #: 3		RRCID -> 225273		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300		
08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	558 1	2609 2	N	-0-		69
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	540 1	2494 2	N	3	3 8	69
10	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2494 2	4 9	N	4	4 8	69
11	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1937 2	2 9	N	2	2 8	69
12	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2181 2	1 9	N	1	1 8	69
*01	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2037 2	1 9	N	1		70

DINKLE		WELL #: 10		RRCID -> 225276		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208		
08	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1 1	11 2	N	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		26
12	27 X	15	-0-	-12	-0-	4 1	11 2	N	-0-		26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2666 N	2194	-0-	-472	-0-	362	1	1829	2	N	3	3	8	37
09	2490 N	1933	-0-	-557	-0-	398	1	1534	2	N	1	1	8	37
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	366	1	1723	2	N	186	3	8	220
11	2130 N	1937	-0-	-193	-0-	374	1	1561	2	N	2	2	8	220
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	432	1	1648	2	N	4	4	8	220
01	2294 N	1530	-0-	-764	-0-	333	1	1197	2	N	-0-			220
BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10034 - 10194														
08	1705 X	1359	-0-	-346	-0-	149	1	1208	2	N	2	2	8	84
09	1650 X	1389	-0-	-261	-0-	150	1	1238	2	N	1	1	8	84
10	1581 X	1565	-0-	-16	-0-	1563	2	2	9	N	2	2	8	84
11	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1598	2	3	9	N	3	3	8	84
12	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2180	2	4	9	N	4	4	8	84
*01	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	155	1	1835	2	N	-0-			84
DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212														
08	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			N	-0-			25
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1756	2	70	9	N	64			89
10	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-			89
11	1740 N	1697	-0-	-43	-0-	1697	2			N	-0-			89
12	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1821	2			N	-0-			89
01	1767 N	1729	-0-	-38	-0-	1729	2			N	-0-			89
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164														
08	3100 N	4430	-0-	1330	5484	366	1	4054	2	N	9	9	8	70
09	8614 X	3130	-0-	-5484	-0-	274	1	2853	2	N	3	3	8	70
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	653	1	2461	2	N	8	8	8	70
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	620	1	2168	2	N	4	4	8	70
12	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	704	1	2099	2	N	9	5	8	74
*01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	345	1	2492	2	N	3			77
AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238														
08	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	242	1	4883	2	N	51	51	1	-0-
09	2850 X	1920	-0-	-930	-0-	88	1	1769	2	N	57	57	1	-0-
10	2945 X	2042	-0-	-903	-0-	87	1	1877	2	N	71	71	1	-0-
11	2850 X	533	-0-	-2317	-0-	21	1	512	2	N	-0-			-0-
12	2945 X	676	-0-	-2269	-0-	30	1	646	2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2700	-0-	-245	-0-	30	1	2670	2	N	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	149	1	2988	2	N	33	33	-0-
						36	9						
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	147	1	2951	2	N	36	36	-0-
						40	9						
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	135	1	2800	2	N	46	46	-0-
						51	9						
11	3060 X	2080	-0-	-980	-0-	83	1	1988	2	N	8	8	-0-
						9	9						
12	3255 X	2524	-0-	-731	-0-	102	1	2411	2	N	10	10	-0-
						11	9						
01	3255 X	2497	-0-	-758	-0-	102	1	2385	2	N	9	9	-0-
						10	9						

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324													
08	2170 X	1165	-0-	-1005	-0-	56	1	1044	2	N	59	59	-0-
						65	9						
09	1740 X	835	-0-	-905	-0-	36	1	726	2	N	66	66	-0-
						73	9						
10	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	66	1	1368	2	N	82	82	-0-
						90	9						
11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	99	1	2353	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1519 X	1202	-0-	-317	-0-	64	1	1138	2	N	-0-	-0-	-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268													
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	110	1	2214	2	N	41	41	-0-
						45	9						
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	105	1	2105	2	N	46	46	-0-
						51	9						
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	106	1	2183	2	N	58	58	-0-
						64	9						
11	2280 N	2080	-0-	-200	-0-	83	1	1989	2	N	7	7	-0-
						8	9						
12	2325 N	2117	-0-	-208	-0-	85	1	2032	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2356 N	2116	-0-	-240	-0-	85	1	2022	2	N	8	8	-0-
						9	9						

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233													
08	1240 N	729	-0-	-511	-0-	31	1	599	2	N	90	90	-0-
						99	9						
09	990 N	688	-0-	-302	-0-	28	1	550	2	N	100	100	-0-
						110	9						
10	806 N	731	-0-	-75	-0-	27	1	566	2	N	125	125	-0-
						138	9						
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	2	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	559	-0-	-154	-0-	23	1	536	2	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	386	-0-	-358	-0-	23	1	363	2	N	-0-	-0-	-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196													
08	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-	-0-	40
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-	-0-	40
10	3038 X	2441	-0-	-597	-0-	2441	2			N	-0-	-0-	40
11	2940 X	2177	-0-	-763	-0-	2177	2			N	-0-	-0-	40
12	3038 X	2439	-0-	-599	-0-	2373	2	66	9	N	60	60	100
01	2976 X	2254	-0-	-722	-0-	2254	2			N	-0-	-0-	100

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		434 N	354	-0-	-80	-0-	354 2				N	80
09		390 N	310	-0-	-80	-0-	300 2	10	9		N	27
10		434 N	425	-0-	-9	-0-	425 2				N	27
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2				N	27
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2				N	27
01		434 N	400	-0-	-34	-0-	400 2				N	27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156												
08		868 N	650	-0-	-218	-0-	650 2				N	47
09		750 N	403	-0-	-347	-0-	403 2				N	47
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2				N	47
11		630 N	587	-0-	-43	-0-	587 2				N	47
12		403 N	334	-0-	-69	-0-	334 2				N	47
01		682 N	284	-0-	-398	-0-	284 2				N	47

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206												
08		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2984 2	85	9		N	17
09		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2				N	17
10		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2				N	17
11		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2				N	17
12		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2700 2	97	9		N	105
01		2449 X	2165	-0-	-284	-0-	2165 2				N	105

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164												
08		9486 X	7838	-0-	-1648	-0-	7764 2	74	9		N	17
09		8820 X	7425	-0-	-1395	-0-	7356 2	69	9		N	17
10		8742 X	7382	-0-	-1360	-0-	7382 2				N	17
11		8100 X	7092	-0-	-1008	-0-	6962 2	130	9		N	20
12		7998 X	7210	-0-	-788	-0-	7210 2				N	20
01		7843 X	6965	-0-	-878	-0-	6884 2	81	9		N	94

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360												
08		1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1684 2	35	9		Y	8
09		1650 N	1563	-0-	-87	-0-	1563 2				Y	8
10		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2				Y	8
11		1650 N	1535	-0-	-115	-0-	1535 2				Y	8
12		1612 N	1530	-0-	-82	-0-	1530 2				Y	8
01		1736 N	1323	-0-	-413	-0-	1323 2				Y	8

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	111	1	560	2	N	-0-		65
09	900 N	673	-0-	-227	-0-	139	1	534	2	N	-0-		65
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	176	1	831	2	N	1	1 8	65
						1	9						
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	223	1	931	2	N	-0-		65
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	235	1	897	2	N	1	1 8	65
						1	9						
01	1023 N	881	-0-	-142	-0-	192	1	689	2	N	-0-		65

 PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

08	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			N	-0-		18
09	1560 N	1478	-0-	-82	-0-	1478	2			N	-0-		18
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-		18
11	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			N	-0-		18
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-		18
01	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	1519	2			N	-0-		18

 PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

08	1953 N	1952	-0-	-1	-0-	1952	2			Y	-0-		7
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1838	2	75	9	Y	68	62 1	13
10	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1927	2			Y	-0-		13
11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-		13
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-		13
*01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-		13

 BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

08	15934 X	15188	-0-	-746	-0-	540	1	14609	2	N	35	15 8	236
						39	9						
09	15420 X	13947	-0-	-1473	-0-	540	1	13360	2	N	43	10 8	269
						47	9						
10	15500 X	14717	-0-	-783	-0-	558	1	14059	2	N	91	180 1 23 8	157
						100	9						
11	15000 X	14076	-0-	-924	-0-	540	1	13464	2	N	65	18 8	204
						72	9						
12	15190 X	14131	-0-	-1059	-0-	558	1	13495	2	N	71	185 1 20 8	70
						78	9						
01	15190 X	14003	-0-	-1187	-0-	558	1	13409	2	N	33	1 8	102
						36	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	22878 X	21279	-0-	-1599	-0-	2131	1	19138	2	Y	9	6	8	5
09	21210 X	19999	-0-	-1211	-0-	2086	1	17907	2	Y	5	5	8	5
10	21917 X	20918	-0-	-999	-0-	2080	1	18825	2	Y	12	12	8	5
11	21210 X	19159	-0-	-2051	-0-	2063	1	17073	2	Y	21	4	8	22
*12	21514 X	20111	-0-	-1403	-0-	2134	1	17927	2	Y	45	43	1 13 8	11
*01	21266 X	19280	-0-	-1986	-0-	1502	1	17778	2	Y	-0-			11
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036														
08	3193 X	2996	-0-	-197	-0-	216	1	2771	2	Y	8	1	8	33
09	3090 X	3010	-0-	-80	-0-	235	1	2774	2	Y	1	26	1	8
10	3193 X	2869	-0-	-324	-0-	201	1	2659	2	Y	8			16
11	2940 X	2768	-0-	-172	-0-	215	1	2542	2	Y	10			26
12	3100 X	2807	-0-	-293	-0-	219	1	2575	2	Y	12			38
01	3100 X	2789	-0-	-311	-0-	224	1	2553	2	Y	11			49
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858														
08	26536 X	25028	-0-	-1508	-0-	1798	1	23103	2	Y	115	182	1 5 8	158
09	25590 X	24503	-0-	-1087	-0-	1903	1	22457	2	Y	130	177	1 5 8	106
10	26443 X	23701	-0-	-2742	-0-	1652	1	21915	2	Y	122	6	8	222
11	24780 X	24134	-0-	-646	-0-	1875	1	22117	2	Y	129	176	1	175
12	25327 X	25006	-0-	-321	-0-	1947	1	22917	2	Y	129	178	1 3 8	123
01	25327 X	24649	-0-	-678	-0-	1977	1	22553	2	Y	108	190	1 3 8	38
DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381														
08	30070 X	25751	-0-	-4319	-0-	930	1	24815	2	Y	5	2	8	187
09	28020 X	24622	-0-	-3398	-0-	900	1	23709	2	Y	12	1	8	198
10	27869 X	25151	-0-	-2718	-0-	900	1	24241	2	Y	9			207
11	26490 X	24079	-0-	-2411	-0-	870	1	23132	2	Y	70	94	1 3 8	180
12	26536 X	24091	-0-	-2445	-0-	930	1	23017	2	Y	131	180	1 9 8	122
01	25761 X	23852	-0-	-1909	-0-	930	1	22880	2	Y	38			160

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
MOHON GU		WELL #: 19H		RRCID -> 273551		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	97061 X	64163	-0-	-32898	-0-	93 1 399 9	63671 2	N	363	370 1	234
09	82440 X	59092	-0-	-23348	-0-	90 1 333 9	58669 2	N	303	359 1 3 8	175
10	77035 X	57608	-0-	-19427	-0-	93 1 388 9	57127 2	N	353	356 1	172
11	70110 X	52349	-0-	-17761	-0-	90 1 417 9	51842 2	N	379	355 1 1 8	195
12	68913 X	52589	-0-	-16324	-0-	93 1 392 9	52104 2	N	356	369 1 20 8	162
01	64170 X	49232	-0-	-14938	-0-	93 1 396 9	48743 2	N	360	365 1	157

SAMSON LONE STAR, LLC		744737									
BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 095670		COMPL. DATE 09/28/1981		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223			
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

FINKLEA		WELL #: 1		RRCID -> 105311		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

WASHINGTON, E. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 107289		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

DANIELS "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134446		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 10216			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DANIELS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216094		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218			
08	3317 X	2898	-0-	-419	-0-	630 1	2268 2	N	-0-		17
09	3150 X	2678	-0-	-472	-0-	567 1	2111 2	N	-0-		17
10	3255 X	3005	-0-	-250	-0-	662 1	2343 2	N	-0-		17
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	764 1	2500 2	N	-0-		17
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	750 1	2439 2	N	-0-		17
*01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	788 1	2449 2	N	-0-		17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2325 X	1758	-0-	-567	-0-	208	1	1550	2	Y	-0-					48
09	2070 X	1708	-0-	-362	-0-	203	1	1505	2	Y	-0-					48
10	2139 X	1503	-0-	-636	-0-	182	1	1321	2	Y	-0-					48
11	2040 X	1621	-0-	-419	-0-	183	1	1438	2	Y	-0-					48
12	1767 X	1424	-0-	-343	-0-	137	1	1287	2	Y	-0-					48
01	1767 X	1282	-0-	-485	-0-	129	1	1153	2	Y	-0-					48

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

08	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	414	1	3090	2	Y	-0-					23
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	387	1	2878	2	Y	-0-					23
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	393	1	2850	2	Y	-0-					23
11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	344	1	2712	2	Y	-0-					23
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	299	1	2816	2	Y	-0-					23
*01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	331	1	2962	2	Y	-0-					23

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

08	T. A.	2561	-0-	2561	2561	557	1	2004	2	Y	-0-					9
09	T. A.	2323	-0-	2323	4884	492	1	1831	2	Y	-0-					9
10	T. A.	2474	-0-	2474	7358	535	1	1892	2	Y	43					52
						47	9									
11	10002 X	2644	-0-	-7358	-0-	619	1	2025	2	Y	-0-					52
12	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	649	1	2110	2	Y	66					118
						73	9									
*01	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	669	1	2080	2	Y	-0-					118

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

08	3441 X	2925	-0-	-516	-0-	798	1	2127	2	N	-0-					59
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	967	1	2578	2	N	3					62
						3	9									
10	3286 X	2977	-0-	-309	-0-	820	1	2154	2	N	3					65
						3	9									
11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	800	1	2810	2	N	-0-					65
12	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	942	1	2718	2	N	-0-					65
01	3658 X	3151	-0-	-507	-0-	747	1	2404	2	N	-0-					65

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

08	T. A.	1237	-0-	1237	1237	269	1	968	2	Y	-0-					9
09	T. A.	1379	-0-	1379	2616	292	1	1087	2	Y	-0-					9
10	T. A.	1199	-0-	1199	3815	254	1	898	2	Y	43					52
						47	9									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3815					Y	-0-					52
12	3815 X	-0-	-0-	-3815	-0-					Y	-0-					52
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					52

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
FINKLEA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221987		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3038 X	2047	-0-	-991	-0-	242 1	1805 2	Y	-0-			19
09	2940 X	1950	-0-	-990	-0-	231 1	1719 2	Y	-0-			19
10	2697 X	1862	-0-	-835	-0-	225 1	1637 2	Y	-0-			19
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	318 1	2503 2	Y	-0-			19
12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	384 1	3611 2	Y	-0-			19
*01	3100 N	3566	-0-	466	466	358 1	3208 2	Y	-0-			19

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 223760		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269				
08	2046 N	1779	-0-	-267	-0-	210 1	1569 2	Y	-0-			75
09	2130 N	1929	-0-	-201	-0-	229 1	1700 2	Y	-0-			75
10	2170 N	1885	-0-	-285	-0-	228 1	1657 2	Y	-0-			75
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	205 1	1617 2	Y	-0-			75
12	1984 N	1923	-0-	-61	-0-	185 1	1738 2	Y	-0-			75
*01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	197 1	1765 2	Y	-0-			75

FINKLEA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223966		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 224244		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 225076		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 225255		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227307		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56

BLOCKER (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BLALOCK GAS UNIT 2		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
		WELL #: 6	RRCID -> 227893	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9071 - 10186						
08	1457 N	1056	-0-	-401	-0-	288 1	768 2	Y	-0-		34	
09	1830 N	1268	-0-	-562	-0-	346 1	921 2	Y	1		35	
						1 9						
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	540 1	1418 2	Y	2		37	
						2 9						
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	512 1	1799 2	Y	-0-		37	
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	577 1	1666 2	Y	-0-		37	
*01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	478 1	1537 2	Y	-0-		37	
		WELL #: 12	RRCID -> 215269	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 10390	PERF. 8910 - 10094						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		WELL #: 1	RRCID -> 090395	COMPL. DATE 11/01/1980	TOTAL DEPTH 10220	PERF.10016 - 10108						
08	6076 X	417	-0-	-5659	-0-	417 2		Y	-0-		2	
09	5880 X	604	-0-	-5276	-0-	604 2		Y	-0-		2	
10	2232 X	860	-0-	-1372	-0-	860 2		Y	-0-		2	
11	1320 X	779	-0-	-541	-0-	779 2		Y	-0-		2	
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-		2	
01	868 X	694	-0-	-174	-0-	694 2		Y	-0-		2	
		WELL #: 1	RRCID -> 118364	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10425	PERF. 9558 - 10228						
08	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2		Y	-0-		-0-	
09	180 N	121	-0-	-59	-0-	3 1	118 2	Y	-0-		-0-	
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	5 1	255 2	Y	-0-		-0-	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2 1	108 2	Y	-0-		-0-	
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	2 1	115 2	Y	-0-		-0-	
01	248 N	127	-0-	-121	-0-	127 2		Y	-0-		-0-	
		WELL #: 2	RRCID -> 154068	COMPL. DATE 01/24/1995	TOTAL DEPTH 10545	PERF.10056 - 10352						
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	24 1	1125 2	Y	13	27 1	1 8	8
						14 9						
09	1350 N	1329	-0-	-21	-0-	27 1	1284 2	Y	16			24
						18 9						
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	25 1	1213 2	Y	14	30 1	1 8	7
						15 9						
11	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	22 1	1032 2	Y	6			13
						7 9						
12	1364 N	994	-0-	-370	-0-	20 1	974 2	Y	-0-	13 1		-0-
01	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	3 1	1095 2	Y	-0-			-0-
		WELL #: 2	RRCID -> 162332	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 8730 - 8968						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 8		2

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176572		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	2418	X	2227	-0-	-191	-0-	2183 2	44 9	Y	40	69 1	2 8	42
09	2430	X	2285	-0-	-145	-0-	2242 2	43 9	Y	39	2 8		79
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2779 2	11 9	Y	10	66 1	1 8	22
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2849 2	12 9	Y	11	28 1		5
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2957 2	14 9	Y	13	1 8		17
*01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3104 2	13 9	Y	12	19 1	1 8	9

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110					
08	2759	X	4	-0-	-2755	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-			-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116					
08	2852	N	2768	-0-	-84	-0-	2768 2		Y	-0-			-0-
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		Y	-0-			-0-
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		Y	-0-			-0-
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		Y	-0-			-0-
12	2852	N	2503	-0-	-349	-0-	2503 2		Y	-0-			-0-
01	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	2624 2		Y	-0-			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454					
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 2		Y	-0-			-0-
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330 2		Y	-0-			-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2		Y	-0-			-0-
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		Y	-0-			-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		Y	-0-			-0-
*01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2		Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994					
08	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	2951 2		Y	-0-			-0-
09	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2924 2		Y	-0-			-0-
10	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	3078 2		Y	-0-			-0-
11	2970	X	2596	-0-	-374	-0-	2596 2		Y	-0-			-0-
12	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	2691 2		Y	-0-			-0-
01	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2803 2		Y	-0-			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197157		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070					
08	2759	X	1276	-0-	-1483	-0-	1276 2		Y	-0-			-0-
09	2670	X	2237	-0-	-433	-0-	2237 2		Y	-0-			-0-
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2		Y	-0-			-0-
11	2730	X	2665	-0-	-65	-0-	2665 2		Y	-0-			-0-
12	2821	X	2523	-0-	-298	-0-	2523 2		Y	-0-			-0-
01	2914	X	2484	-0-	-430	-0-	2484 2		Y	-0-			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466					
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		Y	-0-			-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		Y	-0-			-0-
10	3100	N	3674	-0-	574	574	3674 2		Y	-0-			-0-
11	1093	N	519	-0-	-574	-0-	519 2		Y	-0-			-0-
12	527	N	223	-0-	-304	-0-	223 2		Y	-0-			-0-
01	527	X	432	-0-	-95	-0-	432 2		Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197437		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 8714 - 9990			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2		Y	-0-				-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2		Y	-0-				-0-
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2		Y	-0-				-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-				-0-
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2		Y	-0-				-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-				-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202063		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257		PERF. 6634 - 10034					
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		Y	-0-				-0-
09	1950	N	1568	-0-	-382	-0-	1568	2		Y	-0-				-0-
10	2077	N	1637	-0-	-440	-0-	1637	2		Y	-0-				-0-
11	2010	N	1236	-0-	-774	-0-	1236	2		Y	-0-				-0-
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		Y	-0-				-0-
01	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2		Y	-0-				-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235167		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11963		PERF. 8734 - 11804					
08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2		Y	-0-				-0-
09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2		Y	-0-				-0-
10	5084	X	4523	-0-	-561	-0-	4514	2	9	9	Y	8	1	8	7
11	4920	X	4593	-0-	-327	-0-	4583	2	10	9	Y	9	12	1	4
12	5084	X	4737	-0-	-347	-0-	4726	2	11	9	Y	10	1	8	13
01	5084	X	4625	-0-	-459	-0-	4615	2	10	9	Y	9	14	1	7

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243391		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 8715 - 11859					
08	4619	X	4157	-0-	-462	-0-	4128	2	29	9	Y	26	43	1	28
09	4470	X	4153	-0-	-317	-0-	4125	2	28	9	Y	25	1	8	52
10	4929	X	3995	-0-	-934	-0-	3983	2	12	9	Y	11	44	1	17
11	4770	X	3780	-0-	-990	-0-	3768	2	12	9	Y	11	24	1	4
12	4929	X	3936	-0-	-993	-0-	3922	2	14	9	Y	13	1	8	16
01	4278	X	3976	-0-	-302	-0-	3964	2	12	9	Y	11	18	1	8

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250704		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 6542 - 10070					
08	8804	X	325	-0-	-8479	-0-	321	2	4	9	Y	4	28	1	6
09	1380	X	218	-0-	-1162	-0-	214	2	4	9	Y	4			10
10	1426	X	365	-0-	-1061	-0-	356	2	9	9	Y	8	1	8	17
11	690	X	58	-0-	-632	-0-	57	2	1	9	Y	1	17	1	1
12	682	X	65	-0-	-617	-0-	64	2	1	9	Y	1			2
01	372	X	221	-0-	-151	-0-	217	2	4	9	Y	4			6

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250852		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12010		PERF. 8870 - 10090					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 251227		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312		PERF. 6550 - 10086					
08	4681	X	2835	-0-	-1846	-0-	2828	2	7	9	Y	6	38	1	9
09	5220	X	4465	-0-	-755	-0-	4447	2	18	9	Y	16			25
10	5394	X	2518	-0-	-2876	-0-	2507	2	11	9	Y	10	1	8	34
11	5220	X	3275	-0-	-1945	-0-	3261	2	14	9	Y	13	33	1	14
12	5270	X	3190	-0-	-2080	-0-	3179	2	11	9	Y	10			24
01	4619	X	2472	-0-	-2147	-0-	2462	2	10	9	Y	9			33

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																		
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																		
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2821 X	2663	-0-	-158	-0-	-0-	2618	2	45	9	Y	41	102	1	1	8	48
09		2700 X	2075	-0-	-625	-0-	-0-	2014	2	61	9	Y	55	1	8			102
10		3007 X	1768	-0-	-1239	-0-	-0-	1710	2	58	9	Y	53	7	8			148
11		2910 X	1990	-0-	-920	-0-	-0-	1929	2	61	9	Y	55	142	1	2	8	59
12		3007 X	2625	-0-	-382	-0-	-0-	2558	2	67	9	Y	61					120
01		2666 X	2640	-0-	-26	-0-	-0-	2567	2	73	9	Y	66					186

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086																		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885																		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830																		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990																		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599																		
08		48988 X	48988	-0-	-0-	-0-	-0-	48988	2			N	-0-					-0-
09		61798 X	61798	-0-	-0-	-0-	-0-	61796	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10		61383 X	61383	-0-	-0-	-0-	-0-	61383	2			N	-0-					-0-
11		59200 X	59200	-0-	-0-	-0-	-0-	59200	2			N	-0-					-0-
12		53015 X	53015	-0-	-0-	-0-	-0-	53015	2			N	-0-					-0-
*01		50553 X	50553	-0-	-0-	-0-	-0-	50553	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE)		09591 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
ALEGRE ENERGY, INC.		011441														
HAYNES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178516		COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		2542 X	2497	-0-	-45	-0-	2457	2	40	9	N	36				44
09		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2416	2	56	9	N	51				95
10		2387 X	1804	-0-	-583	-0-	1771	2	33	9	N	30	80	1		45
11		2430 X	1519	-0-	-911	-0-	1486	2	33	9	N	30				75
12		2542 X	1448	-0-	-1094	-0-	1414	2	34	9	N	31	75	1		31
01		2542 X	2166	-0-	-376	-0-	2122	2	44	9	N	40				71

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191807		COMPL. DATE 10/11/2002			TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575							
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT				-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193862		COMPL. DATE 02/24/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550							
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370														
BLALOCK		WELL #: 4		RRCID -> 186405		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856							
08		1705 X	1684	-0-	-21	-0-	1673	2	11	9	N	10				166
09		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1441	2	11	9	N	10				176
10		1922 X	1366	-0-	-556	-0-	1344	2	22	9	N	20	134	1		62
11		1860 X	1158	-0-	-702	-0-	1136	2	22	9	N	20				82
12		1922 X	1269	-0-	-653	-0-	1247	2	22	9	N	20				102
01		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT				102

BOWLES ENERGY, INC.		084097														
BLOCKER, VEF UNIT 2		WELL #: 1 C		RRCID -> 221574		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475							
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-				-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-				-0-
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-				-0-
12		248 N	224	-0-	-24	-0-	223	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040														
COX		WELL #: 3-C		RRCID -> 145824		COMPL. DATE 05/10/1993			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499							
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	232441	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	6557 - 6564		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		713 X	432	-0-	-281	-0-	36 1	323 2	N	-0-				30
							73 3							
09		690 X	501	-0-	-189	-0-	41 1	375 2	N	-0-				30
							85 3							
10		651 X	469	-0-	-182	-0-	32 1	356 2	N	-0-				30
							81 3							
11		630 X	571	-0-	-59	-0-	30 1	441 2	N	-0-				30
							100 3							
12		651 X	604	-0-	-47	-0-	37 1	462 2	N	-0-				30
							105 3							
01		527 X	448	-0-	-79	-0-	31 1	340 2	N	-0-				30
							77 3							

LINN OPERATING, INC.				501545										
MEEK-HAYNES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242396	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	6559 - 10154		
08		744 N	616	-0-	-128	-0-	22 1	594 2	N	-0-				30
09		660 N	612	-0-	-48	-0-	35 1	577 2	N	-0-				30
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	39 1	665 2	N	-0-				30
11		600 N	474	-0-	-126	-0-	22 1	452 2	N	-0-				30
12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	44 1	721 2	N	30				60
							33 9							
01		713 N	696	-0-	-17	-0-	31 1	634 2	N	28				88
							31 9							

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		3	RRCID ->	227862	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	10288	PERF.	6532 - 6568		
08		465 X	446	-0-	-19	-0-	32 1	414 2	Y	-0-				27
09		501 X	501	-0-	-0-	-0-	39 1	460 2	Y	2	23 1			6
							2 9							
10		496 X	335	-0-	-161	-0-	24 1	311 2	Y	-0-				6
11		481 X	481	-0-	-0-	-0-	38 1	443 2	Y	-0-				6
12		527 X	451	-0-	-76	-0-	35 1	412 2	Y	4				10
							4 9							
01		527 X	299	-0-	-228	-0-	24 1	272 2	Y	3				13
							3 9							

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	250705	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	6542 - 6550		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	251228	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10312	PERF.	6550 - 6558		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	254649	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 6652 - 6658		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RUNNELS, MACK V.				WELL #:	9	RRCID ->	263632	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF. 6727 - 11990	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBERTSON, GEORGE				WELL #:	3	RRCID ->	265446	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF. 6469 - 11816	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLOCKER (RODESSA)				09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
BRUNE - BURNETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	278053	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 5616 - 5763		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534									
DAVIS SWD				WELL #:	2RR	RRCID ->	224708	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5612 - 5864	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TX ENERGY SERVICES, LLC				875192									
C.C. FORBES				WELL #:	1	RRCID ->	226703	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 5770 - 5806	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 TX ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 875192
 C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

*05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-					-0-
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-					-0-
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-					-0-
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-					-0-
*09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-					-0-
*10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
 SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	88	1			38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

08	2511	X	177	-0-	-2334	-0-	111	1	66	3	N	-0-				41
09	2430	X	13	-0-	-2417	-0-	13	1			N	-0-				41
10	248	X	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	3	N	-0-				41
11	240	X	1	-0-	-239	-0-	1	1			N	-0-				41
12	217	X	25	-0-	-192	-0-	25	1			N	-0-				41
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				41

INDIGO MINERALS LLC 423834
 DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

08	558	X	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-				40
09	540	X	414	-0-	-126	-0-	414	2			N	-0-				40
10	558	X	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-				40
11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				40
12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-				40
01	558	X	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-				40

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

08	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	2003	2	55	9	Y	50				123
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1538	2	37	9	Y	34				157
10	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	2094	2	28	9	Y	25				182
11	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1907	2	61	9	Y	55	189	1		48
*12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1582	2	85	9	Y	77				125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				125

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				660284										
KEYS, WARREN				WELL #: 1	RRCID -> 155214	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6636	- 6641					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BRUCE				WELL #: 1	RRCID -> 116788	COMPL. DATE 05/29/1985	TOTAL DEPTH 7100	PERF. N/A					
08	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	341 1	6987 2	N	5				140
09	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	330 1	6654 2	N	24				164
10	5425 X	4565	-0-	-860	-0-	308 1	4256 2	N	1	1 8			164
11	5250 X	4070	-0-	-1180	-0-	330 1	3725 2	N	14	2 8			176
12	5425 X	5114	-0-	-311	-0-	341 1	4771 2	N	2	1 8			177
*01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	341 1	5213 2	N	2				179

HARRIS-MUNDEN GU				WELL #: 2	RRCID -> 232046	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 6702	- 6776				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
HARRIS, JAMES GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 227835	COMPL. DATE 09/12/2004	TOTAL DEPTH 10257	PERF. 6634	- 6640				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 251229	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 10312	PERF. 6746	- 6747				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC				923453		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
STURGES GU				WELL #: 1 C	RRCID -> 213849	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6652	- 6658				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	38	1	3153	2	Y	68	71 1 7 8 8
09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	75	9	2747	2	Y	72	3 8 77
10	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	33	1	2599	2	Y	-0-	77
*11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	79	9	2621	2	Y	-0-	77
*12	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	32	1	2580	2	Y	-0-	77
*01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	31	1	2505	2	Y	93	69 1 101
						102	9					

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664												
08	DLQ G-10	3136	-0-	3136	3136	61	1	3072	2	N	3	3 8 44
09	DLQ G-10	3260	-0-	3260	6396	3	9	2959	2	N	217	261
10	DLQ G-10	3051	-0-	3051	9447	239	9	2974	2	N	-0-	175 1 2 5 84
*11	12067 X	2620	-0-	-9447	-0-	77	1	2526	2	N	24	108
*12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	26	9	2791	2	N	6	114
01	3379 X	2976	-0-	-403	-0-	75	1	2899	2	N	-0-	114
						7	9					

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749												
08	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	45	1	3669	2	Y	67	77 1 9
09	2970 X	2936	-0-	-34	-0-	74	9	2832	2	Y	64	73
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	34	1			Y	-0-	73
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-	70	9			Y	-0-	73
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	73
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	66 1 7

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584												
08	DLQ G-10	2130	-0-	2130	2130	42	1	2088	2	Y	-0-	15
09	4240 X	2110	-0-	-2130	-0-	43	1	2058	2	Y	8	23
*10	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	9	9	1922	2	Y	5	28
*11	2130 X	1886	-0-	-244	-0-	6	9	1788	2	Y	45	27 1 46
*12	2201 X	2086	-0-	-115	-0-	50	9	2031	2	Y	1	47
01	2170 X	2008	-0-	-162	-0-	54	1	1956	2	Y	-0-	47
						1	9					

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654												
08	DLQ G-10	2652	-0-	2652	2652	51	1	2542	2	Y	54	48 1 35
09	DLQ G-10	2535	-0-	2535	5187	59	9	2458	2	Y	23	58
*10	DLQ G-10	2208	-0-	2208	7395	52	1	2150	2	Y	2	60
*11	9885 X	2490	-0-	-7395	-0-	25	9	2401	2	Y	23	39 1 44
*12	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	64	1	2312	2	Y	1	45
01	2666 X	2038	-0-	-628	-0-	25	9	1985	2	Y	-0-	45
						62	1					
						1	9					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2171	-0-	2171	2171	43	1	2128	2	Y	-0-			14
09	DLQ G-10	1908	-0-	1908	4079	39	1	1861	2	Y	7			21
*10	DLQ G-10	1719	-0-	1719	5798	8	9	1673	2	Y	3			24
*11	7644 X	1846	-0-	-5798	-0-	43	1	1774	2	Y	23	14	1	33
*12	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	3	9	1686	2	Y	-0-			33
01	2170 X	1744	-0-	-426	-0-	45	1	1699	2	Y	-0-			33

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478														
08	DLQ G-10	5756	-0-	5756	5756	113	1	5637	2	N	5	5	8	61
09	DLQ G-10	5598	-0-	5598	11354	6	9	5394	2	N	83	5	8	139
*10	DLQ G-10	5445	-0-	5445	16799	113	1	5290	2	N	15			154
*11	21417 X	4618	-0-	-16799	-0-	91	9	4483	2	N	14			168
*12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	120	1	4996	2	N	7			175
*01	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	15	9	4955	2	N	9			184

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700 HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540														
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	Y	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	10	1	172	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650														
08	4061 X	3586	-0-	-475	-0-	243	1	3343	2	Y	-0-			-0-
09	3930 X	3534	-0-	-396	-0-	231	1	3303	2	Y	-0-			-0-
10	3813 X	3589	-0-	-224	-0-	210	1	3379	2	Y	-0-			-0-
11	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	221	1	3359	2	Y	-0-			-0-
12	3658 X	3651	-0-	-7	-0-	234	1	3417	2	Y	-0-			-0-
*01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	249	1	3410	2	Y	-0-			-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	114	1	1562	2	Y	23	20 0	26
						25	9						
09	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	107	1	1530	2	Y	31		57
						34	9						
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	99	1	1591	2	Y	64	100 0	21
						70	9						
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	105	1	1598	2	Y	14	27 0	8
						15	9						
12	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	102	1	1492	2	Y	52	30 0	30
						57	9						
01	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	103	1	1416	2	Y	80		110
						88	9						
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667													
08	2139 N	2056	-0-	-83	-0-	139	1	1915	2	Y	2		3
						2	9						
09	2040 N	2033	-0-	-7	-0-	133	1	1900	2	Y	-0-	3 0	-0-
10	2139 N	2095	-0-	-44	-0-	122	1	1971	2	Y	2	1 0	1
						2	9						
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	125	1	1896	2	Y	-0-	1 0	-0-
12	2108 N	1393	-0-	-715	-0-	89	1	1304	2	Y	-0-		-0-
01	2108 N	1258	-0-	-850	-0-	85	1	1171	2	Y	2		2
						2	9						
HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585													
08	3534 X	2561	-0-	-973	-0-	143	1	2393	2	Y	23		39
						25	9						
09	3420 X	3044	-0-	-376	-0-	173	1	2809	2	Y	56	44 0	51
						62	9						
10	3348 X	2808	-0-	-540	-0-	156	1	2572	2	Y	73	103 0	21
						80	9						
11	2970 X	2628	-0-	-342	-0-	150	1	2449	2	Y	26	37 0	10
						29	9						
12	3131 X	2573	-0-	-558	-0-	151	1	2366	2	Y	51	29 0	32
						56	9						
01	3131 X	2667	-0-	-464	-0-	159	1	2486	2	Y	20	34 0	18
						22	9						
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598													
08	3162 X	3037	-0-	-125	-0-	171	1	2866	2	Y	-0-		-0-
09	3060 X	2867	-0-	-193	-0-	166	1	2701	2	Y	-0-		-0-
10	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	185	1	3042	2	Y	-0-		-0-
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	180	1	2938	2	Y	-0-		-0-
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	187	1	2928	2	Y	-0-		-0-
01	3224 X	3025	-0-	-199	-0-	182	1	2843	2	Y	-0-		-0-
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	371	-0-	-94	-0-	23	1	312	2	Y	33			73
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	36	9	338	2	Y	126	162	0	37
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	Y	124	90	0	71
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	139	9	311	2	Y	143	108	0	106
12	527 N	401	-0-	-126	-0-	22	1	300	2	Y	73	103	0	76
01	496 N	430	-0-	-66	-0-	136	9	334	2	Y	65			141
						20	1							
						157	9							
						21	1							
						80	9							
						24	1							
						72	9							
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639														
08	4309 X	3898	-0-	-411	-0-	218	1	3659	2	Y	19			37
09	3900 X	3135	-0-	-765	-0-	21	9	2924	2	Y	28	40	0	25
10	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	180	1	3724	2	Y	41	54	0	12
11	3780 X	3299	-0-	-481	-0-	31	9	3097	2	Y	11	19	0	4
12	3906 X	3249	-0-	-657	-0-	226	1	3054	2	Y	-0-	4	0	-0-
01	3999 X	3156	-0-	-843	-0-	45	9	2966	2	Y	-0-			-0-
						190	1							
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528														
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	10	1	136	2	Y	1			4
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	1	9	138	2	Y	-0-			4
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	10	1	137	2	Y	2	5	0	1
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	2	Y	-0-			1
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	9	1	138	2	Y	3			4
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	3	9	125	2	Y	1			5
						9	1							
						1	9							
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590														
08	2325 X	2018	-0-	-307	-0-	137	1	1881	2	Y	-0-			-0-
09	2250 X	2024	-0-	-226	-0-	132	1	1892	2	Y	-0-			-0-
10	2046 X	2021	-0-	-25	-0-	118	1	1903	2	Y	-0-			-0-
11	1980 X	1900	-0-	-80	-0-	117	1	1783	2	Y	-0-			-0-
12	2077 X	2008	-0-	-69	-0-	129	1	1879	2	Y	-0-			-0-
01	2077 X	1967	-0-	-110	-0-	134	1	1833	2	Y	-0-			-0-
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662														
08	3534 X	3360	-0-	-174	-0-	228	1	3132	2	Y	-0-			39
09	3420 X	3233	-0-	-187	-0-	211	1	3014	2	Y	7	41	0	5
10	3534 X	3189	-0-	-345	-0-	8	9	2997	2	Y	5			10
11	3420 X	3116	-0-	-304	-0-	186	1	2924	2	Y	-0-			10
12	3534 X	3159	-0-	-375	-0-	6	9	2955	2	Y	2			12
01	3348 X	3095	-0-	-253	-0-	2	9	2883	2	Y	2			14
						210	1							
						2	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6045 X	4472	-0-	-1573	-0-	294 1	4043 2	Y	123	164 0	59
09	5850 X	4225	-0-	-1625	-0-	135 9	276 1	Y	-0-		59
10	5394 X	4263	-0-	-1131	-0-	249 1	4011 2	Y	3		62
11	4800 X	4266	-0-	-534	-0-	3 9	263 1	Y	4		66
12	4805 X	4401	-0-	-404	-0-	4 9	282 1	Y	-0-		66
01	4464 X	4261	-0-	-203	-0-	289 1	3969 2	Y	3		69
						3 9					

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

08	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	186 1	2552 2	Y	-0-	53 0	9
09	2640 X	2564	-0-	-76	-0-	168 1	2396 2	Y	-0-		9
10	2666 X	2362	-0-	-304	-0-	138 1	2224 2	Y	-0-	9 0	-0-
11	2640 X	2229	-0-	-411	-0-	138 1	2091 2	Y	-0-		-0-
12	2728 X	2345	-0-	-383	-0-	150 1	2195 2	Y	-0-		-0-
01	2728 X	2265	-0-	-463	-0-	154 1	2111 2	Y	-0-		-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10718 - 10846

08	4898 X	3595	-0-	-1303	-0-	177 1	3418 2	N	-0-		-0-
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	193 1	3687 2	N	-0-		-0-
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	178 1	3810 2	N	-0-		-0-
11	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	181 1	4009 2	N	-0-		-0-
12	3999 X	2982	-0-	-1017	-0-	137 1	2845 2	N	-0-		-0-
01	3999 X	3136	-0-	-863	-0-	141 1	2995 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10472 - 10537

08	2852 X	2556	-0-	-296	-0-	169 1	2318 2	Y	63		116
09	2760 X	2503	-0-	-257	-0-	69 9	160 1	Y	49	103 0	62
10	2759 X	2749	-0-	-10	-0-	54 9	154 1	Y	103	73 0	92
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	113 9	159 1	Y	36	65 0	63
12	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	40 9	167 1	Y	61	62 0	62
01	2759 X	2502	-0-	-257	-0-	67 9	170 1	Y	6	62 0	6
						7 9					

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-		-0-
09	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2		N	-0-		-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	1 1	5 2	N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-		-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	N	-0-		-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 2	N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	N	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006										TOTAL DEPTH	10810	PERF.10554 - 10700
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08	5177 X	4603	-0-	-574	-0-	256 1	4299 2	Y	44			70
						48 9						
09	5010 X	4200	-0-	-810	-0-	240 1	3895 2	Y	59	75 0		54
						65 9						
10	5177 X	4276	-0-	-901	-0-	237 1	3894 2	Y	132	148 0		38
						145 9						
11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	266 1	4332 2	Y	126	115 0		49
						139 9						
12	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	268 1	4196 2	Y	195	121 0		123
						215 9						
01	4588 X	4428	-0-	-160	-0-	263 1	4108 2	Y	52	129 0		46
						57 9						

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008										TOTAL DEPTH	10734	PERF. 9276 - 9694
08	3503 X	3206	-0-	-297	-0-	215 1	2955 2	Y	33			153
						36 9						
09	3510 X	3296	-0-	-214	-0-	214 1	3057 2	Y	23			176
						25 9						
10	3627 X	3339	-0-	-288	-0-	193 1	3116 2	Y	27			203
						30 9						
11	3510 X	3259	-0-	-251	-0-	199 1	3016 2	Y	40	142 0		101
						44 9						
12	3534 X	3316	-0-	-218	-0-	209 1	3056 2	Y	46			147
						51 9						
01	3410 X	3188	-0-	-222	-0-	217 1	2971 2	Y	-0-	99 0		48

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008										TOTAL DEPTH	10738	PERF. 9384 - 10510
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	123 1	1696 2	Y	-0-			1
09	1800 N	1615	-0-	-185	-0-	106 1	1509 2	Y	-0-			1
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	106 1	1706 2	Y	-0-			1
11	1770 N	1513	-0-	-257	-0-	93 1	1420 2	Y	-0-			1
12	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	100 1	1462 2	Y	-0-			1
*01	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	118 1	1614 2	Y	-0-			1

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006										TOTAL DEPTH	10402	PERF. 9222 - 10154
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008										TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9430 - 10690
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	108 1	1483 2	Y	28			85
						31 9						
09	1680 N	1636	-0-	-44	-0-	103 1	1471 2	Y	56	75 0		66
						62 9						
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	90 1	1451 2	Y	192	88 0		170
						211 9						
11	1560 N	1543	-0-	-17	-0-	91 1	1383 2	Y	63	120 0		113
						69 9						
12	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	93 1	1355 2	Y	107	112 0		108
						118 9						
01	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	100 1	1372 2	Y	194	122 0		180
						213 9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007										TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	34	1	1623	2	Y	-0-	5 0	2
09	1650 N	1267	-0-	-383	-0-	23	1	1244	2	Y	-0-		2
10	1674 N	1435	-0-	-239	-0-	28	1	1395	2	Y	11	9 0	4
11	1590 N	1328	-0-	-262	-0-	12	9						
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	29	1	1299	2	Y	-0-		4
01	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	35	1	1359	2	Y	3		7
						3	9						
						50	1	1286	2	Y	3		10
						3	9						

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007										TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542			
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	648	2	Y	20	109 0	45
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	22	9	742	2	Y	9		54
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	10	9	824	2	Y	16		70
11	690 N	432	-0-	-258	-0-	51	1	389	2	Y	15		85
12	837 N	514	-0-	-323	-0-	18	9	463	2	Y	17		102
01	899 N	784	-0-	-115	-0-	26	1	718	2	Y	13		115
						17	9						
						32	1						
						19	9						
						52	1						
						14	9						

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008										TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528			
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	684	2	Y	7	69 0	22
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	8	9	625	2	Y	4		26
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	753	2	Y	4		30
11	720 N	691	-0-	-29	-0-	4	9	639	2	Y	9		39
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	42	1	560	2	Y	8		47
01	806 N	631	-0-	-175	-0-	10	9	585	2	Y	3		50
						38	1						
						9	9						
						43	1						
						3	9						

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007										TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643			
08	2635 N	2602	-0-	-33	-0-	176	1	2426	2	N	-0-		102
09	2580 N	2530	-0-	-50	-0-	165	1	2365	2	N	-0-		102
10	2666 N	2600	-0-	-66	-0-	152	1	2448	2	N	-0-		102
11	2520 N	2483	-0-	-37	-0-	153	1	2327	2	N	3		105
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	3	9	2465	2	N	-0-		105
01	2604 N	2533	-0-	-71	-0-	169	1	2361	2	N	-0-		105
						172	1						

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008										TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777			
08	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	199	1	2731	2	Y	-0-		-0-
09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	184	1	2637	2	Y	-0-		-0-
10	2976 N	2831	-0-	-145	-0-	165	1	2666	2	Y	-0-		-0-
11	2850 N	2556	-0-	-294	-0-	158	1	2398	2	Y	-0-		-0-
12	2914 N	2490	-0-	-424	-0-	160	1	2330	2	Y	-0-		-0-
01	2821 N	2294	-0-	-527	-0-	156	1	2138	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700											
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767 N	1468	-0-	-299	-0-	30 1	1435 2	Y	3		97
09	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	25 1	1378 2	Y	7		104
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	30 1	1477 2	Y	92	71 0	125
11	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	29 1	1276 2	Y	-0-		125
12	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	35 1	1387 2	Y	-0-		125
01	1612 N	1309	-0-	-303	-0-	49 1	1259 2	Y	1	106 0	20
						1 9					

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644											
08	2418 X	2274	-0-	-144	-0-	151 1	2077 2	N	42		134
09	2340 X	2192	-0-	-148	-0-	46 9	141 1	N	35		169
10	2356 X	2310	-0-	-46	-0-	39 9	129 1	N	88	178 0	79
11	2280 X	2176	-0-	-104	-0-	97 9	133 1	N	20		99
12	2294 X	2234	-0-	-60	-0-	22 9	141 1	N	30		129
01	2325 X	2195	-0-	-130	-0-	33 9	145 1	N	54		183
						59 9					

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600											
08	4061 X	3718	-0-	-343	-0-	209 1	3509 2	Y	-0-		-0-
09	3930 X	3163	-0-	-767	-0-	184 1	2979 2	Y	-0-		-0-
10	4030 X	3394	-0-	-636	-0-	194 1	3200 2	Y	-0-		-0-
11	3900 X	3403	-0-	-497	-0-	197 1	3206 2	Y	-0-		-0-
12	3906 X	3241	-0-	-665	-0-	195 1	3046 2	Y	-0-		-0-
01	3720 X	3467	-0-	-253	-0-	209 1	3258 2	Y	-0-		-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366											
08	311 X	311	-0-	-0-	-0-	24 1	287 2	N	-0-		-0-
09	300 X	280	-0-	-20	-0-	22 1	258 2	N	-0-		-0-
10	283 X	283	-0-	-0-	-0-	26 1	257 2	N	-0-		-0-
11	300 X	268	-0-	-32	-0-	23 1	245 2	N	-0-		-0-
12	310 X	253	-0-	-57	-0-	24 1	229 2	N	-0-		-0-
01	310 X	254	-0-	-56	-0-	25 1	229 2	N	-0-		-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720											
08	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	88 1	1215 2	Y	57		139
09	1470 N	1300	-0-	-170	-0-	63 9	84 1	Y	14		153
10	1457 N	1357	-0-	-100	-0-	15 9	76 1	Y	58	168 0	43
11	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	64 9	74 1	Y	21		64
12	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	23 9	74 1	Y	87		151
01	1364 N	1140	-0-	-224	-0-	96 9	74 1	Y	44		195
						48 9					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					13
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					13
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	4					17
						4	9									
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	4					21
						4	9									
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	2					23
						2	9									
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	5					28
						6	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

08	2263 X	2202	-0-	-61	-0-	108	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	2490 X	1629	-0-	-861	-0-	81	1	1548	2	N	-0-					-0-
10	2573 X	1865	-0-	-708	-0-	83	1	1782	2	N	-0-					-0-
11	2490 X	694	-0-	-1796	-0-	30	1	664	2	N	-0-					-0-
12	2325 X	1377	-0-	-948	-0-	63	1	1314	2	N	-0-					-0-
01	2201 X	1704	-0-	-497	-0-	77	1	1627	2	N	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

08	1736 X	1216	-0-	-520	-0-	25	1	1187	2	Y	4					19
						4	9									
09	1800 X	1126	-0-	-674	-0-	20	1	1106	2	Y	-0-					19
10	1860 X	1610	-0-	-250	-0-	31	1	1565	2	Y	13	17	0			15
						14	9									
11	1800 X	1017	-0-	-783	-0-	22	1	991	2	Y	4					19
						4	9									
12	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	35	1	1366	2	Y	4					23
						4	9									
01	1612 X	1292	-0-	-320	-0-	48	1	1244	2	Y	-0-	14	0			9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4464 X	4083	-0-	-381	-0-	277	1	3802	2	Y	4		38
09	4320 X	3807	-0-	-513	-0-	248	1	3548	2	Y	10		48
10	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	259	1	4173	2	Y	15		63
11	4080 X	3827	-0-	-253	-0-	235	1	3571	2	Y	19	44 0	38
12	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	266	1	3887	2	Y	87		125
01	4464 X	4172	-0-	-292	-0-	272	1	3729	2	Y	155	84 0	196

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	6		14
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	1		15
10	186 N	84	-0-	-102	-0-	5	1	75	2	Y	4	16 0	3
11	180 N	62	-0-	-118	-0-	4	1	58	2	Y	-0-		3
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	9		12
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	8		20

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

08	527 X	451	-0-	-76	-0-	30	1	410	2	Y	10	16 0	13
09	510 X	382	-0-	-128	-0-	24	1	340	2	Y	16		29
10	496 X	406	-0-	-90	-0-	23	1	368	2	Y	14	38 0	5
11	450 X	385	-0-	-65	-0-	23	1	356	2	Y	5	7 0	3
12	465 X	439	-0-	-26	-0-	28	1	409	2	Y	2	4 0	1
01	465 X	294	-0-	-171	-0-	19	1	260	2	Y	14		15

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

08	5797 X	4977	-0-	-820	-0-	337	1	4636	2	Y	4		5
09	5610 X	4759	-0-	-851	-0-	311	1	4448	2	Y	-0-	5 0	-0-
10	5642 X	4748	-0-	-894	-0-	277	1	4463	2	Y	7		7
11	5040 X	4700	-0-	-340	-0-	288	1	4369	2	Y	39	35 0	11
12	5146 X	4909	-0-	-237	-0-	315	1	4594	2	Y	-0-		11
01	4991 X	4845	-0-	-146	-0-	328	1	4503	2	Y	13	12 0	12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634														
08	651 X	529	-0-	-122	-0-	34	1	462	2	Y	30	26	0	34
						33	9							
09	718 X	718	-0-	-0-	-0-	43	1	608	2	Y	61			95
						67	9							
10	651 X	533	-0-	-118	-0-	25	1	407	2	Y	92	157	0	30
						101	9							
11	600 X	465	-0-	-135	-0-	24	1	366	2	Y	68	58	0	40
						75	9							
12	744 X	463	-0-	-281	-0-	28	1	409	2	Y	24	50	0	14
						26	9							
01	744 X	370	-0-	-374	-0-	24	1	335	2	Y	10			24
						11	9							
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419														
08	3317 X	3286	-0-	-31	-0-	68	1	3217	2	Y	1			1
						1	9							
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	61	1	3320	2	Y	-0-			1
10	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	95	1	4741	2	Y	-0-			1
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	87	1	3881	2	Y	-0-	1	0	-0-
12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	104	1	4067	2	Y	-0-			-0-
01	4836 X	3965	-0-	-871	-0-	147	1	3818	2	Y	-0-			-0-
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546														
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	Y	-0-			-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	23	1	378	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	23	1	345	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	25	1	349	2	Y	-0-			-0-
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320														
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	38	1	1827	2	Y	38	108	0	41
						42	9							
09	1950 N	1850	-0-	-100	-0-	32	1	1730	2	Y	80	57	0	64
						88	9							
10	2046 N	1714	-0-	-332	-0-	33	1	1661	2	Y	18			82
						20	9							
11	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	35	1	1586	2	Y	10	73	0	19
						11	9							
12	1922 N	1636	-0-	-286	-0-	40	1	1578	2	Y	16			35
						18	9							
01	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	61	1	1571	2	Y	11	26	0	20
						12	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209 X	1200	-0-	-9	-0-	24	1	1161	2	Y	14	72	0	38
09	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	15	9	1198	2	Y	5			43
10	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	26	1	1302	2	Y	69	73	0	39
11	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	76	9	1148	2	Y	103			142
12	1271 X	1200	-0-	-71	-0-	26	1	1135	2	Y	33			175
01	1395 X	1284	-0-	-111	-0-	113	9	1117	2	Y	113	137	0	151
						29	1							
						36	9							
						43	1							
						124	9							
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538														
08	2790 X	1254	-0-	-1536	-0-	85	1	1169	2	Y	-0-			-0-
09	2700 X	1428	-0-	-1272	-0-	93	1	1335	2	Y	-0-			-0-
10	1643 X	1417	-0-	-226	-0-	83	1	1334	2	Y	-0-			-0-
11	1560 X	1360	-0-	-200	-0-	84	1	1276	2	Y	-0-			-0-
12	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	97	1	1413	2	Y	-0-			-0-
01	1488 X	1270	-0-	-218	-0-	86	1	1184	2	Y	-0-			-0-
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437														
08	837 X	388	-0-	-449	-0-	8	1	380	2	Y	-0-			13
09	810 X	790	-0-	-20	-0-	14	1	776	2	Y	-0-			13
10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	18	1	902	2	Y	-0-	9	0	4
11	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	2	Y	-0-			4
12	806 X	613	-0-	-193	-0-	15	1	598	2	Y	-0-			4
01	930 X	508	-0-	-422	-0-	19	1	488	2	Y	1	4	0	1
						1	9							
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314														
08	3348 X	2133	-0-	-1215	-0-	43	1	2065	2	Y	23			168
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-	25	9			Y	-0-	148	0	20
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-			20
11	3990 X	3692	-0-	-298	-0-	81	1	3611	2	Y	-0-	20	0	-0-
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	96	1	3743	2	Y	-0-			-0-
01	2139 X	2059	-0-	-80	-0-	76	1	1983	2	Y	-0-			-0-
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364														
08	4216 X	2942	-0-	-1274	-0-	60	1	2874	2	Y	7			51
09	4080 X	3309	-0-	-771	-0-	8	9	3240	2	Y	9			60
10	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	59	1	4350	2	Y	8			68
11	3540 X	3291	-0-	-249	-0-	87	1	3058	2	Y	150	122	0	96
12	3658 X	3298	-0-	-360	-0-	9	9	3214	2	Y	2			98
01	4433 X	3268	-0-	-1165	-0-	165	9	3120	2	Y	25			123
						82	1							
						2	9							
						120	1							
						28	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2232 X	2218	-0-	-14	-0-	46	1	2170	2	Y	2	35
09	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	113	1	6185	2	Y	1	36
10	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	126	1	6319	2	Y	3 25 0	14
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	105	1	4696	2	Y	-0-	14
12	6510 X	4848	-0-	-1662	-0-	121	1	4727	2	Y	-0-	14
01	6510 X	1421	-0-	-5089	-0-	52	1	1361	2	Y	7 12 0	9
						8	9					

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812												
08	496 X	482	-0-	-14	-0-	33	1	449	2	N	-0-	170
09	480 X	450	-0-	-30	-0-	27	1	387	2	N	33 171 0	32
10	496 X	429	-0-	-67	-0-	36	9	392	2	N	12	44
11	480 X	415	-0-	-65	-0-	24	1	383	2	N	6	50
12	496 X	468	-0-	-28	-0-	13	9	429	2	N	9	59
01	496 X	429	-0-	-67	-0-	25	1	390	2	N	10	69
						7	9					
						29	1					
						10	9					
						28	1					
						11	9					

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756												
08	7564 X	7475	-0-	-89	-0-	500	1	6867	2	Y	98 120 0	88
09	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	108	9	6739	2	Y	157 124 0	121
10	7595 X	7413	-0-	-182	-0-	471	1	6906	2	Y	72 150 0	43
11	7350 X	7143	-0-	-207	-0-	173	9	6683	2	Y	18	61
12	7626 X	7281	-0-	-345	-0-	440	1	6814	2	Y	-0-	-0-
01	7626 X	7079	-0-	-547	-0-	20	9	6588	2	Y	10 61 0	10
						467	1					
						480	1					
						11	9					

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731												
08	3100 X	2780	-0-	-320	-0-	135	1	2609	2	Y	33 29 0	30
09	3000 X	2629	-0-	-371	-0-	36	9	2466	2	Y	31 44 0	17
10	2883 X	2638	-0-	-245	-0-	129	1	2490	2	Y	29 19 0	27
11	2730 X	2669	-0-	-61	-0-	34	9	2515	2	Y	37 37 0	27
12	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	116	1	2523	2	Y	69 50 0	46
*01	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	32	9	2681	2	Y	87 80 0	53
						113	1					
						41	9					
						122	1					
						76	9					
						126	1					
						96	9					

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411												
08	2511 X	2187	-0-	-324	-0-	45	1	2142	2	Y	-0-	2
09	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	46	1	2507	2	Y	-0-	2
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	48	1	2414	2	Y	-0-	1
11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	62	1	2796	2	Y	-0-	1
12	2635 X	2470	-0-	-165	-0-	62	1	2408	2	Y	-0-	1
01	2635 X	2474	-0-	-161	-0-	92	1	2382	2	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700															
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223										COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	11538	PERF.	9274 - 10414
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				

08	3565 X	3424	-0-	-141	-0-	70 1	3340 2	Y	13	61 0	34				
						14 9									
09	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	61 1	3366 2	Y	29		63				
						32 9									
10	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	66 1	3292 2	Y	80	98 0	45				
						88 9									
11	3300 X	2892	-0-	-408	-0-	63 1	2819 2	Y	9		54				
						10 9									
12	3565 X	3441	-0-	-124	-0-	86 1	3355 2	Y	-0-		54				
01	3565 X	3187	-0-	-378	-0-	118 1	3069 2	Y	-0-	42 0	12				

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403										COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10106 - 10689

08	5270 X	4877	-0-	-393	-0-	330 1	4540 2	Y	6		22				
						7 9									
09	5010 X	4664	-0-	-346	-0-	301 1	4298 2	Y	59	47 0	34				
						65 9									
10	5177 X	4671	-0-	-506	-0-	270 1	4344 2	Y	52		86				
						57 9									
11	4920 X	4161	-0-	-759	-0-	242 1	3676 2	Y	221	246 0	61				
						243 9									
12	5022 X	4798	-0-	-224	-0-	301 1	4402 2	Y	86		147				
						95 9									
01	4867 X	4593	-0-	-274	-0-	300 1	4109 2	Y	167	168 0	146				
						184 9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409										COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	11445	PERF.	9486 - 10360

08	2852 X	2564	-0-	-288	-0-	52 1	2449 2	Y	57	30 0	58				
						63 9									
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	50 1	2728 2	Y	30	64 0	24				
						33 9									
10	2821 X	2783	-0-	-38	-0-	54 1	2703 2	Y	24		48				
						26 9									
11	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	58 1	2583 2	Y	20	43 0	25				
						22 9									
12	2914 X	2543	-0-	-371	-0-	62 1	2439 2	Y	38		63				
						42 9									
01	2914 X	2406	-0-	-508	-0-	87 1	2263 2	Y	51	48 0	66				
						56 9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610										COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9630 - 10616

08	4805 X	3978	-0-	-827	-0-	268 1	3688 2	Y	20		99				
						22 9									
09	4500 X	4099	-0-	-401	-0-	265 1	3783 2	Y	46	118 0	27				
						51 9									
10	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	264 1	4262 2	Y	37		64				
						41 9									
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	276 1	4189 2	Y	-0-	64 0	-0-				
12	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	295 1	4302 2	Y	-0-		-0-				
01	4557 X	4434	-0-	-123	-0-	301 1	4133 2	Y	-0-		-0-				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2418 X	2086	-0-	-332	-0-	43	1	2043	2	Y	-0-		-0-
09	2340 X	2063	-0-	-277	-0-	37	1	2026	2	Y	-0-		-0-
10	2418 X	1992	-0-	-426	-0-	39	1	1953	2	Y	-0-		-0-
11	2190 X	1802	-0-	-388	-0-	39	1	1757	2	Y	5		5
						6	9						
12	2170 X	1917	-0-	-253	-0-	48	1	1863	2	Y	5		10
						6	9						
01	2139 X	1906	-0-	-233	-0-	71	1	1835	2	Y	-0-	6 0	4

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614													
08	4061 X	3694	-0-	-367	-0-	249	1	3426	2	Y	17		25
						19	9						
09	3750 X	3662	-0-	-88	-0-	236	1	3374	2	Y	47	58 0	14
						52	9						
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	216	1	3479	2	Y	38	30 0	22
						42	9						
11	3570 X	3566	-0-	-4	-0-	216	1	3277	2	Y	66	39 0	49
						73	9						
12	3782 X	3614	-0-	-168	-0-	228	1	3336	2	Y	45	48 0	46
						50	9						
01	3782 X	3550	-0-	-232	-0-	240	1	3298	2	Y	11		57
						12	9						

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	151	-0-	151	151	7	1	144	2	N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-		-0-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479													
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	49	1	579	2	N	-0-		-0-
09	600 X	485	-0-	-115	-0-	38	1	441	2	N	5		5
						6	9						
10	620 X	552	-0-	-68	-0-	50	1	502	2	N	-0-		5
11	600 X	535	-0-	-65	-0-	45	1	490	2	N	-0-		5
12	620 X	512	-0-	-108	-0-	49	1	463	2	N	-0-		5
01	620 X	492	-0-	-128	-0-	49	1	443	2	N	-0-		5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2604 N	2552	-0-	-52	-0-	125 1	2420 2	Y	6	8 0	4	
09	2580 N	1976	-0-	-604	-0-	98 1	1874 2	Y	4	7 0	1	
10	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	124 1	2654 2	Y	9		10	
11	2460 N	2301	-0-	-159	-0-	99 1	2195 2	Y	6	9 0	7	
12	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	113 1	2346 2	Y	11	8 0	10	
01	2790 N	2393	-0-	-397	-0-	107 1	2273 2	Y	12	10 0	12	
						13 9						

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709												
08	2604 N	2364	-0-	-240	-0-	116 1	2248 2	N	-0-		-0-	
09	2430 N	2243	-0-	-187	-0-	112 1	2131 2	N	-0-		-0-	
10	2449 N	2321	-0-	-128	-0-	104 1	2217 2	N	-0-		-0-	
11	2280 N	2240	-0-	-40	-0-	97 1	2143 2	N	-0-		-0-	
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	112 1	2324 2	N	-0-		-0-	
01	2325 N	1916	-0-	-409	-0-	86 1	1830 2	N	-0-		-0-	

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662												
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	1 0	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	Y	1		1	
						1 9						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1 0	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266												
08	5363 X	4139	-0-	-1224	-0-	85 1	4051 2	Y	3	38 0	16	
						3 9						
09	5010 X	4657	-0-	-353	-0-	83 1	4574 2	Y	-0-		16	
10	5053 X	3956	-0-	-1097	-0-	77 1	3879 2	Y	-0-	16 0	-0-	
11	4890 X	4639	-0-	-251	-0-	101 1	4538 2	Y	-0-		-0-	
12	5053 X	4066	-0-	-987	-0-	101 1	3965 2	Y	-0-		-0-	
*01	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	179 1	4652 2	Y	-0-		-0-	

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742												
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	32 1	621 2	N	-0-		-0-	
09	690 N	616	-0-	-74	-0-	31 1	585 2	N	-0-		-0-	
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	28 1	597 2	N	-0-		-0-	
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	26 1	574 2	N	-0-		-0-	
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	29 1	593 2	N	-0-		-0-	
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	28 1	592 2	N	-0-		-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	3379 X	3306 -0-	-73 -0-	67 1	3204 2	Y	32	35 0				33
09	3270 X	3123 -0-	-147 -0-	35 9	3034 2	Y	31	39 0				25
10	3379 X	3222 -0-	-157 -0-	55 1	3130 2	Y	27					52
11	3270 X	3057 -0-	-213 -0-	34 9	2959 2	Y	29	46 0				35
12	3317 X	3265 -0-	-52 -0-	62 1	3086 2	Y	91					126
01	3317 X	3115 -0-	-202 -0-	30 9	2969 2	Y	29	95 0				60
				66 1								
				79 1								
				100 9								
				114 1								
				32 9								
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778												
08	3100 N	3343 -0-	243 243	156 1	3024 2	Y	148	98 0				135
09	3000 N	4096 -0-	1096 1339	163 9	3706 2	Y	178	213 0				100
10	3100 N	4830 -0-	1730 3069	194 1	4413 2	Y	192	111 0				181
11	7786 X	4717 -0-	-3069 -0-	196 9	4253 2	Y	247	250 0				178
12	5294 X	5294 -0-	-0- -0-	206 1	4882 2	Y	160	230 0				108
*01	4421 X	4421 -0-	-0- -0-	211 9	4055 2	Y	159	170 0				97
				272 9								
				236 1								
				176 9								
				191 1								
				175 9								
TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704												
08	1798 X	1273 -0-	-525 -0-	63 1	1210 2	N	-0-					-0-
09	1626 X	1626 -0-	-0- -0-	81 1	1545 2	N	-0-					-0-
10	1674 X	756 -0-	-918 -0-	34 1	722 2	N	-0-					-0-
11	1620 X	1415 -0-	-205 -0-	61 1	1354 2	N	-0-					-0-
12	1674 X	1309 -0-	-365 -0-	60 1	1249 2	N	-0-					-0-
01	1674 X	1594 -0-	-80 -0-	72 1	1522 2	N	-0-					-0-
TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671												
08	3478 X	3478 -0-	-0- -0-	171 1	3303 2	Y	4					17
09	3570 X	3213 -0-	-357 -0-	4 9	3049 2	Y	4					21
10	3751 X	3036 -0-	-715 -0-	160 1	2900 2	Y	-0-					21
11	3630 X	2831 -0-	-799 -0-	4 9	2708 2	Y	1					22
12	3751 X	2514 -0-	-1237 -0-	136 1	2388 2	Y	10					32
01	3472 X	2356 -0-	-1116 -0-	122 1	2250 2	Y	-0-					32
				1 9								
				115 1								
				11 9								
				106 1								
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678												
08	2635 X	2622 -0-	-13 -0-	165 1	2457 2	N	-0-					-0-
09	2550 X	2439 -0-	-111 -0-	153 1	2286 2	N	-0-					-0-
10	2666 X	2600 -0-	-66 -0-	161 1	2439 2	N	-0-					-0-
11	2580 X	2562 -0-	-18 -0-	171 1	2391 2	N	-0-					-0-
12	2666 X	2341 -0-	-325 -0-	176 1	2165 2	N	-0-					-0-
01	2635 X	1509 -0-	-1126 -0-	159 1	1350 2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	116	1	2252	2	Y		2				44
09	2130 X	2124	-0-	-6	-0-	104	1	1987	2	Y		30				74
10	2232 X	1871	-0-	-361	-0-	84	1	1787	2	Y		-0-				74
11	2280 X	2133	-0-	-147	-0-	91	1	2016	2	Y		24				98
12	2356 X	1785	-0-	-571	-0-	82	1	1703	2	Y		-0-				98
01	2356 X	1800	-0-	-556	-0-	81	1	1713	2	Y		5				103

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

08	2077 X	1069	-0-	-1008	-0-	53	1	1016	2	N		-0-				-0-
09	1500 X	1289	-0-	-211	-0-	64	1	1225	2	N		-0-				-0-
10	1519 X	1517	-0-	-2	-0-	68	1	1449	2	N		-0-				-0-
11	1260 X	1109	-0-	-151	-0-	48	1	1061	2	N		-0-				-0-
12	1333 X	1116	-0-	-217	-0-	51	1	1065	2	N		-0-				-0-
01	1519 X	965	-0-	-554	-0-	43	1	922	2	N		-0-				-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

08	3534 X	3059	-0-	-475	-0-	150	1	2908	2	Y		1	1 0			-0-
09	3360 X	3053	-0-	-307	-0-	152	1	2901	2	Y		-0-				-0-
10	3410 X	3018	-0-	-392	-0-	135	1	2883	2	Y		-0-				-0-
11	3300 X	2982	-0-	-318	-0-	129	1	2852	2	Y		1				1
12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	146	1	3017	2	Y		10				11
01	3162 X	3044	-0-	-118	-0-	136	1	2897	2	Y		10				21

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	N		-0-				-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	N		-0-				-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	37	1	789	2	N		-0-				-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	2	N		-0-				-0-
12	806 N	306	-0-	-500	-0-	14	1	292	2	N		-0-				-0-
01	837 N	509	-0-	-328	-0-	23	1	486	2	N		-0-				-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

08	2263 X	1551	-0-	-712	-0-	76	1	1475	2	N		-0-				-0-
09	2130 X	1026	-0-	-1104	-0-	51	1	975	2	N		-0-				-0-
10	2201 X	1068	-0-	-1133	-0-	48	1	1020	2	N		-0-				-0-
11	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	70	1	1545	2	N		-0-				-0-
12	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	84	1	1746	2	N		-0-				-0-
*01	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	80	1	1700	2	N		-0-				-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

08	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	70	1	1359	2	N		-0-				-0-
09	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	66	1	1267	2	N		-0-				-0-
10	1271 X	761	-0-	-510	-0-	34	1	727	2	N		-0-				-0-
11	1380 X	666	-0-	-714	-0-	29	1	637	2	N		-0-				-0-
12	1426 X	680	-0-	-746	-0-	31	1	649	2	N		-0-				-0-
01	1426 X	692	-0-	-734	-0-	31	1	661	2	N		-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	190	1	3677	2	N	-0-	-0-
09	3930 X	3691	-0-	-239	-0-	184	1	3507	2	N	-0-	-0-
10	4061 X	3994	-0-	-67	-0-	178	1	3816	2	N	-0-	-0-
11	3930 X	3892	-0-	-38	-0-	168	1	3724	2	N	-0-	-0-
12	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	186	1	3857	2	N	-0-	-0-
01	3999 X	3972	-0-	-27	-0-	178	1	3794	2	N	-0-	-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935												
08	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	85	1	1637	2	Y	1	21
09	1950 X	1562	-0-	-388	-0-	77	1	1472	2	Y	12	33
10	2015 X	1766	-0-	-249	-0-	79	1	1687	2	Y	-0-	33
11	1950 X	1291	-0-	-659	-0-	55	1	1226	2	Y	9	42
12	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	88	1	1824	2	Y	-0-	42
01	1767 X	1642	-0-	-125	-0-	73	1	1550	2	Y	17	59
						19	9					

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663												
08	7347 X	6571	-0-	-776	-0-	323	1	6248	2	N	-0-	-0-
09	7110 X	6257	-0-	-853	-0-	312	1	5945	2	N	-0-	-0-
10	7099 X	6606	-0-	-493	-0-	295	1	6311	2	N	-0-	-0-
11	6630 X	6430	-0-	-200	-0-	277	1	6153	2	N	-0-	-0-
12	6789 X	6194	-0-	-595	-0-	285	1	5909	2	N	-0-	-0-
01	6603 X	6065	-0-	-538	-0-	272	1	5793	2	N	-0-	-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696												
08	4185 X	1558	-0-	-2627	-0-	77	1	1479	2	Y	2	12
09	3840 X	1454	-0-	-2386	-0-	72	1	1381	2	Y	1	13
10	3968 X	1398	-0-	-2570	-0-	62	1	1333	2	Y	3	16
11	2310 X	1549	-0-	-761	-0-	67	1	1481	2	Y	1	17
12	1798 X	1555	-0-	-243	-0-	72	1	1483	2	Y	-0-	-0-
*01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	75	1	1598	2	Y	-0-	-0-
											17 0	

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696												
08	3007 X	2729	-0-	-278	-0-	134	1	2595	2	N	-0-	-0-
09	2910 X	2371	-0-	-539	-0-	118	1	2253	2	N	-0-	-0-
10	2759 X	2380	-0-	-379	-0-	106	1	2274	2	N	-0-	-0-
11	2640 X	2176	-0-	-464	-0-	94	1	2082	2	N	-0-	-0-
12	2728 X	2296	-0-	-432	-0-	106	1	2190	2	N	-0-	-0-
01	2728 X	2558	-0-	-170	-0-	115	1	2443	2	N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821 X	2566	-0-	-255	-0-	126	1	2436	2	Y	4	6 0	1
09	2730 X	2486	-0-	-244	-0-	124	1	2359	2	Y	3		4
10	2790 X	2499	-0-	-291	-0-	112	1	2387	2	Y	-0-		4
11	2700 X	2342	-0-	-358	-0-	101	1	2240	2	Y	1		5
12	2728 X	2389	-0-	-339	-0-	109	1	2263	2	Y	15		20
*01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	117	1	2494	2	Y	16		36

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

08	14B2 EXT	280	-0-	280	301	14	1	263	2	Y	3		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	301	3	9			Y	-0-	3 0	-0-
10	361 X	60	-0-	-301	-0-	3	1	56	2	Y	1		1
11	270 N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	1 0	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	3	1 0	2
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	3	9			Y	-0-	2 0	-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

08	992 X	721	-0-	-271	-0-	47	1	674	2	N	-0-		-0-
09	900 X	682	-0-	-218	-0-	47	1	635	2	N	-0-		-0-
10	899 X	687	-0-	-212	-0-	50	1	637	2	N	-0-		-0-
11	870 X	626	-0-	-244	-0-	45	1	581	2	N	-0-		-0-
12	954 X	954	-0-	-0-	-0-	61	1	893	2	N	-0-		-0-
*01	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	67	1	1065	2	N	-0-		-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

08	130 N	91	-0-	-39	-0-	4	1	87	2	N	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	T. A.	12295	-0-	12295	12295	604	1	11684	2	Y	6			23
						7	9							
09	T. A.	10446	-0-	10446	22741	520	1	9925	2	Y	1			24
						1	9							
10	T. A.	9881	-0-	9881	32622	441	1	9432	2	Y	7			31
						8	9							
11	T. A.	9571	-0-	9571	42193	413	1	9157	2	Y	1			32
						1	9							
12	51257 X	9064	-0-	-42193	-0-	417	1	8629	2	Y	16	40 0		8
						18	9							
01	11873 X	8419	-0-	-3454	-0-	378	1	8035	2	Y	5			13
						6	9							

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726														
08	186 X	154	-0-	-32	-0-	6	1	112	2	Y	33			68
						36	9							
09	180 X	148	-0-	-32	-0-	4	1	81	2	Y	57	101 0		24
						63	9							
10	248 X	192	-0-	-56	-0-	5	1	110	2	Y	70			94
						77	9							
11	240 X	171	-0-	-69	-0-	6	1	130	2	Y	32	82 0		44
						35	9							
12	248 X	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			44
						7	1							
01	186 X	119	-0-	-67	-0-	5	1	114	2	Y	-0-	44 0		-0-
						5	1							

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682														
08	6448 X	5927	-0-	-521	-0-	291	1	5633	2	Y	3			5
						3	9							
09	6240 X	5760	-0-	-480	-0-	287	1	5465	2	Y	7	9 0		3
						8	9							
10	6231 X	5922	-0-	-309	-0-	264	1	5651	2	Y	6			9
						7	9							
11	6000 X	5714	-0-	-286	-0-	246	1	5466	2	Y	2	8 0		3
						2	9							
12	6138 X	6124	-0-	-14	-0-	282	1	5835	2	Y	6			9
						7	9							
*01	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	270	1	5733	2	Y	10	17 0		2
						11	9							

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891														
08	3689 X	3541	-0-	-148	-0-	174	1	3367	2	N	-0-			-0-
						191	1	3639	2	N	-0-			-0-
09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	184	1	3925	2	N	-0-			-0-
						176	1	3892	2	N	-0-			-0-
10	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	226	1	4678	2	N	-0-			-0-
						225	1	4788	2	N	-0-			-0-
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	226	1	4678	2	N	-0-			-0-
						225	1	4788	2	N	-0-			-0-
12	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	226	1	4678	2	N	-0-			-0-
						225	1	4788	2	N	-0-			-0-
*01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	225	1	4788	2	N	-0-			-0-
						225	1	4788	2	N	-0-			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	Y	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	2			2
						2	9							
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	25	1	404	2	Y	-0-	2 0		-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	27	1	377	2	Y	-0-			-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646														
08	899 X	597	-0-	-302	-0-	37	1	552	2	N	7	19 0		8
						8	9							
09	630 X	538	-0-	-92	-0-	34	1	503	2	N	1			9
						1	9							
10	651 X	642	-0-	-9	-0-	39	1	594	2	N	8			17
						9	9							
11	637 X	637	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	N	90	49 0		58
						99	9							
12	620 X	481	-0-	-139	-0-	36	1	445	2	N	-0-			58
01	651 X	414	-0-	-237	-0-	38	1	323	2	N	48			106
						53	9							

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061														
08	1240 X	740	-0-	-500	-0-	155	1	585	2	N	-0-			-0-
09	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	111	1	971	2	N	-0-			-0-
10	992 X	529	-0-	-463	-0-	73	1	456	2	N	-0-			-0-
11	982 X	982	-0-	-0-	-0-	109	1	873	2	N	-0-			-0-
12	1116 X	325	-0-	-791	-0-	20	1	305	2	N	-0-			-0-
01	1116 X	302	-0-	-814	-0-	8	1	294	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754														
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	872	2	Y	37	59 0		33
						41	9							
09	930 N	857	-0-	-73	-0-	55	1	791	2	Y	10	35 0		8
						11	9							
10	1023 N	832	-0-	-191	-0-	47	1	765	2	Y	18	15 0		11
						20	9							
11	930 N	794	-0-	-136	-0-	43	1	652	2	Y	90			101
						99	9							
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	47	1	682	2	Y	115	128 0		88
						127	9							
01	837 N	756	-0-	-81	-0-	49	1	678	2	Y	26			114
						29	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 X	953	-0-	-504	-0-	46	1	885 2	Y	20	19 0	13
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	22	9					
10	1271 X	713	-0-	-558	-0-	31	1	659 2	Y	-0-	13 0	-0-
11	1230 X	897	-0-	-333	-0-	23	9					
12	961 X	806	-0-	-155	-0-	38	1	836 2	Y	21	18 0	24
01	961 X	658	-0-	-303	-0-	23	9					
						29	1	609 2	Y	18	18 0	19
						20	9					
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693												
08	1147 X	1087	-0-	-60	-0-	66	1	979 2	N	38	107 0	41
09	1110 X	994	-0-	-116	-0-	42	9					
10	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	925 2	N	6		47
11	1050 X	1025	-0-	-25	-0-	7	9					
12	1085 X	796	-0-	-289	-0-	65	1	990 2	N	40		87
01	1085 X	873	-0-	-212	-0-	44	9					
						68	1	953 2	N	4	89 0	2
						4	9					
						60	1	736 2	N	-0-		2
						92	1	779 2	N	2		4
						2	9					
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 11929 - 14384												
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
10	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	148	1	2382 2	Y	-0-		-0-
11	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	115	1	1750 2	Y	-0-		-0-
12	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	95	1	1380 2	Y	-0-		-0-
01	2542 X	1500	-0-	-1042	-0-	102	1	1398 2	Y	-0-		-0-
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197												
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23 2	N	-0-		-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367 2	N	-0-		-0-
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342 2	N	-0-		-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 11336 - 11416												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008										TOTAL DEPTH 10789	PERF. 9442	- 10639	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	5022 X	4251	-0-	-771	-0-	199	1	3850	2	N	184	162 0	174
						202	9						
09	4860 X	3995	-0-	-865	-0-	187	1	3570	2	N	216	299 0	91
						238	9						
10	4960 X	3709	-0-	-1251	-0-	156	1	3343	2	N	191	154 0	128
						210	9						
11	4800 X	4269	-0-	-531	-0-	172	1	3811	2	N	260	315 0	73
						286	9						
12	4619 X	4002	-0-	-617	-0-	182	1	3770	2	N	45	101 0	17
						50	9						
01	4247 X	3942	-0-	-305	-0-	174	1	3700	2	N	62	51 0	28
						68	9						

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008										TOTAL DEPTH 10925	PERF.10223	- 10766	
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	948	2	Y	3		20
						3	9						
09	1350 N	903	-0-	-447	-0-	45	1	854	2	Y	4		24
						4	9						
10	1302 N	776	-0-	-526	-0-	35	1	741	2	Y	-0-		24
11	960 N	761	-0-	-199	-0-	33	1	726	2	Y	2		26
						2	9						
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	914	2	Y	10		36
						11	9						
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	2	Y	-0-		36

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008										TOTAL DEPTH 10985	PERF. 9516	- 10736	
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	2	2 0	2
						2	9						
09	630 N	194	-0-	-436	-0-	10	1	184	2	Y	-0-	1 0	1
10	465 N	187	-0-	-278	-0-	8	1	178	2	Y	1	1 0	1
						1	9						
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	7	1	159	2	Y	1	1 0	1
						1	9						
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	141	2	Y	1	1 0	1
						1	9						
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	2	Y	-0-		1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008										TOTAL DEPTH 11085	PERF. 9626	- 10906	
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-		1
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	1 0	-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	5	1	117	2	Y	1		1
						1	9						
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	2	1 0	2
						2	9						
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	6	4 0	4
						7	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700																	
PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778																	
08		4712 X	4671	-0-	-41	-0-	229	1	4433	2	Y	8	7	0			8
09		4560 X	4389	-0-	-171	-0-	218	1	4163	2	Y	7	10	0			5
10		5115 X	3965	-0-	-1150	-0-	177	1	3782	2	Y	5	4	0			6
11		4950 X	4294	-0-	-656	-0-	185	1	4099	2	Y	9	8	0			7
12		5115 X	3267	-0-	-1848	-0-	150	1	3117	2	Y	-0-	6	0			1
01		4681 X	3502	-0-	-1179	-0-	157	1	3345	2	Y	-0-					1

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875																	
08		4123 X	3477	-0-	-646	-0-	171	1	3306	2	N	-0-					10
09		4050 X	3702	-0-	-348	-0-	184	1	3518	2	N	-0-					10
10		4185 X	3080	-0-	-1105	-0-	138	1	2942	2	N	-0-					10
11		4050 X	3815	-0-	-235	-0-	164	1	3643	2	N	7					17
12		4123 X	3956	-0-	-167	-0-	182	1	3773	2	N	1	12	0			6
01		3813 X	3800	-0-	-13	-0-	171	1	3629	2	N	-0-					6

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302																	
08		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	142	1	2377	2	Y	-0-					-0-
09		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	142	1	2307	2	Y	-0-					-0-
10		2480 N	2479	-0-	-1	-0-	142	1	2337	2	Y	-0-					-0-
11		2430 N	2316	-0-	-114	-0-	134	1	2182	2	Y	-0-					-0-
12		2542 N	2373	-0-	-169	-0-	143	1	2230	2	Y	-0-					-0-
01		2480 N	2332	-0-	-148	-0-	140	1	2192	2	Y	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460																	
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	71	1	1381	2	Y	7					25
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	68	1	1297	2	Y	1					26
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	2	Y	11					37
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1365	2	Y	3					40
12		1426 N	1191	-0-	-235	-0-	53	1	1106	2	Y	29	54	0			15
01		1705 N	1236	-0-	-469	-0-	55	1	1169	2	Y	11					26

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	1627	-0-	-47	-0-	126	1	1490	2	N	10	51 0	42
09	1620 N	1583	-0-	-37	-0-	126	1	1446	2	N	10		52
10	1798 N	1259	-0-	-539	-0-	114	1	1133	2	N	11		63
11	1560 N	1440	-0-	-120	-0-	121	1	1300	2	N	17		80
12	1643 N	1437	-0-	-206	-0-	135	1	1280	2	N	20		100
*01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	141	1	1285	2	N	11	62 0	49

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661													
08	2666 X	2472	-0-	-194	-0-	121	1	2345	2	Y	5	7 0	3
09	2580 X	2288	-0-	-292	-0-	114	1	2168	2	Y	5	6 0	2
10	2759 X	2451	-0-	-308	-0-	109	1	2335	2	Y	6		8
11	2670 X	2181	-0-	-489	-0-	94	1	2081	2	Y	5	7 0	6
12	2759 X	2381	-0-	-378	-0-	110	1	2271	2	Y	-0-	6 0	-0-
01	2480 X	2207	-0-	-273	-0-	99	1	2108	2	Y	-0-		-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512													
08	4030 X	3349	-0-	-681	-0-	164	1	3172	2	Y	12	17 0	8
09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	218	1	4163	2	Y	17	20 0	5
10	3906 X	3862	-0-	-44	-0-	172	1	3670	2	Y	18		23
11	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	182	1	4040	2	Y	18	21 0	20
12	4340 X	4162	-0-	-178	-0-	188	1	3904	2	Y	64	25 0	59
01	4340 X	3645	-0-	-695	-0-	161	1	3420	2	Y	58	55 0	62

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726													
08	4030 X	3908	-0-	-122	-0-	192	1	3706	2	Y	9	13 0	6
09	3900 X	3864	-0-	-36	-0-	192	1	3661	2	Y	10	13 0	3
10	4061 X	4026	-0-	-35	-0-	179	1	3833	2	Y	13		16
11	3930 X	3560	-0-	-370	-0-	153	1	3396	2	Y	10	14 0	12
12	4061 X	3918	-0-	-143	-0-	180	1	3738	2	Y	-0-	11 0	1
01	4030 X	3867	-0-	-163	-0-	174	1	3693	2	Y	-0-		1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3038 X	2359	-0-	-679	-0-	116	1	2239	2	N	4	9 0
09	2700 X	2588	-0-	-112	-0-	128	1	2450	2	N	9	10 0
10	2790 X	2759	-0-	-31	-0-	123	1	2623	2	N	12	18
11	2700 X	2684	-0-	-16	-0-	115	1	2561	2	N	7	11 0
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	145	1	3012	2	N	-0-	10 0
*01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	150	1	3197	2	N	-0-	3 0

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579												
08	3472 X	2581	-0-	-891	-0-	126	1	2445	2	Y	9	35
09	3210 X	2548	-0-	-662	-0-	127	1	2420	2	Y	1	36
10	3317 X	2535	-0-	-782	-0-	113	1	2409	2	Y	12	48
11	2760 X	2479	-0-	-281	-0-	107	1	2369	2	Y	3	51
12	2635 X	2627	-0-	-8	-0-	120	1	2496	2	Y	10	56 0
01	2635 X	2547	-0-	-88	-0-	114	1	2430	2	Y	3	8

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356												
08	372 N	275	-0-	-97	-0-	21	1	252	2	N	2	13 0
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	26	1	294	2	N	4	12
10	434 N	338	-0-	-96	-0-	31	1	304	2	N	3	15
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	N	4	19
12	341 N	193	-0-	-148	-0-	18	1	171	2	N	4	23
01	341 N	160	-0-	-181	-0-	16	1	142	2	N	2	15 0

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744												
08	1457 N	1168	-0-	-289	-0-	57	1	1111	2	N	-0-	27
09	1380 N	1301	-0-	-79	-0-	65	1	1236	2	N	-0-	27
10	1426 N	1076	-0-	-350	-0-	48	1	1027	2	N	1	28
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	57	1	1275	2	N	14	42
12	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	60	1	1252	2	N	10	29 0
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	2	N	90	113

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//				11183 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.//				121700									
GREEN GAS UNIT 1				WELL #: 6	RRCID -> 247354	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10552	- 10668				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

08	4805 X	4353	-0-	-452	-0-	214 1	4137 2	Y	2	2 0	3		
						2 9							
09	4650 X	4165	-0-	-485	-0-	207 1	3956 2	Y	2	3 0	2		
						2 9							
10	4774 X	4370	-0-	-404	-0-	195 1	4173 2	Y	2	1 0	3		
						2 9							
11	4500 X	4124	-0-	-376	-0-	178 1	3943 2	Y	3	3 0	3		
						3 9							
12	4526 X	4332	-0-	-194	-0-	199 1	4125 2	Y	7	4 0	6		
						8 9							
01	4371 X	4291	-0-	-80	-0-	192 1	4089 2	Y	9	9 0	6		
						10 9							

SHAW, R.W.				WELL #: 1	RRCID -> 247358	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10608	- 10680				
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	68 1	937 2	N	2		77		
						2 9							
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	61 1	878 2	N	5		82		
						6 9							
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	58 1	934 2	N	1		83		
						1 9							
11	960 N	942	-0-	-18	-0-	58 1	880 2	N	4		87		
						4 9							
12	992 N	969	-0-	-23	-0-	62 1	907 2	N	-0-		87		
						3 9							
01	992 N	977	-0-	-15	-0-	66 1	908 2	N	3		90		
						3 9							

PINKERTON GAS UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 248406	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 10958	PERF.11296	- 14000				
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-		
09	210 X	1	-0-	-209	-0-	1 2		Y	-0-		-0-		
10	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	130 1	2103 2	Y	-0-		-0-		
11	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	68 1	1038 2	Y	-0-		-0-		
12	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	70 1	1022 2	Y	-0-		-0-		
01	2232 X	797	-0-	-1435	-0-	54 1	743 2	Y	-0-		-0-		

GREEN GAS UNIT 1				WELL #: 108	RRCID -> 248848	COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 10915	PERF. 9421	- 10648				
08	5983 X	5251	-0-	-732	-0-	258 1	4991 2	Y	2	2 0	2		
						2 9							
09	5790 X	4968	-0-	-822	-0-	247 1	4719 2	Y	2	3 0	1		
						2 9							
10	5673 X	5077	-0-	-596	-0-	227 1	4848 2	Y	2	1 0	2		
						2 9							
11	5490 X	4875	-0-	-615	-0-	210 1	4662 2	Y	3	3 0	2		
						3 9							
12	5518 X	5004	-0-	-514	-0-	230 1	4774 2	Y	-0-	2 0	-0-		
						21 1							
01	5239 X	4930	-0-	-309	-0-	221 1	4709 2	Y	-0-		-0-		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	17360 X	11997	-0-	-5363	-0-	589	1	11395	2	N	12	34 0	21
						13	9						
09	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	839	1	16007	2	N	15	27 0	9
						17	9						
10	17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	779	1	16653	2	N	76		85
						84	9						
11	16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	710	1	15753	2	N	42	55 0	72
						46	9						
12	17422 X	16643	-0-	-779	-0-	765	1	15844	2	N	31	54 0	49
						34	9						
01	17515 X	16205	-0-	-1310	-0-	727	1	15460	2	N	16	41 0	24
						18	9						

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558													
08	4402 X	4176	-0-	-226	-0-	205	1	3971	2	Y	-0-		-0-
09	4260 X	3901	-0-	-359	-0-	194	1	3707	2	Y	-0-		-0-
10	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	195	1	4179	2	Y	-0-		-0-
11	4050 X	3993	-0-	-57	-0-	172	1	3821	2	Y	-0-		-0-
12	4185 X	3987	-0-	-198	-0-	183	1	3798	2	Y	5		5
						6	9						
01	4371 X	3769	-0-	-602	-0-	169	1	3594	2	Y	5		10
						6	9						

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846													
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-		110
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-		110
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	54	1	1148	2	N	61		171
						67	9						
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	1	1	24	2	N	29		200
						32	9						
12	279 N	79	-0-	-200	-0-	2	1	34	2	N	39	141 0	98
						43	9						
01	1271 N	22	-0-	-1249	-0-	1	1	21	2	N	-0-		98

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250													
08	16988 X	15466	-0-	-1522	-0-	760	1	14698	2	N	7	6 0	7
						8	9						
09	16380 X	14729	-0-	-1651	-0-	733	1	13986	2	N	9	12 0	4
						10	9						
10	16430 X	14989	-0-	-1441	-0-	669	1	14309	2	N	10	7 0	7
						11	9						
11	15660 X	14481	-0-	-1179	-0-	624	1	13840	2	N	15	18 0	4
						17	9						
12	15996 X	14895	-0-	-1101	-0-	683	1	14138	2	N	67	47 0	24
						74	9						
01	15469 X	15007	-0-	-462	-0-	669	1	14229	2	N	99	79 0	44
						109	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	N	4	3 0	3
						4	9						
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	2	4 0	1
						2	9						
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	13	1	272	2	N	2	1 0	2
						2	9						
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	12	1	271	2	N	3	3 0	2
						3	9						
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	2	N	-0-	2 0	-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	2	N	-0-		-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

08	20150 X	16428	-0-	-3722	-0-	807	1	15597	2	Y	22		25
						24	9						
09	19230 X	15498	-0-	-3732	-0-	770	1	14691	2	Y	34	45 0	14
						37	9						
10	19375 X	15572	-0-	-3803	-0-	694	1	14834	2	Y	40		54
						44	9						
11	18390 X	14790	-0-	-3600	-0-	637	1	14132	2	Y	19	48 0	25
						21	9						
12	17422 X	15966	-0-	-1456	-0-	730	1	15120	2	Y	105		130
						116	9						
01	16430 X	15420	-0-	-1010	-0-	689	1	14652	2	Y	72	188 0	14
						79	9						

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
 BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

08	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	Y	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	Y	-0-		-0-
*01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	350	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	127	1	960	2	Y	15		28
						17	9						
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	116	1	1011	2	Y	-0-		28
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	113	1	943	2	Y	6	16 1	18
						7	9						
11	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	107	1	922	2	Y	8	16 1	10
						9	9						
12	1178 N	896	-0-	-282	-0-	114	1	775	2	Y	6	9 1	7
						7	9						
01	1054 N	908	-0-	-146	-0-	84	1	816	2	Y	7	11 1	3
						8	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909											
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1352	-0-	-353	-0-	158 1	1192 2	Y	2		3
09	1590 N	1339	-0-	-251	-0-	137 1	1202 2	Y	-0-		3
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	165 1	1372 2	Y	-0-	1 1	2
11	1320 N	957	-0-	-363	-0-	100 1	857 2	Y	-0-	1 1	1
12	1395 N	1218	-0-	-177	-0-	156 1	1061 2	Y	1	1 1	1
01	1550 N	749	-0-	-801	-0-	70 1	678 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339											
08	744 N	243	-0-	-501	-0-	28 1	215 2	Y	-0-		42
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	99 1	870 2	Y	-0-		42
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	93 1	775 2	Y	-0-		42
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	115 1	991 2	Y	1		43
12	992 N	340	-0-	-652	-0-	44 1	296 2	Y	-0-		43
01	868 N	42	-0-	-826	-0-	4 1	38 2	Y	-0-		43
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740											
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	2 1	15 2	Y	-0-		-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	Y	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	75 2	Y	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22 1	189 2	Y	-0-		-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19 1	132 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	5 1	53 2	Y	-0-		-0-
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711											
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	180 1	1362 2	Y	5		9
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	144 1	1258 2	Y	-0-		9
10	1271 N	1038	-0-	-233	-0-	111 1	925 2	Y	2	5 1	6
11	1230 N	482	-0-	-748	-0-	50 1	430 2	Y	2	5 1	3
12	1271 N	336	-0-	-935	-0-	43 1	291 2	Y	2	3 1	2
*01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	148 1	1442 2	Y	5	6 1	1
						6 9					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	356	2	Y	21	34
						23	9					
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	361	2	Y	4 8	34
						4	9					
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	303	2	Y	17 1 3 8	24
						11	9					
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	321	2	Y	17 1	17
						11	9					
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	Y	8 11 1 1 8	13
						9	9					
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	25	1	242	2	Y	20 23 1	10
						22	9					
BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677												
08	806 N	389	-0-	-417	-0-	44	1	336	2	Y	8	15
						9	9					
09	780 N	557	-0-	-223	-0-	57	1	500	2	Y	-0-	15
						66	1	549	2	Y	-0-	9
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	131	1	1122	2	Y	6 1 5 1	8
						4	9					
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	180	1	1221	2	Y	3 1	7
						2	9					
*01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	93	1	904	2	Y	19 19 1	7
						21	9					
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730												
08	3007 X	1056	-0-	-1951	-0-	120	1	910	2	Y	24	38
						26	9					
09	1890 X	885	-0-	-1005	-0-	91	1	794	2	Y	-0-	38
						77	1	640	2	Y	3 20 1	21
10	1953 X	720	-0-	-1233	-0-	131	1	1122	2	Y	9 16 1	14
						3	9					
11	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	131	1	1122	2	Y	9 9 1 5 8	9
						10	9					
12	1302 X	998	-0-	-304	-0-	127	1	861	2	Y	9 9 1 5 8	9
						10	9					
*01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	118	1	1150	2	Y	23 25 1	7
						25	9					
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560												
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	58
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-	58
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	5 2 8	61
						6	9					
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-	61
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-	61
01	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-	61

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//										11183	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.//										314909										
TOMPKINS GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	213845	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9532 - 9762	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93	
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93	
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	N	1					94	
									1	9										
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	450	2	N	1					95	
									1	9										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	
01		403 N	334	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	N	-0-					95	

BRITTON GAS UNIT										WELL #:	12R	RRCID ->	246625	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	10036	PERF.	9712 - 9793	
08		2325 X	2172	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	247	1	1869	2	Y	51					91	
									56	9										
09		2250 X	1925	-0-	-325	-0-	-0-	-0-	197	1	1728	2	Y	-0-					91	
10		2170 X	2029	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	215	1	1792	2	Y	20	53	1			58	
									22	9										
11		2100 X	1547	-0-	-553	-0-	-0-	-0-	158	1	1356	2	Y	30	54	1			34	
									33	9										
12		2170 X	1442	-0-	-728	-0-	-0-	-0-	183	1	1241	2	Y	16	32	1			18	
									18	9										
01		2170 X	1454	-0-	-716	-0-	-0-	-0-	133	1	1290	2	Y	28	41	1			5	
									31	9										

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.										518265										
WALKER										WELL #:	1	RRCID ->	245655	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	9690 - 10978	
08		2325 X	967	-0-	-1358	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	N	6					90	
09		2490 X	1789	-0-	-701	-0-	-0-	-0-	1782	2	7	9	N	6					96	
10		2573 X	1754	-0-	-819	-0-	-0-	-0-	1753	2	1	9	N	1	1	8			96	
11		2490 X	1522	-0-	-968	-0-	-0-	-0-	1504	2	18	9	N	16					112	
12		2387 X	2349	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	2336	2	13	9	N	12	1	8			123	
*01		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2	23	9	N	21					144	

ALFORD										WELL #:	2	RRCID ->	245960	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9564 - 10914	
08		4340 X	3828	-0-	-512	-0-	-0-	-0-	3811	2	17	9	N	15					208	
09		4200 X	3466	-0-	-734	-0-	-0-	-0-	3449	2	17	9	N	15	168	1			55	
10		4340 X	3778	-0-	-562	-0-	-0-	-0-	3771	2	7	9	N	6					61	
11		4020 X	3722	-0-	-298	-0-	-0-	-0-	3680	2	42	9	N	38					99	
12		4061 X	3620	-0-	-441	-0-	-0-	-0-	3609	2	11	9	N	10	1	8			108	
01		3813 X	3562	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	3539	2	23	9	N	21					129	

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										559624										
CROW, TRAVIS										WELL #:	1	RRCID ->	232048	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	7704 - 11042	
08		3077 N	63	-0-	-3014	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					137	
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137	
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137	
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					137	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	183	1	1309	2	N	-0-					13
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	166	1	1105	2	N	34					47
						37	9									
10	930 N	707	-0-	-223	-0-	70	1	637	2	N	-0-					47
11	900 N	798	-0-	-102	-0-	75	1	723	2	N	-0-					47
12	930 N	336	-0-	-594	-0-	31	1	305	2	N	-0-					47
01	713 N	279	-0-	-434	-0-	31	1	248	2	N	-0-					47

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

08	T. A.	158	-0-	158	158	19	1	138	2	Y	1					15
						1	9									
09	T. A.	82	-0-	82	240	10	1	66	2	Y	5					20
						6	9									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-	18	1			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					2
12	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

08	1767 X	1446	-0-	-321	-0-	177	1	1269	2	Y	-0-					91
09	1770 X	1373	-0-	-397	-0-	168	1	1118	2	Y	79					170
						87	9									
10	1829 X	1121	-0-	-708	-0-	105	1	966	2	Y	45	159	1			56
						50	9									
11	1770 X	1021	-0-	-749	-0-	96	1	925	2	Y	-0-					56
12	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	164	1	1595	2	Y	47					103
						52	9									
*01	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	178	1	1420	2	Y	-0-					103

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

08	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	203	1	1451	2	Y	60					93
						66	9									
09	1620 N	1329	-0-	-291	-0-	167	1	1110	2	Y	47					140
						52	9									
10	1767 N	524	-0-	-1243	-0-	52	1	472	2	Y	-0-					140
11	1650 N	952	-0-	-698	-0-	86	1	830	2	Y	33					173
						36	9									
12	1364 N	937	-0-	-427	-0-	84	1	818	2	Y	32	170	1			35
						35	9									
*01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	100	1	795	2	Y	-0-					35

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		118	-0-	118	118	14	1	103	2	Y	1			1
09	T. A.		51	-0-	51	169	1	9	42	2	Y	3			4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	169	6	1			Y	-0-	4	1	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	169	3	9			Y	-0-			-0-
12	169 X		-0-	-0-	-169	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316															
08	T. A.		54	-0-	54	54	6	1	42	2	Y	5			14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	54	6	9			Y	-0-			14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-			14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-			14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-			14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-			14
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445															
08	372 X		325	-0-	-47	-0-	39	1	277	2	Y	8			64
09	540 X		447	-0-	-93	-0-	9	9	301	2	Y	92			156
10	558 X		195	-0-	-363	-0-	101	9	143	2	Y	33	140	1	49
11	540 X		139	-0-	-401	-0-	16	1	126	2	Y	-0-			49
12	465 X		154	-0-	-311	-0-	36	9	140	2	Y	-0-			49
01	465 X		147	-0-	-318	-0-	13	1	131	2	Y	-0-			49
RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090															
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049															
08	T. A.		18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	328	1	2363	2	N	-0-			5
09	2610 N	2586	-0-	-24	-0-	352	1	2209	2	N	23			28
						25	9							
10	2728 N	2653	-0-	-75	-0-	358	1	2295	2	N	-0-			28
11	2610 N	2454	-0-	-156	-0-	335	1	2119	2	N	-0-			28
12	2666 N	2262	-0-	-404	-0-	305	1	1957	2	N	-0-			28
01	2666 N	1500	-0-	-1166	-0-	54	1	1446	2	N	-0-			28

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034														
08	T. A.	911	-0-	911	911	109	1	776	2	Y	24			37
						26	9							
09	T. A.	479	-0-	479	1390	63	1	416	2	Y	-0-			37
10	T. A.	279	-0-	279	1669	27	1	252	2	Y	-0-			37
11	T. A.	81	-0-	81	1750	8	1	73	2	Y	-0-			37
12	2083 X	333	-0-	-1750	-0-	31	1	302	2	Y	-0-			37
01	279 N	46	-0-	-233	-0-	5	1	41	2	Y	-0-			37

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230														
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	N	3			30
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			30
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			30
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			30
12	279 N	39	-0-	-240	-0-	39	2			N	-0-			30
01	279 N	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-			30

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042														
08	T. A.	255	-0-	255	255	30	1	214	2	Y	10			26
						11	9							
09	T. A.	98	-0-	98	353	13	1	85	2	Y	-0-			26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-			26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-			26
12	353 X	-0-	-0-	-353	-0-					Y	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068														
08	T. A.	205	-0-	205	205	25	1	180	2	Y	-0-			3
09	T. A.	127	-0-	127	332	17	1	110	2	Y	-0-			3
10	T. A.	300	-0-	300	632	30	1	270	2	Y	-0-	3 1		-0-
11	T. A.	316	-0-	316	948	30	1	286	2	Y	-0-			-0-
12	948 X	-0-	-0-	-948	-0-					Y	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925														
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467														
08	3596 X	3015	-0-	-581	-0-	2930	2	85	9	N	77	176 1		146
09	3270 X	2647	-0-	-623	-0-	2639	2	8	9	N	7			153
10	3379 X	2745	-0-	-634	-0-	2732	2	13	9	N	12			165
*11	3270 X	2387	-0-	-883	-0-	2381	2	6	9	N	5			170
*12	3007 X	2394	-0-	-613	-0-	2381	2	13	9	N	12			182
*01	3007 X	2877	-0-	-130	-0-	2807	2	70	9	N	64			246

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//		11183 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.//		800925													
BRADY		WELL #:		3 T		RRCID -> 234719		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 10674		PERF. 9281 - 10315			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	713 N	152	-0-	-561	-0-	152	2			N	-0-				1433
09	690 N	131	-0-	-559	-0-	131	2			N	-0-				1433
10	651 N	139	-0-	-512	-0-	139	2			N	-0-				1433
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				1433
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				1433
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-				1433

WHITE		WELL #:		2		RRCID -> 242162		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10608		PERF. 9205 - 10435			
08	3565 X	2283	-0-	-1282	-0-	2270	2	13	9	N	12				331
09	3000 X	2581	-0-	-419	-0-	2570	2	11	9	N	10				341
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3820	2	50	9	N	45	179	1		207
*11	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2390	2	13	9	N	12				219
*12	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2930	2	14	9	N	13				232
*01	3875 X	992	-0-	-2883	-0-	983	2	9	9	N	8				240

BRADY		WELL #:		8H		RRCID -> 260928		COMPL. DATE 08/05/2015		TOTAL DEPTH 10563		PERF.10992 - 14276			
08	191363 X	117410	-0-	-73953	-0-	117311	2	99	9	N	90				186
09	185190 X	98530	-0-	-86660	-0-	98354	2	176	9	N	160	187	1		159
10	191363 X	81302	-0-	-110061	-0-	81056	2	246	9	N	224	184	1		199
11	185190 X	65000	-0-	-120190	-0-	64809	2	191	9	N	174	179	1		194
12	117397 X	64978	-0-	-52419	-0-	64809	2	169	9	N	154	190	1		158
01	117397 X	48906	-0-	-68491	-0-	48700	2	206	9	N	187	185	1		160

WHITE		WELL #:		4H		RRCID -> 263830		COMPL. DATE 03/23/2015		TOTAL DEPTH 10747		PERF.10824 - 14402			
08	0 W	76144	-0-	76144	-0-	737805	2	239	9	N	217	177	1		506
09	0 W	69708	-0-	69708	-0-	807513	2	197	9	N	179	187	1		498
10	873367 X	65854	-0-	-807513	-0-	65637	2	217	9	N	197	182	1		513
11	105900 X	58482	-0-	-47418	-0-	58425	2	57	9	N	52	189	1		376
12	95480 X	58674	-0-	-36806	-0-	58425	2	249	9	N	226	180	1		422
01	76136 X	52726	-0-	-23410	-0-	52542	2	184	9	N	167	186	1		403

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:		2		RRCID -> 219188		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9535 - 10668	
08	2573 N	2372	-0-	-201	-0-	211	1	2151	2	Y	9				95
09	2250 N	2235	-0-	-15	-0-	217	1	2009	2	Y	8				103
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	244	1	2173	2	Y	9	73	1		39
11	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	244	1	2263	2	Y	8	17	1		30
12	2325 N	2235	-0-	-90	-0-	2213	2	22	9	Y	20				50
*01	2418 N	2193	-0-	-225	-0-	2189	2	4	9	Y	4	7	1		47

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9519 - 10710
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	73	1	1969	2	Y	7		30
						8	9						
09	2040 N	2035	-0-	-5	-0-	176	1	1845	2	Y	13		43
						14	9						
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	291	1	2132	2	Y	4		47
						4	9						
11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	346	1	2373	2	Y	13	16 1	44
						14	9						
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2278	2	28	9	Y	25		69
*01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2266	2	28	9	Y	25	63 1	31

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9451 - 10658

08	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	163	1	2936	2	Y	22	27 1	17
						24	9						
09	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	160	1	2906	2	Y	21	22 1	16
						23	9						
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	177	1	2986	2	Y	21	26 1	11
						23	9						
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	172	1	2894	2	Y	21		32
						23	9						
12	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2646	2	21	9	Y	19	30 1	21
*01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2781	2	37	9	Y	34	24 1 1 8	30

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006										TOTAL DEPTH	10880	PERF.	N/A

08	2108 X	1735	-0-	-373	-0-	183	1	1518	2	Y	31	187 1	44
						34	9						
09	2040 X	1959	-0-	-81	-0-	238	1	1688	2	Y	30		74
						33	9						
10	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	245	1	1667	2	Y	22	11 1	85
						24	9						
11	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	246	1	1707	2	Y	23	9 1	99
						25	9						
12	2015 X	1507	-0-	-508	-0-	1478	2	29	9	Y	26		125
*01	2015 X	1950	-0-	-65	-0-	1873	2	77	9	Y	70	18 1 1 8	176

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006										TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9419 - 10707

08	682 X	599	-0-	-83	-0-	31	1	565	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
09	600 X	585	-0-	-15	-0-	30	1	552	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
10	620 X	600	-0-	-20	-0-	34	1	563	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
11	600 X	572	-0-	-28	-0-	32	1	536	2	Y	4		5
						4	9						
12	620 X	297	-0-	-323	-0-	293	2	4	9	Y	4	5 1	4
01	620 X	448	-0-	-172	-0-	447	2	1	9	Y	1	4 1	1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	170	1	1735	2	Y	11 36 1	19
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	176	1	1639	2	Y	13	32
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	197	1	1744	2	Y	11	43
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	191	1	1774	2	Y	11 13 1	41
12	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1667	2	51	9	Y	46 21 1	66
01	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	1401	2	33	9	Y	30 63 1	33
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596												
08	3379 X	2796	-0-	-583	-0-	248	1	2535	2	Y	12	112
09	3270 X	2195	-0-	-1075	-0-	211	1	1973	2	Y	10	122
10	3379 X	2104	-0-	-1275	-0-	208	1	1884	2	Y	11 86 1	47
11	3120 X	1595	-0-	-1525	-0-	154	1	1435	2	Y	5 19 1	33
12	3224 X	1305	-0-	-1919	-0-	1292	2	13	9	Y	12	45
01	2790 X	1190	-0-	-1600	-0-	1188	2	2	9	Y	2 4 1	43
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629												
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	218	2	Y	1 1 1	2
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	19	1	170	2	Y	1 1 1	2
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	Y	1 1 1	2
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	Y	1 1 1	2
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1 1 1	2
01	341 N	199	-0-	-142	-0-	196	2	3	9	Y	3 2 1	3
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684												
08	2325 N	2065	-0-	-260	-0-	237	1	1813	2	Y	14 86 1	12
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	253	1	1854	2	Y	23	35
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	291	1	1836	2	Y	30 10 1	55
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	289	1	1977	2	Y	24 10 1	69
12	2201 N	2059	-0-	-142	-0-	2046	2	13	9	Y	12	81
*01	2232 N	1860	-0-	-372	-0-	1808	2	52	9	Y	47 16 1 1 8	111

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9528 - 10749
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	155	1	2795	2	Y	6	4 1	29
						7	9						
09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	144	1	2641	2	Y	8		37
						9	9						
10	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	157	1	2668	2	Y	12	42 1	7
						13	9						
11	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	146	1	2467	2	Y	11		18
						12	9						
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2410	2	14	9	Y	13	6 1	25
*01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2400	2	24	9	Y	22	1 8	46

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9333 - 10640
08	2387 X	2087	-0-	-300	-0-	102	1	1981	2	Y	4	3 1	39
						4	9						
09	2130 X	2008	-0-	-122	-0-	104	1	1893	2	Y	10	35 1	14
						11	9						
10	2449 X	1860	-0-	-589	-0-	95	1	1756	2	Y	8	3 1	19
						9	9						
11	2370 X	2138	-0-	-232	-0-	115	1	2008	2	Y	14	26 1	7
						15	9						
12	2449 X	1754	-0-	-695	-0-	1748	2	6	9	Y	5	1 1	11
01	2077 X	1989	-0-	-88	-0-	1986	2	3	9	Y	3		14

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9518 - 10693
08	2294 N	2005	-0-	-289	-0-	226	1	1756	2	Y	21	9 1	62
						23	9						
09	2130 N	1840	-0-	-290	-0-	227	1	1593	2	Y	18	37 1	43
						20	9						
10	2263 N	1988	-0-	-275	-0-	250	1	1717	2	Y	19	9 1	53
						21	9						
11	1950 N	1876	-0-	-74	-0-	233	1	1615	2	Y	25	7 1	71
						28	9						
12	1891 N	1692	-0-	-199	-0-	1684	2	8	9	Y	7	31 1	47
*01	2046 N	1791	-0-	-255	-0-	1741	2	50	9	Y	45	42 1 1 8	49

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9497 - 10727
08	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	176	1	3187	2	Y	8	7 1	51
						9	9						
09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	166	1	3016	2	Y	11		62
						12	9						
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	181	1	3071	2	Y	14	6 1	70
						15	9						
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	170	1	2880	2	Y	17		87
						19	9						
12	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2687	2	21	9	Y	19	6 1	100
*01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2659	2	26	9	Y	24	94 1	30

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14415 X	13415	-0-	-1000	-0-	693	1	12560	2	Y	147	178	1	114
09	13950 X	13708	-0-	-242	-0-	162	9	12848	2	Y	143	155	1	102
10	14415 X	13774	-0-	-641	-0-	157	9	12868	2	Y	133	162	1	73
11	13500 X	12997	-0-	-503	-0-	760	1	12124	2	Y	142			215
12	14167 X	11244	-0-	-2923	-0-	146	9							
*01	14260 X	11646	-0-	-2614	-0-	717	1	139	9	Y	126	206	1	135
						156	9	253	9	Y	230	159	1	200
						11105	2							
						11393	2						6 8	
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647														
08	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	119	1	2158	2	Y	12	67	1	18
09	2190 X	2120	-0-	-70	-0-	13	9	1998	2	Y	12			30
10	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	109	1	2146	2	Y	3	4	1	29
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	127	1	2208	2	Y	5			34
12	2201 N	2021	-0-	-180	-0-	3	9							
*01	2263 N	1830	-0-	-433	-0-	131	1	18	9	Y	16	11	1	39
						6	9	15	9	Y	14	1	8	52
						1815	2							
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660														
08	992 N	787	-0-	-205	-0-	40	1	745	2	Y	2	3	1	2
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	2	9	529	2	Y	1	2	1	1
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	29	1							
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	1	9			Y	-0-	1	1	-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572														
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	2	Y	-0-	8	1	-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	17	1	114	2	Y	1			1
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	9	179	2	Y	1	1	1	1
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	30	1	130	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	19	1	204	2	Y	-0-			-0-
						214	2			Y	-0-			-0-
POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688														
08	4061 X	3355	-0-	-706	-0-	175	1	3171	2	Y	8	5	1	36
09	3510 X	3236	-0-	-274	-0-	9	9	3057	2	Y	10			46
10	3410 X	3302	-0-	-108	-0-	168	1	3102	2	Y	15	52	1	9
11	3240 X	3069	-0-	-171	-0-	11	9	2883	2	Y	14			23
12	3348 X	2845	-0-	-503	-0-	17	9							
*01	3410 X	2897	-0-	-513	-0-	171	1	8	9	Y	7	3	1	27
						15	9	12	9	Y	11	1	8	37
						2837	2							
						2885	2							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	145	1	1113	2	Y	8	4 1
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	166	1	1153	2	Y	8	11 1
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	185	1	1181	2	Y	9	6 1
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	170	1	1165	2	Y	10	6 1
12	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1312	2	4	9	Y	4	11 1
*01	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1267	2	28	9	Y	25	18 1 1 8
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 10760												
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	203	1	1549	2	Y	17	8 1
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	185	1	1322	2	Y	20	
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	191	1	1228	2	Y	16	69 1
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	140	1	967	2	Y	20	5 1
12	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1103	2	17	9	Y	15	
*01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1598	2	46	9	Y	42	7 1 1 8
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716												
08	2387 N	2272	-0-	-115	-0-	120	1	2132	2	N	18	9 1
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	121	1	2150	2	N	27	
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	129	1	2192	2	N	12	4 1
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	130	1	2199	2	N	29	
12	2387 N	2081	-0-	-306	-0-	2033	2	48	9	N	44	14 1
*01	2418 N	2105	-0-	-313	-0-	2072	2	33	9	N	30	1 8
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772												
08	3286 X	2404	-0-	-882	-0-	122	1	2275	2	Y	6	4 1
09	2700 X	2273	-0-	-427	-0-	117	1	2149	2	Y	6	
10	2790 X	1830	-0-	-960	-0-	100	1	1721	2	Y	8	34 1
11	2400 X	1499	-0-	-901	-0-	83	1	1409	2	Y	6	
12	2480 X	1445	-0-	-1035	-0-	1439	2	6	9	Y	5	1 1
01	2418 X	1346	-0-	-1072	-0-	1342	2	4	9	Y	4	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008										TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9544 - 10749
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	4278 X	3493	-0-	-785	-0-	178	1	3302	2	Y	12	9 1	43
						13	9						
09	4350 X	1884	-0-	-2466	-0-	95	1	1770	2	Y	17		60
						19	9						
10	4495 X	3691	-0-	-804	-0-	195	1	3483	2	Y	12	6 1	66
						13	9						
11	4350 X	4046	-0-	-304	-0-	220	1	3790	2	Y	33	84 1	15
						36	9						
12	4030 X	2524	-0-	-1506	-0-	2513	2	11	9	Y	10	2 1	23
*01	3813 X	2674	-0-	-1139	-0-	2656	2	18	9	Y	16	1 8	38

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008										TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9565 - 10775

08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	32	1	2421	2	N	10		119
						11	9						
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	179	1	2342	2	N	5		124
						6	9						
10	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	289	1	2417	2	N	10		134
						11	9						
11	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	340	1	2474	2	N	20	20 1	134
						22	9						
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2416	2	25	9	N	23		157
*01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2425	2	18	9	N	16	7 1	166

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8864 - 10738

08	1953 X	1743	-0-	-210	-0-	48	1	1688	2	Y	6		34
						7	9						
09	1890 X	1781	-0-	-109	-0-	144	1	1624	2	Y	12		46
						13	9						
10	1922 X	1407	-0-	-515	-0-	162	1	1241	2	Y	4		50
						4	9						
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	6	14 1	42
12	3100 N	3687	-0-	587	587	3666	2	21	9	Y	19		61
*01	3100 N	4272	-0-	1172	1759	4252	2	20	9	Y	18	55 1	24

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9545 - 10766

08	3255 X	3113	-0-	-142	-0-	346	1	2749	2	Y	16	9 1	58
						18	9						
09	2700 X	2628	-0-	-72	-0-	313	1	2297	2	Y	16	37 1	37
						18	9						
10	2790 X	2252	-0-	-538	-0-	291	1	1941	2	Y	18	11 1	44
						20	9						
11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	400	1	2828	2	Y	48	18 1	74
						53	9						
12	3100 X	2747	-0-	-353	-0-	2734	2	13	9	Y	12	32 1	54
*01	3100 X	2716	-0-	-384	-0-	2638	2	78	9	Y	71	54 1 1 8	70

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3140	-0-	40	40	163	1	2937	2	Y	36	174	1	61
09	3000 N	3047	-0-	47	87	157	1	2869	2	Y	19			80
10	3100 N	3125	-0-	25	112	173	1	2938	2	Y	13	6	1	87
11	3139 X	3027	-0-	-112	-0-	168	1	2835	2	Y	22			109
12	3069 X	2701	-0-	-368	-0-	2670	2	31	9	Y	28	15	1	122
*01	3069 X	2781	-0-	-288	-0-	2731	2	50	9	Y	45	3	8	164

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772														
08	2635 X	2196	-0-	-439	-0-	51	1	2136	2	Y	8			39
09	2400 X	2193	-0-	-207	-0-	170	1	2005	2	Y	16			55
10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	291	1	2287	2	Y	6			61
11	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	312	1	2211	2	Y	13	17	1	57
12	2387 X	2015	-0-	-372	-0-	1994	2	21	9	Y	19			76
01	2542 X	1982	-0-	-560	-0-	1957	2	25	9	Y	23	69	1	30

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655														
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			1
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			1
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			1
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			1
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-			1
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752														
08	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	135	1	1009	2	Y	13	7	1	35
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	143	1	990	2	Y	16			51
10	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	157	1	1000	2	Y	11	51	1	11
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	140	1	958	2	Y	17	5	1	23
12	1178 N	978	-0-	-200	-0-	968	2	10	9	Y	9			32
*01	1209 N	990	-0-	-219	-0-	967	2	23	9	Y	21	4	1	48

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672														
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	249	1	1896	2	Y	14	8	1	38
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	260	1	1809	2	Y	17			55
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	274	1	1753	2	Y	15	55	1	15
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	248	1	1694	2	Y	19	9	1	25
12	2015 N	1763	-0-	-252	-0-	1744	2	19	9	Y	17			42
*01	2015 N	1751	-0-	-264	-0-	1701	2	50	9	Y	45	8	1	78

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-	1	1	2
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			2
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	-0-			2
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	2	Y	-0-			2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			2

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654														
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	1	1	61	2	Y	1			1
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-			1
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-			1
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701														
08	3100 N	3176	-0-	76	211	364	1	2780	2	Y	29	10	1	83
09	2730 N	2425	-0-	-305	-0-	299	1	2094	2	Y	29	46	1	66
10	3038 X	1784	-0-	-1254	-0-	239	1	1514	2	Y	28	13	1	81
11	2940 X	1315	-0-	-1625	-0-	164	1	1114	2	Y	34	7	1	108
*12	3038 X	893	-0-	-2145	-0-	889	2	4	9	Y	4	44	1	68
*01	3038 X	1505	-0-	-1533	-0-	1440	2	65	9	Y	59	61	1	65

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613														
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	27	1	204	2	Y	1	1	1	3
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	37	1	244	2	Y	2	2	1	3
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	34	1	220	2	Y	1	1	1	3
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	252	2	Y	3	1	1	5
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-	2	1	3
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1	3

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761														
08	3689 X	2141	-0-	-1548	-0-	117	1	2016	2	Y	7	8	1	48
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-	8	9			Y	8			56
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	10			66
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	14			80
12	3689 X	3040	-0-	-649	-0-	3012	2	28	9	Y	25	8	1	97
*01	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3037	2	35	9	Y	32	92	1	37

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	214	1	1633	2	Y	15	6	1	42
						17	9							
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	209	1	1489	2	Y	11	23	1	30
						12	9							
10	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	240	1	1524	2	Y	17	8	1	39
						19	9							
11	1800 N	1681	-0-	-119	-0-	211	1	1449	2	Y	19	9	1	49
						21	9							
12	1767 N	1672	-0-	-95	-0-	1663	2	9	9	Y	8	21	1	36
01	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1609	2	58	9	Y	53	37	1	51
													1	8
JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665														
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	454	1	2729	2	N	48			250
						53	9							
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	528	1	2988	2	N	11			261
						12	9							
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	496	1	2707	2	N	13			274
						14	9							
11	2940 X	2693	-0-	-247	-0-	399	1	2294	2	N	-0-			274
12	3038 X	3025	-0-	-13	-0-	3016	2	9	9	N	8			282
*01	3038 X	2770	-0-	-268	-0-	2769	2	1	9	N	1	183	1	99
													1	8
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335														
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			1
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			1
10	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			1
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			1
12	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-			1
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-			1
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729														
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	264	1	2002	2	Y	40	98	1	50
						44	9							
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	267	1	1873	2	Y	27			77
						30	9							
10	2325 N	2231	-0-	-94	-0-	298	1	1903	2	Y	27	11	1	93
						30	9							
11	2250 N	2094	-0-	-156	-0-	262	1	1799	2	Y	30	95	1	28
						33	9							
12	2232 N	2042	-0-	-190	-0-	2014	2	28	9	Y	25			53
*01	2294 N	1945	-0-	-349	-0-	1895	2	50	9	Y	45	10	1	87
													1	8
FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714														
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	133	1	1411	2	Y	9	37	1	19
						10	9							
09	1950 N	1722	-0-	-228	-0-	160	1	1551	2	Y	10			29
						11	9							
10	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	165	1	1431	2	Y	9			38
						10	9							
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	218	1	2024	2	Y	10	12	1	36
						11	9							
12	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	1657	2	10	9	Y	9	35	1	10
*01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1623	2	9	9	Y	8			18

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	248	1	1890	2	Y	16	7 1 44
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	255	1	1778	2	Y	17	24 1 37
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	291	1	1864	2	Y	18	10 1 45
11	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	247	1	1687	2	Y	19	9 1 55
12	2108 N	1759	-0-	-349	-0-	1751	2	8	9	Y	7	24 1 38
*01	2232 N	1820	-0-	-412	-0-	1770	2	50	9	Y	45	36 1 1 8 46
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740												
08	2821 X	2675	-0-	-146	-0-	65	1	2601	2	Y	8	60
09	2730 X	2580	-0-	-150	-0-	202	1	2350	2	Y	25	85
10	2976 X	2956	-0-	-20	-0-	335	1	2615	2	Y	5	90
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	391	1	2776	2	Y	7	20 1 77
12	2976 X	2572	-0-	-404	-0-	2555	2	17	9	Y	15	92
01	2914 X	2670	-0-	-244	-0-	2657	2	13	9	Y	12	14 1 90
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9735 - 10784												
08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	254	1	4630	2	Y	14	10 1 47
09	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	224	1	4069	2	Y	20	67
10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	272	1	4670	2	Y	18	9 1 76
11	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	255	1	4330	2	Y	40	99 1 17
12	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4272	2	12	9	Y	11	2 1 26
*01	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4348	2	17	9	Y	15	1 8 40
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745												
08	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	136	1	2470	2	Y	9	4 1 41
09	2340 N	2141	-0-	-199	-0-	113	1	2019	2	Y	8	49
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	137	1	2328	2	Y	9	34 1 24
11	2340 N	2337	-0-	-3	-0-	129	1	2198	2	Y	9	33
12	2201 N	2132	-0-	-69	-0-	2123	2	9	9	Y	8	2 1 39
*01	2418 N	2095	-0-	-323	-0-	2086	2	9	9	Y	8	1 8 46
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	267	1	4827	2	Y	29	8 1
09	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	264	1	4733	2	Y	30	87 1
10	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	300	1	5077	2	Y	29	10 1
11	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	290	1	4893	2	Y	36	82 1
12	4774 X	4609	-0-	-165	-0-	4562	2	47	9	Y	43	8 1
*01	4774 X	4576	-0-	-198	-0-	4540	2	36	9	Y	33	3 8
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730												
08	2883 N	2711	-0-	-172	-0-	314	1	2371	2	N	24	10 1
09	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	339	1	2413	2	N	40	159
10	2759 N	2730	-0-	-29	-0-	361	1	2337	2	N	29	12 1
11	3000 N	3543	-0-	543	543	434	1	3042	2	N	61	193 1
12	3100 N	2836	-0-	-264	279	2802	2	34	9	N	31	75
*01	2886 N	2607	-0-	-279	-0-	2549	2	58	9	N	53	8 1 1 8
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708												
08	3565 X	3383	-0-	-182	-0-	175	1	3186	2	Y	20	5 1
09	3450 X	3320	-0-	-130	-0-	170	1	3127	2	Y	21	63 1
10	3565 X	3383	-0-	-182	-0-	188	1	3171	2	Y	22	7 1
11	3360 X	3313	-0-	-47	-0-	183	1	3105	2	Y	23	58 1
12	3472 X	3034	-0-	-438	-0-	3000	2	34	9	Y	31	6 1
*01	3503 X	2753	-0-	-750	-0-	2729	2	24	9	Y	22	1 8
POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702												
08	2542 N	2462	-0-	-80	-0-	130	1	2326	2	Y	5	4 1
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	124	1	2246	2	Y	6	31
10	2542 N	2473	-0-	-69	-0-	138	1	2324	2	Y	10	35 1
11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	133	1	2249	2	Y	8	14
12	2449 N	2165	-0-	-284	-0-	2161	2	4	9	Y	4	2 1
*01	2573 N	2122	-0-	-451	-0-	2113	2	9	9	Y	8	1 8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	220	1	3999	2	Y	10	6	1	49
09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	215	1	3909	2	Y	13			62
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	237	1	4011	2	Y	20	70	1	12
11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	229	1	3860	2	Y	17			29
12	4092 X	3681	-0-	-411	-0-	3670	2	11	9	Y	10	4	1	35
*01	4092 X	3616	-0-	-476	-0-	3597	2	19	9	Y	17	1	8	51
JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724														
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	2	Y	-0-			2
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	43	1	282	2	Y	1			3
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	35	1	235	2	Y	1	1	1	3
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	57	1	371	2	Y	-0-			3
12	341 N	183	-0-	-158	-0-	174	2	9	9	Y	8			11
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2	3	1	10
FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616														
08	2511 X	2481	-0-	-30	-0-	219	1	2239	2	Y	21	64	1	43
09	2430 X	2167	-0-	-263	-0-	196	1	1952	2	Y	17			60
10	2449 X	2439	-0-	-10	-0-	241	1	2174	2	Y	22			82
11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	246	1	2328	2	Y	19	17	1	84
12	2480 X	2184	-0-	-296	-0-	2173	2	11	9	Y	10	82	1	12
01	2480 X	2210	-0-	-270	-0-	2200	2	10	9	Y	9			21
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724														
08	496 X	373	-0-	-123	-0-	49	1	323	2	Y	1			3
09	387 X	387	-0-	-0-	-0-	53	1	334	2	Y	-0-			3
10	372 X	285	-0-	-87	-0-	38	1	245	2	Y	2	1	1	4
11	360 X	307	-0-	-53	-0-	44	1	263	2	Y	-0-			4
12	403 X	136	-0-	-267	-0-	126	2	10	9	Y	9			13
01	403 X	359	-0-	-44	-0-	358	2	1	9	Y	1	4	1	10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	570	1	3204	2	Y	12	50
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	531	1	2915	2	Y	47	97
10	3751 X	3608	-0-	-143	-0-	575	1	3007	2	Y	24 67 1	54
11	3660 X	3354	-0-	-306	-0-	511	1	2797	2	Y	42	96
12	3782 X	3002	-0-	-780	-0-	2954	2	48	9	Y	44	140
*01	3782 X	3073	-0-	-709	-0-	3039	2	34	9	Y	31 113 1 1 8	57
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558												
08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	127	1	2268	2	Y	17 80 1	26
09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	123	1	2240	2	Y	14	40
10	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	159	1	2688	2	Y	4 4 1	40
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	150	1	2529	2	Y	7	47
12	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2308	2	24	9	Y	22 5 1	64
*01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2630	2	23	9	Y	21 1 8	84
KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715												
08	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	372	1	2947	2	N	49 199 1	85
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	388	1	2701	2	N	46	131
10	3627 X	3442	-0-	-185	-0-	451	1	2916	2	N	68 17 1	182
11	3510 X	3135	-0-	-375	-0-	382	1	2690	2	N	57 16 1	223
12	3627 X	2527	-0-	-1100	-0-	2507	2	20	9	N	18 173 1	68
*01	3534 X	2645	-0-	-889	-0-	2591	2	54	9	N	49 8 1 1 8	108
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692												
08	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	302	1	5482	2	N	4 11 1	141
09	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	295	1	5363	2	N	6	147
10	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	323	1	5458	2	N	34 11 1	170
11	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	316	1	5340	2	N	16	186
12	5580 X	5070	-0-	-510	-0-	5068	2	2	9	N	2 163 1	25
*01	5580 X	4992	-0-	-588	-0-	4960	2	32	9	N	29 2 8	52

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	385	1	6964	2	Y	29	11	1	133
						32	9							
09	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	382	1	6920	2	Y	29			162
						32	9							
10	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	426	1	7227	2	Y	29	110	1	81
						32	9							
11	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	411	1	6947	2	Y	27			108
						30	9							
12	6820 X	6630	-0-	-190	-0-	6602	2	28	9	Y	25	21	1	112
*01	6820 X	6525	-0-	-295	-0-	6496	2	29	9	Y	26	3	8	135
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 10715														
08	837 N	545	-0-	-292	-0-	62	1	477	2	Y	5	7	1	18
						6	9							
09	1020 N	286	-0-	-734	-0-	37	1	247	2	Y	2			20
						2	9							
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	20	1	-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	2			2
12	310 N	207	-0-	-103	-0-	205	2	2	9	Y	2			4
*01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1476	2	13	9	Y	12	1	1	15
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646														
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	89	1	1613	2	Y	16	51	1	24
						18	9							
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	2	Y	11			35
						12	9							
10	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	83	1	1377	2	Y	1	3	1	33
						1	9							
11	1620 N	1565	-0-	-55	-0-	87	1	1470	2	Y	7			40
						8	9							
12	1674 N	1288	-0-	-386	-0-	1286	2	2	9	Y	2			42
*01	1519 N	1262	-0-	-257	-0-	1259	2	3	9	Y	3	1	8	44
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735														
08	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	1004	1	5630	2	Y	20			77
						22	9							
09	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	946	1	5197	2	Y	67			144
						74	9							
10	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	1026	1	5371	2	Y	35	96	1	83
						39	9							
11	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	852	1	4820	2	Y	58			141
						64	9							
12	5704 X	5545	-0-	-159	-0-	5476	2	69	9	Y	63			204
*01	5704 X	5531	-0-	-173	-0-	5479	2	52	9	Y	47	59	1	190
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204														
08	95077 X	46947	-0-	-48130	-0-	2652	1	44143	2	N	138	175	1	110
						152	9							
09	92010 X	47528	-0-	-44482	-0-	4790	1	42562	2	N	160			270
						176	9							
10	78089 X	45388	-0-	-32701	-0-	5309	1	39892	2	N	170	182	1	258
						187	9							
11	63480 X	42068	-0-	-21412	-0-	6757	1	35177	2	N	122	182	1	198
						134	9							
12	57660 X	34656	-0-	-23004	-0-	34524	2	132	9	N	120	186	1	132
01	46779 X	32784	-0-	-13995	-0-	32652	2	132	9	N	120			252

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		203360 X	131067	-0-	-72293	-0-	6584	1	124240	2	N	221	351 1	192
							243	9						
09		196800 X	111130	-0-	-85670	-0-	6269	1	104574	2	N	261	183 1	270
							287	9						
10		196943 X	103633	-0-	-93310	-0-	6009	1	97275	2	N	317	372 1	215
							349	9						
11		162420 X	92201	-0-	-70219	-0-	5868	1	86013	2	N	291	361 1	145
							320	9						
12		143437 X	82397	-0-	-61040	-0-	82039	2	358	9	N	325	375 1	95
01		131068 X	75861	-0-	-55207	-0-	75492	2	369	9	N	335	186 1	244

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453														
WEDGEGORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517														
08		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	105	1	1887	3	Y	-0-		208
09		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	93	1	1919	3	Y	63		271
							69	9						
*10		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1517	3	Y	18		289
							20	9						
*11		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	439	1	1696	3	Y	113		402
							124	9						
*12		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	322	1	1903	3	Y	23		425
							25	9						
01		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT		425

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706														
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-		180
09		21 N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-		180
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		180
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		180
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		180
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		180

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546														
08		3100 N	14853	-0-	11753	27704	823	1	14026	3	Y	4		206
							4	9						
09		3000 N	15032	-0-	12032	39736	681	1	14289	3	Y	56		262
							62	9						
*10		49146 X	9410	-0-	-39736	-0-	578	1	8730	3	Y	93		355
							102	9						
*11		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	1375	1	5312	3	Y	52		407
							57	9						
*12		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	1115	1	7050	3	Y	57		464
							63	9						
01		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT		464

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802														
08		4123 X	4064	-0-	-59	-0-	196	1	3715	3	Y	139		228
							153	9						
09		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	165	1	3581	3	Y	15		243
							17	9						
*10		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	257	1	3746	3	Y	8		251
							9	9						
11		4080 X	3562	-0-	-518	-0-	726	1	2807	3	Y	26		277
							29	9						
12		4216 X	3319	-0-	-897	-0-	464	1	2829	3	Y	24		301
							26	9						
01		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT		301

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK	
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453												
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	SHUT IN	40018	-0-	40018	894193	2012 1	37785 3	N	201	182 1	167	
						221 9						
09	SHUT IN	29753	-0-	29753	923946	1933 1	27563 3	N	234		401	
						257 9						
*10	SHUT IN	33718	-0-	33718	957664	2165 1	31326 3	N	206		607	
						227 9						
11	SHUT IN	34770	-0-	34770	992434	7068 1	27308 3	Y	358		965	
						394 9						
12	SHUT IN	24968	-0-	24968	1017402	2741 1	22083 3	Y	131		1096	
						144 9						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1017402			Y	NO RPT		1096	

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: PANOLA	
BASA RESOURCES, INC. 053974												
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: SHELBY	
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLORA ENERGY INC. 250597												
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977												
08	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7536 2	7 9	N	6		173	
09	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7227 2	15 9	N	14		187	
10	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8255 2	17 9	N	15		202	
11	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5292 2	3 9	N	3		205	
12	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	8029 2		N	-0-		205	
*01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3043 2	8 9	N	7		212	

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900												
08	9052 X	7637	-0-	-1415	-0-	7637 2		N	-0-		100	
09	8760 X	7481	-0-	-1279	-0-	7481 2		N	-0-		100	
10	9052 X	8284	-0-	-768	-0-	8284 2		N	-0-		100	
11	8070 X	2789	-0-	-5281	-0-	2789 2		N	-0-		100	
12	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			N	-0-		100	
*01	15871 X	15871	-0-	-0-	-0-	15869 2	2 9	N	2		102	

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447												
08	7130 X	4989	-0-	-2141	-0-	1238 1	3751 2	N	-0-		110	
09	6900 X	5433	-0-	-1467	-0-	1250 1	4183 2	N	-0-		110	
10	7130 X	6489	-0-	-641	-0-	1782 1	4707 2	N	-0-		110	
11	6480 X	5692	-0-	-788	-0-	1584 1	4108 2	N	-0-		110	
12	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	1779 1	6038 2	N	-0-		110	
01	6479 X	5815	-0-	-664	-0-	1696 1	4119 2	N	-0-		110	

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
PREECE		WELL #: 1H		RRCID -> 232238		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		122
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		122
10	281 X	281	-0-	-0-	-0-	139 1	142 2	N	-0-		122
11	60 X	35	-0-	-25	-0-	17 1	18 2	N	-0-		122
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
01	279 X	65	-0-	-214	-0-	38 1	27 2	N	-0-		122
MADELEY		WELL #: 3H		RRCID -> 233678		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380			
08	4960 X	604	-0-	-4356	-0-	150 1	454 2	N	-0-		67
09	4800 X	388	-0-	-4412	-0-	89 1	299 2	N	-0-		67
10	1240 X	165	-0-	-1075	-0-	45 1	120 2	N	-0-		67
11	845 X	845	-0-	-0-	-0-	235 1	610 2	N	-0-		67
12	589 X	267	-0-	-322	-0-	61 1	206 2	N	-0-		67
01	589 X	426	-0-	-163	-0-	124 1	302 2	N	-0-		67
PREECE		WELL #: 2H		RRCID -> 235631		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760			
08	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	3408 1	3395 2	N	10		140
09	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	3298 1	4002 2	N	-0-		140
10	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	3269 1	3345 2	N	-0-		140
11	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	3280 1	3429 2	N	-0-		140
12	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	3408 1	4977 2	N	-0-		140
01	5766 X	5742	-0-	-24	-0-	3369 1	2373 2	N	-0-		140
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235633		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907			
08	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	578 1	940 2	N	-0-		193
09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	628 1	2539 2	N	-0-		193
10	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	378 1	1075 2	N	-0-		193
11	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	392 1	948 2	N	-0-		193
12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	1143 1	3858 2	N	14		207
*01	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1233 1	2919 2	N	55	180 1	82
DUNN		WELL #: 1H		RRCID -> 242769		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109			
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2		N	-0-		8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		8
11	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 2		N	-0-		8
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		8
*01	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-		8
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245929		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035			
08	11594 X	7350	-0-	-4244	-0-	3169 1	4181 2	N	-0-		105
09	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	2780 1	8961 2	N	-0-		105
10	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	3618 1	8029 2	N	13		118
11	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	14 9	6844 2	N	-0-		118
12	12121 X	11041	-0-	-1080	-0-	3131 1	7882 2	N	25		143
01	12121 X	9182	-0-	-2939	-0-	28 9	5814 2	N	105		248
						116 9					

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597									
DUNN		WELL #:		2H	RRCID ->	245936	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	7060 - 10680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			35
11	3000 N	3570	-0-	570	570	3570	2		N	-0-			35
12	1102 N	532	-0-	-570	-0-	532	2		N	-0-			35
*01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			35

HILL, ISAIAH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246460	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	6554 - 11343
08	2108 X	1441	-0-	-667	-0-	549	1	892	2	N	-0-	217
09	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	736	1	2978	2	N	-0-	217
10	2108 X	1915	-0-	-193	-0-	498	1	1417	2	N	-0-	217
11	1380 N	1222	-0-	-158	-0-	357	1	865	2	N	-0-	217
12	2108 X	964	-0-	-1144	-0-	220	1	744	2	N	-0-	217
01	2108 X	31	-0-	-2077	-0-	9	1	22	2	N	-0-	217

MADELEY		WELL #:		2H	RRCID ->	252763	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6557 - 12947
08	558 N	330	-0-	-228	-0-	82	1	248	2	N	-0-	22
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	338	1	1131	2	N	-0-	22
10	930 N	470	-0-	-460	-0-	129	1	341	2	N	-0-	22
11	330 N	269	-0-	-61	-0-	75	1	194	2	N	-0-	22
12	930 N	513	-0-	-417	-0-	117	1	396	2	N	-0-	22
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	137	1	332	2	N	-0-	22

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		JONES, GERALDINE			WELL #:	1	RRCID ->	102011	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6295 - 6425
08	3069 X	2804	-0-	-265	-0-	404	1	2396	2	N	4		118			
09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	471	1	3397	2	N	6		124			
10	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	563	1	3373	2	N	1		125			
11	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	565	1	3195	2	N	4		129			
12	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	683	1	3895	2	N	4		133			
*01	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	529	1	3029	2	N	3		136			

LAWSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	107561	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	6569	PERF.	6300 - 6417
08	2294 N	1979	-0-	-315	-0-	286	1	1693	2	N	-0-	187
09	3000 N	3279	-0-	279	279	399	1	2874	2	N	5	192
10	2845 N	2566	-0-	-279	-0-	367	1	2196	2	N	3	195
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	335	1	1893	2	N	1	196
12	2883 X	1653	-0-	-1230	-0-	247	1	1406	2	N	-0-	196
01	2883 X	2572	-0-	-311	-0-	371	1	2123	2	N	71	267

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167															
08		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	1001	1	7828	2	Y	-0-			88
09		12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	1167	1	10880	2	Y	-0-	88	7	-0-
10		11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	1363	1	10358	2	Y	-0-			-0-
11		11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	1243	1	9782	2	Y	-0-			-0-
*12		12524 X	7702	-0-	-4822	-0-	7689	3	13	9	Y	12			12
*01		13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	1622	1	11787	3	Y	21			33
							23	9							

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124															
08		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	432	1	3378	2	Y	-0-			4
09		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	483	1	4523	2	Y	-0-			4
10		5053 X	4891	-0-	-162	-0-	565	1	4294	2	Y	29	33	1	-0-
							32	9							
11		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	556	1	4377	2	Y	-0-			-0-
*12		5208 X	4440	-0-	-768	-0-	4427	3	13	9	Y	12			12
01		5208 X	4964	-0-	-244	-0-	598	1	4343	3	Y	21			33
							23	9							

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131															
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	Y	-0-			-0-
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	65	1	609	2	Y	-0-			-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	2	Y	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	2	Y	-0-			-0-
*12		682 N	157	-0-	-525	-0-	144	3	13	9	Y	12			12
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	21			33

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787															
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	459	1	558	2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	4181	-0-	1181	-0-	703	1	3478	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	3403	-0-	303	-0-	1484	301	3102	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	13813	-0-	10813	-0-	588	1	13225	2	Y	-0-			-0-
*12		32509 X	20212	-0-	-12297	-0-	20140	3	72	9	Y	65			65
*01		15906 X	15906	-0-	-0-	-0-	1924	1	13982	3	Y	-0-			65

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-		698	1	5453	2	Y	97
09		8610 X	6866	-0-	-1744	-0-		663	1	6203	2	Y	-0-
10		8463 X	6489	-0-	-1974	-0-		754	1	5735	2	Y	-0-
11		7950 X	6676	-0-	-1274	-0-		753	1	5923	2	Y	-0-
*12		8215 X	5138	-0-	-3077	-0-		5125	3	13	9	Y	12
01		7161 X	6117	-0-	-1044	-0-		737	1	5357	3	Y	21
								23	9				33

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647													
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-		389	1	474	2	Y	61
09		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		305	1	1502	2	Y	73
								2	4	13	9		
10		3100 N	6272	-0-	3172	3172		795	1	5475	2	Y	73
								2	4				
11		3000 N	6203	-0-	3203	6375		456	1	5735	2	Y	73
								12	4				
*12		3100 N	5029	-0-	1929	8304		4957	3	72	9	Y	138
*01		11298 X	2994	-0-	-8304	-0-		362	1	2632	3	Y	138

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448													
08		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-		462	1	3612	2	Y	1
09		5520 X	4212	-0-	-1308	-0-		407	1	3805	2	Y	-0-
10		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-		741	1	5629	2	Y	-0-
11		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-		801	1	6296	2	Y	-0-
*12		5735 X	4293	-0-	-1442	-0-		4280	3	13	9	Y	12
*01		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-		813	1	5905	3	Y	33
								23	9				

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000													
08		15244 X	15244	-0-	-0-	-0-		1437	1	13801	2	Y	155
								6	9				
09		19650 X	16377	-0-	-3273	-0-		1778	1	14599	2	Y	55
10		20305 X	19402	-0-	-903	-0-		1824	1	17578	2	Y	55
11		19350 X	17744	-0-	-1606	-0-		1772	1	15972	2	Y	55
12		18755 X	-0-	-0-	-18755	-0-						Y	222
01		19406 X	-0-	-0-	-19406	-0-						Y	286

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663													
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-		23	1	617	2	Y	125
09		750 N	549	-0-	-201	-0-		22	1	527	2	Y	55
10		868 N	838	-0-	-30	-0-		31	1	807	2	Y	55
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-		28	1	726	2	Y	55
12		3100 N	7590	-0-	4490	4490		7590	3			Y	55
*01		3100 N	21216	-0-	18116	22606		6324	1	14892	3	Y	55

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383												
08		682 N	478	-0-	-204	-0-	54	1	424	2	N	-0-
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	79	1	734	2	N	-0-
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	76	1	582	2	N	-0-
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	65	1	509	2	N	-0-
*12		837 N	576	-0-	-261	-0-	576	3			N	-0-
*01		651 N	427	-0-	-224	-0-	52	1	375	3	N	-0-

PAR MINERALS CORPORATION 638850												
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716												
08		3999 X	2689	-0-	-1310	-0-	2689	2			N	130
09		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	130
10		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	130
11		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4490	2	12	9	N	141
12		4061 X	3060	-0-	-1001	-0-	3060	2			N	141
01		4061 X	3351	-0-	-710	-0-	3351	2			N	141

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700												
08		7099 X	4773	-0-	-2326	-0-	4773	2			N	114
09		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	114
10		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	114
11		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7235	2	140	9	N	58
12		7254 X	6884	-0-	-370	-0-	6884	2			N	58
01		7874 X	6353	-0-	-1521	-0-	6353	2			N	58

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411												
08		8246 X	6335	-0-	-1911	-0-	6335	2			N	130
09		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	130
10		8246 X	7938	-0-	-308	-0-	7938	2			N	130
11		8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	130
12		8246 X	8012	-0-	-234	-0-	8012	2			N	130
01		8246 X	8047	-0-	-199	-0-	8047	2			N	130

SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785												
08		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	756	1	4778	3	N	20
09		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	748	1	4531	3	N	75
							83	9				
10		5549 X	4924	-0-	-625	-0-	756	1	4168	3	N	95
11		5370 X	748	-0-	-4622	-0-	124	1	624	3	N	95
12		5549 X	4981	-0-	-568	-0-	463	1	4518	3	N	95
*01		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	867	1	6444	3	N	95

BRIDGES, E. (JAMES LIME) SAMSON LONE STAR, LLC USA-O'BANNION GAS UNIT		//CONT.// 11920 300 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
WELL #:		1H		RRCID -> 221986		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	197 1	1811 3	N	-0-	23		
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	193 1	1669 3	N	-0-	23		
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	213 1	1692 3	N	-0-	23		
11	1890 N	1721	-0-	-169	-0-	172 1	1549 3	N	-0-	23		
12	1922 N	1523	-0-	-399	-0-	122 1	1401 3	N	-0-	23		
*01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	171 1	1748 3	N	-0-	23		

TANOS EXPLORATION II, LLC DANCE		835976		RRCID -> 249563		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235			
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	1 1	57 2	N	-0-	51		
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	3 1	126 2	N	-0-	51		
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3 1	161 2	N	-0-	51		
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	2 1	180 2	N	-0-	51		
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2 1	153 2	N	-0-	51		
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3 1	184 2	N	-0-	51		

XTO ENERGY INC. USA BRITAIN		945936		RRCID -> 204125		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000			
08	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-	40		
09	150 X	12	-0-	-138	-0-	12 2		N	-0-	40		
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	40		
11	150 X	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-	40		
12	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-	40		
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-	40		

USA BRITAIN "A"		WELL #:		2H		RRCID -> 205016		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	17		
09	2310 N	679	-0-	-1631	-0-	679 2		N	-0-	17		
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		N	-0-	17		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	17		
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	17		
*01	3100 N	3241	-0-	141	141	3241 2		N	-0-	17		

BRIDGES, E. (MOORINGSPOET) C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC HILL		11920 500 120104		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT	151		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT	151		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT	151		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT	151		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT	151		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT	151		

BRIGGS (GLEN ROSE) INDIGO RESOURCES LLC TILLER-HILLIARD		11956 200 423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
08	124 X	82	-0-	-42	-0-	16 1	66 2	N	-0-	109		
09	90 X	85	-0-	-5	-0-	15 1	70 2	N	-0-	109		
10	93 X	92	-0-	-1	-0-	16 1	76 2	N	-0-	109		
11	97 X	97	-0-	-0-	-0-	15 1	82 2	N	-0-	109		
12	100 X	100	-0-	-0-	-0-	16 1	84 2	N	-0-	109		
*01	96 X	96	-0-	-0-	-0-	14 1	82 2	N	-0-	109		

BRIGGS (GLEN ROSE)		//CONT.//		11956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.				687208						
BURNETT UNIT 4				WELL #: 5	RRCID -> 132711	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 8905	PERF. 3608	-	3612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3			-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			-0-
10		372 N	166	-0-	-206	-0-	166 3			-0-
11		330 N	163	-0-	-167	-0-	163 3			-0-
12		217 N	157	-0-	-60	-0-	157 3			-0-
*01		155 N	77	-0-	-78	-0-	77 3			-0-

BURNETT UNIT 1				WELL #: 3	RRCID -> 158526	COMPL. DATE 03/27/1996	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 3613	-	3617
08		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3			-0-
09		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3			-0-
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3			-0-
11		1950 N	1787	-0-	-163	-0-	1787 3			-0-
12		1922 N	1686	-0-	-236	-0-	1686 3			-0-
*01		1984 N	1564	-0-	-420	-0-	1564 3			-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
INTERNATIONAL PAPER				WELL #: 1	RRCID -> 130424	COMPL. DATE 03/09/1989	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3654	-	3659
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRIGGS (RODESSA)				11956 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.				945936						
HODGE, F.L.				WELL #: 2 C	RRCID -> 128812	COMPL. DATE 10/12/1988	TOTAL DEPTH 8182	PERF. 5176	-	5182
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)				11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790						
LISTON, W.L.				WELL #: 4	RRCID -> 133905	COMPL. DATE 03/08/1995	TOTAL DEPTH 9490	PERF. 6453	-	6465
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2			-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2			-0-
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			-0-
*01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			-0-

R. LACY SERVICES, LTD.				687208						
BURNETT UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 137411	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6236	-	6347
08		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 3			-0-
09		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 3			-0-
10		4247 X	4217	-0-	-30	-0-	4217 3			-0-
11		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 3			-0-
12		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 3			-0-
*01		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 3			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
BROWN UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 137813		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1302 N	1282	-0-	-20	-0-		1282 3		N	-0-		-0-
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1357 3		N	-0-		-0-
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		1590 3		N	-0-		-0-
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		1390 3		N	-0-		-0-
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		1461 3		N	-0-		-0-
*01	1581 N	1234	-0-	-347	-0-		1234 3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 140510		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568				
08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-		4321 3		N	-0-		-0-
09	1110 X	134	-0-	-976	-0-		134 3		N	-0-		-0-
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		-0-
11	1110 X	2	-0-	-1108	-0-		2 3		N	-0-		-0-
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		-0-
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		-0-

BROWN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 143434		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650				
08	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-		4245 3		N	-0-		-0-
09	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-		3994 3		N	-0-		-0-
10	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-		3899 3		N	-0-		-0-
11	3570 X	3494	-0-	-76	-0-		3494 3		N	-0-		-0-
12	3689 X	3393	-0-	-296	-0-		3393 3		N	-0-		-0-
*01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-		4289 3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #: 6		RRCID -> 143489		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 143833		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452				
08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-		3135 3		N	-0-		-0-
09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-		3346 3		N	-0-		-0-
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		3376 3		N	-0-		-0-
11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-		3167 3		N	-0-		-0-
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-		3023 3		N	-0-		-0-
*01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-		3149 3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 2		WELL #: 5-C		RRCID -> 149806		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3				N	-0-					-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3				N	-0-					-0-
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3				N	-0-					-0-
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3				N	-0-					-0-
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3				N	-0-					-0-
*01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3				N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

08		620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3				N	-0-					-0-
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3				N	-0-					-0-
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3				N	-0-					-0-
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3				N	-0-					-0-
12		713 N	495	-0-	-218	-0-	495	3				N	-0-					-0-
*01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3				N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

08		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-						N	-0-					-0-
09		36928 X	36928	-0-	-0-	-0-	36928	3				N	-0-					-0-
10		45857 X	45857	-0-	-0-	-0-	45857	3				N	-0-					-0-
11		38134 X	38134	-0-	-0-	-0-	38134	3				N	-0-					-0-
12		38161 X	37630	-0-	-531	-0-	37630	3				N	-0-					-0-
01		45849 X	35975	-0-	-9874	-0-	35975	3				N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

08		16895 X	13879	-0-	-3016	-0-	13506	2	373	9	Y	339	409	1				35
09		15660 X	12547	-0-	-3113	-0-	12173	2	374	9	Y	340	328	1				47
10		15717 X	13069	-0-	-2648	-0-	12618	2	451	9	Y	410	362	1				95
11		14790 X	4090	-0-	-10700	-0-	3890	2	200	9	Y	182	248	1				29
12		14663 X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-	29	1				-0-
01		13888 X	45	-0-	-13843	-0-	41	2	4	9	Y	4	3	1				1

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
 LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

08		899 N	879	-0-	-20	-0-	879	3				N	-0-					-0-
09		870 N	839	-0-	-31	-0-	839	3				N	-0-					-0-
10		899 N	855	-0-	-44	-0-	855	3				N	-0-					-0-
11		840 N	815	-0-	-25	-0-	815	3				N	-0-					-0-
12		868 N	805	-0-	-63	-0-	805	3				N	-0-					-0-
01		868 N	707	-0-	-161	-0-	707	3				N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
 WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

08	4805 X	4562	-0-	-243	-0-	221	1	4341	2	N	-0-					-0-
09	4650 X	4576	-0-	-74	-0-	233	1	4343	2	N	-0-					-0-
10	4805 X	4751	-0-	-54	-0-	237	1	4514	2	N	-0-					-0-
11	4650 X	4551	-0-	-99	-0-	218	1	4333	2	N	-0-					-0-
12	4805 X	4498	-0-	-307	-0-	218	1	4280	2	N	-0-					-0-
01	4743 X	4070	-0-	-673	-0-	191	1	3879	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	101	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	102	1	1897	2	N	-0-					-0-
10	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	100	1	1899	2	N	-0-					-0-
11	2010 N	1943	-0-	-67	-0-	93	1	1850	2	N	-0-					-0-
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	102	1	2002	2	N	-0-					-0-
*01	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	95	1	1930	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

08	2821 N	2779	-0-	-42	-0-	135	1	2644	2	N	-0-					-0-
09	2670 N	2596	-0-	-74	-0-	132	1	2464	2	N	-0-					-0-
10	2511 N	2172	-0-	-339	-0-	108	1	2064	2	N	-0-					-0-
11	2700 N	2071	-0-	-629	-0-	99	1	1972	2	N	-0-					-0-
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	131	1	2573	2	N	-0-					-0-
*01	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	117	1	2363	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
									AMT	AMT	M	
									CODE	CODE		
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	3224	2	-0-
09		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2801	2	-0-
10		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2961	2	-0-
11		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	3009	2	-0-
12		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2901	2	-0-
*01		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2687	2	-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580												
08		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2362	2	-0-
09		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2311	2	-0-
10		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2336	2	-0-
11		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2309	2	-0-
12		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2303	2	-0-
01		2380 N	2378	-0-	-2	-0-	-0-	112	1	2266	2	-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139391		COMPL. DATE 11/30/1991		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 8		RRCID -> 139810		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 150302		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID -> 156026		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 2		RRCID -> 160691		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HOGG, ALLIE MARIE "AS"		WELL #: 7		RRCID -> 161884		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306				
08	1178	N	981	-0-	-197	-0-	48 1	933 2	N	-0-	-0-	
09	1230	N	390	-0-	-840	-0-	20 1	370 2	N	-0-	-0-	
10	1271	N	751	-0-	-520	-0-	37 1	714 2	N	-0-	-0-	
11	960	N	780	-0-	-180	-0-	37 1	743 2	N	-0-	-0-	
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37 1	733 2	N	-0-	-0-	
01	744	N	472	-0-	-272	-0-	22 1	450 2	N	-0-	-0-	

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 5		RRCID -> 163502		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WOMACK		WELL #: 6		RRCID -> 165890		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L.		WELL #: 5		RRCID -> 167757		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554								
08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	131	1	2573	2	N	-0-				-0-
09	2610	X	2529	-0-	-81	-0-	129	1	2400	2	N	-0-				-0-
10	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	131	1	2513	2	N	-0-				-0-
11	2610	N	2404	-0-	-206	-0-	115	1	2289	2	N	-0-				-0-
12	2604	N	2373	-0-	-231	-0-	115	1	2258	2	N	-0-				-0-
01	2635	X	2207	-0-	-428	-0-	104	1	2103	2	N	-0-				-0-

HODGE, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 169860		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 10 U		RRCID -> 184708		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HODGE, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 187440		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316								
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	71	1	1386	2	N	-0-				-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	2	N	-0-				-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	67	1	1281	2	N	-0-				-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	N	-0-				-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	63	1	1231	2	N	-0-				-0-
01	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	49	1	988	2	N	-0-				-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 3		RRCID -> 252127		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496								
08	2542	X	330	-0-	-2212	-0-	16	1	314	2	N	-0-				-0-
09	2460	X	1529	-0-	-931	-0-	78	1	1451	2	N	-0-				-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	151	1	2883	2	N	-0-				-0-
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	165	1	3289	2	N	-0-				-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	162	1	3193	2	N	-0-				-0-
01	2542	X	1054	-0-	-1488	-0-	50	1	1004	2	N	-0-				-0-

BRIGGS-MORELAND		WELL #: 9		RRCID -> 278507		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330								
08	7409	X	4614	-0-	-2795	-0-	224	1	4390	2	N	-0-				-0-
09	7170	X	1172	-0-	-5998	-0-	60	1	1112	2	N	-0-				-0-
10	7409	X	1731	-0-	-5678	-0-	86	1	1645	2	N	-0-				-0-
11	7170	X	4080	-0-	-3090	-0-	195	1	3885	2	N	-0-				-0-
12	7409	X	1665	-0-	-5744	-0-	81	1	1584	2	N	-0-				-0-
01	4619	X	2662	-0-	-1957	-0-	125	1	2537	2	N	-0-				-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)
R. LACY SERVICES, LTD.
BURNETT UNIT 9

11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
687208

WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	3			N	-0-				-0-
09		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-				-0-
10		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-				-0-
11		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-				-0-
12		8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	3			N	-0-				-0-
*01		8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	3			N	-0-				-0-

BURNETT UNIT 4

WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT UNIT 9

WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6895 - 6902

08		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-				-0-
09		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-				-0-
10		961 X	527	-0-	-434	-0-	527	3			N	-0-				-0-
11		3000 N	4672	-0-	1672	1672	4672	3			N	-0-				-0-
12		3100 N	4607	-0-	1507	3179	4607	3			N	-0-				-0-
*01		3100 N	-0-	-0-	-3100	79					N	-0-				-0-

BURNETT UNIT 10

WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT UNIT 10

WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7972 - 7980

08		1085 N	31	-0-	-1054	-0-	31	3			N	-0-				-0-
09		3000 N	5371	-0-	2371	2371	5371	3			N	-0-				-0-
10		3100 N	7455	-0-	4355	6726	7455	3			N	-0-				-0-
11		3000 N	5881	-0-	2881	9607	5881	3			N	-0-				-0-
12		15466 X	5859	-0-	-9607	-0-	5859	3			N	-0-				-0-
*01		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.
BRIGGS-MORELAND GU

945936
WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-		-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-		-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-		-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-		-0-
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-		-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004														
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	78	1	1540	2	N	-0-		-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	80	1	1490	2	N	-0-		-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	79	1	1512	2	N	-0-		-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	73	1	1460	2	N	-0-		-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	76	1	1496	2	N	-0-		-0-
*01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1539	2	N	-0-		-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724														
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528														
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265														
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5067	3	81	9	N	74		124
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3972	3	95	9	N	86		210
10	1426	X	947	-0-	-479	-0-	947	3			N	-0-	182 1	28
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2732	3	46	9	N	42		70
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4906	3	113	9	N	103		173
*01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3783	3	80	9	N	73	177 1	69

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4175 3	604 9	N	549	511 1	511
09		3570 X	2542	-0-	-1028	-0-	1967 3	575 9	N	523	766 1	268
10		4371 X	2760	-0-	-1611	-0-	2118 3	642 9	N	584	527 1	325
11		4620 X	1886	-0-	-2734	-0-	1213 3	673 9	N	612	559 1	378
12		4774 X	2924	-0-	-1850	-0-	2197 3	727 9	N	661	579 1	460
01		4774 X	2863	-0-	-1911	-0-	2158 3	705 9	N	641	701 1	400

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521												
08		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	2782 3	371 9	N	337	353 1	504
09		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	1830 3	704 9	N	640	889 1	255
10		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2160 3	681 9	N	619	654 1	220
11		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	1576 3	757 9	N	688	660 1	248
12		2294 X	1781	-0-	-513	-0-	1067 3	714 9	N	649	666 1	231
*01		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	5995 3	1254 9	N	1140	1121 1	250

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839												
08		27373 X	26304	-0-	-1069	-0-	22910 3	3394 9	N	3085	2987 1	595
09		26430 X	24447	-0-	-1983	-0-	21609 3	2838 9	N	2580	2463 1	712
10		26908 X	24333	-0-	-2575	-0-	21055 3	3278 9	N	2980	2643 1	1049
11		25470 X	24619	-0-	-851	-0-	21901 3	2718 9	N	2471	2765 1	755
12		26319 X	25195	-0-	-1124	-0-	22585 3	2610 9	N	2373	2715 1	413
*01		26993 X	26993	-0-	-0-	-0-	23817 3	3176 9	N	2887	2948 1	352

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785												
08		17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	14641 3	3185 9	N	2895	2995 1	621
09		20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	16435 3	3689 9	N	3354	3568 1	407
10		21193 X	21193	-0-	-0-	-0-	16848 3	4345 9	N	3950	3394 1	963
11		20574 X	20574	-0-	-0-	-0-	16604 3	3970 9	N	3609	3740 1	832
12		20880 X	20880	-0-	-0-	-0-	17395 3	3485 9	N	3168	3560 1	440
*01		20043 X	20043	-0-	-0-	-0-	16390 3	3653 9	N	3321	3384 1	377

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817												
08		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	3890 3	754 9	N	685	530 1	854
09		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4159 3	509 9	N	463	733 1	584
10		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	3562 3	702 9	N	638	877 1	345
11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2388 3	582 9	N	529	539 1	335
12		3007 X	2843	-0-	-164	-0-	2280 3	563 9	N	512	661 1	186
01		3007 X	2467	-0-	-540	-0-	1601 3	866 9	N	787	680 1	293

WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		245
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129 1	116
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575												
08		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	3673 3	945 9	N	859	898 1	196
09		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	3332 3	943 9	N	857	894 1	159
10		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	4135 3	969 9	N	881	711 1	329
11		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	3738 3	969 9	N	881	972 1	238
12		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	1797 3	1023 9	N	930	1061 1	107
*01		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	2486 3	999 9	N	908	756 1	259

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		124 N	72	-0-	-52	-0-		72	3	N	-0-		439
09		270 N	45	-0-	-225	-0-		2	3	N	39	176 1	302
10		465 N	166	-0-	-299	-0-		24	3	N	129	179 1	252
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-		115	3	N	116		368
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-		120	3	N	107	176 1	299
*01		501 N	501	-0-	-0-	-0-		393	3	N	98	181 1	216

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450													
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-		237	3	N	247	246 1	301
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	3	N	-0-		301
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-		197	3	N	361	533 1	129
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-		327	3	N	282	186 1	225
12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		858	3	N	344	365 1	204
*01		863 N	863	-0-	-0-	-0-		498	3	N	332	363 1	173

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728													
08		13268 X	11906	-0-	-1362	-0-		9368	3	N	2307	2248 1	515
09		13140 X	11985	-0-	-1155	-0-		9481	3	N	2276	2473 1	318
10		13578 X	11840	-0-	-1738	-0-		8886	3	N	2685	2449 1	554
11		12780 X	11057	-0-	-1723	-0-		8661	3	N	2178	2306 1	426
12		12617 X	10055	-0-	-2562	-0-		8186	3	N	1699	1983 1	142
01		12400 X	11091	-0-	-1309	-0-		8462	3	N	2390	2413 1	119

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514													
08		644 N	644	-0-	-0-	-0-		285	3	N	326	532 1	155
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-		395	3	N	325	176 1	304
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		1073	3	N	337	363 1	278
11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1319	3	N	326	537 1	67
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-		1834	3	N	343	178 1	232
*01		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-		2004	3	N	354	366 1	220

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700													
08		12007 X	12007	-0-	-0-	-0-		10085	3	N	1747	1397 1	624
09		11167 X	11167	-0-	-0-	-0-		9650	3	N	1379	1440 1	563
10		11098 X	10768	-0-	-330	-0-		9222	3	N	1405	1424 1	544
11		11109 X	11109	-0-	-0-	-0-		9680	3	N	1299	1431 1	412
12		11098 X	10921	-0-	-177	-0-		9505	3	N	1287	1380 1	319
01		11098 X	8800	-0-	-2298	-0-		7280	3	N	1382	1370 1	331

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425													
08		17422 X	13991	-0-	-3431	-0-		13262	3	N	663	685 1	257
09		16860 X	9886	-0-	-6974	-0-		8969	3	N	834	670 1	421
10		13547 X	6939	-0-	-6608	-0-		6894	3	N	41	179 1	283
11		13530 X	6749	-0-	-6781	-0-		6214	3	N	486	520 1	249
12		13981 X	7776	-0-	-6205	-0-		7197	3	N	526	512 1	263
01		13981 X	9433	-0-	-4548	-0-		8850	3	N	530	522 1	271

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456													
08		12865 X	6698	-0-	-6167	-0-		5431	3	N	1152	1228 1	422
09		7230 X	5908	-0-	-1322	-0-		4270	3	N	1489	1260 1	651
10		7285 X	5917	-0-	-1368	-0-		5047	3	N	791	1087 1	355
11		7050 X	6377	-0-	-673	-0-		4906	3	N	1337	1372 1	320
12		6696 X	5907	-0-	-789	-0-		4823	3	N	985	1078 1	227
01		6696 X	5970	-0-	-726	-0-		4692	3	N	1162	1069 1	320

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6382	3	361	9	N	328	525	1	231	
09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	4701	3	413	9	N	375	526	1	80	
10	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4186	3	389	9	N	354	181	1	253	
11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	4614	3	594	9	N	540	538	1	255	
12	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4052	3	199	9	N	181	339	1	97	
*01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3574	3	396	9	N	360	355	1	102	

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

08	9021 X	6189	-0-	-2832	-0-	4729	3	1460	9	N	1327	1177	1	546
09	8400 X	7190	-0-	-1210	-0-	5206	3	1984	9	N	1804	1921	1	429
10	8680 X	7149	-0-	-1531	-0-	5376	3	1773	9	N	1612	1586	1	455
11	7170 X	5857	-0-	-1313	-0-	4461	3	1396	9	N	1269	1411	1	313
12	7440 X	5543	-0-	-1897	-0-	3821	3	1722	9	N	1565	1402	1	476
01	7440 X	3999	-0-	-3441	-0-	2918	3	1081	9	N	983	1223	1	236

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

08	10881 X	10026	-0-	-855	-0-	9668	3	358	9	N	325	487	1	214
09	10260 X	9401	-0-	-859	-0-	9035	3	366	9	N	333	187	1	360
10	10602 X	9915	-0-	-687	-0-	9532	3	383	9	N	348	547	1	161
11	9990 X	9515	-0-	-475	-0-	9118	3	397	9	N	361	372	1	150
12	10323 X	9957	-0-	-366	-0-	9551	3	406	9	N	369	364	1	155
01	10013 X	9747	-0-	-266	-0-	9321	3	426	9	N	387	331	1	211

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

08	5053 X	3644	-0-	-1409	-0-	3153	3	491	9	N	446	884	1	84
09	4890 X	3555	-0-	-1335	-0-	3073	3	482	9	N	438	357	1	165
10	4743 X	3474	-0-	-1269	-0-	3023	3	451	9	N	410	353	1	222
11	3720 X	3483	-0-	-237	-0-	3052	3	431	9	N	392	529	1	85
12	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3503	3	471	9	N	428	367	1	146
*01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3493	3	516	9	N	469	534	1	81

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

08	8060 X	2907	-0-	-5153	-0-	1792	3	1115	9	Y	1014	842	1	235
09	7800 X		-0-	-7800	-0-					Y	975	1056	1	154
10	8060 X	2026	-0-	-6034	-0-	864	3	1162	9	Y	1056	1029	1	181
11	6690 X	1812	-0-	-4878	-0-	658	3	1154	9	Y	1049	1061	1	169
12	6603 X	5313	-0-	-1290	-0-	4067	3	1246	9	Y	1133	992	1	310
*01	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	6131	3	1055	9	Y	959	1076	1	193

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2016 - PLUGGED 01/13/16

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

08	9982 X	5068	-0-	-4914	-0-	4121	3	947	9	N	861	712	1	587
09	9660 X	5526	-0-	-4134	-0-	4613	3	913	9	N	830	532	1	885
10	9982 X	4985	-0-	-4997	-0-	3829	3	1156	9	N	1051	1247	1	689
11	9270 X	7089	-0-	-2181	-0-	6036	3	1053	9	N	957	1286	1	360
12	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	7099	3	1107	9	N	1006	1026	1	340
*01	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	6088	3	1086	9	N	987	1035	1	292

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

08	16988 X	13866	-0-	-3122	-0-	12060	3	1806	9	N	1642	1918	1	388
09	16710 X	16704	-0-	-6	-0-	14339	3	2365	9	N	2150	2136	1	402
10	18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	16015	3	2362	9	N	2147	2106	1	443
11	19269 X	19269	-0-	-0-	-0-	16830	3	2439	9	N	2217	2327	1	333
12	19292 X	19292	-0-	-0-	-0-	17012	3	2280	9	N	2073	1987	1	419
*01	19784 X	19784	-0-	-0-	-0-	17694	3	2090	9	N	1900	1978	1	341

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

08	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	5863	3	1493	9	N	1357	1598	1	83
09	9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	13			96
10	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-			96
11	9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	3			99
12	9331 X	687	-0-	-8644	-0-	312	3	375	9	N	341	350	1	90
01	7347 X	106	-0-	-7241	-0-	22	3	84	9	N	76			166

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

08	11408 X	1636	-0-	-9772	-0-	864	3	772	9	Y	702	583	1	163
09	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	674	731	1	106
10	11408 X	1952	-0-	-9456	-0-	1148	3	804	9	Y	731	712	1	125
11	6630 X	2324	-0-	-4306	-0-	1525	3	799	9	Y	726	734	1	117
12	6665 X	3727	-0-	-2938	-0-	2863	3	864	9	Y	785	687	1	215
*01	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	4448	3	730	9	Y	664	745	1	134

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

08	1209 N	226	-0-	-983	-0-	195	3	31	9	N	28			90
09	570 N	123	-0-	-447	-0-	110	3	13	9	N	12			102
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	139	3	21	9	N	19			121
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	149	3	25	9	N	23			144
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	225	3	17	9	N	15			159
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	307	3	26	9	N	24			183

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5270 X	5197	-0-	-73	-0-	4810 3	387 9	N	352	667 1		131
09		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	4866 3	343 9	N	312	185 1		258
10		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5555 3	362 9	N	329	364 1		223
11		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	4736 3	342 9	N	311	341 1		193
12		5394 X	5261	-0-	-133	-0-	4905 3	356 9	N	324	324 1		193
01		5921 X	5065	-0-	-856	-0-	4471 3	594 9	N	540	459 1		274

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875													
08		20429 X	19359	-0-	-1070	-0-	19001 3	358 9	N	325	352 1		337
09		19770 X	12652	-0-	-7118	-0-	12270 3	382 9	N	347	343 1		341
10		21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	20813 3	1005 9	N	914	887 1		368
11		22207 X	22207	-0-	-0-	-0-	20991 3	1216 9	N	1105	1257 1		216
12		21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	19800 3	1210 9	N	1100	1095 1		221
01		21824 X	21063	-0-	-761	-0-	19700 3	1363 9	N	1239	1097 1		363

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675													
08		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3580 3	447 9	N	406	528 1		449
09		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	3853 3	426 9	N	387	344 1		492
10		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3433 3	415 9	N	377	534 1		335
11		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	2867 3	407 9	N	370	345 1		360
12		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2454 3	421 9	N	383	538 1		205
*01		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2366 3	403 9	N	366	375 1		196

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706													
08		1953 X	517	-0-	-1436	-0-	11 3	506 9	N	460	351 1		247
09		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3298 3	520 9	N	473	527 1		193
10		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3312 3	540 9	N	491	522 1		162
11		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2284 3	518 9	N	471	357 1		276
12		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2015 3	631 9	N	574	550 1		300
01		1953 X	1810	-0-	-143	-0-	1473 3	337 9	N	306	361 1		245

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300													
08		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	5576 3	585 9	N	532	529 1		213
09		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	4867 3	527 9	N	479	530 1		162
10		6882 X	5696	-0-	-1186	-0-	5113 3	583 9	N	530	539 1		153
11		6660 X	5293	-0-	-1367	-0-	4569 3	724 9	N	658	536 1		275
12		6882 X	4210	-0-	-2672	-0-	3815 3	395 9	N	359	513 1		121
01		6169 X	5910	-0-	-259	-0-	5329 3	581 9	N	528	535 1		114

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608													
08		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	4470 3	1752 9	N	1593	1550 1		383
09		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	4292 3	1529 9	N	1390	1541 1		232
10		8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	6816 3	1683 9	N	1530	1400 1		362
11		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	6083 3	1574 9	N	1431	1630 1		163
12		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	7170 3	1814 9	N	1649	1617 1		195
*01		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	6403 3	1763 9	N	1603	1613 1		185

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602													
08		5642 X	4144	-0-	-1498	-0-	3453 3	691 9	N	628	539 1		348
09		5460 X	1700	-0-	-3760	-0-	1399 3	301 9	N	274	355 1		267
10		5642 X	1974	-0-	-3668	-0-	1530 3	444 9	N	404	530 1		141
11		4020 X	3708	-0-	-312	-0-	3227 3	481 9	N	437	360 1		218
12		4154 X	3692	-0-	-462	-0-	3252 3	440 9	N	400	357 1		261
01		4154 X	3421	-0-	-733	-0-	2983 3	438 9	N	398	366 1		293

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		13299 X	8057	-0-	-5242	-0-	6988	3	1069	9	N	266
09		12600 X	8347	-0-	-4253	-0-	7280	3	1067	9	N	157
10		11811 X	8694	-0-	-3117	-0-	7629	3	1065	9	N	65
11		11430 X	9616	-0-	-1814	-0-	8614	3	1002	9	N	275
12		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	8362	3	1214	9	N	264
01		8680 X	8333	-0-	-347	-0-	7337	3	996	9	N	268

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219												
08		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	4852	3	850	9	N	313
09		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2211	3	820	9	N	535
10		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	4267	3	853	9	N	414
11		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	4509	3	801	9	N	271
12		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	3448	3	1038	9	N	305
*01		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3324	3	606	9	N	155

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993												
08		8122 X	6618	-0-	-1504	-0-	5177	3	1441	9	N	399
09		7470 X	4381	-0-	-3089	-0-	3264	3	1117	9	N	349
10		7006 X	3178	-0-	-3828	-0-	2301	3	877	9	N	380
11		6390 X	2510	-0-	-3880	-0-	1771	3	739	9	N	310
12		6603 X	2069	-0-	-4534	-0-	1430	3	639	9	N	221
01		6603 X	1705	-0-	-4898	-0-	1074	3	631	9	N	172

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750												
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	345	3	292	9	N	531
09		420 N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	351
10		372 N	317	-0-	-55	-0-	280	3	37	9	N	385
11		630 N	384	-0-	-246	-0-	281	3	103	9	N	303
12		310 N	131	-0-	-179	-0-	90	3	41	9	N	340
*01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	297	3	107	9	N	256

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200												
08		4836 X	537	-0-	-4299	-0-	304	3	233	9	N	218
09		2130 X	528	-0-	-1602	-0-	287	3	241	9	N	279
10		744 X	308	-0-	-436	-0-	71	3	237	9	N	148
11		720 X	573	-0-	-147	-0-	327	3	246	9	N	212
12		558 X	481	-0-	-77	-0-	221	3	260	9	N	281
*01		626 X	626	-0-	-0-	-0-	392	3	234	9	N	157

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252												
08		14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	13033	3	1548	9	N	269
09		13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	11904	3	1414	9	N	152
10		17701 X	13603	-0-	-4098	-0-	12236	3	1367	9	N	330
11		17130 X	11586	-0-	-5544	-0-	10385	3	1201	9	N	173
12		17701 X	10332	-0-	-7369	-0-	9155	3	1177	9	N	161
01		14570 X	10231	-0-	-4339	-0-	9116	3	1115	9	N	276

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852												
08		24791 X	24791	-0-	-0-	-0-	23790	3	1001	9	N	334
09		26204 X	26204	-0-	-0-	-0-	25024	3	1180	9	N	359
10		26026 X	26026	-0-	-0-	-0-	25037	3	989	9	N	245
11		24750 X	23952	-0-	-798	-0-	23049	3	903	9	N	169
12		26753 X	25671	-0-	-1082	-0-	24649	3	1022	9	N	189
01		26753 X	24637	-0-	-2116	-0-	23668	3	969	9	N	181

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		31279 X	30248	-0-	-1031	-0-	27881 3	2367 9	N	2152	2332 1		380
09		29791 X	29791	-0-	-0-	-0-	27076 3	2715 9	N	2468	2523 1		325
10		30752 X	29177	-0-	-1575	-0-	26404 3	2773 9	N	2521	2339 1		507
11		29760 X	29267	-0-	-493	-0-	26473 3	2794 9	N	2540	2717 1		330
12		30752 X	29720	-0-	-1032	-0-	26929 3	2791 9	N	2537	2668 1		199
01		30752 X	28321	-0-	-2431	-0-	25601 3	2720 9	N	2473	2343 1		329

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627													
08		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6432 3	491 9	N	446	535 1		277
09		7530 X	6846	-0-	-684	-0-	6215 3	631 9	N	574	529 1		322
10		7781 X	7580	-0-	-201	-0-	7314 3	266 9	N	242	354 1		210
11		7530 X	6258	-0-	-1272	-0-	5799 3	459 9	N	417	423 1		204
12		7068 X	4246	-0-	-2822	-0-	3676 3	570 9	N	518	543 1		179
01		7595 X	2560	-0-	-5035	-0-	2017 3	543 9	N	494	535 1		138

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935													
08		3844 X	2970	-0-	-874	-0-	2176 3	794 9	N	722	876 1		183
09		3720 X	2877	-0-	-843	-0-	2221 3	656 9	N	596	532 1		247
10		3844 X	3261	-0-	-583	-0-	2231 3	1030 9	N	936	873 1		310
11		3240 X	2612	-0-	-628	-0-	1767 3	845 9	N	768	892 1		186
12		2976 X	2222	-0-	-754	-0-	1419 3	803 9	N	730	532 1		384
01		3255 X	2868	-0-	-387	-0-	1690 3	1178 9	N	1071	1066 1		389

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455													
08		12059 X	9253	-0-	-2806	-0-	8848 3	405 9	N	368	518 1		354
09		11670 X	10304	-0-	-1366	-0-	9913 3	391 9	N	355	342 1		367
10		11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11547 3	399 9	N	363	369 1		361
11		10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10310 3	395 9	N	359	543 1		177
12		10633 X	10105	-0-	-528	-0-	9698 3	407 9	N	370	357 1		190
01		11935 X	9340	-0-	-2595	-0-	8886 3	454 9	N	413	335 1		268

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815													
08		5921 X	1695	-0-	-4226	-0-	1609 3	86 9	N	78	176 1		219
09		5730 X	1392	-0-	-4338	-0-	1159 3	233 9	N	212	340 1		91
10		5921 X	1460	-0-	-4461	-0-	1297 3	163 9	N	148	155 1		84
11		2730 X	953	-0-	-1777	-0-	839 3	114 9	N	104			188
12		2821 X	103	-0-	-2718	-0-	80 3	23 9	N	21			209
*01		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	1921 3	221 9	N	201	318 1		92

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486													
08		24645 X	22465	-0-	-2180	-0-	20552 3	1913 9	N	1739	1758 1		261
09		22560 X	20177	-0-	-2383	-0-	18118 3	2059 9	N	1872	1712 1		421
10		23250 X	17958	-0-	-5292	-0-	16227 3	1731 9	N	1574	1725 1		270
11		22500 X	19108	-0-	-3392	-0-	17172 3	1936 9	N	1760	1825 1		205
12		22506 X	19399	-0-	-3107	-0-	17302 3	2097 9	N	1906	1807 1		304
01		22475 X	21710	-0-	-765	-0-	19995 3	1715 9	N	1559	1608 1		255

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653													
08		11191 X	8616	-0-	-2575	-0-	6049 3	2567 9	N	2334	2137 1		481
09		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	5517 3	2196 9	N	1996	2099 1		378
10		7936 X	7649	-0-	-287	-0-	5253 3	2396 9	N	2178	2143 1		413
11		7680 X	7359	-0-	-321	-0-	5081 3	2278 9	N	2071	2206 1		278
12		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	5622 3	2341 9	N	2128	2248 1		158
*01		8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	5389 3	2695 9	N	2450	2202 1		406

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		15934 X	11372	-0-	-4562	-0-	10469	3	903	9	N	821	885	1	195
09		15420 X	10202	-0-	-5218	-0-	9374	3	828	9	N	753	716	1	232
10		12214 X	9908	-0-	-2306	-0-	9050	3	858	9	N	780	734	1	278
11		11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	10278	3	771	9	N	701	871	1	108
12		11377 X	8389	-0-	-2988	-0-	7620	3	769	9	N	699	531	1	276
01		11377 X	6652	-0-	-4725	-0-	5870	3	782	9	N	711	876	1	111

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060															
08		11935 X	8944	-0-	-2991	-0-	7321	3	1623	9	N	1475	1238	1	490
09		11550 X	8707	-0-	-2843	-0-	7588	3	1119	9	N	1017	1229	1	278
10		11935 X	7884	-0-	-4051	-0-	6567	3	1317	9	N	1197	1210	1	265
11		9150 X	7711	-0-	-1439	-0-	6615	3	1096	9	N	996	1039	1	222
12		9052 X	8094	-0-	-958	-0-	6939	3	1155	9	N	1050	1064	1	208
01		8990 X	8643	-0-	-347	-0-	7503	3	1140	9	N	1036	1012	1	232

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722															
*06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			2
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	321	181	1	142
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142

BBX OPERATING, L.L.C. 058908															
SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912															
08		2453 N	2184	-0-	-269	-0-	1988	3	196	9	N	178	357	1	286
09		3000 N	3287	-0-	287	-0-	2962	3	325	9	N	295	363	1	218
10		2213 X	1926	-0-	-287	-0-	1900	3	26	9	N	24	179	1	63
11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	405	360	1	108
12		2046 X	211	-0-	-1835	-0-	172	3	39	9	N	35			143
*01		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	1569	3	571	9	N	519	364	1	298

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226															
08		5301 X	3676	-0-	-1625	-0-	3581	3	95	9	N	86	186	1	139
09		5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-			139
10		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			139
*11		3570 X	1930	-0-	-1640	-0-	1906	3	24	9	N	22			161
12		3689 X	74	-0-	-3615	-0-	63	3	11	9	N	10			171
01		3689 X	139	-0-	-3550	-0-	63	3	76	9	N	69			240

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
 BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	1065	3	466	9	N	424	533	1			75
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1549	3	631	9	N	574	398	1			251
10	1798 N	1662	-0-	-136	-0-	1205	3	457	9	N	415	533	1			133
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	460	355	1			238
12	2263 N	1750	-0-	-513	-0-	1253	3	497	9	N	452	540	1			150
01	1674 N	1549	-0-	-125	-0-	1054	3	495	9	N	450	360	1			240

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					248
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	317	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1135	3	556	9	N	505	360	1			170
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	185	3	100	9	N	91	181	1			80

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC 061726
 DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238																
LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	420	1	699	3	N	45					180
09	870 N	647	-0-	-223	-0-	50	9	285	1	N	-0-					180
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	240	1	435	3	N	-0-					180
11	1140 N	600	-0-	-540	-0-	210	1	390	3	N	-0-					180
12	682 N	403	-0-	-279	-0-	165	1	236	3	N	2	129	1			53
01	682 N	211	-0-	-471	-0-	2	9	105	1	N	4					57
						4	9									
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600																
08	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	465	1	2393	3	N	30					189
09	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	33	9	420	1	N	1	1	8			189
10	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	1	9	450	1	N	-0-					189
11	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	450	1	2321	3	N	-0-					189
12	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	465	1	2201	3	N	17	153	1			53
*01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	19	9	465	1	N	19					72
						21	9									
VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320																
08	1488 N	1071	-0-	-417	-0-	165	1	898	3	N	7					65
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	8	9	210	1	N	34					99
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	37	9	255	1	N	8					107
11	1050 N	905	-0-	-145	-0-	9	9	255	1	N	-0-					107
12	1085 N	932	-0-	-153	-0-	180	1	710	3	N	38	103	1			42
01	1085 N	968	-0-	-117	-0-	42	9	210	1	N	23					65
						25	9									
TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347																
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	7904	3	583	9	N	530	665	1	164	
09		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	7601	3	589	9	N	535	533	1	166	
10		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8065	3	593	9	N	539	317	1	388	
11		8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	8196	3	554	9	N	504	534	1	358	
12		8122 X	8059	-0-	-63	-0-	7479	3	580	9	N	527	743	1	142	
*01		8122 X	8115	-0-	-7	-0-	7532	3	583	9	N	530	530	1	142	

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130																
08		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	1872	3	297	9	N	270	347	1	329	
09		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2209	3	241	9	N	219	349	1	199	
10		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	1755	3	261	9	N	237	175	1	261	
11		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2389	3	267	9	N	243	367	1	137	
12		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	1994	3	255	9	N	232	180	1	189	
*01		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2596	3	344	9	N	313	358	1	144	

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075																
08		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	2889	3	444	9	N	404	497	1	185	
09		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	2814	3	440	9	N	400	355	1	230	
10		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	2887	3	450	9	N	409	516	1	123	
11		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3244	3	444	9	N	404	357	1	170	
12		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2536	3	442	9	N	402	369	1	203	
*01		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2436	3	422	9	N	384	355	1	232	

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055																
08		3100 N	4553	-0-	1453	5432	3549	3	1004	9	N	913	699	1	370	
09		10572 X	5140	-0-	-5432	-0-	4201	3	939	9	N	854	1041	1	183	
10		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	4569	3	975	9	N	886	689	1	380	
11		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	4830	3	959	9	N	872	1066	1	186	
12		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	2547	3	938	9	N	853	885	1	154	
*01		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	2254	3	946	9	N	860	900	1	114	

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649																
08		9610 X	9119	-0-	-491	-0-	7351	3	1768	9	N	1607	1738	1	238	
09		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	7612	3	1815	9	N	1650	1729	1	159	
10		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	7724	3	1871	9	N	1701	1598	1	262	
11		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	8278	3	1794	9	N	1631	1634	1	259	
12		9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	7481	3	1752	9	N	1593	1595	1	257	
*01		8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	7182	3	1708	9	N	1553	1538	1	272	

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900																
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	803	3	454	9	N	413	353	1	254	
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	685	3	461	9	N	419	354	1	319	
10		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	935	3	435	9	N	395	531	1	183	
11		1230 N	892	-0-	-338	-0-	416	3	476	9	N	433	355	1	261	
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1084	3	451	9	N	410	537	1	134	
*01		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	1800	3	341	9	N	310	181	1	263	

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553																
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	26	3	30	9	N	27	182	1	55	
09		90 N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-			55	
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	53	3	9	9	N	8			63	
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	56	3	92	9	N	84			147	
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	24	3	91	9	N	83			230	
*01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	39	3	87	9	N	79	189	1	120	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347																
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	2926	3	844	9	N	767	884	1	219	
09		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3146	3	856	9	N	778	717	1	280	
10		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	3339	3	944	9	N	858	1041	1	97	
11		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	3509	3	880	9	N	800	722	1	175	
12		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	4790	3	966	9	N	878	903	1	150	
*01		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	5673	3	920	9	N	836	722	1	264	

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391																
08		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3431	3	510	9	N	464	535	1	188	
09		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	2867	3	367	9	N	334	361	1	161	
10		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3214	3	607	9	N	552	507	1	206	
11		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3449	3	453	9	N	412	362	1	256	
12		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3081	3	570	9	N	518	533	1	241	
*01		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	2677	3	457	9	N	415	549	1	107	

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457																
08		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2139	3	385	9	N	350	524	1	128	
09		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2179	3	408	9	N	371	357	1	142	
10		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	2667	3	396	9	N	360	354	1	148	
11		3000 N	3881	-0-	881	881	3540	3	341	9	N	310	179	1	279	
12		3100 N	4575	-0-	1475	1475	4158	3	417	9	N	379	361	1	297	
*01		3100 N	4518	-0-	1418	1418	3774	4148	3	370	9	N	336	358	1	275

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245																
08		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	5470	3	661	9	N	601	510	1	223	
09		6360 X	5116	-0-	-1244	-0-	4425	3	691	9	N	628	714	1	137	
10		6572 X	4959	-0-	-1613	-0-	4264	3	695	9	N	632	536	1	233	
11		6360 X	4349	-0-	-2011	-0-	3707	3	642	9	N	584	726	1	91	
12		6138 X	5043	-0-	-1095	-0-	4383	3	660	9	N	600	528	1	163	
01		6138 X	5859	-0-	-279	-0-	5149	3	710	9	N	645	542	1	266	

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683																
08		10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	9756	3	549	9	N	499	527	1	219	
09		8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8069	3	482	9	N	438	358	1	299	
10		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8421	3	515	9	N	468	525	1	242	
11		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8419	3	363	9	N	330	360	1	212	
12		8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8013	3	480	9	N	436	362	1	286	
*01		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5130	3	228	9	N	207	359	1	134	

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871																
08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	546	3	123	9	N	112			217	
09		870 N	648	-0-	-222	-0-	537	3	111	9	N	101	176	1	142	
10		651 N	522	-0-	-129	-0-	428	3	94	9	N	85			227	
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	622	3	101	9	N	92	179	1	140	
12		682 N	497	-0-	-185	-0-	365	3	132	9	N	120			260	
*01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	601	3	99	9	N	90	176	1	174	

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086																
08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1622	3	315	9	N	286	523	1	145	
09		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1702	3	309	9	N	281	176	1	250	
10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1787	3	308	9	N	280	360	1	170	
11		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2359	3	331	9	N	301	358	1	113	
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	1893	3	318	9	N	289	175	1	227	
*01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2101	3	343	9	N	312	357	1	182	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347															
MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	4354	3	1234	9	N	1122	887	1	522
09		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	3953	3	1185	9	N	1077	1233	1	366
10		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	3977	3	1196	9	N	1087	1211	1	242
11		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	4481	3	1153	9	N	1048	888	1	402
12		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	3993	3	1043	9	N	948	1071	1	279
01		4309 X	4292	-0-	-17	-0-	3416	3	876	9	N	796	721	1	354

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675															
08		837 N	808	-0-	-29	-0-	141	3	667	9	N	606	531	1	286
09		990 N	596	-0-	-394	-0-	69	3	527	9	N	479	534	1	231
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	73	3	778	9	N	707	709	1	229
11		780 N	745	-0-	-35	-0-	105	3	640	9	N	582	530	1	281
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	137	3	562	9	N	511	536	1	256
*01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	389	3	637	9	N	579	523	1	312

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984															
08		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6521	3	470	9	N	427	689	1	271
09		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6397	3	523	9	N	475	528	1	218
10		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6283	3	473	9	N	430	369	1	279
11		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	6779	3	472	9	N	429	534	1	174
12		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	5923	3	493	9	N	448	354	1	268
*01		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	5873	3	433	9	N	394	350	1	312

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327															
08		1705 N	1051	-0-	-654	-0-	652	3	399	9	N	363	358	1	219
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	743	3	399	9	N	363	353	1	229
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	794	3	385	9	N	350	353	1	226
11		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1320	3	395	9	N	359	499	1	86
12		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	1912	3	410	9	N	373	180	1	279
*01		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	1952	3	402	9	N	365	363	1	281

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240															
08		4278 X	2928	-0-	-1350	-0-	2198	3	730	9	N	664	679	1	264
09		3060 X	2731	-0-	-329	-0-	2113	3	618	9	N	562	709	1	117
10		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3216	3	759	9	N	690	522	1	285
11		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	2864	3	732	9	N	665	726	1	224
12		2914 X	2681	-0-	-233	-0-	1986	3	695	9	N	632	723	1	133
*01		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3013	3	738	9	N	671	692	1	112

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710															
08		2666 X	2423	-0-	-243	-0-	2098	3	325	9	N	295	353	1	168
09		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2279	3	325	9	N	295	367	1	96
10		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2754	3	338	9	N	307	182	1	221
11		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3581	3	322	9	N	293	381	1	133
12		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3409	3	349	9	N	317	359	1	91
*01		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3489	3	341	9	N	310	182	1	219

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260															
08		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1519	3	283	9	N	257	352	1	144
09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1217	3	332	9	N	302	177	1	269
10		1736 N	1525	-0-	-211	-0-	1211	3	314	9	N	285	358	1	196
11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1482	3	318	9	N	289	353	1	132
12		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1382	3	351	9	N	319	179	1	272
*01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1350	3	326	9	N	296	367	1	201

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	7050	3	1037	9	N	271
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	7632	3	1141	9	N	234
10	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	7275	3	1118	9	N	208
11	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	7885	3	1071	9	N	107
12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	7118	3	1126	9	N	221
*01	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	7550	3	1197	9	N	274

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600												
08	4898	X	3439	-0-	-1459	-0-	2841	3	598	9	N	195
09	4740	X	3344	-0-	-1396	-0-	2749	3	595	9	N	202
10	4898	X	3433	-0-	-1465	-0-	2815	3	618	9	N	241
11	4740	X	3401	-0-	-1339	-0-	2825	3	576	9	N	232
12	4433	X	3452	-0-	-981	-0-	2823	3	629	9	N	271
01	3441	X	3379	-0-	-62	-0-	2774	3	605	9	N	104

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119												
08	13826	X	12345	-0-	-1481	-0-	11597	3	748	9	N	209
09	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11108	3	723	9	N	164
10	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	11480	3	689	9	N	264
11	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	12774	3	671	9	N	146
12	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	11762	3	693	9	N	226
*01	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	11577	3	705	9	N	134

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516												
08	6913	X	6845	-0-	-68	-0-	6412	3	433	9	N	198
09	6990	X	6767	-0-	-223	-0-	6368	3	399	9	N	196
10	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	6807	3	449	9	N	246
11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7034	3	400	9	N	254
12	7037	X	6851	-0-	-186	-0-	6431	3	420	9	N	279
01	7254	X	6786	-0-	-468	-0-	6368	3	418	9	N	117

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248												
08	11935	X	9886	-0-	-2049	-0-	9080	3	806	9	N	221
09	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	9590	3	788	9	N	219
10	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	8764	3	809	9	N	281
11	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	9510	3	761	9	N	247
12	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	8843	3	802	9	N	259
*01	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	8476	3	795	9	N	264

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680												
08	16771	X	16479	-0-	-292	-0-	15532	3	947	9	N	298
09	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	14593	3	979	9	N	124
10	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	15808	3	934	9	N	244
11	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	16917	3	883	9	N	309
12	15655	X	15576	-0-	-79	-0-	14612	3	964	9	N	268
01	15655	X	15530	-0-	-125	-0-	14588	3	942	9	N	226

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340												
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5331	3	221	9	N	221
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4397	3	194	9	N	221
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	3998	3	196	9	N	223
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3370	3	174	9	N	193
12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4194	3	233	9	N	221
*01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3396	3	182	9	N	205

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347																
POOL	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE										
08	8153 X	7814	-0-	-339	-0-	7597 3	217 9	N	197	356 1	160					
09	7950 X	7460	-0-	-490	-0-	7252 3	208 9	N	189	177 1	172					
10	8215 X	7467	-0-	-748	-0-	7248 3	219 9	N	199	177 1	194					
11	7950 X	7688	-0-	-262	-0-	7481 3	207 9	N	188	178 1	204					
12	8153 X	6539	-0-	-1614	-0-	6317 3	222 9	N	202	189 1	217					
01	7812 X	5885	-0-	-1927	-0-	5668 3	217 9	N	197	347 1	67					
REYNOLDS																
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.												
08	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	13355 3	763 9	N	694	881 1	223					
09	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	12356 3	758 9	N	689	718 1	194					
10	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	12461 3	788 9	N	716	719 1	191					
11	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	12738 3	705 9	N	641	539 1	293					
12	12183 X	10385	-0-	-1798	-0-	9622 3	763 9	N	694	744 1	243					
01	12183 X	10753	-0-	-1430	-0-	10102 3	651 9	N	592	719 1	116					
RATCLIFF																
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.												
08	2635 X	827	-0-	-1808	-0-	803 3	24 9	N	22		246					
09	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4467 3	28 9	N	25	187 1	84					
10	3100 N	3621	-0-	521	521	3585 3	36 9	N	33		117					
11	2826 N	2305	-0-	-521	-0-	2279 3	26 9	N	24		141					
12	2976 X	2505	-0-	-471	-0-	2461 3	44 9	N	40		181					
*01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3116 3	64 9	N	58		239					
MASON																
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.												
08	35433 X	34679	-0-	-754	-0-	32428 3	2251 9	N	2046	2268 1	217					
09	35010 X	33304	-0-	-1706	-0-	31123 3	2181 9	N	1983	1948 1	252					
10	36177 X	33045	-0-	-3132	-0-	30856 3	2189 9	N	1990	1813 1	429					
11	35010 X	35004	-0-	-6	-0-	32870 3	2134 9	N	1940	2192 1	177					
12	36177 X	24077	-0-	-12100	-0-	22398 3	1679 9	N	1526	1416 1	287					
01	34689 X	32749	-0-	-1940	-0-	30389 3	2360 9	N	2145	2020 1	412					
TUCKER																
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.												
08	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6020 3	359 9	N	326	354 1	264					
09	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6344 3	380 9	N	345	360 1	249					
10	3100 N	6282	-0-	3182	3182	5891 3	391 9	N	355	350 1	254					
11	8491 X	5309	-0-	-3182	-0-	4949 3	360 9	N	327	357 1	224					
12	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	4712 3	349 9	N	317	384 1	157					
*01	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5453 3	373 9	N	339	356 1	140					
BLACK STONE MINERALS-JONES																
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.												
08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2596 3	51 9	N	46		202					
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2231 3	42 9	N	38	178 1	62					
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2308 3	50 9	N	45		107					
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2132 3	46 9	N	42		149					
12	1705 N	461	-0-	-1244	-0-	450 3	11 9	N	10		159					
*01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2257 3	72 9	N	65		224					
TURNER																
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.												
08	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	10798 3	510 9	N	464	707 1	206					
09	11280 X	10072	-0-	-1208	-0-	9575 3	497 9	N	452	529 1	129					
10	11656 X	9913	-0-	-1743	-0-	9411 3	502 9	N	456	336 1	249					
11	11280 X	8003	-0-	-3277	-0-	7533 3	470 9	N	427	561 1	115					
12	11315 X	6451	-0-	-4864	-0-	5980 3	471 9	N	428	364 1	179					
01	11315 X	7119	-0-	-4196	-0-	6645 3	474 9	N	431	354 1	256					

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NEWTON			
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347																
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1061	3	417	9	N	379	354	1	188	
09		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1578	3	400	9	N	364	356	1	196	
10		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1531	3	408	9	N	371	354	1	213	
11		1440 N	1367	-0-	-73	-0-	971	3	396	9	N	360	357	1	216	
12		2046 N	811	-0-	-1235	-0-	412	3	399	9	N	363	371	1	208	
01		1953 N	1204	-0-	-749	-0-	874	3	330	9	N	300	352	1	156	

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133																
08		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8406	3	162	9	N	147	352	1	89	
09		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	7950	3	184	9	N	167	177	1	79	
10		8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	7996	3	173	9	N	157			236	
11		8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8428	3	195	9	N	177	179	1	234	
12		7688 X	7052	-0-	-636	-0-	6843	3	209	9	N	190	180	1	244	
01		7688 X	6990	-0-	-698	-0-	6806	3	184	9	N	167	180	1	231	

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517																
08		3100 N	3355	-0-	255	1912	3211	3	144	9	N	131	176	1	191	
09		3000 N	3318	-0-	318	2230	3186	3	132	9	N	120	177	1	134	
10		7554 X	5324	-0-	-2230	-0-	5135	3	189	9	N	172	177	1	129	
11		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3167	3	153	9	N	139	176	1	92	
12		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4717	3	167	9	N	152			244	
01		2139 X	2100	-0-	-39	-0-	1964	3	136	9	N	124	181	1	187	

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335																
08		11966 X	11548	-0-	-418	-0-	11479	3	69	9	N	63	177	1	83	
09		11190 X	10908	-0-	-282	-0-	10845	3	63	9	N	57			140	
10		11563 X	11214	-0-	-349	-0-	11146	3	68	9	N	62			202	
11		12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	12573	3	61	9	N	55	185	1	72	
12		11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11684	3	57	9	N	52			124	
*01		11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11642	3	75	9	N	68			192	

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610																
08		10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	9473	3	1481	9	N	1346	1565	1	238	
09		9300 X	8303	-0-	-997	-0-	6944	3	1359	9	N	1235	1254	1	219	
10		9610 X	8385	-0-	-1225	-0-	6990	3	1395	9	N	1268	1243	1	244	
11		10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	9047	3	1328	9	N	1207	1260	1	191	
12		12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	10858	3	1311	9	N	1192	1272	1	111	
*01		11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	10662	3	1234	9	N	1122	877	1	356	

ETOCO, L.P. 255133 BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915																
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	122	197	1	77	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117			194	
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	26	2	91	9	N	83	188	1	89	
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	53	2	761	9	N	692	587	1	194	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	189	1	122	
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			122	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11129 X	8862	-0-	-2267	-0-	7243	2	1619	9	N	1472	1529	1	200
09	10770 X	8659	-0-	-2111	-0-	7011	2	1648	9	N	1498	1519	1	179
10	10385 X	8325	-0-	-2060	-0-	6697	2	1628	9	N	1480	1485	1	174
11	9570 X	5913	-0-	-3657	-0-	4668	2	1245	9	N	1132	1152	1	154
12	9517 X	5897	-0-	-3620	-0-	4659	2	1238	9	N	1125	1045	1	234
01	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT			234

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458														
08	2232 X	1678	-0-	-554	-0-	1165	2	513	9	N	466	544	1	114
09	2160 X	1682	-0-	-478	-0-	1176	2	506	9	N	460	374	1	200
10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2177	2	525	9	N	477	580	1	97
11	2130 X	2085	-0-	-45	-0-	1580	2	505	9	N	459	376	1	180
12	2046 X	1867	-0-	-179	-0-	1328	2	539	9	N	490	568	1	102
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			102

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910														
08	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	1911	2	1030	9	N	936	766	1	342
09	2790 X	2710	-0-	-80	-0-	2145	2	565	9	N	514	574	1	282
10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2109	2	809	9	N	735	770	1	247
11	2790 X	2748	-0-	-42	-0-	1985	2	763	9	N	694	756	1	185
*12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2250	2	766	9	N	696	757	1	124
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			124

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125														
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	1640	2	558	9	N	507	380	1	306
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1510	2	531	9	N	483	582	1	207
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	1668	2	552	9	N	502	390	1	319
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	1838	2	525	9	N	477	587	1	209
*12	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2292	2	565	9	N	514	586	1	137
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			137

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732														
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	898	2	444	9	N	404	364	1	210
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	983	2	442	9	N	402	382	1	230
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	887	2	521	9	N	474	570	1	134
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	812	2	589	9	N	535	363	1	306
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			306

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648														
08	2046 N	1810	-0-	-236	-0-	499	1	1221	2	N	82			232
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	516	1	1302	2	N	111	179	1	164
10	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	533	1	1140	2	N	77	179	1	62
11	1740 N	1428	-0-	-312	-0-	395	1	923	2	N	100			162
12	2015 N	1365	-0-	-650	-0-	433	1	860	2	N	65			227
01	1767 N	1530	-0-	-237	-0-	533	1	876	2	N	110	182	1	155

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4836 X	4326	-0-	-510	-0-	483	1	3571	2	N	247	151
						272	9					
09	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	463	1	4125	2	N	246	220
						271	9					
10	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	533	1	6091	2	N	574	266
						631	9					
11	5010 X	4729	-0-	-281	-0-	464	1	3845	2	N	382	294
						420	9					
12	5177 X	4655	-0-	-522	-0-	516	1	3734	2	N	368	126
						405	9					
01	6727 X	5115	-0-	-1612	-0-	404	1	4248	2	N	421	191
						463	9					

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367												
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032												
08	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	310	1	2544	2	N	91	111
						100	9					
09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	300	1	2539	2	N	91	202
						100	9					
10	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	310	1	2711	2	N	109	311
						120	9					
11	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	300	1	2241	2	N	103	236
						113	9					
*12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	310	1	2065	2	N	102	163
						112	9					
*01	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	310	1	1999	2	N	90	89
						99	9					

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485												
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-	65
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-	65
10	1426 N	781	-0-	-645	-0-	781	2			N	-0-	65
11	1380 N	765	-0-	-615	-0-	701	2	64	9	N	58	123
*12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	N	1	124
*01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1102	2	22	9	N	20	144

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

08	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	983	2	40 9	N	36			152
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	916	2	43 9	N	39			191
10	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1001	2	40 9	N	36			227
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1046	2	32 9	N	29	176 1		80
12	992 N	896	-0-	-96	-0-	878	2	18 9	N	16			96
01	1054 N	638	-0-	-416	-0-	635	2	3 9	N	3			99

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

08	744 N	497	-0-	-247	-0-	485	2	12 9	N	11			145
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1232	2	70 9	N	64			209
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	635	2	20 9	N	18			227
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-	173 1		54
12	1333 N	442	-0-	-891	-0-	442	2		N	-0-			54
*01	3100 N	6640	-0-	3540	-0-	3540	2	288 9	N	262	179 1		137

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

08	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	744	1	2023 2	N	20			195
						22	9						
09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	720	1	1739 2	N	25	176 1		44
						28	9						
10	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	744	1	1997 2	N	7			51
						8	9						
11	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	720	1	1614 2	N	24			75
						26	9						
*12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	624	1	1166 2	N	8			83
						9	9						
*01	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	720	1	2168 2	N	27			110
						30	9						

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	3100 N	5057	-0-	1957	1957	744 1	3957 2	N	324	355 1	1 8	129		
09	3000 N	6017	-0-	3017	4974	356 9	4983 2	N	285	178 1		236		
10	3100 N	6291	-0-	3191	8165	720 1	5285 2	N	238	180 1		294		
11	19372 X	11207	-0-	-8165	-0-	314 9	10007 2	N	436	528 1		202		
*12	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	720 1	7577 2	N	378	356 1		224		
*01	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	480 9	6502 2	N	197	341 1		80		

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673														
08	5921 X	3254	-0-	-2667	-0-	744 1	2392 2	N	107	177 1		72		
09	4080 X	3154	-0-	-926	-0-	118 9	2360 2	N	67			139		
10	4216 X	3556	-0-	-660	-0-	720 1	2702 2	N	100			239		
11	3330 X	3055	-0-	-275	-0-	74 9	2229 2	N	96	175 1		160		
*12	3255 X	2713	-0-	-542	-0-	744 1	1855 2	N	104	180 1		84		
01	3565 X	2947	-0-	-618	-0-	110 9	2071 2	N	120			204		

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642														
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			84		
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			84		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	2494	2	N	65		231
09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	2989	2	N	37	178 1	90
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	2278	2	N	41		131
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	2310	2	N	38		169
*12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	3200	2	N	63	172 1	60
*01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	3294	2	N	85		145

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521														
08	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	1	1282	2	N	138	177 1	142
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	1	1188	2	N	52		194
10	3100 N	4077	-0-	977	977	977	1116	1	2917	2	N	40		234
11	3000 N	3720	-0-	720	1697	1697	1044	1	2626	2	N	45	173 1	106
*12	3100 N	1834	-0-	-1266	431	431	1116	1	655	2	N	57		163
*01	2770 X	2339	-0-	-431	-0-	-0-	1044	1	1231	2	N	58		221

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070														
08	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	960	1	1229	2	N	39		176
09	2070 X	1661	-0-	-409	-0-	-0-	960	1	662	2	N	35		211
10	2201 N	1104	-0-	-1097	-0-	-0-	640	1	444	2	N	18		229
11	2160 N	1399	-0-	-761	-0-	-0-	608	1	754	2	N	34	179 1	84
*12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	992	1	771	2	N	47		131
*01	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	960	1	1770	2	N	42		173

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	250	1	931	2	N	8		168
09	1440 N	1102	-0-	-338	-0-	150	1	952	2	N	-0-		168
10	1953 N	1119	-0-	-834	-0-	130	1	987	2	N	-2		170
11	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	140	1	951	2	N	1		171
*12	3100 N	3977	-0-	877	877	240	1	3350	2	N	352	347 1	176
*01	2800 N	1923	-0-	-877	-0-	310	1	1488	2	N	114	176 1	114

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

08	5084 X	4618	-0-	-466	-0-	930	1	3627	2	N	55		186
09	5640 X	4123	-0-	-1517	-0-	870	1	3208	2	N	41		227
10	5828 X	2812	-0-	-3016	-0-	930	1	1865	2	N	15	174 1	68
11	5640 X	1310	-0-	-4330	-0-	900	1	409	2	N	1		69
12	5177 X	1740	-0-	-3437	-0-	930	1	810	2	N	-0-		69
01	4619 X	1347	-0-	-3272	-0-	930	1	417	2	N	-0-		69

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

08	2387 X	1444	-0-	-943	-0-	696	1	557	2	N	174	177 1	106
09	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	720	1	1408	2	N	95		201
10	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	744	1	1444	2	N	141	180 1	162
11	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	720	1	1973	2	N	195	180 1	177
*12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	744	1	2018	2	N	160	181 1	156
01	2356 N	2340	-0-	-16	-0-	744	1	1407	2	N	172	173 1	155

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	744	1	2511	2	N	142	174 1	102
09	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	720	1	2516	2	N	166	178 1	90
10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	696	1	2492	2	N	179	174 1	95
11	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	720	1	2682	2	N	162		257
*12	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	744	1	2970	2	N	174	359 1	72
*01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	744	1	2570	2	N	166	171 1	67

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049														
08		496 N	412	-0-	-84	-0-	-0-	375	2	37	9	N	34	176 1 64
09		540 N	278	-0-	-262	-0-	-0-	242	2	36	9	N	33	97
10		372 N	177	-0-	-195	-0-	-0-	155	2	22	9	N	20	117
11		390 N	181	-0-	-209	-0-	-0-	156	2	25	9	N	23	140
12		279 N	202	-0-	-77	-0-	-0-	168	2	34	9	N	31	171
*01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2	18	9	N	16	187
ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405														
08		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	744	1	849	2	N	2	129
								2	9					
09		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	720	1	1314	2	N	35	164
								39	9					
10		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	720	1	1320	2	N	38	202
								42	9					
11		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	720	1	1961	2	N	36	179 1 59
								40	9					
*12		3100 N	3108	-0-	8	8	8	744	1	2311	2	N	48	107
								53	9					
*01		3100 N	3235	-0-	135	143	143	744	1	2432	2	N	54	161
								59	9					
ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	744	1	2579	2	N	118	175 1	117
						130	9						
09	2790 X	2710	-0-	-80	-0-	720	1	1872	2	N	107		224
						118	9						
10	2883 X	2240	-0-	-643	-0-	744	1	1389	2	N	97	180 1	141
						107	9						
11	2790 X	2162	-0-	-628	-0-	720	1	1332	2	N	100		241
						110	9						
12	2883 X	2300	-0-	-583	-0-	744	1	1449	2	N	97	180 1	158
						107	9						
01	2883 X	2345	-0-	-538	-0-	744	1	1492	2	N	99	173 1	84
						109	9						

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

08	2511 X	2282	-0-	-229	-0-	744	1	1510	2	N	25		158
						28	9						
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	720	1	2014	2	N	27		185
						30	9						
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	744	1	1826	2	N	12		197
						13	9						
11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	720	1	2359	2	N	26		223
						29	9						
*12	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	744	1	2195	2	N	18	170 1	71
						20	9						
*01	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	744	1	2166	2	N	37		108
						41	9						

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

08	2852 X	1161	-0-	-1691	-0-	744	1	264	2	N	139	1 8	244
						153	9						
09	1380 X	1037	-0-	-343	-0-	720	1	176	2	N	128	180 1	192
						141	9						
10	1519 X	584	-0-	-935	-0-	528	1	56	9	N	51		243
11	1110 N	805	-0-	-305	-0-	672	1	133	9	N	121	178 1	186
*12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	672	1	852	2	N	86	179 1	93
						95	9						
*01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	744	1	1321	2	N	160		253
						176	9						

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	620	1	3469	2	N	89	1 8	180
							98	9						
09		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	600	1	4389	2	N	104	177 1	107
							114	9						
10		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	620	1	4266	2	N	116	179 1	44
							128	9						
11		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	600	1	3260	2	N	104	2 8	146
							114	9						
*12		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	620	1	3267	2	N	112	179 1	79
							123	9						
*01		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	620	1	3561	2	N	103		182
							113	9						

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068														
08		589 N	582	-0-	-7	-0-	168	1	364	2	N	45		127
							50	9						
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	360	1	859	2	N	74		201
							81	9						
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	312	1	476	2	N	35	171 1	65
							39	9						
11		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	552	1	803	2	N	79		144
							87	9						
*12		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	720	1	1051	2	N	123	176 1	91
							135	9						
*01		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	744	1	603	2	N	75		166
							83	9						

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381														
08		1581 N	1523	-0-	-58	-0-	600	1	856	2	N	61	172 1	126
							67	9						
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	504	1	43	2	N	51		177
							56	9						
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	600	1	43	9	N	39		216
11		1470 N	795	-0-	-675	-0-	648	1	94	2	N	48		264
							53	9						
*12		3100 N	3480	-0-	380	380	744	1	2603	2	N	121	179 1	206
							133	9						
*01		1753 N	1373	-0-	-380	-0-	696	1	602	2	N	68	174 1	100
							75	9						

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038 X	715	-0-	-2323	-0-	696	1	19	9	N	17			72
09	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	667	1	4689	2	N	76			148
						84	9							
10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	899	1	3208	2	N	41			189
						45	9							
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	870	1	2085	2	N	29	179	1	39
						32	9							
*12	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	841	1	2658	2	N	40			79
						44	9							
*01	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	899	1	3120	2	N	38			117
						42	9							
VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770														
08	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	930	1	4511	2	N	60			175
						66	9							
09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	900	1	3989	2	N	48			223
						53	9							
10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	930	1	3446	2	N	50	178	1	95
						55	9							
11	3810 X	3529	-0-	-281	-0-	900	1	2571	2	N	53			148
						58	9							
12	3937 X	3870	-0-	-67	-0-	930	1	2887	2	N	48			196
						53	9							
*01	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	930	1	3294	2	N	22			218
						24	9							
DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320														
08	1767 X	1505	-0-	-262	-0-	160	1	1315	2	N	27			135
						30	9							
09	1710 X	614	-0-	-1096	-0-	170	1	442	2	N	2			137
						2	9							
10	1767 X	673	-0-	-1094	-0-	130	1	543	2	N	-0-			137
11	1470 N	1224	-0-	-246	-0-	100	1	1124	2	N	-0-			137
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	90	1	735	2	N	-0-			137
*01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	90	1	1065	2	N	15			152
						17	9							
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731														
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	155	1	1591	2	N	140	177	1	102
						154	9							
09	2130 N	1797	-0-	-333	-0-	150	1	1502	2	N	132	172	1	62
						145	9							
10	2046 N	1825	-0-	-221	-0-	155	1	1517	2	N	139			201
						153	9							
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	150	1	1587	2	N	123	177	1	147
						135	9							
*12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	155	1	1740	2	N	156	180	1	123
						172	9							
*01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	155	1	1785	2	N	158	167	1	114
						174	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367													
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	952	1	2475	2	N	118	1 8	219
						130	9						
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	476	1	2541	2	N	99	176 1	142
						109	9						
10	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	1054	1	4127	2	N	153	181 1	114
						168	9						
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	748	1	1916	2	N	87	2 8	199
						96	9						
*12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	612	1	2136	2	N	109	180 1	128
						120	9						
*01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	1054	1	3145	2	N	133		261
						146	9						

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322													
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-		55
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	44	2	1 9		N	1		56
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		56
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1 9		N	1		57
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-		57
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		57

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817													
08	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1800	2	117 9		N	106		215
09	2010 N	1342	-0-	-668	-0-	1256	2	86 9		N	78	166 1	127
10	1891 N	1443	-0-	-448	-0-	1402	2	41 9		N	37		164
11	1860 N	1343	-0-	-517	-0-	1276	2	67 9		N	61		225
*12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1479	2	59 9		N	54	176 1	103
*01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1580	2	70 9		N	64		167

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233													
08	6882 X	2990	-0-	-3892	-0-	672	1	2251	2	N	61	173 1	89
						67	9						
09	5820 X	2446	-0-	-3374	-0-	672	1	1716	2	N	53		142
						58	9						
10	6014 X	3912	-0-	-2102	-0-	672	1	3120	2	N	109		251
						120	9						
11	5670 X	4272	-0-	-1398	-0-	720	1	3466	2	N	78	178 1	151
						86	9						
12	4216 X	2499	-0-	-1717	-0-	744	1	1671	2	N	76		227
						84	9						
*01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	744	1	5110	2	N	68	173 1	122
						75	9						

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	744	1	6769	2	N	421	353	1	127
						463	9							
09	7680 X	6414	-0-	-1266	-0-	720	1	5263	2	N	392	355	1	164
						431	9							
10	7936 X	5819	-0-	-2117	-0-	744	1	4645	2	N	391	354	1	201
						430	9							
11	7680 X	1002	-0-	-6678	-0-	504	1	334	2	N	149	178	1	172
						164	9							
12	7936 X	7246	-0-	-690	-0-	600	1	6193	2	N	412	537	1	47
						453	9							
01	7936 X	5367	-0-	-2569	-0-	744	1	4139	2	N	440	364	1	123
						484	9							
BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915														
08	3100 N	3726	-0-	626	654	744	1	2891	2	N	83			147
						91	9							
09	1455 N	801	-0-	-654	-0-	720	1	81	9	N	74			221
10	2263 X	917	-0-	-1346	-0-	744	1	100	2	N	66	180	1	107
						73	9							
11	2190 X	1228	-0-	-962	-0-	720	1	409	2	N	90			197
						99	9							
12	2263 X	1175	-0-	-1088	-0-	744	1	346	2	N	77			274
						85	9							
01	2263 X	1530	-0-	-733	-0-	672	1	759	2	N	90	180	1	184
						99	9							
VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750														
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	720	1	3083	2	N	73			194
						80	9							
09	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	720	1	3324	2	N	87	180	1	101
						96	9							
10	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	744	1	1882	2	N	101			202
						111	9							
11	2610 X	1347	-0-	-1263	-0-	480	1	838	2	N	26			228
						29	9							
12	2697 X	1592	-0-	-1105	-0-	600	1	960	2	N	29	176	1	81
						32	9							
*01	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	744	1	5309	2	N	294	185	1	190
						323	9							
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	744	1	3410	2	N	225	343	1	31
						248	9							
09	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	720	1	3786	2	N	216	177	1	70
						238	9							
10	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	744	1	4942	2	N	195	170	1	95
						215	9							
11	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	720	1	4931	2	N	189	175	1	109
						208	9							
*12	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	744	1	2856	2	N	179	171	1	117
						197	9							
*01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	720	1	2464	2	N	249	181	1	185
						274	9							
MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225														
08	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	806	1	5519	2	N	175	177	1	177
						193	9							
09	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	780	1	4805	2	N	161	174	1	164
						177	9							
10	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	806	1	4624	2	N	165	178	1	151
						182	9							
11	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	780	1	4417	2	N	131	176	1	106
						144	9							
*12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	806	1	2538	2	N	117			223
						129	9							
01	2449 X	2025	-0-	-424	-0-	728	1	1203	2	N	85	180	1	128
						94	9							
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300														
08	6913 X	5949	-0-	-964	-0-	930	1	4869	2	N	136	176	1	99
						150	9							
09	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	900	1	4400	2	N	132	177	1	54
						145	9							
10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	930	1	4295	2	N	135			189
						149	9							
11	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	870	1	6002	2	N	131	176	1	144
						144	9							
*12	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	930	1	5569	2	N	135	181	1	98
						149	9							
*01	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	930	1	5764	2	N	141	180	1	59
						155	9							
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862														
08	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	744	1	3477	2	N	106			225
						117	9							
09	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	720	1	3506	2	N	100	178	1	147
						110	9							
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	744	1	2527	2	N	139	177	1	109
						153	9							
11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	720	1	3175	2	N	142			251
						156	9							
*12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	744	1	2939	2	N	121	180	1	192
						133	9							
*01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	744	1	2779	2	N	103	180	1	115
						113	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	930 1	1192 2	N	79			201
09	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	87 9	900 1	N	68	177 1		92
10	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	75 9	930 1	N	79			171
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	87 9	900 1	N	71	180 1		62
*12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	78 9	780 1	N	66			128
*01	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	73 9	930 1	N	82	171 1		39
						90 9						

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833												
08	3875 X	2334	-0-	-1541	-0-	2190 2	144 9	N	131	200 1		104
09	3750 X	2552	-0-	-1198	-0-	2374 2	178 9	N	162	175 1		91
10	3875 X	2151	-0-	-1724	-0-	1980 2	171 9	N	155			246
11	3240 X	2102	-0-	-1138	-0-	1924 2	178 9	N	162	185 1		223
12	2635 X	2461	-0-	-174	-0-	2300 2	161 9	N	146	180 1		189
01	2635 X	2178	-0-	-457	-0-	2010 2	168 9	N	153	203 1		139

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025												
08	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	310 1	1462 2	N	182	177 1		224
09	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	200 9	300 1	N	197	179 1		242
10	1798 X	1796	-0-	-2	-0-	217 9	310 1	N	182	345 1		79
11	1740 X	1585	-0-	-155	-0-	200 9	300 1	N	154	178 1		55
*12	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	169 9	310 1	N	233	176 1		112
01	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	256 9	310 1	N	190	175 1		127
						209 9						

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745												
08	3069 X	2787	-0-	-282	-0-	2557 2	230 9	N	209			448
09	2970 X	1970	-0-	-1000	-0-	1812 2	158 9	N	144	352 1		240
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3142 2	268 9	N	244	179 1		305
11	2970 X	2693	-0-	-277	-0-	2498 2	195 9	N	177	179 1		303
12	3069 X	2615	-0-	-454	-0-	2386 2	229 9	N	208	177 1		334
01	3069 X	1751	-0-	-1318	-0-	1544 2	207 9	N	188	179 1		343

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291												
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1268 2	66 9	N	60			207
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1133 2	54 9	N	49			256
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	986 2	63 9	N	57			313
11	960 N	905	-0-	-55	-0-	838 2	67 9	N	61	175 1		199
12	992 N	986	-0-	-6	-0-	914 2	72 9	N	65			264
*01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1082 2	74 9	N	67	180 1		151

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		2511 X	2051	-0-	-460	-0-	1843 2	208 9	N	189	192 1	207
09		2430 X	2029	-0-	-401	-0-	1830 2	199 9	N	181	190 1	198
10		2139 N	2018	-0-	-121	-0-	1794 2	224 9	N	204	192 1	210
11		1980 N	1823	-0-	-157	-0-	1636 2	187 9	N	170		380
12		2108 N	1957	-0-	-151	-0-	1733 2	224 9	N	204	389 1	195
01		2015 N	1818	-0-	-197	-0-	1584 2	234 9	N	213	201 1	207

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440												
08		8091 X	6659	-0-	-1432	-0-	6083 2	576 9	N	524	528 1	274
09		6780 X	6376	-0-	-404	-0-	5797 2	579 9	N	526	354 1	446
10		7006 X	6528	-0-	-478	-0-	5945 2	583 9	N	530	702 1	274
11		6780 X	6508	-0-	-272	-0-	5937 2	571 9	N	519	526 1	267
12		7006 X	6280	-0-	-726	-0-	5731 2	549 9	N	499	533 1	233
01		6665 X	5633	-0-	-1032	-0-	5072 2	561 9	N	510	352 1	391

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435												
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	256 2	17 9	N	15		135
09		300 N	259	-0-	-41	-0-	246 2	13 9	N	12		147
10		310 N	253	-0-	-57	-0-	253 2		N	-0-		147
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		147
*12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	943 2	85 9	N	77		224
*01		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1651 2	91 9	N	83	160 1	147

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491												
08		7998 X	7484	-0-	-514	-0-	744 1	6465 2	N	250	352 1	79
							275 9					
09		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	720 1	6332 2	N	268	178 1	169
							295 9					
10		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	744 1	6438 2	N	266	178 1	257
							293 9					
11		6720 X	6349	-0-	-371	-0-	720 1	5352 2	N	252	360 1	149
							277 9					
*12		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	744 1	6308 2	N	254	180 1	223
							279 9					
*01		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	744 1	6473 2	N	218	351 1	90
							240 9					

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775												
08		2635 X	2001	-0-	-634	-0-	868 1	997 2	N	124	168 1	106
							136 9					
09		2550 X	2188	-0-	-362	-0-	840 1	1214 2	N	122		228
							134 9					
10		2635 X	2550	-0-	-85	-0-	868 1	1531 2	N	137	177 1	188
							151 9					
11		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	840 1	1489 2	N	112	172 1	128
							123 9					
*12		3100 N	3927	-0-	827	827	868 1	2820 2	N	217	179 1	166
							239 9					
*01		3100 N	4139	-0-	1039	1866	868 1	3023 2	N	225	177 1	214
							248 9					

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

08	6851 X	4893	-0-	-1958	-0-	930	1	3706	2	N	234	177	1			222
						257	9									
09	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	900	1	3447	2	N	213	178	1			257
						234	9									
10	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	930	1	3953	2	N	210	172	1			295
						231	9									
11	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	840	1	3622	2	N	189	362	1			122
						208	9									
*12	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	930	1	6066	2	N	222	181	1			163
						244	9									
*01	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	930	1	4513	2	N	212	181	1			194
						233	9									

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
 ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
 CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

08	14B2 EXT	795	-0-	795	795	773	2	22	9	N	20					49
09	14B2 EXT	7758	-0-	7758	8553	7606	2	152	9	N	138					187
10	14B2 EXT	12104	-0-	12104	20657	11968	2	136	9	N	124	190	1			121
11	14B2 EXT	7267	-0-	7267	27924	7110	2	157	9	N	143	191	1			73
12	33437 X	5513	-0-	-27924	-0-	5395	2	118	9	N	107					180
01	9300 X	4839	-0-	-4461	-0-	4703	2	136	9	N	124	189	1			115

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
KOVAR OPERATING, LLC 448984												
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017												
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	60	3	12	9	N	11	84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-	84
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-	84
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-	84
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-	84
DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448												
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	114
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	114
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	114
DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	212
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	212
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-	212
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	212
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	212
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	212
CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028												
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	185
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	185
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	185

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984													
HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2077 X	2005	-0-	-72	-0-	576 1	1265 3	1265 3	N	149	180 1		144
						164 9							
09	2010 X	1884	-0-	-126	-0-	576 1	1195 3	1195 3	N	103			247
						113 9							
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	576 1	1297 3	1297 3	N	165	179 1		233
						182 9							
11	1950 N	1887	-0-	-63	-0-	576 1	1167 3	1167 3	N	131	189 1		175
						144 9							
*12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	576 1	1920 3	1920 3	N	60			235
						66 9							
*01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	576 1	1739 3	1739 3	N	177	180 1		232
						195 9							
DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422													
08	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	576 1	3109 3	3109 3	N	83			252
						91 9							
09	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	576 1	3266 3	3266 3	N	73	178 1		147
						80 9							
10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	576 1	3246 3	3246 3	N	57	1 8		203
						63 9							
11	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	576 1	3348 3	3348 3	N	126	179 1		150
						139 9							
*12	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	576 1	3074 3	3074 3	N	107	2 8		255
						118 9							
*01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	576 1	2230 3	2230 3	N	57	180 1		132
						63 9							
CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984															
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3 N		2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			43
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10		3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			43
11		2 N		-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			43
*12		3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			43
01		3 N		-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			43

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342															
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1141	3	42	9	N	38			283
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1417	3	52	9	N	47	177	1	153
10	1395	N	959	-0-	-436	-0-	902	3	57	9	N	52	3	8	202
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1117	3	36	9	N	33			235
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	823	3	55	9	N	50			285
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1267	3	47	9	N	43			328

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A															
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	N	2	165	1	54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			54
11	7	N	5	-0-	-0-	-2	5	3			N	-0-			54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	5	N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			54

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			189
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			189
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			189
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			189
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			189

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140															
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-			80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	527	N	115	-0-	-412	-0-	-0-	115	3		N	-0-			80
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			80
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			80
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			80

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//										12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON		
KIDD PRODUCTION CO.										458825								
ARMSTRONG, CORA										WELL #:	1H	RRCID ->	157871	COMPL. DATE	01/20/1996	TOTAL DEPTH	14345	PERF.11440 - 14345
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RADIUS OPERATING, LLC										687835								
RAYBURN										WELL #:	6	RRCID ->	157334	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	12320	PERF. 9150 - 12320
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369	-0-					N	NO RPT					81
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369	-0-					N	NO RPT					81
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369	-0-					N	NO RPT					81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369	-0-					N	NO RPT					81
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369	-0-					N	NO RPT					81
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369	-0-					N	NO RPT					81
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC										691795								
BSMC MERRITT										WELL #:	1R	RRCID ->	229268	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	13888	PERF.13803 - 13828
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROYALTY RESOURCES, L.L.C.										732124								
CHAMPION INTERNATIONAL "E"										WELL #:	9	RRCID ->	178140	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	14053	PERF.13822 - 13856
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRYANS MILL (SMACKOVER)										12735 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS		
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.										251681								
LATHAM, SIDNEY "A"										WELL #:	1D	RRCID ->	142064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4761	PERF. 4709 - 4761
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.										828880								
BRYANS MILL UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	015793	COMPL. DATE	07/25/1962	TOTAL DEPTH	10212	PERF.10142 - 10152
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258												
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260												
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A												
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		9145 X	6688	-0-	-2457	-0-	6688	3		N	-0-	-0-
09		8850 X	6576	-0-	-2274	-0-	6576	3		N	-0-	-0-
10		9145 X	5760	-0-	-3385	-0-	5760	3		N	-0-	-0-
11		7410 X	5743	-0-	-1667	-0-	5743	3		N	-0-	-0-
12		7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3		N	-0-	-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER)		//CONT.//		12735 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	168046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10328 - 10415
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2015 - PLUGGED 10/30/15											

BRYANS MILL UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	182871	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	10405	PERF.10294 - 10351
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL UNIT		WELL #:		26 U	RRCID ->	191434	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10237 - 10434
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360)				12735 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880							
LATHAM "B" GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	187402	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10372 - 10436
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLAIR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193613	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10404 - 10414
08	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5595 5	59 9	N	54	54 1	-0-
09	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4742 5	51 9	N	46	46 1	-0-
10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2856 5	35 9	N	32	32 1	-0-
11	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5159 5	41 9	N	37	37 1	-0-
*12	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6859 5	35 9	N	32	32 1	-0-
*01	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6303 5	34 9	N	31	31 1	-0-

BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK)				12952 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
ROWE		WELL #:		1	RRCID ->	218769	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8594 - 9419
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15											

ROWE		WELL #:		2	RRCID ->	225719	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	10743	PERF. 9933 - 10144
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15											

BUFKIN (PETTIT)		13155 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
GRESHAM, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 254568		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		153
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-		153
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	25	3	N	1	9	154
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		154
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-		154
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		154

CX CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 263729		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946			
08	19605 X	19605	-0-	-0-	-0-	19390	3	215	9	N	175
09	20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	19838	3	348	9	N	312
10	16709 X	15219	-0-	-1490	-0-	14966	3	253	9	N	189
11	18780 X	10558	-0-	-8222	-0-	10337	3	221	9	N	204
12	19406 X	16606	-0-	-2800	-0-	16361	3	245	9	N	249
*01	22631 X	22631	-0-	-0-	-0-	22334	3	297	9	N	159

GRESHAM, CURTIS		WELL #: 2		RRCID -> 264502		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888			
08	43586 X	42631	-0-	-955	-0-	42148	3	483	9	N	351
09	42683 X	42683	-0-	-0-	-0-	42212	3	471	9	N	245
10	41084 X	41084	-0-	-0-	-0-	40647	3	437	9	N	286
11	41250 X	25822	-0-	-15428	-0-	25529	3	293	9	N	192
12	44113 X	26413	-0-	-17700	-0-	26127	3	286	9	N	282
01	44113 X	38733	-0-	-5380	-0-	38269	3	464	9	N	167

CCB (COTTON VALLEY)		14212 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
TANOS EXPLORATION II, LLC		835976									
MCCANTS		WELL #: 1		RRCID -> 256666		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484			
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	2	N	17
09	150 N	54	-0-	-96	-0-	2	1	52	2	N	17
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	2	1	142	2	N	17
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	N	17
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	17
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	1	1	136	2	N	17

BUSH		WELL #: 1		RRCID -> 257092		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11762 - 11768		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15										

SICKEL		WELL #: 1		RRCID -> 260004		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMP WORTH (JAMES LIME) COMMON DISPOSAL, LLC COMMON SWD			15138 300	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: SAN AUGUSTINE								
			169728											
			WELL #:	1	RRCID ->	242507	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4962 - 5040		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMMON SWD			WELL #:	2	RRCID ->	262073	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5510 - 5730		

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARBONDALE (SMACKOVER 9660) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. CARBONDALE UNIT			15589 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CASS								
			828880											
			WELL #:	3	RRCID ->	145827	COMPL. DATE	07/07/1967	TOTAL DEPTH	9809	PERF.	9610 - 9686		

08		T. A.	260	-0-	260	260	107 3	153 9	Y	139	104 1			39
09		T. A.	147	-0-	147	407	60 3	87 9	Y	79	86 1			32
10		608	201	-0-	-407	-0-	62 3	139 9	Y	126	104 1			54
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54 1			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. ASHFORD, H. GAS UNIT			15591 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BOWIE								
			828880											
			WELL #:	5	RRCID ->	072957	COMPL. DATE	08/02/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9493 - 9512		

08		3100 N	2256	-0-	-844	14837	1722 3	534 9	Y	485	550 1			136
09		3000 N	2171	-0-	-829	14008	1656 3	515 9	Y	468	414 1			190
10		2263	2130	-0-	-133	13875	1656 3	474 9	Y	431	438 1			183
11		2190	1897	-0-	-293	13582	1374 3	523 9	Y	475	496 1			162
12		2263	1950	-0-	-313	13269	1424 3	526 9	Y	478	545 1			95
01		2263	151	-0-	-2112	11157	151 3		Y	-0-				95

CARTHAGE HECKMANN WATER RESOURCES (CVR) INC LONGBRANCH DISPOSAL			16032 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA								
			370647											
			WELL #:	1	RRCID ->	244546	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5060 - 5147		

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION TWOMEY, J. T.			742143											
			WELL #:	2	RRCID ->	224180	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	2620 - 2660		

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		16032 058		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 022940		COMPL. DATE 05/22/1963		TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 117312		COMPL. DATE 04/15/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-

KYLE, J.R.		WELL #: 8		RRCID -> 153450		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181273		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203781		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 2092 - 2108								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15																

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 1		RRCID -> 277556		COMPL. DATE 08/20/2012		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BREITBURN OPERATING L.P.				090732											
SHAW HEIRS				WELL #:	1-A	RRCID ->	178305	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2506 - 2510		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113				CNTY: PANOLA							
WENER-SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	032293	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	2036 - 2052		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378				CNTY: PANOLA							
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON				WELL #:	9	RRCID ->	185272	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	2030 - 2034		
08	343 X	74	-0-	-269	-0-	74	3				N	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3				N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3				N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3				N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3				N	-0-			-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3				N	-0-			-0-

WOOLWORTH GAS UNIT				5				CNTY: PANOLA							
				WELL #:	5	RRCID ->	185340	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	2506	PERF.	2024 - 2030		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701				CNTY: PANOLA							
SMITH, ELLA UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	033092	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	2024 - 2032		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165				CNTY: PANOLA							
NEAL, SALLIE J. UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	172347	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2038 - 2058		
08	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	3				Y	-0-			-0-
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3				Y	-0-			-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3				Y	-0-			-0-
11	960 N	911	-0-	-49	-0-	911	3				Y	-0-			-0-
12	1085 N	455	-0-	-630	-0-	455	3				Y	-0-			-0-
01	1085 N	20	-0-	-1065	-0-	20	3				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.// 16032 058		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165										
BORDERS, E.		WELL #: 2A		RRCID ->	174012	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	2170 PERF. 2022 - 2034			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
09	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	3	N	-0-			-0-
10	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	3	N	-0-			-0-
11	510 N	406	-0-	-104	-0-	406	3	N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-			-0-
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 1A		RRCID ->	175256	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	2197 PERF. 2024 - 2040			
08	1488 N	1312	-0-	-176	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
09	840 N	538	-0-	-302	-0-	538	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	460	-0-	-625	-0-	460	3	N	-0-			-0-

WERNER-SMITH		WELL #: 1A		RRCID ->	179708	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	2216 PERF. 2026 - 2054			
08	744 N	603	-0-	-141	-0-	603	3	N	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
10	682 N	384	-0-	-298	-0-	384	3	N	-0-			-0-
11	570 N	327	-0-	-243	-0-	327	3	N	-0-			-0-
12	403 N	11	-0-	-392	-0-	11	3	N	-0-			-0-
01	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	3	N	-0-			-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 2A		RRCID ->	188808	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	2184 PERF. 2031 - 2060			
08	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-			-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	936	-0-	-273	-0-	936	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	18	-0-	-1253	-0-	18	3	N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #: 2		RRCID ->	033638	COMPL. DATE	07/22/1964	TOTAL DEPTH	6398 PERF. 2030 - 2042	
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-			41
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-			41
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-			41
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-			41
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-			41
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-			41

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		WELL #: 1		RRCID ->	035299	COMPL. DATE	11/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2580 - 2619	
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			110
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			110
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			110
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2	N	-0-			110
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			110
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			110

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

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

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 CGU 15 WELL #: 3 RRCID -> 015819 COMPL. DATE 05/18/1957 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6319 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

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

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7378 X	7264	-0-	-114	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
09	7140 X	5816	-0-	-1324	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
10	7192 X	4100	-0-	-3092	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
11	7020 X	4529	-0-	-2491	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
12	7254 X	3613	-0-	-3641	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
01	7254 X	3102	-0-	-4152	-0-	3102	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

CARTHAGE (CHADWICK 2)		//CONT.//		16032 134	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 7		WELL #:		6 C	RRCID -> 166942	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	6332 -	6336	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
BROWN, HERMAN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 170898	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6436 -	6448
*04	T. A.	594	-0-	594	1472	17 1	409 3	Y	153	151	0		25
						168 9							
*05	2129 X	657	-0-	-1472	-0-	20 1	487 3	Y	136	136	0		25
						150 9							
*06	630 X	630	-0-	-0-	-0-	19 1	457 3	Y	140	131	0	10 1	24
						154 9							
*07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	17 1	434 3	Y	146	146	0		24
						161 9							
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	19 1	463 3	Y	131	131	1		24
						144 9							
*09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	22 1	511 3	Y	122	122	1		24
						134 9							
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	20 1	489 3	Y	124	124	1		24
						136 9							
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	21 1	532 3	Y	147	147	1		24
						162 9							
*12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	23 1	546 3	Y	187	186	1		25
						206 9							
*01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	533 3	167 9	Y	152	156	1		21

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AC EXPLORATION, LLC				003645									
CHADWICK				WELL #:	3	RRCID -> 214459	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8719 -	9708
08	3100 N	2743	-0-	-357	7820	2713 2	30 9	N	27				101
09	3000 N	2636	-0-	-364	7456	2601 2	35 9	N	32				133
10	3100 N	2892	-0-	-208	7248	2853 2	39 9	N	35				168
11	3000 N	2659	-0-	-341	6907	2569 2	90 9	N	82				250
12	3100 N	2738	-0-	-362	6545	2736 2	2 9	N	2	177	1		75
*01	3100 N	2659	-0-	-441	6104	2642 2	17 9	N	15				90

CHADWICK				WELL #:	4	RRCID -> 220937	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8782 -	9700
08	2387 N	2379	-0-	-8	-0-	2346 2	33 9	N	30				130
09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2193 2	33 9	N	30				160
10	2480 N	2383	-0-	-97	-0-	2354 2	29 9	N	26				186
11	2310 N	2226	-0-	-84	-0-	2214 2	12 9	N	11	187	1		10
12	2294 N	2278	-0-	-16	-0-	2245 2	33 9	N	30				40
*01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2372 2	72 9	N	65				105

ANDERSON, M. K.				WELL #:	1	RRCID -> 242887	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	8597 -	9532
08	2294 N	1248	-0-	-1046	-0-	1231 2	17 9	N	15				125
09	2400 X	1059	-0-	-1341	-0-	1042 2	17 9	N	15				140
10	2480 X	1057	-0-	-1423	-0-	1042 2	15 9	N	14				154
11	2400 X	910	-0-	-1490	-0-	856 2	54 9	N	49				203
12	1364 X	1002	-0-	-362	-0-	1000 2	2 9	N	2	165	1		40
01	1240 X	1079	-0-	-161	-0-	1020 2	59 9	N	54				94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555														
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1581 N	835	-0-	-746	-0-	822	2	13	9	N	12			52
09	1290 N	1039	-0-	-251	-0-	208	1	831	3	N	-0-			52
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	321	1	1286	3	N	-0-			52
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	170	1	683	3	N	4			56
						4	9							
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	290	1	1165	3	N	-0-			56
01	1612 N	1280	-0-	-332	-0-	256	1	1024	3	N	-0-			56

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898														
08	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	378	1	2579	3	Y	1			1
						1	9							
09	2490 X	1935	-0-	-555	-0-	248	1	1686	3	Y	1			2
						1	9							
10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	508	1	3468	3	Y	1			3
						1	9							
11	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	392	1	2657	3	Y	47			50
						52	9							
12	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	615	1	2347	3	Y	2	46	1	6
						2	9							
*01	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	586	1	2170	3	Y	4			10
						4	9							

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861														
08	1643 N	324	-0-	-1319	-0-	41	1	283	3	Y	-0-			45
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	220	3	Y	64			109
						70	9							
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	63	1	422	3	Y	-0-			109
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	248	1	1685	3	Y	-0-			109
12	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	580	1	2202	3	Y	-0-			109
*01	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	633	1	2340	3	Y	-0-			109

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886														
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	271	1	1844	3	Y	-0-			1
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	208	1	1422	3	Y	1			2
						1	9							
10	2015 N	1584	-0-	-431	-0-	202	1	1381	3	Y	1			3
						1	9							
11	2220 N	1294	-0-	-926	-0-	159	1	1083	3	Y	47			50
						52	9							
12	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	313	1	1188	3	Y	3	46	1	7
						3	9							
01	1364 N	605	-0-	-759	-0-	129	1	472	3	Y	4			11
						4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555										
BOISE SOUTHERN ET AL			WELL #:		1H	RRCID ->	235280	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	9374	PERF. 9736 - 12700			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

08		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	9353	2	143	9	N	130	175	1	105
09		9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	1806	1	7350	3	N	124	179	1	50
							136	9							
10		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	1852	1	7466	3	N	131			181
							144	9							
11		9120 X	8974	-0-	-146	-0-	1735	1	7119	3	N	109	182	1	108
							120	9							
12		9424 X	8850	-0-	-574	-0-	1691	1	6993	3	N	151	192	1	67
							166	9							
01		9424 X	8300	-0-	-1124	-0-	1592	1	6566	3	N	129			196
							142	9							

CARTER, OLA EST.			WELL #:		4	RRCID ->	236418	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 8551 - 9860			
08		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	457	1	3115	3	Y	7			26
							8	9							
09		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	316	1	2143	3	Y	4			30
							4	9							
10		2170 X	2061	-0-	-109	-0-	265	1	1796	3	Y	-0-			30
11		2100 X	1446	-0-	-654	-0-	186	1	1260	3	Y	-0-			30
12		2170 X	1837	-0-	-333	-0-	381	1	1456	3	Y	-0-			30
01		2170 X	1948	-0-	-222	-0-	405	1	1495	3	Y	44			74
							48	9							

OSBORNE GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	239334	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 8590 - 9910			
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	200	1	1358	3	Y	-0-			1
09		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	187	1	1265	3	Y	-0-			1
10		1581 N	1285	-0-	-296	-0-	165	1	1119	3	Y	1			2
							1	9							
11		1530 N	1439	-0-	-91	-0-	176	1	1211	3	Y	47			49
							52	9							
12		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	352	1	1336	3	Y	2	46	1	5
							2	9							
*01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	357	1	1319	3	Y	4			9
							4	9							

RICHARDSON A			WELL #:		2H	RRCID ->	241285	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 9983 - 12205			
08		T. A.	5011	-0-	5011	5011	5011	1			N	-0-			-0-
09		T. A.	4942	-0-	4942	9953	776	1	4146	3	N	18			18
							20	9							
10		T. A.	5184	-0-	5184	15137	803	1	4304	3	N	70	70	1	18
							77	9							
11		20037 X	4900	-0-	-15137	-0-	757	1	4143	3	N	-0-			18
12		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	693	1	3773	3	N	-0-			18
01		4929 X	4786	-0-	-143	-0-	738	1	4048	3	N	-0-			18

BOISE SOUTHERN ET AL			WELL #:		2H	RRCID ->	242061	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	9358	PERF. 9570 - 11540			
08		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4769	2	3	9	N	3			185
09		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	914	1	3691	3	N	1			186
							1	9							
10		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	943	1	3836	3	N	18			204
							20	9							
11		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	897	1	3743	3	N	38	180	1	62
							42	9							
12		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	888	1	3561	3	N	5			67
							6	9							
*01		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	891	1	3718	3	N	3			70
							3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 008555									
RICHARDSON A			WELL #: 1H		RRCID -> 246140			COMPL. DATE 10/25/2008			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
08	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382 1			N	-0-		-0-
09	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	900 1	4816 3		N	22		22
						24 9						
10	6138 X	5859	-0-	-279	-0-	910 1	4861 3		N	80	80 1	22
						88 9						
11	6120 X	5304	-0-	-816	-0-	817 1	4487 3		N	-0-		22
12	6324 X	3915	-0-	-2409	-0-	606 1	3309 3		N	-0-		22
*01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	1003 1	5516 3		N	-0-		22

ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528									
BOREN UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 063606			COMPL. DATE 08/15/1975			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 065951			COMPL. DATE 02/20/1976			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3			WELL #: 3		RRCID -> 068657			COMPL. DATE 09/02/1976			TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044	
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3			N	-0-		-0-
09	2010 N	1712	-0-	-298	-0-	1712 3			N	-0-		-0-
10	2418 N	2111	-0-	-307	-0-	2111 3			N	-0-		-0-
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3			N	-0-		-0-
12	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1657 3			N	-0-		-0-
*01	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 3			N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT #2			WELL #: 3		RRCID -> 068986			COMPL. DATE 09/07/1976			TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106	
08	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776 3			N	-0-		-0-
09	4500 X	4196	-0-	-304	-0-	4196 3			N	-0-		-0-
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 3			N	-0-		-0-
11	5580 X	2590	-0-	-2990	-0-	2590 3			N	-0-		-0-
12	5766 X	168	-0-	-5598	-0-	168 3			N	-0-		-0-
01	5766 X	3581	-0-	-2185	-0-	3581 3			N	-0-		-0-

FROST-COTTLE UNIT #1			WELL #: 5		RRCID -> 069731			COMPL. DATE 11/01/1976			TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090	
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-		-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-		-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-		-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			N	-0-		-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3			N	-0-		-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
FROST UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 069733		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 8603 - 9038				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	465 N	250	-0-	-215	-0-	250	3			N	-0-			-0-
09	570 N	79	-0-	-491	-0-	79	3			N	-0-			-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
01	837 N	258	-0-	-579	-0-	258	3			N	-0-			-0-

FROST HULL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 070286		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 9012 - 9136				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 3		RRCID -> 071954		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 9623		PERF. 8540 - 9556				
08	1116 N	936	-0-	-180	-0-	936	3			N	-0-			-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
10	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
11	900 N	111	-0-	-789	-0-	111	3			N	-0-			-0-
12	1116 N	281	-0-	-835	-0-	281	3			N	-0-			-0-
01	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	3			N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 3		RRCID -> 072334		COMPL. DATE 06/06/1977		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8455 - 9580				
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-			-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			-0-
10	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-			-0-
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-			-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
*01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 3		RRCID -> 072787		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8725 - 9606				
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290		PERF. 8436 - 8464				
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-			-0-
09	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-			-0-
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 2		RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8415 - 9554				
08	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-			-0-
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-			-0-
10	620 N	367	-0-	-253	-0-	367	3			N	-0-			-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-			-0-
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 19		WELL #: 2		RRCID -> 074173		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3		N	-0-	-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-	-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-	-0-
11	1500 N	1495	-0-	-5	-0-	1495 3		N	-0-	-0-
12	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	1456 3		N	-0-	-0-
*01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 4		RRCID -> 075031		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620		
08	1209 N	709	-0-	-500	-0-	709 3		N	-0-	-0-
09	810 N	531	-0-	-279	-0-	531 3		N	-0-	-0-
10	837 N	446	-0-	-391	-0-	446 3		N	-0-	-0-
11	690 N	291	-0-	-399	-0-	291 3		N	-0-	-0-
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3		N	-0-	-0-
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-	-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075636		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 2		RRCID -> 076147		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653		
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-	-0-
09	300 N	178	-0-	-122	-0-	178 3		N	-0-	-0-
10	248 N	122	-0-	-126	-0-	122 3		N	-0-	-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-	-0-
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076483		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095		
08	1550 N	1303	-0-	-247	-0-	1303 3		N	-0-	-0-
09	1500 N	1358	-0-	-142	-0-	1358 3		N	-0-	-0-
10	1519 N	1386	-0-	-133	-0-	1386 3		N	-0-	-0-
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-	-0-
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		N	-0-	-0-
*01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 2		RRCID -> 076947		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 3		RRCID -> 078423		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584		
08	2139 N	1732	-0-	-407	-0-	1732 3		N	-0-	-0-
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-	-0-
10	2015 N	1809	-0-	-206	-0-	1809 3		N	-0-	-0-
11	1680 N	1211	-0-	-469	-0-	1211 3		N	-0-	-0-
12	2139 N	1889	-0-	-250	-0-	1889 3		N	-0-	-0-
01	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	1686 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 22		WELL #: 2		RRCID -> 078945		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3	N	-0-		-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-		-0-
10	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	3	N	-0-		-0-
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3	N	-0-		-0-
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3	N	-0-		-0-
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 4		RRCID -> 079063		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556			
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3	N	-0-		-0-
09	1800 N	1109	-0-	-691	-0-	1109	3	N	-0-		-0-
10	1674 N	939	-0-	-735	-0-	939	3	N	-0-		-0-
11	1800 N	1374	-0-	-426	-0-	1374	3	N	-0-		-0-
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-		-0-
*01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 3		RRCID -> 079578		COMPL. DATE 10/08/1978		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508			
08	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3	N	-0-		-0-
09	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	1123	3	N	-0-		-0-
10	1209 N	718	-0-	-491	-0-	718	3	N	-0-		-0-
11	1110 N	881	-0-	-229	-0-	881	3	N	-0-		-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-		-0-
*01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 2		RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481			
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	-0-		-0-
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-		-0-
10	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	3	N	-0-		-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3	N	-0-		-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-		-0-
*01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 4		RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478			
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3	N	-0-		-0-
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3	N	-0-		-0-
10	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3	N	-0-		-0-
11	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3	N	-0-		-0-
12	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3	N	-0-		-0-
*01	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079862		COMPL. DATE 11/29/1978		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208			
08	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3	N	-0-		-0-
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3	N	-0-		-0-
10	3007 X	2799	-0-	-208	-0-	2799	3	N	-0-		-0-
11	2910 X	2506	-0-	-404	-0-	2506	3	N	-0-		-0-
12	3007 X	2674	-0-	-333	-0-	2674	3	N	-0-		-0-
01	2790 X	2712	-0-	-78	-0-	2712	3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 079928		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457			
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-		-0-
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-		-0-
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-		-0-
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-		-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-		-0-
*01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 15		WELL #: 4		RRCID -> 080629		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	1190 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1326 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	1283 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 2		RRCID -> 081246		COMPL. DATE 06/05/1987		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640			
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	N	-0-	-0-	-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081259		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108			
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-	-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	-0-	-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-	-0-	-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 3		RRCID -> 082164		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618			
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1710	N	1440	-0-	-270	-0-	1440 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1674	N	1203	-0-	-471	-0-	1203 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1536 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082258		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754			
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 3	N	-0-	-0-	-0-
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 3	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082473		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 2		RRCID -> 082476		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 9816			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082872		COMPL. DATE 04/27/1979		TOTAL DEPTH 9366		PERF. 8399 - 9288						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
09	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
10	1767 N	1469	-0-	-298	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1767 N	487	-0-	-1280	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	1457 N	523	-0-	-934	-0-	523	3			N	-0-					-0-

CGU 33		WELL #: 2		RRCID -> 083407		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8508 - 9543						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9		WELL #: 2		RRCID -> 083504		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8489 - 9340						
08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
09	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
11	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
12	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
*01	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-

CGU 5		WELL #: 2		RRCID -> 083505		COMPL. DATE 06/16/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8380 - 9593						
08	3348 X	1470	-0-	-1878	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	3240 X	1163	-0-	-2077	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	2480 X	486	-0-	-1994	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	1890 X	423	-0-	-1467	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	1643 X	312	-0-	-1331	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	1457 X	275	-0-	-1182	-0-	275	3			N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 4		RRCID -> 083987		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8292 - 9505						
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	713 N	574	-0-	-139	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 1		RRCID -> 084137		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8550 - 9287						
08	3100 N	3132	-0-	32	32	3109	3	23	9	N	21	19	1			17
09	2441 N	2409	-0-	-32	-0-	2377	3	32	9	N	29	30	1			16
10	2294 N	2174	-0-	-120	-0-	2141	3	33	9	N	30	36	1			10
11	2220 X	1677	-0-	-543	-0-	1663	3	14	9	N	13	18	1			5
12	2294 X	1473	-0-	-821	-0-	1459	3	14	9	N	13	9	1			9
01	2294 X	1634	-0-	-660	-0-	1605	3	29	9	N	26	15	1			20

CGU 8		WELL #: 3		RRCID -> 084142		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8445 - 9346						
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 3		WELL #:		3	RRCID ->	084942	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8445 - 9529
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1488 X	1082	-0-	-406	-0-	1082	3		N	-0-		-0-
09	1080 X	718	-0-	-362	-0-	718	3		N	-0-		-0-
10	1333 X	452	-0-	-881	-0-	452	3		N	-0-		-0-
11	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-		-0-
12	1333 X	860	-0-	-473	-0-	860	3		N	-0-		-0-
01	1085 X	673	-0-	-412	-0-	673	3		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		2	RRCID ->	085373	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8584 - 9725
08	682 N	506	-0-	-176	-0-	506	3		N	-0-		-0-
09	660 N	327	-0-	-333	-0-	327	3		N	-0-		-0-
10	682 N	311	-0-	-371	-0-	311	3		N	-0-		-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		-0-
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #:		3	RRCID ->	086572	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8664 - 9725
08	2697 N	2636	-0-	-61	-0-	2636	3		N	-0-		-0-
09	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		N	-0-		-0-
10	2542 N	1304	-0-	-1238	-0-	1304	3		N	-0-		-0-
11	2550 N	2442	-0-	-108	-0-	2442	3		N	-0-		-0-
12	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3		N	-0-		-0-
*01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3		N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #:		2	RRCID ->	086573	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8342 - 9286
08	2139 N	2130	-0-	-9	-0-	2130	3		N	-0-		-0-
09	2130 N	2027	-0-	-103	-0-	2027	3		N	-0-		-0-
10	2108 N	1137	-0-	-971	-0-	1137	3		N	-0-		-0-
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3		N	-0-		-0-
12	2108 N	1887	-0-	-221	-0-	1887	3		N	-0-		-0-
*01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086763	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	9092 - 9207
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-		-0-
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-		-0-
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-		-0-
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-		-0-
12	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3		N	-0-		-0-
01	1054 N	879	-0-	-175	-0-	879	3		N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #:		2	RRCID ->	087091	COMPL. DATE	02/07/1980	TOTAL DEPTH	9874	PERF.	8623 - 9776
08	3100 N	3239	-0-	139	139	3239	3		N	-0-		-0-
09	2092 N	1953	-0-	-139	-0-	1953	3		N	-0-		-0-
10	1674 N	1333	-0-	-341	-0-	1333	3		N	-0-		-0-
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3		N	-0-		-0-
12	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-		-0-
*01	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3		N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #:		3	RRCID ->	087576	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	9056 - 9800
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 31		WELL #:		2-T		RRCID -> 088649		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		3D		RRCID -> 089185		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735						
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FROST, H.B. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 089513		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216						
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3		N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3		N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3		N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-					-0-
COTTLE-REEVES UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 089514		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987						
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	465	N	73	-0-	-392	-0-	73	3		N	-0-					-0-
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-					-0-
MARKEY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 089878		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358						
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2751	3	41	9	Y	37	37	1		8
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2698	3	42	9	Y	38	38	1		8
10	2511	N	1444	-0-	-1067	-0-	1412	3	32	9	Y	29	30	1		7
11	2430	N	506	-0-	-1924	-0-	470	3	36	9	Y	33	32	1		8
12	2511	N	333	-0-	-2178	-0-	291	3	42	9	Y	38	38	1		8
01	1457	N	226	-0-	-1231	-0-	200	3	26	9	Y	24	27	1		5
CGU 36		WELL #:		2		RRCID -> 089880		COMPL. DATE 09/10/1980		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437						
08	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1162	3	53	9	Y	48	51	1		10
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2196	3	57	9	Y	52	52	1		10
10	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1710	3	51	9	Y	46	46	1		10
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1589	3	56	9	Y	51	51	1		10
12	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1650	3	116	9	Y	105	105	1		10
01	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1660	3	58	9	Y	53	53	1		10
COOKE		WELL #:		2		RRCID -> 090856		COMPL. DATE 11/25/1980		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678						
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094223	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9039 - 9151				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-				-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-				-0-
10	899	N	43	-0-	-856	-0-	43	3		N	-0-				-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-

CGU 15		WELL #:		5	RRCID ->	095092	COMPL. DATE	08/02/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8575 - 9190				
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-				-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-				-0-
10	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	1561	3		N	-0-				-0-
11	1680	N	1520	-0-	-160	-0-	1520	3		N	-0-				-0-
12	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	1467	3		N	-0-				-0-
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	3		N	-0-				-0-

CGU 6		WELL #:		5	RRCID ->	096104	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8430 - 8580				
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-				-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-				-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-				-0-
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	3		N	-0-				-0-
12	992	N	320	-0-	-672	-0-	320	3		N	-0-				-0-
01	992	N	141	-0-	-851	-0-	141	3		N	-0-				-0-

CGU 1		WELL #:		4	RRCID ->	096329	COMPL. DATE	11/08/1981	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9178 - 9565				
08	2387	X	1356	-0-	-1031	-0-	1356	3		N	-0-				-0-
09	2310	X	1400	-0-	-910	-0-	1400	3		N	-0-				-0-
10	2387	X	1935	-0-	-452	-0-	1935	3		N	-0-				-0-
11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		N	-0-				-0-
12	1767	X	1604	-0-	-163	-0-	1604	3		N	-0-				-0-
01	1922	X	1358	-0-	-564	-0-	1358	3		N	-0-				-0-

CGU 11		WELL #:		5	RRCID ->	096853	COMPL. DATE	11/27/1981	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8460 - 9523				
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3		N	-0-				-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3		N	-0-				-0-
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3		N	-0-				-0-
11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3		N	-0-				-0-
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3		N	-0-				-0-
*01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3		N	-0-				-0-

CGU 10		WELL #:		5	RRCID ->	097191	COMPL. DATE	12/09/1981	TOTAL DEPTH	9636	PERF. 8410 - 9476				
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3		N	-0-				-0-
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3		N	-0-				-0-
10	806	N	478	-0-	-328	-0-	478	3		N	-0-				-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-				-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-				-0-
*01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-				-0-

CGU 24		WELL #:		4	RRCID ->	097645	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	9851	PERF. 8375 - 9660				
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		N	-0-				-0-
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-				-0-
10	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	1487	3		N	-0-				-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		N	-0-				-0-
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	3		N	-0-				-0-
*01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8513 - 9225	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3	N	-0-	-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-	-0-
10	806	N	504	-0-	-302	-0-	504	3	N	-0-	-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-	-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-	-0-
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757		PERF. 8566 - 9570	
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3	N	-0-	-0-
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3	N	-0-	-0-
10	2604	X	2050	-0-	-554	-0-	2050	3	N	-0-	-0-
11	2520	X	2498	-0-	-22	-0-	2498	3	N	-0-	-0-
12	2604	X	2222	-0-	-382	-0-	2222	3	N	-0-	-0-
*01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-	-0-

COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8341 - 9613	
08	2852	N	2833	-0-	-19	-0-	2833	3	Y	-0-	-0-
09	2820	N	2600	-0-	-220	-0-	2600	3	Y	-0-	-0-
10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3	Y	-0-	-0-
11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3	Y	-0-	-0-
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3	Y	-0-	-0-
01	2914	N	2350	-0-	-564	-0-	2350	3	Y	-0-	-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098595		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8440 - 9127	
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-	-0-
09	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	3	N	-0-	-0-
10	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1352	3	N	-0-	-0-
11	1440	N	1000	-0-	-440	-0-	1000	3	N	-0-	-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-	-0-
01	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1087	3	N	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8354 - 9574	
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3	N	-0-	-0-
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3	N	-0-	-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3	N	-0-	-0-
11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3	N	-0-	-0-
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3	N	-0-	-0-
*01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3	N	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099228		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8430 - 9116	
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3	N	-0-	-0-
09	2580	X	2495	-0-	-85	-0-	2495	3	N	-0-	-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3	N	-0-	-0-
11	2580	N	1803	-0-	-777	-0-	1803	3	N	-0-	-0-
12	2573	N	1590	-0-	-983	-0-	1590	3	N	-0-	-0-
01	2666	N	1554	-0-	-1112	-0-	1554	3	N	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8397 - 9493	
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3	N	-0-	-0-
09	3900	X	3505	-0-	-395	-0-	3505	3	N	-0-	-0-
10	4030	X	2915	-0-	-1115	-0-	2915	3	N	-0-	-0-
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3	N	-0-	-0-
12	3937	X	2342	-0-	-1595	-0-	2342	3	N	-0-	-0-
01	3937	X	2310	-0-	-1627	-0-	2310	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 020528																			
CGU 12										WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8460 - 9565	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE			
08		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3		N	-0-				-0-				
09		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3		N	-0-				-0-				
10		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3		N	-0-				-0-				
11		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3		N	-0-				-0-				
12		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3		N	-0-				-0-				
*01		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3		N	-0-				-0-				

CGU 14										WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8386 - 9497	
08		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-				-0-				
09		1260 N	1181	-0-	-79	-0-	1181	3		N	-0-				-0-				
10		1395 N	745	-0-	-650	-0-	745	3		N	-0-				-0-				
11		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-				-0-				
12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-				-0-				
*01		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-				-0-				

CGU 21										WELL #: 3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8580 - 9685	
08		5518 X	4280	-0-	-1238	-0-	4280	3		N	-0-				-0-				
09		5340 X	4155	-0-	-1185	-0-	4155	3		N	-0-				-0-				
10		5518 X	2202	-0-	-3316	-0-	2202	3		N	-0-				-0-				
11		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3		N	-0-				-0-				
12		4309 X	3286	-0-	-1023	-0-	3286	3		N	-0-				-0-				
01		4309 X	2610	-0-	-1699	-0-	2610	3		N	-0-				-0-				

NEAL, SALLIE J. UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8364 - 9070	
08		3224 X	2007	-0-	-1217	-0-	1998	3	9	9	Y	8	10	1		7			
09		3120 X	2153	-0-	-967	-0-	2143	3	10	9	Y	9	10	1		6			
10		3224 X	2126	-0-	-1098	-0-	2113	3	13	9	Y	12	10	1		8			
11		2130 X	1243	-0-	-887	-0-	1237	3	6	9	Y	5	9	1		4			
12		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3250	3	11	9	Y	10	12	1		2			
*01		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2776	3	7	9	Y	6	6	1		2			

CGU 23										WELL #: 4		RRCID -> 100329		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8382 - 9605	
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-				-0-				
09		210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3		N	-0-				-0-				
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-				-0-				
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-				-0-				
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-				-0-				
*01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-				-0-				

CGU 26										WELL #: 3		RRCID -> 100844		COMPL. DATE 06/11/1982		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8379 - 9741	
08		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-				-0-				
09		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		N	-0-				-0-				
10		1209 N	568	-0-	-641	-0-	568	3		N	-0-				-0-				
11		1350 N	942	-0-	-408	-0-	942	3		N	-0-				-0-				
12		1395 N	559	-0-	-836	-0-	559	3		N	-0-				-0-				
01		558 N	500	-0-	-58	-0-	500	3		N	-0-				-0-				

CGU 22										WELL #: 3		RRCID -> 101090		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8557 - 9679	
08		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		N	-0-				-0-				
09		1890 N	1836	-0-	-54	-0-	1836	3		N	-0-				-0-				
10		1953 N	1607	-0-	-346	-0-	1607	3		N	-0-				-0-				
11		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-				-0-				
12		1891 N	1558	-0-	-333	-0-	1558	3		N	-0-				-0-				
*01		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-				-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 16		WELL #: 4		RRCID -> 101212		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		N	-0-	-0-
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-	-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-	-0-
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		N	-0-	-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		N	-0-	-0-
*01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 3		RRCID -> 102073		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680		
08	3100 N	3139	-0-	39	120	3139 3		N	-0-	-0-
09	3048 X	2928	-0-	-120	-0-	2928 3		N	-0-	-0-
10	1736 X	1718	-0-	-18	-0-	1718 3		N	-0-	-0-
11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		N	-0-	-0-
12	1736 X	1596	-0-	-140	-0-	1596 3		N	-0-	-0-
*01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 4		RRCID -> 102956		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631		
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-	-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-	-0-
10	868 N	777	-0-	-91	-0-	777 3		N	-0-	-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-	-0-
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	856 3		N	-0-	-0-
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-	-0-

MOORE, C. E. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102961		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207		
08	2666 X	2189	-0-	-477	-0-	2189 3		N	-0-	-0-
09	2580 X	1295	-0-	-1285	-0-	1295 3		N	-0-	-0-
10	2666 X	2199	-0-	-467	-0-	2199 3		N	-0-	-0-
11	2130 X	1623	-0-	-507	-0-	1623 3		N	-0-	-0-
12	2201 X	1976	-0-	-225	-0-	1976 3		N	-0-	-0-
01	2201 X	1863	-0-	-338	-0-	1863 3		N	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103631		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415		
08	3007 X	1524	-0-	-1483	-0-	1524 3		N	-0-	-0-
09	2580 X	1729	-0-	-851	-0-	1729 3		N	-0-	-0-
10	2666 X	2143	-0-	-523	-0-	2143 3		N	-0-	-0-
11	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 3		N	-0-	-0-
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 3		N	-0-	-0-
*01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 3		N	-0-	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386		
08	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 3		N	-0-	-0-
09	3000 X	2629	-0-	-371	-0-	2629 3		N	-0-	-0-
10	3100 X	2610	-0-	-490	-0-	2610 3		N	-0-	-0-
11	3000 X	2536	-0-	-464	-0-	2536 3		N	-0-	-0-
12	2883 X	2519	-0-	-364	-0-	2519 3		N	-0-	-0-
01	2728 X	2618	-0-	-110	-0-	2618 3		N	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 3		RRCID -> 104536		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617		
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-	-0-
09	900 N	886	-0-	-14	-0-	886 3		N	-0-	-0-
10	930 N	610	-0-	-320	-0-	610 3		N	-0-	-0-
11	900 N	878	-0-	-22	-0-	878 3		N	-0-	-0-
12	930 N	848	-0-	-82	-0-	848 3		N	-0-	-0-
*01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SMITH, J. J.		WELL #: 3 L		RRCID -> 106562		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 9561		PERF. 9292 - 9402						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 109197		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 9367 - 9518						
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1382	3	22	9	Y	20	18	1			4
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1256	3	20	9	Y	18	18	1			4
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	965	3	14	9	Y	13	13	1			4
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2234	3	29	9	Y	26	24	1			6
12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2169	3	36	9	Y	33	35	1			4
*01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1806	3	32	9	Y	29	28	1			5

SOUTH GARY UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 110331		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 9464 - 9522						
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 111585		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9365 - 9406						
08	3596 X	2986	-0-	-610	-0-	2956	3	30	9	Y	27	25	1			5
09	3480 X	2949	-0-	-531	-0-	2921	3	28	9	Y	25	25	1			5
10	3410 X	2731	-0-	-679	-0-	2710	3	21	9	Y	19	19	1			5
11	3000 X	2935	-0-	-65	-0-	2907	3	28	9	Y	25	24	1			6
12	3038 X	2751	-0-	-287	-0-	2719	3	32	9	Y	29	32	1			3
01	3038 X	2673	-0-	-365	-0-	2641	3	32	9	Y	29	27	1			5

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 8994 - 9140						
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	305	3	11	9	Y	10	8	1			2

CGU 5		WELL #: 3		RRCID -> 116259		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8473 - 9222						
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 116310		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9070 - 9115						
08	1674 N	1153	-0-	-521	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
11	1110 N	708	-0-	-402	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
01	1364 N	1185	-0-	-179	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 27		WELL #: 3		RRCID -> 116789		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 8618 - 9419		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
09	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
10	1116 N	904	-0-	-212	-0-	904 3		N	-0-			-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
12	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
*01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 116796		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8782 - 9104		
08	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
*01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 3		RRCID -> 117154		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8567 - 9311		
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-			-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3		N	-0-			-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		N	-0-			-0-
01	1147 N	933	-0-	-214	-0-	933 3		N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 3		RRCID -> 117311		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 8382 - 9284		
08	3968 X	3880	-0-	-88	-0-	3880 3		N	-0-			-0-
09	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 3		N	-0-			-0-
10	3937 X	3492	-0-	-445	-0-	3492 3		N	-0-			-0-
11	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 3		N	-0-			-0-
12	4154 X	4093	-0-	-61	-0-	4093 3		N	-0-			-0-
01	4154 X	3915	-0-	-239	-0-	3915 3		N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 4		RRCID -> 118757		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9167 - 9767		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 3		RRCID -> 118774		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8694 - 9450		
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 4		RRCID -> 118935		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8547 - 9643		
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-
09	750 N	736	-0-	-14	-0-	736 3		N	-0-			-0-
10	775 N	728	-0-	-47	-0-	728 3		N	-0-			-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			-0-
12	775 N	695	-0-	-80	-0-	695 3		N	-0-			-0-
01	713 N	671	-0-	-42	-0-	671 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 7		WELL #: 3		RRCID -> 119418		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8516 - 9427				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-			-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	3177	-0-	177	177	3177	3			N	-0-			-0-
12	1658 N	1481	-0-	-177	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 3		RRCID -> 119602		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8689 - 9804				
08	3534 X	3103	-0-	-431	-0-	3103	3			N	-0-			-0-
09	3420 X	2692	-0-	-728	-0-	2692	3			N	-0-			-0-
10	3534 X	1876	-0-	-1658	-0-	1876	3			N	-0-			-0-
11	3420 X	3251	-0-	-169	-0-	3251	3			N	-0-			-0-
12	3503 X	2876	-0-	-627	-0-	2876	3			N	-0-			-0-
*01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 4		RRCID -> 126554		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 9901		PERF. 8576 - 9827				
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-			-0-
10	1209 N	974	-0-	-235	-0-	974	3			N	-0-			-0-
11	1800 N	1670	-0-	-130	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
12	1767 N	1580	-0-	-187	-0-	1580	3			N	-0-			-0-
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-			-0-

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 128222		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8976 - 9228				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOREN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 128645		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 8386 - 9146				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 129071		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 9569 - 9597				
08	4185 X	3037	-0-	-1148	-0-	3037	3			N	-0-			-0-
09	4050 X	2515	-0-	-1535	-0-	2515	3			N	-0-			-0-
10	3069 X	3012	-0-	-57	-0-	3012	3			N	-0-			-0-
11	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-			-0-
12	3038 X	2128	-0-	-910	-0-	2128	3			N	-0-			-0-
01	3038 X	1336	-0-	-1702	-0-	1336	3			N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 4		RRCID -> 129708		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8424 - 9657				
08	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-			-0-
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-			-0-
10	2263 N	1213	-0-	-1050	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	3570	-0-	570	570	3570	3			N	-0-			-0-
12	2802 N	2232	-0-	-570	-0-	2232	3			N	-0-			-0-
*01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
ALEXANDER UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	129947	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8450 - 9150	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2170 N	2134	-0-	-36	-0-	2134	3	N	-0-			-0-
09	2100 N	1810	-0-	-290	-0-	1810	3	N	-0-			-0-
10	2139 N	2053	-0-	-86	-0-	2053	3	N	-0-			-0-
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3	N	-0-			-0-
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3	N	-0-			-0-
*01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3	N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	130161	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 8340 - 9570	
08	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-			-0-
09	1050 X	397	-0-	-653	-0-	397	3	N	-0-			-0-
10	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-			-0-
11	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
12	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	N	-0-			-0-
*01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		4	RRCID ->	130164	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8362 - 9610	
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3	N	-0-			-0-
10	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	3	N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #:		4	RRCID ->	130216	COMPL. DATE	02/08/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8250 - 9684	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #:		5	RRCID ->	130392	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 8490 - 9528	
08	3472 X	2811	-0-	-661	-0-	2811	3	N	-0-			-0-
09	2730 X	2612	-0-	-118	-0-	2612	3	N	-0-			-0-
10	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3	N	-0-			-0-
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3	N	-0-			-0-
12	2821 X	2580	-0-	-241	-0-	2580	3	N	-0-			-0-
01	3441 X	2556	-0-	-885	-0-	2556	3	N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #:		4	RRCID ->	130596	COMPL. DATE	03/28/1989	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8997 - 9629	
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
09	1110 N	879	-0-	-231	-0-	879	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	750	-0-	-397	-0-	750	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	908	-0-	-202	-0-	908	3	N	-0-			-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
*01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		4 C	RRCID ->	130599	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8406 - 9532	
08	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	3	N	-0-			-0-
09	720 N	551	-0-	-169	-0-	551	3	N	-0-			-0-
10	713 N	412	-0-	-301	-0-	412	3	N	-0-			-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-			-0-
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 9		WELL #: 4		RRCID -> 130975		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 6		RRCID -> 131170		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598								
08	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
09	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	1922 N	1523	-0-	-399	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
01	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

CGU 21		WELL #: 4 C		RRCID -> 131171		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654								
08	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1304	-0-	-106	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1426 N	1211	-0-	-215	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1350 N	1199	-0-	-151	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

CGU 14		WELL #: 4-T		RRCID -> 131413		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544								
08	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	1984 X	1238	-0-	-746	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
01	1984 X	1796	-0-	-188	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

CGU 24		WELL #: 5		RRCID -> 131440		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618								
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	3			N	-0-					-0-

CGU 31		WELL #: 4		RRCID -> 131555		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20		WELL #: 6-T		RRCID -> 131557		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590								
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	651 N	428	-0-	-223	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	651 N	424	-0-	-227	-0-	424	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 23		WELL #:		5 T	RRCID ->	131632	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8720 -	9686		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	403 N	288	-0-	-115	-0-		288	3		N	-0-				-0-
09	390 N	247	-0-	-143	-0-		247	3		N	-0-				-0-
10	310 N	184	-0-	-126	-0-		184	3		N	-0-				-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	3		N	-0-				-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	3		N	-0-				-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	3		N	-0-				-0-

CGU 5		WELL #:		4	RRCID ->	131633	COMPL. DATE	07/16/1989	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8563 -	9600		
08	3844 X	3315	-0-	-529	-0-		3315	3		N	-0-				-0-
09	3150 X	2522	-0-	-628	-0-		2522	3		N	-0-				-0-
10	3844 X	2024	-0-	-1820	-0-		2024	3		N	-0-				-0-
11	3720 X	2293	-0-	-1427	-0-		2293	3		N	-0-				-0-
12	3844 X	1736	-0-	-2108	-0-		1736	3		N	-0-				-0-
01	3317 X	1725	-0-	-1592	-0-		1725	3		N	-0-				-0-

CGU 28		WELL #:		5	RRCID ->	131752	COMPL. DATE	08/05/1989	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	8853 -	9617		
08	2015 N	1708	-0-	-307	-0-		1708	3		N	-0-				-0-
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		1492	3		N	-0-				-0-
10	1333 N	982	-0-	-351	-0-		982	3		N	-0-				-0-
11	1650 N	100	-0-	-1550	-0-		100	3		N	-0-				-0-
12	3100 N	4257	-0-	1157	-0-	1157	4257	3		N	-0-				-0-
*01	3100 N	2423	-0-	-677	-0-	480	2423	3		N	-0-				-0-

CGU 29		WELL #:		4 C	RRCID ->	131753	COMPL. DATE	08/04/1989	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8668 -	9752		
08	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-		3138	3		N	-0-				-0-
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-		3046	3		N	-0-				-0-
10	2604 X	2253	-0-	-351	-0-		2253	3		N	-0-				-0-
11	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-		3752	3		N	-0-				-0-
12	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-		3344	3		N	-0-				-0-
*01	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-		3269	3		N	-0-				-0-

CGU 27		WELL #:		4	RRCID ->	131932	COMPL. DATE	08/21/1989	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8665 -	9667		
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-				-0-
09	2340 X	54	-0-	-2286	-0-		54	3		N	-0-				-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-				-0-
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-				-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

CGU 8		WELL #:		5	RRCID ->	131933	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8440 -	9354		
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1466	3		N	-0-				-0-
09	1350 N	1234	-0-	-116	-0-		1234	3		N	-0-				-0-
10	1395 N	761	-0-	-634	-0-		761	3		N	-0-				-0-
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		1558	3		N	-0-				-0-
12	1271 N	1066	-0-	-205	-0-		1066	3		N	-0-				-0-
*01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003	3		N	-0-				-0-

CGU 18		WELL #:		5	RRCID ->	132034	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8424 -	9624		
08	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-		3716	3		N	-0-				-0-
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-		3262	3		N	-0-				-0-
10	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-		2960	3		N	-0-				-0-
11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-		3479	3		N	-0-				-0-
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-		3313	3		N	-0-				-0-
*01	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		3115	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 11		WELL #:		6	RRCID ->	132214	COMPL. DATE	09/24/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8398 - 9532	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		N	-0-		-0-
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3		N	-0-		-0-
10	1922 N	1032	-0-	-890	-0-	1032	3		N	-0-		-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		N	-0-		-0-
12	1922 N	1553	-0-	-369	-0-	1553	3		N	-0-		-0-
*01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		6	RRCID ->	132221	COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8242 - 9478	
08	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3		N	-0-		-0-
09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3		N	-0-		-0-
10	3596 X	1705	-0-	-1891	-0-	1705	3		N	-0-		-0-
11	3750 X	3107	-0-	-643	-0-	3107	3		N	-0-		-0-
12	3875 X	2683	-0-	-1192	-0-	2683	3		N	-0-		-0-
01	3875 X	3793	-0-	-82	-0-	3793	3		N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #:		4	RRCID ->	132425	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8568 - 9366	
08	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3		N	-0-		-0-
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3		N	-0-		-0-
10	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-		-0-
11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3		N	-0-		-0-
12	3348 X	1338	-0-	-2010	-0-	1338	3		N	-0-		-0-
01	3348 X	861	-0-	-2487	-0-	861	3		N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #:		5	RRCID ->	132437	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8660 - 9822	
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-		-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-		-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-		-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-		-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-		-0-
*01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #:		6	RRCID ->	132438	COMPL. DATE	10/08/1989	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8428 - 9493	
08	2542 X	1636	-0-	-906	-0-	1636	3		N	-0-		-0-
09	1860 N	1224	-0-	-636	-0-	1224	3		N	-0-		-0-
10	1550 N	1097	-0-	-453	-0-	1097	3		N	-0-		-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3		N	-0-		-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-		-0-
*01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		5 T	RRCID ->	132439	COMPL. DATE	10/20/1989	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8488 - 9688	
08	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3		N	-0-		-0-
09	3000 N	3263	-0-	263	-0-	3263	3		N	-0-		-0-
10	2914 X	2502	-0-	-412	-0-	2502	3		N	-0-		-0-
11	2820 X	2719	-0-	-101	-0-	2719	3		N	-0-		-0-
12	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3		N	-0-		-0-
01	2914 X	2885	-0-	-29	-0-	2885	3		N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #:		6	RRCID ->	132440	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8406 - 9527	
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3		N	-0-		-0-
09	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3		N	-0-		-0-
10	3038 X	2190	-0-	-848	-0-	2190	3		N	-0-		-0-
11	3060 X	2702	-0-	-358	-0-	2702	3		N	-0-		-0-
12	3224 X	3187	-0-	-37	-0-	3187	3		N	-0-		-0-
01	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3181	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132441		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8402 - 9580	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3	N	-0-		-0-
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-		-0-
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-		-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-		-0-
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-		-0-
*01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132523		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8405 - 8459	
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3	N	-0-		-0-
09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3	N	-0-		-0-
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3	N	-0-		-0-
11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3	N	-0-		-0-
12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3	N	-0-		-0-
*01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 5		RRCID -> 132840		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8446 - 9556	
08	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3	N	-0-		-0-
09	1320 N	1067	-0-	-253	-0-	1067	3	N	-0-		-0-
10	1364 N	192	-0-	-1172	-0-	192	3	N	-0-		-0-
11	2610 N	1428	-0-	-1182	-0-	1428	3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3	N	-0-		-0-
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 5		RRCID -> 133068		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 8388 - 9528	
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3	N	-0-		-0-
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-		-0-
10	1953 N	1631	-0-	-322	-0-	1631	3	N	-0-		-0-
11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3	N	-0-		-0-
12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3	N	-0-		-0-
*01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 5		RRCID -> 133069		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8697 - 9790	
08	1984 N	1569	-0-	-415	-0-	1569	3	N	-0-		-0-
09	1920 N	1469	-0-	-451	-0-	1469	3	N	-0-		-0-
10	1829 N	540	-0-	-1289	-0-	540	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3283	-0-	283	-0-	3283	3	N	-0-		-0-
12	2250 N	1967	-0-	-283	-0-	1967	3	N	-0-		-0-
*01	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3	N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 133071		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8298 - 9361	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 5		RRCID -> 133311		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8624 - 9760	
08	1240 X	676	-0-	-564	-0-	676	3	N	-0-		-0-
09	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3	N	-0-		-0-
10	1240 X	1031	-0-	-209	-0-	1031	3	N	-0-		-0-
11	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
01	1023 N	526	-0-	-497	-0-	526	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 21		WELL #: 5		RRCID -> 133322		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2852 X	2834	-0-	-18	-0-	2834	3		N	-0-		-0-
09	2520 N	2120	-0-	-400	-0-	2120	3		N	-0-		-0-
10	1860 N	1438	-0-	-422	-0-	1438	3		N	-0-		-0-
11	3000 N	3120	-0-	120	120	3120	3		N	-0-		-0-
12	2322 N	2202	-0-	-120	-0-	2202	3		N	-0-		-0-
*01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 6		RRCID -> 133324		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602				
08	2542 N	1088	-0-	-1454	-0-	1088	3		N	-0-		-0-
09	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3		N	-0-		-0-
10	2418 N	1534	-0-	-884	-0-	1534	3		N	-0-		-0-
11	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3		N	-0-		-0-
12	2728 N	1925	-0-	-803	-0-	1925	3		N	-0-		-0-
*01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133326		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245				
08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		N	-0-		-0-
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		N	-0-		-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-		-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-		-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-		-0-
*01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133327		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133328		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552				
08	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	3		N	-0-		-0-
09	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1047	3		N	-0-		-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-		-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-		-0-
12	1085 N	988	-0-	-97	-0-	988	3		N	-0-		-0-
01	1085 N	988	-0-	-97	-0-	988	3		N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 4 T		RRCID -> 133478		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 5		RRCID -> 133479		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600				
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-		-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-		-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-		-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-		-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133633	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8317 - 9564
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4681 X	4262	-0-	-419	-0-	4262	3	N	-0-			-0-
09	4530 X	4263	-0-	-267	-0-	4263	3	N	-0-			-0-
10	4681 X	4230	-0-	-451	-0-	4230	3	N	-0-			-0-
11	4530 X	4287	-0-	-243	-0-	4287	3	N	-0-			-0-
12	4557 X	3232	-0-	-1325	-0-	3232	3	N	-0-			-0-
01	4402 X	2928	-0-	-1474	-0-	2928	3	N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #:		5-T	RRCID ->	133671	COMPL. DATE	02/03/1990	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	8598 - 9628
08	3038 X	2210	-0-	-828	-0-	2210	3	N	-0-			-0-
09	2940 X	1460	-0-	-1480	-0-	1460	3	N	-0-			-0-
10	3038 X	726	-0-	-2312	-0-	726	3	N	-0-			-0-
11	2130 X	1750	-0-	-380	-0-	1750	3	N	-0-			-0-
12	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3	N	-0-			-0-
*01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3	N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #:		5-T	RRCID ->	133673	COMPL. DATE	01/27/1990	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8526 - 9562
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-			-0-
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-			-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-			-0-
11	1950 N	1500	-0-	-450	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1031	-0-	-767	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	864	-0-	-407	-0-	864	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		5	RRCID ->	133707	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8626 - 9448
08	2480 N	2164	-0-	-316	-0-	2164	3	N	-0-			-0-
09	2310 N	1971	-0-	-339	-0-	1971	3	N	-0-			-0-
10	2480 N	1479	-0-	-1001	-0-	1479	3	N	-0-			-0-
11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3	N	-0-			-0-
12	2046 N	1936	-0-	-110	-0-	1936	3	N	-0-			-0-
*01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		5 T	RRCID ->	133911	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	8564 - 9528
08	1519 N	1048	-0-	-471	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-			-0-
10	1395 N	772	-0-	-623	-0-	772	3	N	-0-			-0-
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1209	-0-	-248	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		7 L	RRCID ->	134168	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8530 - 9602
08	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3	N	-0-			-0-
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-			-0-
10	2573 N	1872	-0-	-701	-0-	1872	3	N	-0-			-0-
11	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3	N	-0-			-0-
12	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3	N	-0-			-0-
*01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3	N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #:		7 T	RRCID ->	134176	COMPL. DATE	03/08/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8490 - 9576
08	1984 N	1848	-0-	-136	-0-	1848	3	N	-0-			-0-
09	1560 N	1132	-0-	-428	-0-	1132	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3	N	-0-			-0-
11	1800 N	1131	-0-	-669	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	981	-0-	-197	-0-	981	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	883	-0-	-202	-0-	883	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 22		WELL #:		5 T	RRCID ->	134422	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8656 - 9668
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3	N	-0-	-0-
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-	-0-
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-	-0-
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-	-0-
12		899 N	870	-0-	-29	-0-	870	3	N	-0-	-0-
01		899 N	805	-0-	-94	-0-	805	3	N	-0-	-0-

CGU 9		WELL #:		5	RRCID ->	134443	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8735 - 9286
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 4		WELL #:		5	RRCID ->	134948	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8458 - 9264
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-	-0-
10		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3	N	-0-	-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-
12		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3	N	-0-	-0-
01		217 N	81	-0-	-136	-0-	81	3	N	-0-	-0-

CGU 28		WELL #:		6 T	RRCID ->	134949	COMPL. DATE	04/20/1990	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8678 - 9583
08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-	-0-
09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-	-0-
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-	-0-
11		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3	N	-0-	-0-
12		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-	-0-
*01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-	-0-

CGU 17		WELL #:		6	RRCID ->	135516	COMPL. DATE	06/03/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8400 - 9525
08		2170 X	1880	-0-	-290	-0-	1880	3	N	-0-	-0-
09		1920 X	921	-0-	-999	-0-	921	3	N	-0-	-0-
10		2387 X	724	-0-	-1663	-0-	724	3	N	-0-	-0-
11		2310 X	2063	-0-	-247	-0-	2063	3	N	-0-	-0-
12		2387 X	1025	-0-	-1362	-0-	1025	3	N	-0-	-0-
01		1891 X	887	-0-	-1004	-0-	887	3	N	-0-	-0-

CGU 3		WELL #:		6	RRCID ->	135517	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8954 - 9492
08		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3	N	-0-	-0-
09		3510 X	3469	-0-	-41	-0-	3469	3	N	-0-	-0-
10		3627 X	2883	-0-	-744	-0-	2883	3	N	-0-	-0-
11		3510 X	3190	-0-	-320	-0-	3190	3	N	-0-	-0-
12		3627 X	2747	-0-	-880	-0-	2747	3	N	-0-	-0-
01		3627 X	3205	-0-	-422	-0-	3205	3	N	-0-	-0-

CGU 30		WELL #:		6	RRCID ->	135528	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	9986	PERF. 8692 - 9824
08		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-	-0-
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-	-0-
10		806 N	705	-0-	-101	-0-	705	3	N	-0-	-0-
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-	-0-
12		992 N	862	-0-	-130	-0-	862	3	N	-0-	-0-
*01		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 33		WELL #: 5		RRCID -> 135742		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8996 - 10172		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 7		RRCID -> 135745		COMPL. DATE 05/23/1990		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	3	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-

CGU 1		WELL #: 6		RRCID -> 135746		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456		
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3	N	-0-	-0-
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3	N	-0-	-0-
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-	-0-
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-	-0-
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3	N	-0-	-0-
*01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3	N	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 5		RRCID -> 135751		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540		
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-	-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3	N	-0-	-0-
12	496 N	295	-0-	-201	-0-	295	3	N	-0-	-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3	N	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 7 T		RRCID -> 135765		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512		
08	1488 X	809	-0-	-679	-0-	809	3	N	-0-	-0-
09	1440 X	591	-0-	-849	-0-	591	3	N	-0-	-0-
10	1488 X	522	-0-	-966	-0-	522	3	N	-0-	-0-
11	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-	-0-
12	899 X	735	-0-	-164	-0-	735	3	N	-0-	-0-
01	806 X	578	-0-	-228	-0-	578	3	N	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 6		RRCID -> 135771		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612		
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-	-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-
*01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 6		RRCID -> 135772		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570		
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 11		WELL #: 7-T		RRCID -> 135838		COMPL. DATE 08/06/1990			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	496 N	397	-0-	-99	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	202	-0-	-263	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 6		RRCID -> 135840		COMPL. DATE 08/22/1990			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584		
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	352	-0-	-795	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-	-0-	-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-	-0-	-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852		
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1002	3	21 9 Y	19	18 1	4
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1584	3	31 9 Y	28	26 1	6
10	930 N	81	-0-	-849	-0-	53	3	28 9 Y	25	25 1	6
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1451	3	28 9 Y	25	25 1	6
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2340	3	33 9 Y	30	30 1	6
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	3	15 9 Y	14	17 1	3

CGU 8		WELL #: 6-T		RRCID -> 136092		COMPL. DATE 05/14/1990			TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842		
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	-0-	-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	-0-	-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 33		WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276		
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-	-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-	-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 1		WELL #: 5		RRCID -> 136350		COMPL. DATE 09/06/1990			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678		
08	1674 N	1423	-0-	-251	-0-	1423	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1620 N	1593	-0-	-27	-0-	1593	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1643 N	1419	-0-	-224	-0-	1419	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 7-T		RRCID -> 136474		COMPL. DATE 10/22/1990			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480		
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2070 N	2009	-0-	-61	-0-	2009	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2139 N	1632	-0-	-507	-0-	1632	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	2025	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 138786		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	992 N	876	-0-	-116	-0-	876 3	N	-0-		-0-
09	960 N	914	-0-	-46	-0-	914 3	N	-0-		-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	-0-		-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-		-0-
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-		-0-
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3	N	-0-		-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139322		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110		
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
09	540 N	404	-0-	-136	-0-	404 3	N	-0-		-0-
10	558 N	358	-0-	-200	-0-	358 3	N	-0-		-0-
11	540 N	311	-0-	-229	-0-	311 3	N	-0-		-0-
12	403 N	307	-0-	-96	-0-	307 3	N	-0-		-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 139426		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306		
08	5983 X	4542	-0-	-1441	-0-	4542 3	N	-0-		-0-
09	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972 3	N	-0-		-0-
10	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041 3	N	-0-		-0-
11	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249 3	N	-0-		-0-
12	6107 X	5788	-0-	-319	-0-	5788 3	N	-0-		-0-
01	6107 X	4534	-0-	-1573	-0-	4534 3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 139609		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140129		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116		
08	2542 N	1683	-0-	-859	-0-	1683 3	N	-0-		-0-
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3	N	-0-		-0-
10	1984 N	1766	-0-	-218	-0-	1766 3	N	-0-		-0-
11	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1578 3	N	-0-		-0-
12	2046 N	1499	-0-	-547	-0-	1499 3	N	-0-		-0-
01	1767 N	1373	-0-	-394	-0-	1373 3	N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 140333		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611		
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140336		COMPL. DATE 11/16/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276		
08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3	N	-0-		-0-
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3	N	-0-		-0-
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3	N	-0-		-0-
11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3	N	-0-		-0-
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3	N	-0-		-0-
*01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 27		WELL #:		6-T RRCID -> 140444		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 3		N	-0-			-0-
09	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3		N	-0-			-0-
10	3131 X	2001	-0-	-1130	-0-	2001 3		N	-0-			-0-
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 3		N	-0-			-0-
12	3379 X	2272	-0-	-1107	-0-	2272 3		N	-0-			-0-
01	3379 X	2936	-0-	-443	-0-	2936 3		N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 140517		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104		
08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 3		N	-0-			-0-
09	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3		N	-0-			-0-
10	1705 X	1693	-0-	-12	-0-	1693 3		N	-0-			-0-
11	1650 X	1582	-0-	-68	-0-	1582 3		N	-0-			-0-
12	1705 X	1580	-0-	-125	-0-	1580 3		N	-0-			-0-
01	1705 X	1560	-0-	-145	-0-	1560 3		N	-0-			-0-

FROST-PARKER UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 140775		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322		
08	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1456 3		N	-0-			-0-
09	1440 N	1411	-0-	-29	-0-	1411 3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1281	-0-	-176	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
11	1410 N	947	-0-	-463	-0-	947 3		N	-0-			-0-
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-			-0-
*01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		4-T		RRCID -> 141001		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #:		6 T		RRCID -> 141383		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070		
08	3627 X	3580	-0-	-47	-0-	3580 3		N	-0-			-0-
09	3510 X	3331	-0-	-179	-0-	3331 3		N	-0-			-0-
10	3596 X	3560	-0-	-36	-0-	3560 3		N	-0-			-0-
11	3480 X	3321	-0-	-159	-0-	3321 3		N	-0-			-0-
12	3596 X	3418	-0-	-178	-0-	3418 3		N	-0-			-0-
01	3565 X	3440	-0-	-125	-0-	3440 3		N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		5 T		RRCID -> 141447		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346		
08	496 N	59	-0-	-437	-0-	59 3		N	-0-			-0-
09	480 N	10	-0-	-470	-0-	10 3		N	-0-			-0-
10	496 N	10	-0-	-486	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 141675		COMPL. DATE 04/08/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120		
08	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
09	1530 X	985	-0-	-545	-0-	985 3		N	-0-			-0-
10	1364 X	891	-0-	-473	-0-	891 3		N	-0-			-0-
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
12	1643 X	486	-0-	-1157	-0-	486 3		N	-0-			-0-
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	287 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 141676		COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-		-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3	N	-0-		-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3	N	-0-		-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 141688		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950				
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3	N	-0-		-0-
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3	N	-0-		-0-
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3	N	-0-		-0-
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3	N	-0-		-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3	N	-0-		-0-
*01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3	N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 141822		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254				
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-		-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-		-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-		-0-
11	1200	N	926	-0-	-274	-0-	926	3	N	-0-		-0-
12	1240	N	924	-0-	-316	-0-	924	3	N	-0-		-0-
01	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 141824		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240				
08	2325	X	2096	-0-	-229	-0-	2096	3	N	-0-		-0-
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3	N	-0-		-0-
10	2294	X	2166	-0-	-128	-0-	2166	3	N	-0-		-0-
11	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3	N	-0-		-0-
12	2449	X	2357	-0-	-92	-0-	2357	3	N	-0-		-0-
01	2449	X	2286	-0-	-163	-0-	2286	3	N	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142004		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325				
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-		-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-		-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-		-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-		-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-		-0-
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-		-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 142044		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964				
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3	N	-0-		-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3	N	-0-		-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-		-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142077		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750				
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-		-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	Y	-0-		-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-		-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142095		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 10019		PERF. 8896 - 9840					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
08	1581	N	667	-0-	-914	-0-	621	3	46	9	Y	42	42	1	9
09	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	1411	3	14	9	Y	13	19	1	3
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-	3	1	-0-
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-			-0-
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-			-0-
*01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2103	3	12	9	Y	11	9	1	2

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 4-T		RRCID -> 142109		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8836 - 9558					
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			-0-
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 6		RRCID -> 142291		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8500 - 9810					
08	1891	X	1661	-0-	-230	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-			-0-
10	2139	X	1885	-0-	-254	-0-	1885	3			N	-0-			-0-
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-			-0-
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-			-0-
01	2914	X	2281	-0-	-633	-0-	2281	3			N	-0-			-0-

MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 142293		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8470 - 9568					
08	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 6-T		RRCID -> 142354		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8640 - 9650					
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-			-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-			-0-
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142468		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 11095		PERF. 8401 - 9111					
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142713		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8360 - 9090					
08	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1729	3	14	9	Y	13	16	1	11
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1714	3	17	9	Y	15	16	1	10
10	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1606	3	19	9	Y	17	15	1	12
11	1680	N	1447	-0-	-233	-0-	1427	3	20	9	Y	18	16	1	14
12	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1598	3	30	9	Y	27	36	1	5
*01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1625	3	20	9	Y	18	17	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 18		WELL #: 7-T		RRCID -> 142909		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2657	N	2657	-0-	-0-	2657	3	N	-0-			-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	1880	3	N	-0-			-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
11	1800	N	1654	-0-	-146	1654	3	N	-0-			-0-
12	1860	N	1012	-0-	-848	1012	3	N	-0-			-0-
01	1023	N	917	-0-	-106	917	3	N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142912		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856				
08	3968	X	3056	-0-	-912	3047	3	9 9	Y	8	8 1	2
09	3720	X	2417	-0-	-1303	2408	3	9 9	Y	8	8 1	2
10	3689	X	3389	-0-	-300	3381	3	8 9	Y	7	7 1	2
11	3390	X	3240	-0-	-150	3232	3	8 9	Y	7	7 1	2
12	3441	X	2572	-0-	-869	2563	3	9 9	Y	8	8 1	2
01	3379	X	2343	-0-	-1036	2339	3	4 9	Y	4	5 1	1

CGU 16		WELL #: 7-T		RRCID -> 142932		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578				
08	7502	X	7480	-0-	-22	7480	3		N	-0-		-0-
09	7903	X	7903	-0-	-0-	7903	3		N	-0-		-0-
10	7502	X	5976	-0-	-1526	5976	3		N	-0-		-0-
11	7760	X	7760	-0-	-0-	7760	3		N	-0-		-0-
12	8382	X	8382	-0-	-0-	8382	3		N	-0-		-0-
*01	7544	X	7544	-0-	-0-	7544	3		N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 8-T		RRCID -> 143044		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561				
08	1078	N	1078	-0-	-0-	1078	3		N	-0-		-0-
09	690	N	619	-0-	-71	619	3		N	-0-		-0-
10	713	N	418	-0-	-295	418	3		N	-0-		-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	1294	3		N	-0-		-0-
12	651	N	602	-0-	-49	602	3		N	-0-		-0-
*01	632	N	632	-0-	-0-	632	3		N	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143046		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324				
08	2	N	-0-	-0-	-2				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143369		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910				
08	1333	N	1259	-0-	-74	1255	3	4 9	Y	4	3 1	1
09	1740	N	1040	-0-	-700	1027	3	13 9	Y	12	10 1	3
10	1798	N	739	-0-	-1059	727	3	12 9	Y	11	11 1	3
11	1230	N	699	-0-	-531	687	3	12 9	Y	11	11 1	3
12	1085	N	573	-0-	-512	559	3	14 9	Y	13	13 1	3
01	744	N	597	-0-	-147	590	3	7 9	Y	6	8 1	1

CGU 25		WELL #: 6-T		RRCID -> 143384		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668				
08	2635	X	1107	-0-	-1528	1107	3		N	-0-		-0-
09	2550	N	1470	-0-	-1080	1470	3		N	-0-		-0-
10	2232	N	1849	-0-	-383	1849	3		N	-0-		-0-
11	2818	N	2818	-0-	-0-	2818	3		N	-0-		-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	2380	3		N	-0-		-0-
*01	2485	N	2485	-0-	-0-	2485	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		8-T	RRCID ->	143476	COMPL. DATE	11/16/1992	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8390 - 9270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3				-0-
09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3				-0-
10		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3				-0-
11		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3				-0-
12		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3				-0-
*01		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3				-0-

CGU 10		WELL #:		8-T	RRCID ->	143506	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8514 - 9470
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3				-0-
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3				-0-
10		434 N	204	-0-	-230	-0-	204	3				-0-
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3				-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3				-0-
*01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3				-0-

CGU 20		WELL #:		8	RRCID ->	143570	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8678 - 9544
08		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3				-0-
09		1050 N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3				-0-
10		1054 N	622	-0-	-432	-0-	622	3				-0-
11		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3				-0-
12		1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3				-0-
*01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3				-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	143597	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8680 - 9778
08		2904 N	1878	-0-	-1026	-0-	1878	3				-0-
09		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3				-0-
10		673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3				-0-
11		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3				-0-
12		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3				-0-
*01		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3				-0-

CGU 12		WELL #:		6-T	RRCID ->	143653	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8576 - 9560
08		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3				-0-
09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3				-0-
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3				-0-
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3				-0-
12		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3				-0-
*01		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3				-0-

CGU 6		WELL #:		8-T	RRCID ->	143792	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8440 - 9472
08		2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2116	3				-0-
09		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3				-0-
10		2139 N	1989	-0-	-150	-0-	1989	3				-0-
11		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3				-0-
12		2418 N	1632	-0-	-786	-0-	1632	3				-0-
*01		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3				-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		6-T	RRCID ->	144010	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8420 - 9300
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3				-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				-0-
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3				-0-
11		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3				-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 22		WELL #: 6		RRCID -> 144012		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 3		WELL #: 7		RRCID -> 144017		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504								
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3		N	-0-					-0-
09	2790	X	2771	-0-	-19	-0-	2771	3		N	-0-					-0-
10	2883	X	1497	-0-	-1386	-0-	1497	3		N	-0-					-0-
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3		N	-0-					-0-
12	2883	X	1431	-0-	-1452	-0-	1431	3		N	-0-					-0-
01	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	2759	3		N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 144524		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120								
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3		N	-0-					-0-
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3		N	-0-					-0-
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3		N	-0-					-0-
11	2580	N	2482	-0-	-98	-0-	2482	3		N	-0-					-0-
12	2666	N	2539	-0-	-127	-0-	2539	3		N	-0-					-0-
01	2666	N	2539	-0-	-127	-0-	2539	3		N	-0-					-0-

CGU 8		WELL #: 7		RRCID -> 144584		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310								
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-					-0-
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-					-0-

CGU 4		WELL #: 6-T		RRCID -> 144586		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250								
08	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1490	3		N	-0-					-0-
09	1710	N	1408	-0-	-302	-0-	1408	3		N	-0-					-0-
10	2046	N	1227	-0-	-819	-0-	1227	3		N	-0-					-0-
11	3000	N	3380	-0-	380	-0-	3380	3		N	-0-					-0-
12	3100	N	4100	-0-	1000	-0-	4100	3		N	-0-					-0-
*01	3100	N	2250	-0-	-850	-0-	530	2250	3		N	-0-				-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144709		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290								
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-					-0-
11	1110	N	635	-0-	-475	-0-	635	3		N	-0-					-0-
12	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	3		N	-0-					-0-
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144731		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270								
08	2852	X	788	-0-	-2064	-0-	788	3		N	-0-					-0-
09	2760	X	1074	-0-	-1686	-0-	1074	3		N	-0-					-0-
10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-					-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3		N	-0-					-0-
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3		N	-0-					-0-
*01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	144962	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8737 - 9111
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-	-0-
09	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-	-0-
10	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-	-0-
11	2520 N	2509	-0-	-11	-0-	2509	3			N	-0-	-0-
12	2821 N	2589	-0-	-232	-0-	2589	3			N	-0-	-0-
01	2883 N	1610	-0-	-1273	-0-	1610	3			N	-0-	-0-

CGU 26		WELL #:		6	RRCID ->	145271	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	9344 - 9710
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CGU 3		WELL #:		8-T	RRCID ->	145328	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9060 - 9478
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-	-0-
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-	-0-
10	837 N	499	-0-	-338	-0-	499	3			N	-0-	-0-
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-	-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-	-0-
*01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-	-0-

CGU 11		WELL #:		8-T	RRCID ->	145400	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8392 - 9505
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-	-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	-0-
10	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-	-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-	-0-
12	465 N	185	-0-	-280	-0-	185	3			N	-0-	-0-
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-	-0-

CGU 1		WELL #:		7	RRCID ->	145528	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9210 - 9780
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-	-0-
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-	-0-
10	1302 N	1046	-0-	-256	-0-	1046	3			N	-0-	-0-
11	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	1176	3			N	-0-	-0-
12	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-	-0-
*01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-	-0-

CGU 7		WELL #:		6-T	RRCID ->	145611	COMPL. DATE	05/12/1993	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9266 - 9360
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-	-0-
09	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3			N	-0-	-0-
10	1426 N	851	-0-	-575	-0-	851	3			N	-0-	-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-	-0-
12	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-	-0-
*01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-	-0-

CGU 23		WELL #:		7	RRCID ->	145694	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	9695	PERF.	9112 - 9530
08	1829 N	1690	-0-	-139	-0-	1690	3			N	-0-	-0-
09	1770 N	1712	-0-	-58	-0-	1712	3			N	-0-	-0-
10	1674 N	1078	-0-	-596	-0-	1078	3			N	-0-	-0-
11	1650 N	1000	-0-	-650	-0-	1000	3			N	-0-	-0-
12	1767 N	391	-0-	-1376	-0-	391	3			N	-0-	-0-
01	1085 N	820	-0-	-265	-0-	820	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 31		WELL #: 6		RRCID -> 145830		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3	N	-0-		-0-
09	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-		-0-
10	1333 X	577	-0-	-756	-0-	577 3	N	-0-		-0-
11	2280 X	1450	-0-	-830	-0-	1450 3	N	-0-		-0-
12	2356 X	735	-0-	-1621	-0-	735 3	N	-0-		-0-
01	2356 X	771	-0-	-1585	-0-	771 3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 9		RRCID -> 146010		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588		
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3	N	-0-		-0-
09	630 N	298	-0-	-332	-0-	298 3	N	-0-		-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
11	870 N	481	-0-	-389	-0-	481 3	N	-0-		-0-
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3	N	-0-		-0-
01	558 N	461	-0-	-97	-0-	461 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 6-T		RRCID -> 146131		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500		
08	3100 N	4622	-0-	1522	1522	4622 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	4246	-0-	1246	2768	4246 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3566	-0-	466	3234	3566 3	N	-0-		-0-
11	7256 X	4022	-0-	-3234	-0-	4022 3	N	-0-		-0-
12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 3	N	-0-		-0-
*01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 6-T		RRCID -> 146179		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851		
08	2976 X	2689	-0-	-287	-0-	2689 3	N	-0-		-0-
09	2880 X	2568	-0-	-312	-0-	2568 3	N	-0-		-0-
10	2728 X	1713	-0-	-1015	-0-	1713 3	N	-0-		-0-
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 3	N	-0-		-0-
12	2697 X	2455	-0-	-242	-0-	2455 3	N	-0-		-0-
*01	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 6-T		RRCID -> 146204		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536		
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3	N	-0-		-0-
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3	N	-0-		-0-
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	N	-0-		-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3	N	-0-		-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3	N	-0-		-0-
*01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 6		RRCID -> 146295		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180		
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 3	N	-0-		-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3	N	-0-		-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 3	N	-0-		-0-
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 8-T		RRCID -> 146449		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500		
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3	N	-0-		-0-
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3	N	-0-		-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-		-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3	N	-0-		-0-
*01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 24		WELL #:		7-T	RRCID ->	146801	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8490 - 9639	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609 3			N	-0-			-0-
09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 3			N	-0-			-0-
10	2976 X	2743	-0-	-233	-0-	2743 3			N	-0-			-0-
11	2880 X	2848	-0-	-32	-0-	2848 3			N	-0-			-0-
12	2976 X	2552	-0-	-424	-0-	2552 3			N	-0-			-0-
*01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 3			N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		7	RRCID ->	146826	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8530 - 9246	
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3			N	-0-			-0-
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3			N	-0-			-0-
10	1333 N	971	-0-	-362	-0-	971 3			N	-0-			-0-
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3			N	-0-			-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3			N	-0-			-0-
*01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3			N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		5-T	RRCID ->	147154	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8344 - 9570	
08	281 N	140	-0-	-141	-0-	140 3			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		7	RRCID ->	147168	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8435 - 9520	
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3			N	-0-			-0-
09	480 N	378	-0-	-102	-0-	378 3			N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-			-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3			N	-0-			-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3			N	-0-			-0-
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3			N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	147204	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9615 - 9910	
08	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	1318 3	22 9	Y		20	21 1		4
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	166 3	31 9	Y		28	26 1		6
10	1426 N	117	-0-	-1309	-0-	89 3	28 9	Y		25	25 1		6
11	1290 N	169	-0-	-1121	-0-	141 3	28 9	Y		25	25 1		6
12	217 N	127	-0-	-90	-0-	95 3	32 9	Y		29	29 1		6
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	445 3	36 9	Y		33	32 1		7

MARKEY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	147724	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	9400 - 9796	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	147744	COMPL. DATE	11/11/1993	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8410 - 9095	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147751		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	992 N	856	-0-	-136	-0-	856	3	N	-0-		-0-	
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-		-0-	
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-		-0-	
11	840 N	563	-0-	-277	-0-	563	3	N	-0-		-0-	
12	1085 N	746	-0-	-339	-0-	746	3	N	-0-		-0-	
01	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3	N	-0-		-0-	

CGU 10		WELL #: 9-T		RRCID -> 147886		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508				
08	538 N	-0-	-0-	-538	-0-			N	-0-		-0-	
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CGU 9		WELL #: 7		RRCID -> 148055		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622				
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	-0-		-0-	
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-		-0-	
10	1178 N	1025	-0-	-153	-0-	1025	3	N	-0-		-0-	
11	1350 N	1068	-0-	-282	-0-	1068	3	N	-0-		-0-	
12	1395 N	849	-0-	-546	-0-	849	3	N	-0-		-0-	
01	1023 N	801	-0-	-222	-0-	801	3	N	-0-		-0-	

CGU 27		WELL #: 7-T		RRCID -> 148575		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698				
08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3	N	-0-		-0-	
09	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3	N	-0-		-0-	
10	3596 X	1985	-0-	-1611	-0-	1985	3	N	-0-		-0-	
11	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3	N	-0-		-0-	
12	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3	N	-0-		-0-	
*01	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3	N	-0-		-0-	

CGU 26		WELL #: 7		RRCID -> 148581		COMPL. DATE 01/18/1994		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720				
08	1705 X	638	-0-	-1067	-0-	638	3	N	-0-		-0-	
09	1470 X	1058	-0-	-412	-0-	1058	3	N	-0-		-0-	
10	1333 X	117	-0-	-1216	-0-	117	3	N	-0-		-0-	
11	900 X	263	-0-	-637	-0-	263	3	N	-0-		-0-	
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	-0-		-0-	
*01	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3	N	-0-		-0-	

CGU 24		WELL #: 8		RRCID -> 148672		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602				
08	4123 X	4117	-0-	-6	-0-	4117	3	N	-0-		-0-	
09	3990 X	3985	-0-	-5	-0-	3985	3	N	-0-		-0-	
10	4123 X	3668	-0-	-455	-0-	3668	3	N	-0-		-0-	
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3	N	-0-		-0-	
12	4123 X	3451	-0-	-672	-0-	3451	3	N	-0-		-0-	
01	4123 X	3998	-0-	-125	-0-	3998	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 23		WELL #: 8-T		RRCID -> 148906		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3		N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148960		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150				
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 9-T		RRCID -> 149076		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9080 - 9628				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149081		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097			Y	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 7		RRCID -> 149083		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538				
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		N	-0-			-0-
09	1800 N	1747	-0-	-53	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
10	1860 N	1342	-0-	-518	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3		N	-0-			-0-
*01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3		N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149087		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100				
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-			-0-
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-			-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3		N	-0-			-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
*01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 3		RRCID -> 149264		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 15		WELL #: 9		RRCID -> 149449		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	899 N	845	-0-	-54	-0-	845 3		N	-0-		-0-
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-		-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-		-0-
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-		-0-
*01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 9-T		RRCID -> 149471		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496			
08	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-		-0-
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-		-0-
10	713 X	687	-0-	-26	-0-	687 3		N	-0-		-0-
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-		-0-
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		-0-
*01	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 3		N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 10		RRCID -> 149623		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607			
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-		-0-
09	960 N	896	-0-	-64	-0-	896 3		N	-0-		-0-
10	992 N	839	-0-	-153	-0-	839 3		N	-0-		-0-
11	960 N	893	-0-	-67	-0-	893 3		N	-0-		-0-
12	930 N	887	-0-	-43	-0-	887 3		N	-0-		-0-
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		-0-

KANGAROO UNIT 16		WELL #: 4		RRCID -> 149634		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 9		RRCID -> 149711		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528			
08	930 N	777	-0-	-153	-0-	777 3		N	-0-		-0-
09	900 N	724	-0-	-176	-0-	724 3		N	-0-		-0-
10	930 N	477	-0-	-453	-0-	477 3		N	-0-		-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-		-0-
*01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 7		RRCID -> 149837		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 7-T		RRCID -> 149989		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 8870 - 9120	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150009		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8862 - 9120	
08	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	3	N	-0-		-0-
09	330 N	156	-0-	-174	-0-	156	3	N	-0-		-0-
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	3	N	-0-		-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3	N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 7		RRCID -> 150201		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8704 - 9340	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 7		RRCID -> 150240		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 9677		PERF. 8430 - 9502	
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-		-0-
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-		-0-
10	1147 N	697	-0-	-450	-0-	697	3	N	-0-		-0-
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-		-0-
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-		-0-
*01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-		-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #: 4		RRCID -> 150246		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9820 - 10712	
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3	Y	-0-		-0-
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	Y	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 8 T		RRCID -> 150270		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 9078 - 9538	
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-		-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-		-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-
11	840 N	560	-0-	-280	-0-	560	3	N	-0-		-0-
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3	N	-0-		-0-
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 7		RRCID -> 150524		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8674 - 9754	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 22		WELL #: 7-T		RRCID -> 150527		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 19		WELL #: 7-T		RRCID -> 150560		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538		
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			-0-
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	3			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			-0-
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 9-T		RRCID -> 150612		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112		
08	1767 X	1042	-0-	-725	-0-	1042	3			-0-
09	1710 X	1061	-0-	-649	-0-	1061	3			-0-
10	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			-0-
11	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			-0-
12	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			-0-
01	1674 X	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			-0-

CGU 15		WELL #: 10		RRCID -> 150666		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560		
08	434 N	42	-0-	-392	-0-	42	3			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			-0-
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			-0-
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 150727		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394		
08	992 N	956	-0-	-36	-0-	956	3			-0-
09	960 N	682	-0-	-278	-0-	682	3			-0-
10	961 N	550	-0-	-411	-0-	550	3			-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			-0-
*01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			-0-

CGU 23		WELL #: 9		RRCID -> 150763		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640		
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			-0-
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			-0-
10	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	3			-0-
11	960 N	910	-0-	-50	-0-	910	3			-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			-0-
*01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			-0-

CGU 10		WELL #: 10		RRCID -> 150843		COMPL. DATE 07/08/1994		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500		
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 13		WELL #: 9-T		RRCID -> 150940		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8896 - 9504				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3 3			N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151012		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 9835 - 9916				
08	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1469 3	42 9	Y	38	39 1			8
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1456 3	45 9	Y	41	40 1			9
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1537 3	40 9	Y	36	36 1			9
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1524 3	41 9	Y	37	37 1			9
12	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1333 3	47 9	Y	43	43 1			9
01	1581	N	1100	-0-	-481	-0-	1053 3	47 9	Y	43	43 1			9

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151050		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9369		PERF. 8410 - 9118				
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	650 3		N	-0-				-0-
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	627 3		N	-0-				-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-				-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-				-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-				-0-
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	666 3		N	-0-				-0-

CGU 6		WELL #: 10 T		RRCID -> 151188		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 8464 - 9474				
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 3		N	-0-				-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3		N	-0-				-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-				-0-
11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1288 3		N	-0-				-0-
12	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230 3		N	-0-				-0-
01	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1184 3		N	-0-				-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151281		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8708 - 9832				
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	254 3	47 9	Y	43	44 1			9
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	251 3	44 9	Y	40	41 1			8
10	310	N	189	-0-	-121	-0-	158 3	31 9	Y	28	29 1			7
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	600 3	31 9	Y	28	28 1			7
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	314 3	35 9	Y	32	32 1			7
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	294 3	23 9	Y	21	24 1			4

CGU 30		WELL #: 7		RRCID -> 151292		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9991		PERF. 8638 - 9800				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CGU 26		WELL #: 8-T		RRCID -> 151462		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 9883		PERF. 8718 - 9686				
08	3875	X	3760	-0-	-115	-0-	3760 3		N	-0-				-0-
09	3750	X	3528	-0-	-222	-0-	3528 3		N	-0-				-0-
10	3782	X	3075	-0-	-707	-0-	3075 3		N	-0-				-0-
11	3630	X	2290	-0-	-1340	-0-	2290 3		N	-0-				-0-
12	3751	X	2902	-0-	-849	-0-	2902 3		N	-0-				-0-
01	3751	X	3117	-0-	-634	-0-	3117 3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 151790		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151804		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151841		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152227		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 9-T		RRCID -> 152253		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736								
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152332		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1		WELL #: 8		RRCID -> 152408		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724								
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	837 N	511	-0-	-326	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	868 N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 8		WELL #:		8	RRCID ->	152472	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	9826	PERF. 8862 - 9294	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	152576	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	9489	PERF. 9146 - 9240	
08	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	3	N	-0-			-0-
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3	N	-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-
12	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3	N	-0-			-0-
01	713 N	441	-0-	-272	-0-	441	3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		9-T	RRCID ->	152581	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 8417 - 9580	
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3	N	-0-			-0-
09	2220 N	2154	-0-	-66	-0-	2154	3	N	-0-			-0-
10	2108 N	1331	-0-	-777	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
11	2220 N	1570	-0-	-650	-0-	1570	3	N	-0-			-0-
12	2232 N	1648	-0-	-584	-0-	1648	3	N	-0-			-0-
*01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #:		7	RRCID ->	152586	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	9786	PERF. 8530 - 9658	
08	2542 X	585	-0-	-1957	-0-	585	3	N	-0-			-0-
09	1350 X	541	-0-	-809	-0-	541	3	N	-0-			-0-
10	1395 X	449	-0-	-946	-0-	449	3	N	-0-			-0-
11	1350 X	286	-0-	-1064	-0-	286	3	N	-0-			-0-
12	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-			-0-
*01	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		8	RRCID ->	152945	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL DEPTH	9784	PERF. 8460 - 9564	
08	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
09	420 X	25	-0-	-395	-0-	25	3	N	-0-			-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
*01	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		10	RRCID ->	153254	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	9678	PERF. 8472 - 9475	
08	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	1315	3	N	-0-			-0-
09	1530 N	1169	-0-	-361	-0-	1169	3	N	-0-			-0-
10	1457 N	1192	-0-	-265	-0-	1192	3	N	-0-			-0-
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3	N	-0-			-0-
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-			-0-
*01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		11	RRCID ->	153270	COMPL. DATE	01/05/1995	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 8418 - 9488	
08	2976 X	2349	-0-	-627	-0-	2349	3	N	-0-			-0-
09	2550 X	2178	-0-	-372	-0-	2178	3	N	-0-			-0-
10	2635 X	1375	-0-	-1260	-0-	1375	3	N	-0-			-0-
11	2520 X	2164	-0-	-356	-0-	2164	3	N	-0-			-0-
12	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3	N	-0-			-0-
01	2356 X	2354	-0-	-2	-0-	2354	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 3		WELL #:		9	RRCID ->	153342	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	8366 - 9462	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	992 N	281	-0-	-711	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09	960 N	322	-0-	-638	-0-	322	3		N	-0-			-0-
10	651 N	495	-0-	-156	-0-	495	3		N	-0-			-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
*01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		8	RRCID ->	153787	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8583 - 9110	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	153961	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	9483	PERF.	9154 - 9238	
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
*01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154201	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	9014 - 9293	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		9	RRCID ->	154209	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	8624 - 9624	
08	3100 N	3910	-0-	810	810	3910	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3151	-0-	151	961	3151	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3217	-0-	117	1078	3217	3		N	-0-			-0-
11	2746 X	1668	-0-	-1078	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
12	2511 X	1759	-0-	-752	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
01	2511 X	1300	-0-	-1211	-0-	1300	3		N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #:		8	RRCID ->	154265	COMPL. DATE	03/17/1995	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	8555 - 9656	
08	3069 X	2183	-0-	-886	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
09	2970 X	1582	-0-	-1388	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
10	3069 X	784	-0-	-2285	-0-	784	3		N	-0-			-0-
11	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3		N	-0-			-0-
12	2294 X	1596	-0-	-698	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
01	2170 X	1419	-0-	-751	-0-	1419	3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154318	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	8346 - 9222	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 12		WELL #: 9 T		RRCID -> 154379		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
09	540 N	371	-0-	-169	-0-	371 3		N	-0-			-0-
10	527 N	430	-0-	-97	-0-	430 3		N	-0-			-0-
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	498 3		N	-0-			-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 10		RRCID -> 154482		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606				
08	1581 N	171	-0-	-1410	-0-	171 3		N	-0-			-0-
09	720 N	263	-0-	-457	-0-	263 3		N	-0-			-0-
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-			-0-
01	992 N	291	-0-	-701	-0-	291 3		N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 8		RRCID -> 154629		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 8-T		RRCID -> 154756		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690				
08	713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3		N	-0-			-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-			-0-
10	713 N	667	-0-	-46	-0-	667 3		N	-0-			-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-			-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154938		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080				
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 8-T		RRCID -> 154949		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546				
08	1271 N	860	-0-	-411	-0-	860 3		N	-0-			-0-
09	1200 N	842	-0-	-358	-0-	842 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	598	-0-	-487	-0-	598 3		N	-0-			-0-
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
12	868 N	855	-0-	-13	-0-	855 3		N	-0-			-0-
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154984		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 17		WELL #: 10		RRCID -> 155016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-		-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-		-0-
10	930 N	715	-0-	-215	-0-	715	3	N	-0-		-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-		-0-
12	992 N	854	-0-	-138	-0-	854	3	N	-0-		-0-
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-		-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #: 5		RRCID -> 155251		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 155417		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 155439		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9006 - 9112			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15											

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 155586		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730			
08	1333 N	1051	-0-	-282	-0-	994	3	57 9 Y	52	52 1	11
09	3000 N	3135	-0-	135	135	3114	3	21 9 Y	19	26 1	4
10	3100 N	3088	-0-	-12	123	3088	3	Y	-0-	4 1	-0-
11	2075 N	1952	-0-	-123	-0-	1952	3	Y	-0-		-0-
12	2294 X	1261	-0-	-1033	-0-	1261	3	Y	-0-		-0-
01	2294 X	1787	-0-	-507	-0-	1787	3	Y	-0-		-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 3RL		RRCID -> 156276		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327			
08	124 N	36	-0-	-88	-0-	32	3	4 9 N	4	4 1	3
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	30	3	7 9 N	6	6 1	3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	6	7 1	2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	2 1	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6 9 N	5	1 1	4

CGU 33		WELL #: 7		RRCID -> 156387		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599			
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 33		WELL #: 8		RRCID -> 156392		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-			-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
10	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3		N	-0-			-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-

FROST LUMBER IND. INC.		WELL #: 2		RRCID -> 156502		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 6		RRCID -> 156721		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123						
08	1085	N	568	-0-	-517	-0-	568	3		N	-0-			-0-
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	3		N	-0-			-0-
10	775	N	311	-0-	-464	-0-	311	3		N	-0-			-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
12	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	3		N	-0-			-0-
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 9		RRCID -> 158224		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670						
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-			-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
*01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644						
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
10	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	3		N	-0-			-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 8		RRCID -> 158879		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524						
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3		N	-0-			-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3		N	-0-			-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
*01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 9-T		RRCID -> 158892		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656						
08	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	3		N	-0-			-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	637	-0-	-386	-0-	637	3		N	-0-			-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
12	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 20		WELL #: 11		RRCID -> 158904		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3	N	-0-			-0-
09	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3	N	-0-			-0-
10	2325 X	1632	-0-	-693	-0-	1632	3	N	-0-			-0-
11	3090 X	2406	-0-	-684	-0-	2406	3	N	-0-			-0-
12	3193 X	1493	-0-	-1700	-0-	1493	3	N	-0-			-0-
01	3193 X	1345	-0-	-1848	-0-	1345	3	N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 8		RRCID -> 159093		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683				
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-			-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-			-0-
10	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3	N	-0-			-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3	N	-0-			-0-
12	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	3	N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482				
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3	N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3	N	-0-			-0-
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542				
08	1054 N	687	-0-	-367	-0-	687	3	N	-0-			-0-
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
11	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3	N	-0-			-0-
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3	N	-0-			-0-
*01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590				
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-			-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-			-0-
12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3	N	-0-			-0-
*01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-			-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 L		RRCID -> 159270		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545				
08	3255 X	2302	-0-	-953	-0-	2302	3	N	-0-			-0-
09	3150 X	2151	-0-	-999	-0-	2151	3	N	-0-			-0-
10	3255 X	1026	-0-	-2229	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3	N	-0-			-0-
12	2294 X	2056	-0-	-238	-0-	2056	3	N	-0-			-0-
01	2294 X	1536	-0-	-758	-0-	1536	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 14		WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3		N	-0-			-0-
09	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 3		N	-0-			-0-
10	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-			-0-
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3		N	-0-			-0-
*01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3		N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486				
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-			-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516				
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-			-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-
11	990 N	757	-0-	-233	-0-	757 3		N	-0-			-0-
12	1333 N	516	-0-	-817	-0-	516 3		N	-0-			-0-
01	713 N	528	-0-	-185	-0-	528 3		N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 10		RRCID -> 159711		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714				
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
09	1470 N	1314	-0-	-156	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
10	1364 N	761	-0-	-603	-0-	761 3		N	-0-			-0-
11	1380 N	1303	-0-	-77	-0-	1303 3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1149	-0-	-215	-0-	1149 3		N	-0-			-0-
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 9-T		RRCID -> 159804		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 9		RRCID -> 160069		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602				
08	1798 X	1561	-0-	-237	-0-	1561 3		N	-0-			-0-
09	1740 X	1475	-0-	-265	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
10	1798 X	791	-0-	-1007	-0-	791 3		N	-0-			-0-
11	1590 X	1270	-0-	-320	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
12	1550 X	1464	-0-	-86	-0-	1464 3		N	-0-			-0-
01	1550 X	1116	-0-	-434	-0-	1116 3		N	-0-			-0-

COOKE		WELL #: 5		RRCID -> 160096		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752				
08	2945 N	2631	-0-	-314	-0-	2631 3		Y	-0-			-0-
09	2850 N	2739	-0-	-111	-0-	2739 3		Y	-0-			-0-
10	3100 N	5443	-0-	2343	2343	5443 3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	2654	-0-	-346	1997	2654 3		Y	-0-			-0-
12	3100 N	2631	-0-	-469	1528	2631 3		Y	-0-			-0-
*01	3515 X	1987	-0-	-1528	-0-	1987 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160239		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 9979		PERF. 8734 - 9814				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1271 N	767	-0-	-504	-0-	754	3	13	9	Y	12	12	1	3
09	1200 N	864	-0-	-336	-0-	855	3	9	9	Y	8	9	1	2
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	990	3	8	9	Y	7	7	1	2
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	947	3	7	9	Y	6	6	1	2
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	990	3	8	9	Y	7	7	1	2
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	3	11	9	Y	10	10	1	2

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-T		RRCID -> 160820		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8380 - 9090				
08	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1475	3	26	9	Y	24	30	1	21
09	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1496	3	31	9	Y	28	30	1	19
10	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1335	3	36	9	Y	33	29	1	23
11	1440 N	1393	-0-	-47	-0-	1360	3	33	9	Y	30	30	1	23
12	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1395	3	48	9	Y	44	59	1	8
*01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1349	3	34	9	Y	31	29	1	10

CGU 21		WELL #: 9		RRCID -> 162612		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9784		PERF. 8552 - 9064				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 7		RRCID -> 162919		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 8500 - 9386				
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-			-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
*01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163098		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 9266 - 9344				
08	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1216	3	29	9	Y	26	24	1	5
09	1230 N	788	-0-	-442	-0-	760	3	28	9	Y	25	25	1	5
10	1271 N	833	-0-	-438	-0-	813	3	20	9	Y	18	18	1	5
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1436	3	51	9	Y	46	40	1	11
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1813	3	61	9	Y	55	60	1	6
*01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1856	3	57	9	Y	52	49	1	9

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 163223		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 9372 - 9450				
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-			-0-
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-			-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-			-0-
11	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	3			Y	-0-			-0-
12	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	3			Y	-0-			-0-
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 8		RRCID -> 163247		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 8397 - 9302				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 21		WELL #: 10		RRCID -> 163342		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6452 3		N	-0-			-0-
09	3390 X	1068	-0-	-2322	-0-	1068 3		N	-0-			-0-
10	3503 X	1670	-0-	-1833	-0-	1670 3		N	-0-			-0-
11	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675 3		N	-0-			-0-
12	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 3		N	-0-			-0-
*01	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678 3		N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 8 T		RRCID -> 163351		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770				
08	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 3		N	-0-			-0-
09	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 3		N	-0-			-0-
10	3813 X	2579	-0-	-1234	-0-	2579 3		N	-0-			-0-
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3		N	-0-			-0-
12	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 3		N	-0-			-0-
*01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 3		N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 9		RRCID -> 163602		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571				
08	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3		N	-0-			-0-
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3		N	-0-			-0-
10	2201 N	1352	-0-	-849	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
11	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3		N	-0-			-0-
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3		N	-0-			-0-
*01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 11		RRCID -> 164314		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630				
08	1085 N	898	-0-	-187	-0-	898 3		N	-0-			-0-
09	990 N	941	-0-	-49	-0-	941 3		N	-0-			-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-			-0-
11	870 N	842	-0-	-28	-0-	842 3		N	-0-			-0-
12	961 N	906	-0-	-55	-0-	906 3		N	-0-			-0-
01	992 N	889	-0-	-103	-0-	889 3		N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 12-T		RRCID -> 164328		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470				
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3837	-0-	837	-0-	3837 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	4461	-0-	1361	-0-	4461 3		N	-0-			-0-
*01	3100 N	1698	-0-	-1402	-0-	796 1698 3		N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 10-T		RRCID -> 164341		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554				
08	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 3		N	-0-			-0-
09	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034 3		N	-0-			-0-
10	2976 N	2832	-0-	-144	-0-	2832 3		N	-0-			-0-
11	2880 X	2307	-0-	-573	-0-	2307 3		N	-0-			-0-
12	2976 X	1233	-0-	-1743	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
01	2976 X	1245	-0-	-1731	-0-	1245 3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 9		RRCID -> 164447		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320				
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		N	-0-			-0-
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
11	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 3		N	-0-			-0-
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3		N	-0-			-0-
*01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 7		WELL #: 8		RRCID -> 164512		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 8846 - 9370		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
10	310 N	192	-0-	-118	-0-	192 3		N	-0-			-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252 3		N	-0-			-0-
12	310 N	171	-0-	-139	-0-	171 3		N	-0-			-0-
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	101 3		N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165068		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9530 - 9912		
08	1860 X	1702	-0-	-158	-0-	1690 3	12 9	Y	11	11 1		2
09	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1448 3	17 9	Y	15	14 1		3
10	1085 X	465	-0-	-620	-0-	451 3	14 9	Y	13	13 1		3
11	1650 X	422	-0-	-1228	-0-	408 3	14 9	Y	13	13 1		3
12	1705 X	490	-0-	-1215	-0-	472 3	18 9	Y	16	16 1		3
*01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3157 3	28 9	Y	25	23 1		5

CGU 18		WELL #: 12 T		RRCID -> 165149		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8602 - 9626		
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		N	-0-			-0-
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-			-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-			-0-
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-			-0-
*01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 8		RRCID -> 165159		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9953		PERF. 8628 - 9740		
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3		N	-0-			-0-
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3		N	-0-			-0-
11	540 N	2	-0-	-538	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	4338	-0-	1238	1238	4338 3		N	-0-			-0-
*01	3100 N	2950	-0-	-150	1088	2950 3		N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 8		RRCID -> 165621		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8710 - 9820		
08	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434 3		N	-0-			-0-
09	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 3		N	-0-			-0-
10	3751 X	2946	-0-	-805	-0-	2946 3		N	-0-			-0-
11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904 3		N	-0-			-0-
12	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 3		N	-0-			-0-
*01	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 11 T		RRCID -> 166134		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8396 - 9500		
08	4495 X	4007	-0-	-488	-0-	4007 3		N	-0-			-0-
09	4350 X	2936	-0-	-1414	-0-	2936 3		N	-0-			-0-
10	4495 X	2314	-0-	-2181	-0-	2314 3		N	-0-			-0-
11	4350 X	4303	-0-	-47	-0-	4303 3		N	-0-			-0-
12	4495 X	3071	-0-	-1424	-0-	3071 3		N	-0-			-0-
01	3999 X	3498	-0-	-501	-0-	3498 3		N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 10		RRCID -> 166146		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8396 - 9610		
08	806 N	776	-0-	-30	-0-	776 3		N	-0-			-0-
09	810 N	758	-0-	-52	-0-	758 3		N	-0-			-0-
10	713 N	466	-0-	-247	-0-	466 3		N	-0-			-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-
*01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166253		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 166389		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420								
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		Y	-0-						-0-
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		Y	-0-						-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		Y	-0-						-0-
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1172	3	26	9	Y	24	18	1			6
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1029	3	31	9	Y	28	31	1			3
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	661	3	31	9	Y	28	26	1			5

CGU 8		WELL #: 9		RRCID -> 166414		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276								
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-						-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-						-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-						-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-						-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-						-0-
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-						-0-

CGU 15		WELL #: 12		RRCID -> 166421		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586								
08	2015 N	1241	-0-	-774	-0-	1241	3		N	-0-						-0-
09	1380 N	637	-0-	-743	-0-	637	3		N	-0-						-0-
10	1364 N	1217	-0-	-147	-0-	1217	3		N	-0-						-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		N	-0-						-0-
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-						-0-
*01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-						-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 166870		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

LATHAM, H. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167043		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382								
08	2294 N	2175	-0-	-119	-0-	2138	3	37	9	Y	34	31	1			6
09	2160 N	2085	-0-	-75	-0-	2050	3	35	9	Y	32	32	1			6
10	2201 N	2128	-0-	-73	-0-	2102	3	26	9	Y	24	24	1			6
11	2100 N	1648	-0-	-452	-0-	1639	3	9	9	Y	8	12	1			2
12	2170 N	984	-0-	-1186	-0-	974	3	10	9	Y	9	10	1			1
01	2139 N	1871	-0-	-268	-0-	1862	3	9	9	Y	8	8	1			1

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 168060		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450								
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	3	12	9	Y	11	10	1			2
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1168	3	11	9	Y	10	10	1			2
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	734	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	1380 N	679	-0-	-701	-0-	669	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	1209 N	688	-0-	-521	-0-	676	3	12	9	Y	11	12	1			1
*01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	777	3	12	9	Y	11	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 168481		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8860 - 9095		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2015 - PLUGGED 11/21/15										

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 168563		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 168565		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 168882		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414		
08	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	12514 3	353 9	Y	321 293 1	60
09	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	12474 3	327 9	Y	297 297 1	60
10	13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	13225 3	242 9	Y	220 220 1	60
11	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	13063 3	420 9	Y	382 354 1	88
12	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9411 3	514 9	Y	467 502 1	53
*01	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6300 3	477 9	Y	434 413 1	74

CGU 28		WELL #: 9		RRCID -> 169131		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746		
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3		N	-0-	-0-
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		N	-0-	-0-
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-	-0-
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3		N	-0-	-0-
12	1643 N	894	-0-	-749	-0-	894 3		N	-0-	-0-
*01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 3		N	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 12		RRCID -> 169160		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500		
08	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 3		N	-0-	-0-
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 3		N	-0-	-0-
10	2945 X	1859	-0-	-1086	-0-	1859 3		N	-0-	-0-
11	3120 X	1931	-0-	-1189	-0-	1931 3		N	-0-	-0-
12	3224 X	1663	-0-	-1561	-0-	1663 3		N	-0-	-0-
01	3224 X	1596	-0-	-1628	-0-	1596 3		N	-0-	-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169253		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380		
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1416 3	14 9	Y	13 12 1	2
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1732 3	13 9	Y	12 12 1	2
10	1457 N	1203	-0-	-254	-0-	1193 3	10 9	Y	9 9 1	2
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		Y	-0- 2 1	-0-
12	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1729 3		Y	-0-	-0-
*01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CGU 5		WELL #: 7 T		RRCID -> 169300		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8466 - 9566					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08	744	N	348	-0-	-396	-0-	348	3		N	-0-			-0-	
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-	
10	961	N	413	-0-	-548	-0-	413	3		N	-0-			-0-	
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-	
12	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3		N	-0-			-0-	
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3		N	-0-			-0-	

CGU 11		WELL #: 12		RRCID -> 169605		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8410 - 9520					
08	3286	X	3022	-0-	-264	-0-	3022	3		N	-0-			-0-	
09	3090	X	2752	-0-	-338	-0-	2752	3		N	-0-			-0-	
10	3193	X	936	-0-	-2257	-0-	936	3		N	-0-			-0-	
11	3030	X	1317	-0-	-1713	-0-	1317	3		N	-0-			-0-	
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3		N	-0-			-0-	
*01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3		N	-0-			-0-	

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169627		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 8896 - 9850					
08	3100	N	3245	-0-	145	145	3231	3	14	9	Y	13	10	1	3
09	2176	N	2031	-0-	-145	-0-	1999	3	32	9	Y	29	26	1	6
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2102	3	30	9	Y	27	26	1	7
11	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1835	3	29	9	Y	26	26	1	7
12	1054	X	915	-0-	-139	-0-	881	3	34	9	Y	31	31	1	7
01	1054	X	248	-0-	-806	-0-	231	3	17	9	Y	15	19	1	3

CGU 4		WELL #: 9		RRCID -> 169628		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8274 - 9250					
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-	
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-	
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-	
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-	
12	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	3		N	-0-			-0-	
01	1085	N	238	-0-	-847	-0-	238	3		N	-0-			-0-	

CGU 14		WELL #: 11 T		RRCID -> 169718		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8392 - 9491					
08	2604	X	2200	-0-	-404	-0-	2200	3		N	-0-			-0-	
09	2520	X	1561	-0-	-959	-0-	1561	3		N	-0-			-0-	
10	2480	X	1118	-0-	-1362	-0-	1118	3		N	-0-			-0-	
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3		N	-0-			-0-	
12	2480	X	2055	-0-	-425	-0-	2055	3		N	-0-			-0-	
*01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			-0-	

CGU 29		WELL #: 9 T		RRCID -> 169783		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8656 - 9752					
08	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	3		N	-0-			-0-	
09	2614	N	2539	-0-	-75	-0-	2539	3		N	-0-			-0-	
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3		N	-0-			-0-	
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3		N	-0-			-0-	
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-			-0-	
*01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3		N	-0-			-0-	

CGU 22		WELL #: 11		RRCID -> 169916		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8570 - 9654					
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3		N	-0-			-0-	
09	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	3525	3		N	-0-			-0-	
10	3627	X	3089	-0-	-538	-0-	3089	3		N	-0-			-0-	
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3		N	-0-			-0-	
12	3720	X	2348	-0-	-1372	-0-	2348	3		N	-0-			-0-	
01	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	3579	3		N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
GARY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169931		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 9546		PERF. 9320 - 9410	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	527	N	409	-0-	-118	-0-	409 3	Y	-0-		-0-
09	510	N	392	-0-	-118	-0-	392 3	Y	-0-		-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468 3	Y	-0-		-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3	Y	-0-		-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	Y	-0-		-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439 3	Y	-0-		-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 169933		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9378		PERF. 8450 - 8928	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 10		RRCID -> 170107		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8558 - 9700	
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 3	N	-0-		-0-
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 3	N	-0-		-0-
10	4185	X	3424	-0-	-761	-0-	3424 3	N	-0-		-0-
11	4050	X	2371	-0-	-1679	-0-	2371 3	N	-0-		-0-
12	4185	X	2820	-0-	-1365	-0-	2820 3	N	-0-		-0-
01	4185	X	3251	-0-	-934	-0-	3251 3	N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 T		RRCID -> 170186		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 8394 - 9100	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 170239		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 10048		PERF. 8965 - 9850	
08	1953	N	830	-0-	-1123	-0-	830 3	Y	-0-		3
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443 3	Y	2	4 1	1
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3	Y	-0-		-0-
12	1488	N	410	-0-	-1078	-0-	410 3	Y	-0-		-0-
01	1705	N	1200	-0-	-505	-0-	1200 3	Y	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 170379		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 8340 - 8370	
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 3	N	-0-		-0-
09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233 3	N	-0-		-0-
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 3	N	-0-		-0-
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 3	N	-0-		-0-
12	3565	X	2027	-0-	-1538	-0-	2027 3	N	-0-		-0-
*01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063 3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 11		RRCID -> 170392		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 9764		PERF. 8600 - 9674	
08	3224	X	2538	-0-	-686	-0-	2538 3	N	-0-		-0-
09	3060	X	2210	-0-	-850	-0-	2210 3	N	-0-		-0-
10	3472	X	769	-0-	-2703	-0-	769 3	N	-0-		-0-
11	3360	X	1390	-0-	-1970	-0-	1390 3	N	-0-		-0-
12	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	3269 3	N	-0-		-0-
*01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 020528												
CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		2201 N	1658	-0-	-543	-0-	1658 3			N	-0-	-0-
09		2070 N	1577	-0-	-493	-0-	1577 3			N	-0-	-0-
10		1767 N	1485	-0-	-282	-0-	1485 3			N	-0-	-0-
11		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3			N	-0-	-0-
12		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3			N	-0-	-0-
*01		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3			N	-0-	-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512												
08		4402 X	3144	-0-	-1258	-0-	3144 3			N	-0-	-0-
09		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 3			N	-0-	-0-
10		3627 X	2614	-0-	-1013	-0-	2614 3			N	-0-	-0-
11		3450 X	2456	-0-	-994	-0-	2456 3			N	-0-	-0-
12		3658 X	2624	-0-	-1034	-0-	2624 3			N	-0-	-0-
01		3658 X	2407	-0-	-1251	-0-	2407 3			N	-0-	-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782												
08		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-
09		510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-	-0-
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-
11		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 3			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825												
08		1736 N	580	-0-	-1156	-0-	580 3			N	-0-	-0-
09		780 N	363	-0-	-417	-0-	363 3			N	-0-	-0-
10		713 N	164	-0-	-549	-0-	164 3			N	-0-	-0-
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3			N	-0-	-0-
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-	-0-
*01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-	-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800												
08		1085 N	975	-0-	-110	-0-	975 3			N	-0-	-0-
09		840 N	751	-0-	-89	-0-	751 3			N	-0-	-0-
10		1271 N	473	-0-	-798	-0-	473 3			N	-0-	-0-
11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3			N	-0-	-0-
12		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3			N	-0-	-0-
*01		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3			N	-0-	-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522												
08		2666 X	2203	-0-	-463	-0-	2203 3			N	-0-	-0-
09		2520 X	2118	-0-	-402	-0-	2118 3			N	-0-	-0-
10		2604 X	1395	-0-	-1209	-0-	1395 3			N	-0-	-0-
11		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-	-0-
12		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 3			N	-0-	-0-
*01		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 3			N	-0-	-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602												
08		899 N	723	-0-	-176	-0-	723 3			N	-0-	-0-
09		690 N	581	-0-	-109	-0-	581 3			N	-0-	-0-
10		3100 N	3201	-0-	101	101	3201 3			N	-0-	-0-
11		690 N	571	-0-	-119	-0-	571 3			N	-0-	-0-
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3			N	-0-	-0-
01		1178 X	726	-0-	-452	-0-	726 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 25		WELL #: 10 T		RRCID -> 175469		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 8506 - 9676		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3875 X	2820	-0-	-1055	-0-	2820 3		N	-0-			-0-
09	3750 X	2313	-0-	-1437	-0-	2313 3		N	-0-			-0-
10	3875 X	1304	-0-	-2571	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
11	3630 X	2819	-0-	-811	-0-	2819 3		N	-0-			-0-
12	3255 X	1299	-0-	-1956	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
*01	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 3		N	-0-			-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 176118		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8698 - 9086		
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-
09	1110 N	391	-0-	-719	-0-	391 3		N	-0-			-0-
10	744 N	382	-0-	-362	-0-	382 3		N	-0-			-0-
11	600 N	346	-0-	-254	-0-	346 3		N	-0-			-0-
12	403 N	336	-0-	-67	-0-	336 3		N	-0-			-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 12		RRCID -> 176611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8526 - 9636		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 10		RRCID -> 176992		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8334 - 9562		
08	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 3		N	-0-			-0-
09	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 3		N	-0-			-0-
10	3968 X	3489	-0-	-479	-0-	3489 3		N	-0-			-0-
11	3840 X	2332	-0-	-1508	-0-	2332 3		N	-0-			-0-
12	4154 X	3370	-0-	-784	-0-	3370 3		N	-0-			-0-
01	4154 X	3335	-0-	-819	-0-	3335 3		N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 8		RRCID -> 177351		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8617 - 9757		
08	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 3		N	-0-			-0-
09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 3		N	-0-			-0-
10	2790 X	2256	-0-	-534	-0-	2256 3		N	-0-			-0-
11	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 3		N	-0-			-0-
12	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570 3		N	-0-			-0-
*01	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631 3		N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 13		RRCID -> 178267		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8480 - 9536		
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 3		N	-0-			-0-
09	3270 X	3130	-0-	-140	-0-	3130 3		N	-0-			-0-
10	3379 X	2112	-0-	-1267	-0-	2112 3		N	-0-			-0-
11	3330 X	2121	-0-	-1209	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
12	3441 X	2967	-0-	-474	-0-	2967 3		N	-0-			-0-
01	3441 X	3203	-0-	-238	-0-	3203 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 12T		RRCID -> 178268		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8586 - 9560		
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-			-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3		N	-0-			-0-
10	806 N	588	-0-	-218	-0-	588 3		N	-0-			-0-
11	780 N	643	-0-	-137	-0-	643 3		N	-0-			-0-
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	204 3		N	-0-			-0-
01	589 N	406	-0-	-183	-0-	406 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 17		WELL #: 13		RRCID -> 178269		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 24		WELL #: 14		RRCID -> 178271		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640								
08	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	3		N	-0-					-0-
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	3		N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-					-0-
01	1240	N	830	-0-	-410	-0-	830	3		N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 11		RRCID -> 178275		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663								
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-					-0-
09	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	3		N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-					-0-
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 13		RRCID -> 178293		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580								
08	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1713	3		N	-0-					-0-
09	1890	N	1644	-0-	-246	-0-	1644	3		N	-0-					-0-
10	1922	N	1126	-0-	-796	-0-	1126	3		N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-					-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-					-0-
*01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-					-0-

CGU 13		WELL #: 14 T		RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502								
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 22		WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696								
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3		N	-0-					-0-
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3		N	-0-					-0-
10	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	3199	3		N	-0-					-0-
11	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	3409	3		N	-0-					-0-
12	3844	X	2885	-0-	-959	-0-	2885	3		N	-0-					-0-
01	3844	X	2799	-0-	-1045	-0-	2799	3		N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620								
08	2852	N	2763	-0-	-89	-0-	2763	3		N	-0-					-0-
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3		N	-0-					-0-
10	2573	N	1768	-0-	-805	-0-	1768	3		N	-0-					-0-
11	2670	N	1915	-0-	-755	-0-	1915	3		N	-0-					-0-
12	2852	N	2376	-0-	-476	-0-	2376	3		N	-0-					-0-
*01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 26		WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984 X	1653	-0-	-331	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
11	1860 X	1505	-0-	-355	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718								
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	682 N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					-0-

CGU 22		WELL #: 13		RRCID -> 178349		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775								
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-

CGU 29		WELL #: 10		RRCID -> 178425		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742								
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	4389	-0-	1289	1289	4389	3			N	-0-					-0-
*01	2075 N	786	-0-	-1289	-0-	786	3			N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 11		RRCID -> 178427		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462								
08	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
09	2610 X	2282	-0-	-328	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	3038 X	1539	-0-	-1499	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
11	2940 X	1805	-0-	-1135	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
12	3038 X	2407	-0-	-631	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
01	2728 X	2179	-0-	-549	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 13		RRCID -> 178428		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634								
08	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	840 N	792	-0-	-48	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	868 N	394	-0-	-474	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
12	806 N	498	-0-	-308	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

CGU 21		WELL #: 11-T		RRCID -> 178451		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688								
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		3813 X	2994	-0-	-819	-0-	2994	3	N	-0-		-0-
09		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3	N	-0-		-0-
10		3782 X	2605	-0-	-1177	-0-	2605	3	N	-0-		-0-
11		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3	N	-0-		-0-
12		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3	N	-0-		-0-
*01		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3	N	-0-		-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504												
08		3100 X	2751	-0-	-349	-0-	2630	3	Y	110	104 1	25
09		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3048	3	Y	51	53 1	23
10		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3017	3	Y	49	49 1	23
11		2670 X	1449	-0-	-1221	-0-	1417	3	Y	29	39 1	13
12		3193 X	1608	-0-	-1585	-0-	1579	3	Y	26	30 1	9
01		3193 X	1730	-0-	-1463	-0-	1730	3	Y	-0-		9

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635												
08		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3	N	-0-		-0-
09		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3	N	-0-		-0-
10		3503 X	2388	-0-	-1115	-0-	2388	3	N	-0-		-0-
11		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3	N	-0-		-0-
12		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3	N	-0-		-0-
01		3503 X	3037	-0-	-466	-0-	3037	3	N	-0-		-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666												
08		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3	N	-0-		-0-
09		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-		-0-
10		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-		-0-
11		1050 N	692	-0-	-358	-0-	692	3	N	-0-		-0-
12		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-		-0-
*01		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3	N	-0-		-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606												
08		930 X	4	-0-	-926	-0-	4	3	N	-0-		-0-
09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
10		1705 X	1024	-0-	-681	-0-	1024	3	N	-0-		-0-
11		1650 X	624	-0-	-1026	-0-	624	3	N	-0-		-0-
12		1705 X	23	-0-	-1682	-0-	23	3	N	-0-		-0-
01		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562												
08		4154 X	3228	-0-	-926	-0-	3228	3	N	-0-		-0-
09		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3	N	-0-		-0-
10		3844 X	2665	-0-	-1179	-0-	2665	3	N	-0-		-0-
11		3720 X	2007	-0-	-1713	-0-	2007	3	N	-0-		-0-
12		3844 X	2472	-0-	-1372	-0-	2472	3	N	-0-		-0-
*01		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3	N	-0-		-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606												
08		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3	N	-0-		-0-
09		1050 X	383	-0-	-667	-0-	383	3	N	-0-		-0-
10		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-		-0-
11		1050 X	1016	-0-	-34	-0-	1016	3	N	-0-		-0-
12		1085 X	160	-0-	-925	-0-	160	3	N	-0-		-0-
01		1085 N	956	-0-	-129	-0-	956	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 20		WELL #: 14		RRCID -> 179232		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8468 - 9590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		N	-0-			-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
*01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8468 - 9610				
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 8414 - 9544				
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3		N	-0-			-0-
09	2760	X	2709	-0-	-51	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
10	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	2849	3		N	-0-			-0-
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3		N	-0-			-0-
12	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	2676	3		N	-0-			-0-
01	2852	X	1975	-0-	-877	-0-	1975	3		N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 13		RRCID -> 179840		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8522 - 9504				
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3		N	-0-			-0-
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3		N	-0-			-0-
10	3286	X	1739	-0-	-1547	-0-	1739	3		N	-0-			-0-
11	3180	X	3020	-0-	-160	-0-	3020	3		N	-0-			-0-
12	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	3273	3		N	-0-			-0-
*01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3		N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8430 - 9520				
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		N	-0-			-0-
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		N	-0-			-0-
01	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180149		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8378 - 9590				
08	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	3828	3		N	-0-			-0-
09	3840	X	3628	-0-	-212	-0-	3628	3		N	-0-			-0-
10	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3		N	-0-			-0-
11	3840	X	3629	-0-	-211	-0-	3629	3		N	-0-			-0-
12	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	3680	3		N	-0-			-0-
01	3968	X	3634	-0-	-334	-0-	3634	3		N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 10		RRCID -> 181044		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8660 - 9760				
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
*01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 28		WELL #: 11		RRCID -> 181078		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 3		N	-0-			-0-
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3479	-0-	479	479	3479 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	2886	-0-	-214	265	2886 3		N	-0-			-0-
*01	2971 N	2706	-0-	-265	-0-	2706 3		N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 11		RRCID -> 181085		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 9597				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16												

CGU 11		WELL #: 14		RRCID -> 181234		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A				
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181272		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698				
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-			-0-
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 12		RRCID -> 181413		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586				
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 3		N	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 8		RRCID -> 181772		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560				
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
09	330 N	263	-0-	-67	-0-	263 3		N	-0-			-0-
10	372 N	231	-0-	-141	-0-	231 3		N	-0-			-0-
11	330 N	90	-0-	-240	-0-	90 3		N	-0-			-0-
12	279 N	84	-0-	-195	-0-	84 3		N	-0-			-0-
01	217 N	86	-0-	-131	-0-	86 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 6		WELL #: 13 T		RRCID -> 182119		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3		N	-0-		-0-
09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3		N	-0-		-0-
10	3224 X	2838	-0-	-386	-0-	2838	3		N	-0-		-0-
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3		N	-0-		-0-
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3		N	-0-		-0-
*01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3		N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 12		RRCID -> 182606		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562				
08	992 N	716	-0-	-276	-0-	716	3		N	-0-		-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-		-0-
10	744 N	339	-0-	-405	-0-	339	3		N	-0-		-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-		-0-
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		N	-0-		-0-
*01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 182778		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286				
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-		-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-		-0-
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	3		N	-0-		-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-		-0-
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	3		N	-0-		-0-
*01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 13		RRCID -> 182870		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550				
08	2232 X	2228	-0-	-4	-0-	2228	3		N	-0-		-0-
09	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-		-0-
10	2015 X	779	-0-	-1236	-0-	779	3		N	-0-		-0-
11	2160 X	1642	-0-	-518	-0-	1642	3		N	-0-		-0-
12	2232 X	1620	-0-	-612	-0-	1620	3		N	-0-		-0-
01	2232 X	1072	-0-	-1160	-0-	1072	3		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 16		RRCID -> 183203		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726				
08	3317 X	3265	-0-	-52	-0-	3265	3		N	-0-		-0-
09	3180 X	3113	-0-	-67	-0-	3113	3		N	-0-		-0-
10	3286 X	2429	-0-	-857	-0-	2429	3		N	-0-		-0-
11	3180 X	3091	-0-	-89	-0-	3091	3		N	-0-		-0-
12	3255 X	2879	-0-	-376	-0-	2879	3		N	-0-		-0-
01	3255 X	2601	-0-	-654	-0-	2601	3		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 15		RRCID -> 183204		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693				
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-		-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-		-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-		-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-		-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-		-0-
*01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 14		RRCID -> 184763		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656				
08	3441 X	2301	-0-	-1140	-0-	2301	3		N	-0-		-0-
09	3330 X	2461	-0-	-869	-0-	2461	3		N	-0-		-0-
10	3441 X	2314	-0-	-1127	-0-	2314	3		N	-0-		-0-
11	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3		N	-0-		-0-
12	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3		N	-0-		-0-
*01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 21		WELL #:		13	RRCID ->	184764	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8322 - 9657		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		14	RRCID ->	185091	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	8438 - 9632		
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
10	2108 N	382	-0-	-1726	-0-	382	3			N	-0-			-0-
11	1020 N	719	-0-	-301	-0-	719	3			N	-0-			-0-
12	1271 N	1098	-0-	-173	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
*01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		16	RRCID ->	185093	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8446 - 9686		
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			-0-
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-			-0-
10	806 N	484	-0-	-322	-0-	484	3			N	-0-			-0-
11	780 N	697	-0-	-83	-0-	697	3			N	-0-			-0-
12	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-			-0-
*01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #:		12	RRCID ->	185128	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8424 - 9762		
08	1891 X	759	-0-	-1132	-0-	759	3			N	-0-			-0-
09	1830 X	498	-0-	-1332	-0-	498	3			N	-0-			-0-
10	1395 X	1288	-0-	-107	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
11	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-			-0-
12	1147 X	320	-0-	-827	-0-	320	3			N	-0-			-0-
*01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		15	RRCID ->	185131	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8307 - 9646		
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
09	630 N	389	-0-	-241	-0-	389	3			N	-0-			-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
11	570 N	423	-0-	-147	-0-	423	3			N	-0-			-0-
12	403 N	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-			-0-
01	868 N	501	-0-	-367	-0-	501	3			N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		15	RRCID ->	185149	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	8538 - 9679		
08	3379 X	3153	-0-	-226	-0-	3153	3			N	-0-			-0-
09	3270 X	3180	-0-	-90	-0-	3180	3			N	-0-			-0-
10	3503 X	1935	-0-	-1568	-0-	1935	3			N	-0-			-0-
11	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-			-0-
12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-			-0-
*01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		16	RRCID ->	185171	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8440 - 9319		
08	2077 N	1183	-0-	-894	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
09	2070 N	1087	-0-	-983	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
10	1674 N	913	-0-	-761	-0-	913	3			N	-0-			-0-
11	1140 N	941	-0-	-199	-0-	941	3			N	-0-			-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-			-0-
*01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 22		WELL #: 14		RRCID -> 185173		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1939	N	1939	-0-	-0-	1939	3	N	-0-	-0-	-0-
09	990	N	939	-0-	-51	939	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	1181	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000	N	3376	-0-	376	3376	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2377	N	2001	-0-	-376	2001	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2231	N	2231	-0-	-0-	2231	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 15		RRCID -> 185186		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	3100	X	3004	-0-	-96	3004	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3000	X	2140	-0-	-860	2140	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100	X	1305	-0-	-1795	1305	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4049	X	4049	-0-	-0-	4049	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	4393	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	3201	X	3201	-0-	-0-	3201	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 16		RRCID -> 185200		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626			
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	4106	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3346	X	3346	-0-	-0-	3346	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2850	X	2230	-0-	-620	2230	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2945	X	1886	-0-	-1059	1886	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2945	X	1957	-0-	-988	1957	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 186329		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 14		RRCID -> 186552		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472			
08	1953	X	1353	-0-	-600	1353	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2137	X	2137	-0-	-0-	2137	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1953	X	906	-0-	-1047	906	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1836	X	1836	-0-	-0-	1836	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2201	X	742	-0-	-1459	742	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2201	X	646	-0-	-1555	646	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 17		RRCID -> 186554		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490			
08	3007	X	2917	-0-	-90	2917	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3030	X	3030	-0-	-0-	3030	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3038	X	1980	-0-	-1058	1980	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2940	X	2870	-0-	-70	2870	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3131	X	2306	-0-	-825	2306	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3131	X	2937	-0-	-194	2937	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 13		RRCID -> 186557		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654			
08	4216	X	3060	-0-	-1156	3060	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4080	X	2165	-0-	-1915	2165	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4216	X	2065	-0-	-2151	2065	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4080	X	1317	-0-	-2763	1317	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3999	X	237	-0-	-3762	237	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3069	X	188	-0-	-2881	188	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 15		WELL #: 16		RRCID -> 186560		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3	N	-0-		-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-		-0-
10	1209	N	979	-0-	-230	-0-	979 3	N	-0-		-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-		-0-
*01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 12		RRCID -> 186562		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702			
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	N	-0-		-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531 3	N	-0-		-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-		-0-
12	558	N	195	-0-	-363	-0-	195 3	N	-0-		-0-
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 15		RRCID -> 186771		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770			
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58 3	N	-0-		-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-		-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	39 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 15		RRCID -> 186907		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790			
08	3751	X	3415	-0-	-336	-0-	3415 3	N	-0-		-0-
09	3630	X	3584	-0-	-46	-0-	3584 3	N	-0-		-0-
10	3782	X	2496	-0-	-1286	-0-	2496 3	N	-0-		-0-
11	3660	X	2845	-0-	-815	-0-	2845 3	N	-0-		-0-
12	3782	X	3018	-0-	-764	-0-	3018 3	N	-0-		-0-
01	3689	X	3347	-0-	-342	-0-	3347 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 16		RRCID -> 186973		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461			
08	3224	X	2593	-0-	-631	-0-	2593 3	N	-0-		-0-
09	3120	X	2397	-0-	-723	-0-	2397 3	N	-0-		-0-
10	2480	X	1633	-0-	-847	-0-	1633 3	N	-0-		-0-
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 3	N	-0-		-0-
12	2604	X	1744	-0-	-860	-0-	1744 3	N	-0-		-0-
*01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 12		RRCID -> 187614		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680			
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3	N	-0-		-0-
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 3	N	-0-		-0-
10	2976	X	506	-0-	-2470	-0-	506 3	N	-0-		-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 3	N	-0-		-0-
12	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	3005 3	N	-0-		-0-
01	3100	X	1820	-0-	-1280	-0-	1820 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 13		RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9258 - 9681	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-		-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-		-0-
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8790 - 9472	
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-
10	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3	N	-0-		-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3	N	-0-		-0-
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8538 - 9358	
08	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	N	-0-		-0-
09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3	N	-0-		-0-
10	2170 X	1176	-0-	-994	-0-	1176	3	N	-0-		-0-
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3	N	-0-		-0-
12	2170 X	941	-0-	-1229	-0-	941	3	N	-0-		-0-
*01	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3	N	-0-		-0-

MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194856		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 8312 - 9552	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2015 - PLUGGED 12/20/15											

CGU 20		WELL #: 15		RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8452 - 9568	
08	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3	N	-0-		-0-
09	5580 X	5421	-0-	-159	-0-	5421	3	N	-0-		-0-
10	5766 X	3199	-0-	-2567	-0-	3199	3	N	-0-		-0-
11	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3	N	-0-		-0-
12	5735 X	5242	-0-	-493	-0-	5242	3	N	-0-		-0-
01	5735 X	5464	-0-	-271	-0-	5464	3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 12		RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8760 - 9524	
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-		-0-
09	1830 N	1763	-0-	-67	-0-	1763	3	N	-0-		-0-
10	1891 N	972	-0-	-919	-0-	972	3	N	-0-		-0-
11	1830 N	1682	-0-	-148	-0-	1682	3	N	-0-		-0-
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-		-0-
*01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8437 - 9316	
08	2883 X	655	-0-	-2228	-0-	655	3	N	-0-		-0-
09	2790 X	855	-0-	-1935	-0-	855	3	N	-0-		-0-
10	2883 X	855	-0-	-2028	-0-	855	3	N	-0-		-0-
11	810 X	771	-0-	-39	-0-	771	3	N	-0-		-0-
12	899 X	798	-0-	-101	-0-	798	3	N	-0-		-0-
01	899 X	756	-0-	-143	-0-	756	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5280 X	3679	-0-	-1601	-0-	3679	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5456 X	3209	-0-	-2247	-0-	3209	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5430 X	4111	-0-	-1319	-0-	4111	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5611 X	4267	-0-	-1344	-0-	4267	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5611 X	3666	-0-	-1945	-0-	3666	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632			
08	5177 X	4975	-0-	-202	-0-	4975	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5010 X	4650	-0-	-360	-0-	4650	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5177 X	3517	-0-	-1660	-0-	3517	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5010 X	4764	-0-	-246	-0-	4764	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4960 X	4779	-0-	-181	-0-	4779	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4960 X	4184	-0-	-776	-0-	4184	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608			
08	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 197231		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294			
08	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 17		RRCID -> 197527		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640			
08	3844 X	3080	-0-	-764	-0-	3080	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3720 X	2860	-0-	-860	-0-	2860	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3565 X	2184	-0-	-1381	-0-	2184	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2970 X	2248	-0-	-722	-0-	2248	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3069 X	2405	-0-	-664	-0-	2405	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3069 X	2755	-0-	-314	-0-	2755	3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 197668		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224			
08	5580 X	3350	-0-	-2230	-0-	3350	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4470 X	3613	-0-	-857	-0-	3613	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4619 X	3648	-0-	-971	-0-	3648	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4110 X	3405	-0-	-705	-0-	3405	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3720 X	3422	-0-	-298	-0-	3422	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3720 X	3505	-0-	-215	-0-	3505	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 18		RRCID -> 197735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647			
08	5828 X	4826	-0-	-1002	-0-	4826	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5640 X	4457	-0-	-1183	-0-	4457	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5332 X	4751	-0-	-581	-0-	4751	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5160 X	4979	-0-	-181	-0-	4979	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5332 X	4652	-0-	-680	-0-	4652	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4836 X	4377	-0-	-459	-0-	4377	3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 24		WELL #: 17		RRCID -> 197749		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	3980	-0-	880	880	3980 3	N	-0-		-0-
09	4849 X	3969	-0-	-880	-0-	3969 3	N	-0-		-0-
10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 3	N	-0-		-0-
11	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637 3	N	-0-		-0-
12	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080 3	N	-0-		-0-
*01	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 19		RRCID -> 197820		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560		
08	3100 N	3754	-0-	654	654	3754 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	5513	-0-	2513	-0-	3167 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3694	-0-	594	3761	3694 3	N	-0-		-0-
11	9113 X	5352	-0-	-3761	-0-	5352 3	N	-0-		-0-
12	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 3	N	-0-		-0-
*01	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 11		RRCID -> 198131		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339		
08	775 N	694	-0-	-81	-0-	694 3	N	-0-		-0-
09	720 N	616	-0-	-104	-0-	616 3	N	-0-		-0-
10	775 N	418	-0-	-357	-0-	418 3	N	-0-		-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		-0-
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 14		RRCID -> 198159		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564		
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 3	N	-0-		-0-
09	3210 X	3163	-0-	-47	-0-	3163 3	N	-0-		-0-
10	3410 X	2680	-0-	-730	-0-	2680 3	N	-0-		-0-
11	3510 X	3262	-0-	-248	-0-	3262 3	N	-0-		-0-
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 3	N	-0-		-0-
01	3627 X	3223	-0-	-404	-0-	3223 3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 13		RRCID -> 198202		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700		
08	5332 X	4727	-0-	-605	-0-	4727 3	N	-0-		-0-
09	5160 X	4616	-0-	-544	-0-	4616 3	N	-0-		-0-
10	5177 X	3734	-0-	-1443	-0-	3734 3	N	-0-		-0-
11	4980 X	4490	-0-	-490	-0-	4490 3	N	-0-		-0-
12	4774 X	4635	-0-	-139	-0-	4635 3	N	-0-		-0-
01	4774 X	4632	-0-	-142	-0-	4632 3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 12		RRCID -> 198540		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778		
08	4216 X	4103	-0-	-113	-0-	4103 3	N	-0-		-0-
09	4080 X	3954	-0-	-126	-0-	3954 3	N	-0-		-0-
10	4216 X	3030	-0-	-1186	-0-	3030 3	N	-0-		-0-
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 3	N	-0-		-0-
12	4216 X	4031	-0-	-185	-0-	4031 3	N	-0-		-0-
01	4092 X	4005	-0-	-87	-0-	4005 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 14		RRCID -> 198586		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604		
08	3007 X	2727	-0-	-280	-0-	2727 3	N	-0-		-0-
09	2880 X	2760	-0-	-120	-0-	2760 3	N	-0-		-0-
10	2976 X	2606	-0-	-370	-0-	2606 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3334	-0-	334	334	3334 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	2861	-0-	-239	95	2861 3	N	-0-		-0-
*01	3100 N	3694	-0-	594	689	3694 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 5		WELL #: 9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4619 X	4493	-0-	-126	-0-	4493	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4590 X	4310	-0-	-280	-0-	4310	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4743 X	3887	-0-	-856	-0-	3887	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4590 X	4268	-0-	-322	-0-	4268	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4495 X	4195	-0-	-300	-0-	4195	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 20		RRCID -> 200180		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634			
08	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 4		WELL #: 11		RRCID -> 200257		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659			
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-	-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	348	-0-	-179	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-	-0-	-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 30		WELL #: 10		RRCID -> 200586		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772			
08	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1770 X	1024	-0-	-746	-0-	1024	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1829 X	314	-0-	-1515	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1770 X	26	-0-	-1744	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1829 X	30	-0-	-1799	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	14	-0-	-296	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984			
08	3658 X	3312	-0-	-346	-0-	3312	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3480 X	3017	-0-	-463	-0-	3017	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3596 X	1272	-0-	-2324	-0-	1272	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3348 X	2052	-0-	-1296	-0-	2052	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3317 X	1892	-0-	-1425	-0-	1892	3	N	-0-	-0-	-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789			
08	2108 N	1966	-0-	-142	-0-	1966	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2139 N	1958	-0-	-181	-0-	1958	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1890 N	1758	-0-	-132	-0-	1758	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2232 N	1926	-0-	-306	-0-	1926	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1953 N	1951	-0-	-2	-0-	1951	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	201339	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8298 - 8356
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	

CGU 27												
		WELL #:		13	RRCID ->	201636	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8658 - 9688
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3	N	-0-		-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3	N	-0-		-0-
10	1705	N	1386	-0-	-319	-0-	1386	3	N	-0-		-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-		-0-
12	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	1366	3	N	-0-		-0-
01	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3	N	-0-		-0-

CGU 23												
		WELL #:		17	RRCID ->	201902	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8452 - 9566
08	4309	X	917	-0-	-3392	-0-	917	3	N	-0-		-0-
09	3420	X	2342	-0-	-1078	-0-	2342	3	N	-0-		-0-
10	3472	X	1308	-0-	-2164	-0-	1308	3	N	-0-		-0-
11	3360	X	2365	-0-	-995	-0-	2365	3	N	-0-		-0-
12	2418	X	1529	-0-	-889	-0-	1529	3	N	-0-		-0-
01	2418	X	1876	-0-	-542	-0-	1876	3	N	-0-		-0-

CGU 3												
		WELL #:		12	RRCID ->	201923	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	8420 - 9640
08	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	4878	3	N	-0-		-0-
09	5040	X	4509	-0-	-531	-0-	4509	3	N	-0-		-0-
10	5084	X	3421	-0-	-1663	-0-	3421	3	N	-0-		-0-
11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3	N	-0-		-0-
12	4929	X	4682	-0-	-247	-0-	4682	3	N	-0-		-0-
*01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT												
		WELL #:		12	RRCID ->	201932	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8420 - 9272
08	5239	X	4753	-0-	-486	-0-	4753	3	N	-0-		-0-
09	5070	X	3696	-0-	-1374	-0-	3696	3	N	-0-		-0-
10	5084	X	4721	-0-	-363	-0-	4721	3	N	-0-		-0-
11	4920	X	3260	-0-	-1660	-0-	3260	3	N	-0-		-0-
12	5084	X	3145	-0-	-1939	-0-	3145	3	N	-0-		-0-
01	4743	X	3132	-0-	-1611	-0-	3132	3	N	-0-		-0-

CGU 16												
		WELL #:		13	RRCID ->	201936	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8667 - 9742
08	2821	X	2330	-0-	-491	-0-	2330	3	N	-0-		-0-
09	2790	X	1790	-0-	-1000	-0-	1790	3	N	-0-		-0-
10	2883	X	1340	-0-	-1543	-0-	1340	3	N	-0-		-0-
11	2790	X	2222	-0-	-568	-0-	2222	3	N	-0-		-0-
12	2480	X	2263	-0-	-217	-0-	2263	3	N	-0-		-0-
01	2325	X	2240	-0-	-85	-0-	2240	3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT												
		WELL #:		14	RRCID ->	201968	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	8430 - 9286
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3	N	-0-		-0-
09	4170	X	4068	-0-	-102	-0-	4068	3	N	-0-		-0-
10	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	4227	3	N	-0-		-0-
11	4260	X	4210	-0-	-50	-0-	4210	3	N	-0-		-0-
12	4402	X	4170	-0-	-232	-0-	4170	3	N	-0-		-0-
01	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4247	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202036		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2945 X	2886	-0-	-59	-0-	2886 3	N	-0-		-0-
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 3	N	-0-		-0-
10	2852 X	2807	-0-	-45	-0-	2807 3	N	-0-		-0-
11	2790 X	2679	-0-	-111	-0-	2679 3	N	-0-		-0-
12	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3	N	-0-		-0-
01	2945 X	2929	-0-	-16	-0-	2929 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202170		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274		
08	5270 X	3995	-0-	-1275	-0-	3995 3	N	-0-		-0-
09	4740 X	3653	-0-	-1087	-0-	3653 3	N	-0-		-0-
10	4464 X	3469	-0-	-995	-0-	3469 3	N	-0-		-0-
11	4290 X	2721	-0-	-1569	-0-	2721 3	N	-0-		-0-
12	4340 X	2661	-0-	-1679	-0-	2661 3	N	-0-		-0-
*01	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 13		RRCID -> 202248		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736		
08	5704 X	4833	-0-	-871	-0-	4833 3	N	-0-		-0-
09	5520 X	4678	-0-	-842	-0-	4678 3	N	-0-		-0-
10	5704 X	3650	-0-	-2054	-0-	3650 3	N	-0-		-0-
11	4980 X	4821	-0-	-159	-0-	4821 3	N	-0-		-0-
12	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014 3	N	-0-		-0-
*01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 202251		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306		
08	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306 3	N	-0-		-0-
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 3	N	-0-		-0-
10	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 3	N	-0-		-0-
11	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3	N	-0-		-0-
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 3	N	-0-		-0-
01	3782 X	3534	-0-	-248	-0-	3534 3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 13		RRCID -> 202382		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608		
08	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396 3	N	-0-		-0-
09	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 3	N	-0-		-0-
10	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 3	N	-0-		-0-
11	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 3	N	-0-		-0-
12	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 3	N	-0-		-0-
*01	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 14		RRCID -> 202388		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738		
08	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 3	N	-0-		-0-
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 3	N	-0-		-0-
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3	N	-0-		-0-
11	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 3	N	-0-		-0-
12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3	N	-0-		-0-
*01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 19		RRCID -> 202424		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634		
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3	N	-0-		-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-		-0-
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	229 3	N	-0-		-0-
12	248 N	59	-0-	-189	-0-	59 3	N	-0-		-0-
01	279 N	137	-0-	-142	-0-	137 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 4		WELL #:		10	RRCID ->	202590	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8366 - 9260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		N	-0-			-0-
09		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	3247	-0-	147	-0-	3247 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	3328	-0-	328	-0-	3328 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	3132	-0-	32	-0-	3132 3		N	-0-			-0-
*01		3813 X	3306	-0-	-507	-0-	3306 3		N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #:		17	RRCID ->	202592	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8620 - 9280	
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-
10		1116 N	763	-0-	-353	-0-	763 3		N	-0-			-0-
11		1020 N	879	-0-	-141	-0-	879 3		N	-0-			-0-
12		930 N	840	-0-	-90	-0-	840 3		N	-0-			-0-
*01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		18	RRCID ->	202593	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	8476 - 9594	
08		3100 N	7298	-0-	4198	-0-	7298 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	6610	-0-	3610	-0-	7808 3		N	-0-			-0-
10		12815 X	5007	-0-	-7808	-0-	5007 3		N	-0-			-0-
11		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 3		N	-0-			-0-
12		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 3		N	-0-			-0-
01		2077 X	1665	-0-	-412	-0-	1665 3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		18	RRCID ->	202698	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	9828	PERF.	8552 - 9910	
08		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478 3		N	-0-			-0-
09		3810 X	3800	-0-	-10	-0-	3800 3		N	-0-			-0-
10		3782 X	3092	-0-	-690	-0-	3092 3		N	-0-			-0-
11		3840 X	3778	-0-	-62	-0-	3778 3		N	-0-			-0-
12		3968 X	3621	-0-	-347	-0-	3621 3		N	-0-			-0-
01		3968 X	3368	-0-	-600	-0-	3368 3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		19	RRCID ->	202716	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8586 - 9626	
08		2139 N	1899	-0-	-240	-0-	1899 3		N	-0-			-0-
09		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3		N	-0-			-0-
10		2015 N	1558	-0-	-457	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
11		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		N	-0-			-0-
12		2263 N	2152	-0-	-111	-0-	2152 3		N	-0-			-0-
*01		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3		N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #:		18	RRCID ->	202779	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	8590 - 9700	
08		93 N	42	-0-	-51	-0-	42 3		N	-0-			-0-
09		150 N	99	-0-	-51	-0-	99 3		N	-0-			-0-
10		93 N	30	-0-	-63	-0-	30 3		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		16	RRCID ->	203009	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	8430 - 9546	
08		3286 X	2951	-0-	-335	-0-	2951 3		N	-0-			-0-
09		3210 X	2517	-0-	-693	-0-	2517 3		N	-0-			-0-
10		3317 X	2427	-0-	-890	-0-	2427 3		N	-0-			-0-
11		3210 X	3151	-0-	-59	-0-	3151 3		N	-0-			-0-
12		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 3		N	-0-			-0-
01		2945 X	2848	-0-	-97	-0-	2848 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 16		WELL #: 14		RRCID -> 203260		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8520 - 9610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	3255 X	2479	-0-	-776	-0-	2479	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3150 X	2685	-0-	-465	-0-	2685	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3162 X	2309	-0-	-853	-0-	2309	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3060 X	1426	-0-	-1634	-0-	1426	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 20		RRCID -> 203302		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8622 - 9654	
08	3875 X	3004	-0-	-871	-0-	3004	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3120 X	2715	-0-	-405	-0-	2715	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 X	2315	-0-	-785	-0-	2315	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 X	2807	-0-	-193	-0-	2807	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3007 X	2422	-0-	-585	-0-	2422	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3007 X	2359	-0-	-648	-0-	2359	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 21		RRCID -> 203468		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 8638 - 9666	
08	3782 X	2849	-0-	-933	-0-	2849	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3660 X	2835	-0-	-825	-0-	2835	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3131 X	2307	-0-	-824	-0-	2307	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2760 X	1417	-0-	-1343	-0-	1417	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203556		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8774 - 9910	
08	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	3	N	-0-	-0-	-0-
09	8550 X	7444	-0-	-1106	-0-	7444	3	N	-0-	-0-	-0-
10	8835 X	5980	-0-	-2855	-0-	5980	3	N	-0-	-0-	-0-
11	8550 X	6823	-0-	-1727	-0-	6823	3	N	-0-	-0-	-0-
12	8835 X	5064	-0-	-3771	-0-	5064	3	N	-0-	-0-	-0-
01	8835 X	7524	-0-	-1311	-0-	7524	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 22		RRCID -> 203564		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8500 - 9622	
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 17		RRCID -> 203567		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8564 - 9668	
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	511	-0-	-171	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 18		RRCID -> 203634		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9817		PERF. 8558 - 9684	
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	1425	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1550 N	558	-0-	-992	-0-	558	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1500 N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1488 N	1206	-0-	-282	-0-	1206	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203648		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2480 N	2401	-0-	-79	-0-	2401	3		N	-0-		-0-
09	2370 N	2314	-0-	-56	-0-	2314	3		N	-0-		-0-
10	2480 N	2243	-0-	-237	-0-	2243	3		N	-0-		-0-
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-		-0-
12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-		-0-
*01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3		N	-0-		-0-

CGU 36		WELL #: 4		RRCID -> 203919		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511				
08	3348 X	3268	-0-	-80	-0-	3268	3		Y	-0-		-0-
09	3240 X	3016	-0-	-224	-0-	3016	3		Y	-0-		-0-
10	3348 X	3097	-0-	-251	-0-	3097	3		Y	-0-		-0-
11	3240 X	2925	-0-	-315	-0-	2925	3		Y	-0-		-0-
12	3286 X	2971	-0-	-315	-0-	2971	3		Y	-0-		-0-
01	3255 X	2974	-0-	-281	-0-	2974	3		Y	-0-		-0-

INGRAM, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 204258		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539				
08	6820 X	6538	-0-	-282	-0-	6505	3	33 9	Y	30	32 1	6
09	6600 X	5894	-0-	-706	-0-	5860	3	34 9	Y	31	31 1	6
10	6820 X	6035	-0-	-785	-0-	5999	3	36 9	Y	33	32 1	7
11	6600 X	5767	-0-	-833	-0-	5726	3	41 9	Y	37	37 1	7
12	6696 X	5997	-0-	-699	-0-	5913	3	84 9	Y	76	76 1	7
01	6541 X	5730	-0-	-811	-0-	5688	3	42 9	Y	38	38 1	7

CGU 26		WELL #: 19		RRCID -> 204259		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694				
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-		-0-
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-		-0-
10	651 N	448	-0-	-203	-0-	448	3		N	-0-		-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-		-0-
12	775 N	640	-0-	-135	-0-	640	3		N	-0-		-0-
01	434 N	101	-0-	-333	-0-	101	3		N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 11		RRCID -> 204307		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782				
08	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3		N	-0-		-0-
09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3		N	-0-		-0-
10	3193 X	2772	-0-	-421	-0-	2772	3		N	-0-		-0-
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3		N	-0-		-0-
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3		N	-0-		-0-
*01	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3		N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204490		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426				
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204525		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594				
08	4898 X	3362	-0-	-1536	-0-	3362	3		N	-0-		-0-
09	4740 X	415	-0-	-4325	-0-	415	3		N	-0-		-0-
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3		N	-0-		-0-
11	3690 X	2233	-0-	-1457	-0-	2233	3		N	-0-		-0-
12	3348 X	1878	-0-	-1470	-0-	1878	3		N	-0-		-0-
01	5208 X	4046	-0-	-1162	-0-	4046	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 23		WELL #:		16	RRCID ->	204527	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8496 - 9576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
09	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
10	2449 N	1136	-0-	-1313	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3		N	-0-			-0-
12	2635 N	2511	-0-	-124	-0-	2511	3		N	-0-			-0-
*01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #:		13	RRCID ->	204846	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8722 - 9864	
08	5456 X	5351	-0-	-105	-0-	5351	3		N	-0-			-0-
09	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3		N	-0-			-0-
10	5456 X	4333	-0-	-1123	-0-	4333	3		N	-0-			-0-
11	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3		N	-0-			-0-
12	5456 X	5112	-0-	-344	-0-	5112	3		N	-0-			-0-
01	5456 X	4875	-0-	-581	-0-	4875	3		N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #:		12	RRCID ->	204882	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8614 - 9746	
08	4929 X	4811	-0-	-118	-0-	4811	3		N	-0-			-0-
09	4770 X	4585	-0-	-185	-0-	4585	3		N	-0-			-0-
10	4929 X	3885	-0-	-1044	-0-	3885	3		N	-0-			-0-
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3		N	-0-			-0-
12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3		N	-0-			-0-
*01	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3		N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		11	RRCID ->	205056	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8544 - 9634	
08	2635 N	2607	-0-	-28	-0-	2607	3		N	-0-			-0-
09	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3		N	-0-			-0-
10	2356 N	2272	-0-	-84	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
11	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		N	-0-			-0-
12	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3		N	-0-			-0-
*01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		21	RRCID ->	205228	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8412 - 9530	
08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-			-0-
09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3		N	-0-			-0-
10	2480 N	1887	-0-	-593	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3		N	-0-			-0-
12	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
*01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3		N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	205928	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	8778 - 9918	
08	2697 X	2462	-0-	-235	-0-	2450	3	12 9	Y	11	9 1		2
09	2670 X	2507	-0-	-163	-0-	2478	3	29 9	Y	26	23 1		5
10	2852 X	1996	-0-	-856	-0-	1970	3	26 9	Y	24	23 1		6
11	2760 X	2274	-0-	-486	-0-	2249	3	25 9	Y	23	23 1		6
12	2852 X	1750	-0-	-1102	-0-	1720	3	30 9	Y	27	27 1		6
01	2604 X	1925	-0-	-679	-0-	1889	3	36 9	Y	33	32 1		7

CGU 3		WELL #:		16	RRCID ->	206191	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8360 - 9480	
08	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3		N	-0-			-0-
09	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3		N	-0-			-0-
10	3782 X	3309	-0-	-473	-0-	3309	3		N	-0-			-0-
11	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3		N	-0-			-0-
12	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3		N	-0-			-0-
*01	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3		N	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 3		N	-0-			-0-
09	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444 3		N	-0-			-0-
10	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3		N	-0-			-0-
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 3		N	-0-			-0-
12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 3		N	-0-			-0-
*01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 3		N	-0-			-0-

 CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

08	4991 X	4479	-0-	-512	-0-	4479 3		N	-0-			-0-
09	4830 X	3517	-0-	-1313	-0-	3517 3		N	-0-			-0-
10	4991 X	2613	-0-	-2378	-0-	2613 3		N	-0-			-0-
11	4380 X	2371	-0-	-2009	-0-	2371 3		N	-0-			-0-
12	4464 X	4206	-0-	-258	-0-	4206 3		N	-0-			-0-
01	4464 X	2410	-0-	-2054	-0-	2410 3		N	-0-			-0-

 KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206362 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 9316

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

 HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

08	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3		N	-0-			-0-
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3		N	-0-			-0-
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 3		N	-0-			-0-
11	2670 X	2457	-0-	-213	-0-	2457 3		N	-0-			-0-
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 3		N	-0-			-0-
01	2759 X	2734	-0-	-25	-0-	2734 3		N	-0-			-0-

 LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

08	6138 X	6005	-0-	-133	-0-	6005 3		N	-0-			-0-
09	5940 X	5811	-0-	-129	-0-	5811 3		N	-0-			-0-
10	6138 X	5869	-0-	-269	-0-	5869 3		N	-0-			-0-
11	5910 X	5697	-0-	-213	-0-	5697 3		N	-0-			-0-
12	6014 X	5941	-0-	-73	-0-	5941 3		N	-0-			-0-
01	6014 X	5476	-0-	-538	-0-	5476 3		N	-0-			-0-

 HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

08	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914 3		N	-0-			-0-
09	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 3		N	-0-			-0-
10	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477 3		N	-0-			-0-
11	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917 3		N	-0-			-0-
12	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 3		N	-0-			-0-
*01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207712		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8688 - 9267		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3	N	-0-			-0-
09	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3	N	-0-			-0-
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3	N	-0-			-0-
11	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3	N	-0-			-0-
12	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3	N	-0-			-0-
*01	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207848		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 8458 - 9324		
08	4526 X	4322	-0-	-204	-0-	4322	3	N	-0-			-0-
09	4380 X	4011	-0-	-369	-0-	4011	3	N	-0-			-0-
10	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3	N	-0-			-0-
11	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3	N	-0-			-0-
12	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3	N	-0-			-0-
*01	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3	N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 17		RRCID -> 207849		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9674		PERF. 8394 - 9504		
08	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3	N	-0-			-0-
09	6720 X	6397	-0-	-323	-0-	6397	3	N	-0-			-0-
10	6944 X	5134	-0-	-1810	-0-	5134	3	N	-0-			-0-
11	6720 X	6487	-0-	-233	-0-	6487	3	N	-0-			-0-
12	6851 X	6503	-0-	-348	-0-	6503	3	N	-0-			-0-
01	6851 X	6494	-0-	-357	-0-	6494	3	N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 18		RRCID -> 207874		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8394 - 9510		
08	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3	N	-0-			-0-
09	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3	N	-0-			-0-
10	3596 X	2776	-0-	-820	-0-	2776	3	N	-0-			-0-
11	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3	N	-0-			-0-
12	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3	N	-0-			-0-
*01	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 15		RRCID -> 208071		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9758		PERF. 8452 - 9580		
08	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3	N	-0-			-0-
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3	N	-0-			-0-
10	4092 X	3395	-0-	-697	-0-	3395	3	N	-0-			-0-
11	3960 X	2728	-0-	-1232	-0-	2728	3	N	-0-			-0-
12	4092 X	2862	-0-	-1230	-0-	2862	3	N	-0-			-0-
01	4092 X	3453	-0-	-639	-0-	3453	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 10		RRCID -> 208176		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8460 - 9250		
08	5022 X	4741	-0-	-281	-0-	4741	3	N	-0-			-0-
09	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3	N	-0-			-0-
10	4867 X	4440	-0-	-427	-0-	4440	3	N	-0-			-0-
11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3	N	-0-			-0-
12	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3	N	-0-			-0-
01	5022 X	4936	-0-	-86	-0-	4936	3	N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 19		RRCID -> 209344		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8400 - 9500		
08	6882 X	6429	-0-	-453	-0-	6429	3	N	-0-			-0-
09	6360 X	6015	-0-	-345	-0-	6015	3	N	-0-			-0-
10	6572 X	3724	-0-	-2848	-0-	3724	3	N	-0-			-0-
11	6330 X	5956	-0-	-374	-0-	5956	3	N	-0-			-0-
12	6417 X	4544	-0-	-1873	-0-	4544	3	N	-0-			-0-
01	6417 X	6264	-0-	-153	-0-	6264	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3			Y	-0-	120
09		2010 N	1763	-0-	-247	-0-	1556 3	207 9		Y	188	92
10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1753 3	99 9		Y	90	86
11		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2108 3	99 9		Y	90	86
12		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1762 3	70 9		Y	64	59
*01		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3			Y	-0-	59

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514												
08		1519 X	937	-0-	-582	-0-	937 3			N	-0-	-0-
09		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 3			N	-0-	-0-
10		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3			N	-0-	-0-
11		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3			N	-0-	-0-
12		3100 X	1193	-0-	-1907	-0-	1193 3			N	-0-	-0-
01		3100 X	1274	-0-	-1826	-0-	1274 3			N	-0-	-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770												
08		7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7986 3			N	-0-	-0-
09		7200 X	5836	-0-	-1364	-0-	5836 3			N	-0-	-0-
10		7440 X	5254	-0-	-2186	-0-	5254 3			N	-0-	-0-
11		7230 X	7008	-0-	-222	-0-	7008 3			N	-0-	-0-
12		7471 X	6848	-0-	-623	-0-	6848 3			N	-0-	-0-
01		7471 X	6992	-0-	-479	-0-	6992 3			N	-0-	-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517												
08		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2250 3	11 9		Y	10	2
09		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2153 3	18 9		Y	16	3
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1905 3	22 9		Y	20	4
11		1860 N	1758	-0-	-102	-0-	1733 3	25 9		Y	23	4
12		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1980 3	51 9		Y	46	4
*01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1913 3	25 9		Y	23	4

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590												
08		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 3			N	-0-	-0-
09		2130 X	1764	-0-	-366	-0-	1764 3			N	-0-	-0-
10		2201 X	1636	-0-	-565	-0-	1636 3			N	-0-	-0-
11		2850 X	1460	-0-	-1390	-0-	1460 3			N	-0-	-0-
12		2945 X	1754	-0-	-1191	-0-	1754 3			N	-0-	-0-
01		2945 X	833	-0-	-2112	-0-	833 3			N	-0-	-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594												
08		2418 N	2269	-0-	-149	-0-	2269 3			N	-0-	-0-
09		2340 N	2137	-0-	-203	-0-	2137 3			N	-0-	-0-
10		2139 N	1896	-0-	-243	-0-	1896 3			N	-0-	-0-
11		2190 N	2106	-0-	-84	-0-	2106 3			N	-0-	-0-
12		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3			N	-0-	-0-
*01		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3			N	-0-	-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408												
08		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3584 3	47 9		Y	43	9
09		3330 X	2782	-0-	-548	-0-	2736 3	46 9		Y	42	8
10		3441 X	3309	-0-	-132	-0-	3279 3	30 9		Y	27	6
11		3330 X	3251	-0-	-79	-0-	3218 3	33 9		Y	30	6
12		3441 X	3383	-0-	-58	-0-	3316 3	67 9		Y	61	6
01		3441 X	3305	-0-	-136	-0-	3271 3	34 9		Y	31	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

08		1829 N	1571	-0-	-258	-0-	1571	3		N	-0-	-0-		-0-
09		1830 N	1440	-0-	-390	-0-	1440	3		N	-0-	-0-		-0-
10		1581 N	1212	-0-	-369	-0-	1212	3		N	-0-	-0-		-0-
11		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-	-0-		-0-
12		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-	-0-		-0-
*01		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-	-0-		-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524														
08		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3		N	-0-	-0-		-0-
09		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3		N	-0-	-0-		-0-
10		4805 X	3392	-0-	-1413	-0-	3392	3		N	-0-	-0-		-0-
11		5100 X	2403	-0-	-2697	-0-	2403	3		N	-0-	-0-		-0-
12		5270 X	2493	-0-	-2777	-0-	2493	3		N	-0-	-0-		-0-
01		5270 X	4053	-0-	-1217	-0-	4053	3		N	-0-	-0-		-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541														
08		2697 X	2401	-0-	-296	-0-	2401	3		N	-0-	-0-		-0-
09		2610 X	2244	-0-	-366	-0-	2244	3		N	-0-	-0-		-0-
10		2697 X	1666	-0-	-1031	-0-	1666	3		N	-0-	-0-		-0-
11		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3		N	-0-	-0-		-0-
12		3100 N	3294	-0-	194	194	3294	3		N	-0-	-0-		-0-
*01		3100 N	3456	-0-	356	550	3456	3		N	-0-	-0-		-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300														
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-	-0-		-0-
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-	-0-		-0-
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-	-0-		-0-
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-	-0-		-0-
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-	-0-		-0-
*01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-	-0-		-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326														
08		3875 X	3624	-0-	-251	-0-	3624	3		N	-0-	-0-		-0-
09		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3		N	-0-	-0-		-0-
10		3875 X	2986	-0-	-889	-0-	2986	3		N	-0-	-0-		-0-
11		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3		N	-0-	-0-		-0-
12		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3		N	-0-	-0-		-0-
01		3875 X	3833	-0-	-42	-0-	3833	3		N	-0-	-0-		-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714														
08		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-	-0-		-0-
09		600 X	593	-0-	-7	-0-	593	3		N	-0-	-0-		-0-
10		434 X	162	-0-	-272	-0-	162	3		N	-0-	-0-		-0-
11		1200 X	426	-0-	-774	-0-	426	3		N	-0-	-0-		-0-
12		1240 X	153	-0-	-1087	-0-	153	3		N	-0-	-0-		-0-
*01		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-	-0-		-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628														
08		4588 X	4327	-0-	-261	-0-	4327	3		N	-0-	-0-		-0-
09		4440 X	4033	-0-	-407	-0-	4033	3		N	-0-	-0-		-0-
10		4588 X	3565	-0-	-1023	-0-	3565	3		N	-0-	-0-		-0-
11		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3		N	-0-	-0-		-0-
12		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3		N	-0-	-0-		-0-
01		4340 X	2356	-0-	-1984	-0-	2356	3		N	-0-	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8404 - 9650				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
09	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
10	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
11	1680	N	970	-0-	-710	-0-	970	3		N	-0-			-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
*01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #: 6		RRCID -> 225699		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9438 - 9448				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 16		RRCID -> 225700		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8526 - 9540				
08	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3		N	-0-			-0-
09	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	3		N	-0-			-0-
10	7316	X	4776	-0-	-2540	-0-	4776	3		N	-0-			-0-
11	7080	X	7059	-0-	-21	-0-	7059	3		N	-0-			-0-
12	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	3		N	-0-			-0-
*01	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3		N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #: 5		RRCID -> 227216		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8788 - 9485				
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2177	3	6	9	Y	5	5	1
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2150	3	7	9	Y	6	6	1
10	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	1792	3	9	9	Y	8	7	1
11	1920	N	1412	-0-	-508	-0-	1402	3	10	9	Y	9	9	1
12	1984	N	1526	-0-	-458	-0-	1505	3	21	9	Y	19	19	1
01	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	1551	3	10	9	Y	9	9	1

CGU 26		WELL #: 21		RRCID -> 227739		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9644 - 9650				
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3		N	-0-			-0-
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3		N	-0-			-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3		N	-0-			-0-
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3		N	-0-			-0-
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3		N	-0-			-0-
*01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3		N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 229348		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8424 - 9070				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229383		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9373		PERF. 8945 - 11770				
08	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10034	3	4	9	Y	4	3	1
09	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9666	3	3	9	Y	3	3	1
10	9889	X	9774	-0-	-115	-0-	9772	3	2	9	Y	2	2	1
11	9570	X	6824	-0-	-2746	-0-	6810	3	14	9	Y	13	11	1
12	9889	X	9831	-0-	-58	-0-	9812	3	19	9	Y	17	18	1
01	9889	X	5444	-0-	-4445	-0-	5432	3	12	9	Y	11	11	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 19		WELL #: 18		RRCID -> 230083		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 8492 - 9590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	3			N	-0-			-0-
09	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-			-0-
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	3			N	-0-			-0-
11	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	3			N	-0-			-0-
12	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	3			N	-0-			-0-
*01	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 230778		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8414 - 9145				
08	6479 X	3753	-0-	-2726	-0-	3753	3			N	-0-			-0-
09	6270 X	4823	-0-	-1447	-0-	4823	3			N	-0-			-0-
10	6479 X	6004	-0-	-475	-0-	6004	3			N	-0-			-0-
11	5640 X	1704	-0-	-3936	-0-	1704	3			N	-0-			-0-
12	5828 X	3030	-0-	-2798	-0-	3030	3			N	-0-			-0-
01	6014 X	4158	-0-	-1856	-0-	4158	3			N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 16		RRCID -> 230883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8534 - 9598				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 230891		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8780 - 9598				
08	3007 X	2665	-0-	-342	-0-	2665	3			N	-0-			-0-
09	2850 X	2551	-0-	-299	-0-	2551	3			N	-0-			-0-
10	2821 X	2208	-0-	-613	-0-	2208	3			N	-0-			-0-
11	2640 X	1407	-0-	-1233	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
12	2666 X	1781	-0-	-885	-0-	1781	3			N	-0-			-0-
01	2666 X	1830	-0-	-836	-0-	1830	3			N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 15		RRCID -> 232264		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8450 - 9582				
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
10	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 17		RRCID -> 232632		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 8881 - 9399				
08	7409 X	6169	-0-	-1240	-0-	6169	3			N	-0-			-0-
09	7110 X	5380	-0-	-1730	-0-	5380	3			N	-0-			-0-
10	6913 X	4575	-0-	-2338	-0-	4575	3			N	-0-			-0-
11	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-			-0-
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-			-0-
*01	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 19		RRCID -> 233700		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8860 - 9276				
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			Y	-0-			-0-
09	2760 X	2200	-0-	-560	-0-	2200	3			Y	-0-			-0-
10	2852 X	1855	-0-	-997	-0-	1855	3			Y	-0-			-0-
11	2760 X	2148	-0-	-612	-0-	2148	3			Y	-0-			-0-
12	2852 X	1971	-0-	-881	-0-	1971	3			Y	-0-			-0-
01	2852 X	1901	-0-	-951	-0-	1901	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 19		WELL #: 20		RRCID -> 233835		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2418	N	1698	-0-	-720	-0-	1698 3	N	-0-		-0-
09	1920	N	1630	-0-	-290	-0-	1630 3	N	-0-		-0-
10	2139	N	983	-0-	-1156	-0-	983 3	N	-0-		-0-
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3	N	-0-		-0-
12	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641 3	N	-0-		-0-
*01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234194		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639			
08	5301	X	5169	-0-	-132	-0-	5169 3	N	-0-		-0-
09	5130	X	4833	-0-	-297	-0-	4833 3	N	-0-		-0-
10	5301	X	4960	-0-	-341	-0-	4960 3	N	-0-		-0-
11	5010	X	4756	-0-	-254	-0-	4756 3	N	-0-		-0-
12	5177	X	4975	-0-	-202	-0-	4975 3	N	-0-		-0-
01	5177	X	4920	-0-	-257	-0-	4920 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 19		RRCID -> 234395		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720			
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3	N	-0-		-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 3	N	-0-		-0-
10	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853 3	N	-0-		-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3	N	-0-		-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3	N	-0-		-0-
01	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 15		RRCID -> 234515		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736			
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873 3	N	-0-		-0-
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503 3	N	-0-		-0-
10	3906	X	2356	-0-	-1550	-0-	2356 3	N	-0-		-0-
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218 3	N	-0-		-0-
12	3906	X	3828	-0-	-78	-0-	3828 3	N	-0-		-0-
01	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	3368 3	N	-0-		-0-

WALTON, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 234672		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400			
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880 3	3 9 Y	3	3 1	1
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263 3	3 9 Y	3	3 1	1
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2335 3	3 9 Y	3	3 1	1
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016 3	3 9 Y	3	3 1	1
12	620	N	447	-0-	-173	-0-	439 3	8 9 Y	7	7 1	1
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	835 3	3 9 Y	3	3 1	1

CGU 13		WELL #: 16		RRCID -> 234702		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510			
08	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495 3	N	-0-		-0-
09	6300	X	5531	-0-	-769	-0-	5531 3	N	-0-		-0-
10	6510	X	4267	-0-	-2243	-0-	4267 3	N	-0-		-0-
11	6300	X	5711	-0-	-589	-0-	5711 3	N	-0-		-0-
12	6510	X	5805	-0-	-705	-0-	5805 3	N	-0-		-0-
01	6510	X	5146	-0-	-1364	-0-	5146 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 17		RRCID -> 234708		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494			
08	5115	X	4845	-0-	-270	-0-	4845 3	N	-0-		-0-
09	4950	X	4396	-0-	-554	-0-	4396 3	N	-0-		-0-
10	4991	X	3553	-0-	-1438	-0-	3553 3	N	-0-		-0-
11	4680	X	3851	-0-	-829	-0-	3851 3	N	-0-		-0-
12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443 3	N	-0-		-0-
01	4836	X	3491	-0-	-1345	-0-	3491 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

08		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	3			N	-0-
09		6840 X	6787	-0-	-53	-0-	6787	3			N	-0-
10		7502 X	5350	-0-	-2152	-0-	5350	3			N	-0-
11		7260 X	5533	-0-	-1727	-0-	5533	3			N	-0-
12		7502 X	6143	-0-	-1359	-0-	6143	3			N	-0-
01		7471 X	5928	-0-	-1543	-0-	5928	3			N	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282												
08		3441 X	779	-0-	-2662	-0-	779	3			N	-0-
09		3330 X	699	-0-	-2631	-0-	699	3			N	-0-
10		3007 X	686	-0-	-2321	-0-	686	3			N	-0-
11		1200 X	568	-0-	-632	-0-	568	3			N	-0-
12		775 X	265	-0-	-510	-0-	265	3			N	-0-
01		775 X	494	-0-	-281	-0-	494	3			N	-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680												
08		4743 X	3955	-0-	-788	-0-	3955	3			N	-0-
09		4590 X	3301	-0-	-1289	-0-	3301	3			N	-0-
10		4619 X	2464	-0-	-2155	-0-	2464	3			N	-0-
11		4470 X	3783	-0-	-687	-0-	3783	3			N	-0-
12		4278 X	2538	-0-	-1740	-0-	2538	3			N	-0-
01		3968 X	2248	-0-	-1720	-0-	2248	3			N	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424												
08		3100 N	3460	-0-	360	360	3460	3			N	-0-
09		3000 N	3414	-0-	414	774	3414	3			N	-0-
10		3100 N	3570	-0-	470	1244	3570	3			N	-0-
11		4818 X	3574	-0-	-1244	-0-	3574	3			N	-0-
12		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-
*01		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548												
08		4836 X	4537	-0-	-299	-0-	4537	3			N	-0-
09		4680 X	4554	-0-	-126	-0-	4554	3			N	-0-
10		4588 X	3274	-0-	-1314	-0-	3274	3			N	-0-
11		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-
12		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-
*01		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400												
08		6169 X	5059	-0-	-1110	-0-	5059	3			N	-0-
09		5520 X	4383	-0-	-1137	-0-	4383	3			N	-0-
10		5704 X	5470	-0-	-234	-0-	5470	3			N	-0-
11		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-
12		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-
01		5456 X	5293	-0-	-163	-0-	5293	3			N	-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786												
08		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-
09		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	3			N	-0-
10		4743 X	4059	-0-	-684	-0-	4059	3			N	-0-
11		7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	3			N	-0-
12		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-
*01		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	3			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 21		WELL #: 16		RRCID -> 236122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8571 - 9656	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	6200 X	6052	-0-	-148	-0-	6052 3		N	-0-		-0-
09	6000 X	5762	-0-	-238	-0-	5762 3		N	-0-		-0-
10	6200 X	4046	-0-	-2154	-0-	4046 3		N	-0-		-0-
11	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439 3		N	-0-		-0-
12	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8423 3		N	-0-		-0-
*01	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360 3		N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 18		RRCID -> 236526		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 8547 - 9630	
08	8246 X	7625	-0-	-621	-0-	7625 3		N	-0-		-0-
09	7920 X	7337	-0-	-583	-0-	7337 3		N	-0-		-0-
10	7936 X	5600	-0-	-2336	-0-	5600 3		N	-0-		-0-
11	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774 3		N	-0-		-0-
12	7657 X	7633	-0-	-24	-0-	7633 3		N	-0-		-0-
01	7626 X	7458	-0-	-168	-0-	7458 3		N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 236539		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 8608 - 11222	
08	5394 X	5101	-0-	-293	-0-	5018 3	83 9	Y	75	95 1	66
09	5220 X	4692	-0-	-528	-0-	4597 3	95 9	Y	86	94 1	58
10	5394 X	4716	-0-	-678	-0-	4600 3	116 9	Y	105	90 1	73
11	5190 X	4324	-0-	-866	-0-	4228 3	96 9	Y	87	92 1	68
12	5177 X	4548	-0-	-629	-0-	4410 3	138 9	Y	125	171 1	22
01	5115 X	3793	-0-	-1322	-0-	3694 3	99 9	Y	90	83 1	29

CGU 10		WELL #: 19		RRCID -> 237154		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 8442 - 9494	
08	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398 3		N	-0-		-0-
09	6000 X	5957	-0-	-43	-0-	5957 3		N	-0-		-0-
10	6200 X	3811	-0-	-2389	-0-	3811 3		N	-0-		-0-
11	6000 X	5705	-0-	-295	-0-	5705 3		N	-0-		-0-
12	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232 3		N	-0-		-0-
01	6200 X	5728	-0-	-472	-0-	5728 3		N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 8485 - 9692	
08	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247 3		N	-0-		-0-
09	5970 X	5644	-0-	-326	-0-	5644 3		N	-0-		-0-
10	6169 X	4693	-0-	-1476	-0-	4693 3		N	-0-		-0-
11	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021 3		N	-0-		-0-
12	6169 X	5882	-0-	-287	-0-	5882 3		N	-0-		-0-
01	6169 X	4601	-0-	-1568	-0-	4601 3		N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8474 - 9564	
08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537 3		N	-0-		-0-
09	4050 X	3846	-0-	-204	-0-	3846 3		N	-0-		-0-
10	4061 X	2636	-0-	-1425	-0-	2636 3		N	-0-		-0-
11	4050 X	3886	-0-	-164	-0-	3886 3		N	-0-		-0-
12	4185 X	3559	-0-	-626	-0-	3559 3		N	-0-		-0-
01	4185 X	3457	-0-	-728	-0-	3457 3		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8414 - 9506	
08	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		N	-0-		-0-
09	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		N	-0-		-0-
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3		N	-0-		-0-
11	3000 N	3795	-0-	795	795	3795 3		N	-0-		-0-
12	2907 N	2112	-0-	-795	-0-	2112 3		N	-0-		-0-
01	1953 N	1849	-0-	-104	-0-	1849 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 33		WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	7781 X	7659	-0-	-122	-0-	7659	3		N	-0-		-0-
09	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3		N	-0-		-0-
10	7874 X	6117	-0-	-1757	-0-	6117	3		N	-0-		-0-
11	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3		N	-0-		-0-
12	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	3		N	-0-		-0-
*01	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	3		N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501				
08	6510 X	5927	-0-	-583	-0-	5927	3		N	-0-		-0-
09	6300 X	5557	-0-	-743	-0-	5557	3		N	-0-		-0-
10	6417 X	3183	-0-	-3234	-0-	3183	3		N	-0-		-0-
11	6030 X	6015	-0-	-15	-0-	6015	3		N	-0-		-0-
12	5952 X	4714	-0-	-1238	-0-	4714	3		N	-0-		-0-
01	5921 X	4926	-0-	-995	-0-	4926	3		N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 237751		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		-0-
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237771		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 19		RRCID -> 237775		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540				
08	5983 X	5745	-0-	-238	-0-	5745	3		N	-0-		-0-
09	5790 X	5454	-0-	-336	-0-	5454	3		N	-0-		-0-
10	5921 X	4508	-0-	-1413	-0-	4508	3		N	-0-		-0-
11	5730 X	5269	-0-	-461	-0-	5269	3		N	-0-		-0-
12	5859 X	5514	-0-	-345	-0-	5514	3		N	-0-		-0-
01	5735 X	5060	-0-	-675	-0-	5060	3		N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 238016		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960				
08	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	3		N	-0-		-0-
09	9000 X	7792	-0-	-1208	-0-	7792	3		N	-0-		-0-
10	9300 X	8754	-0-	-546	-0-	8754	3		N	-0-		-0-
11	9000 X	7484	-0-	-1516	-0-	7484	3		N	-0-		-0-
12	9300 X	6614	-0-	-2686	-0-	6614	3		N	-0-		-0-
01	9300 X	8448	-0-	-852	-0-	8448	3		N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 19		RRCID -> 238223		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743				
08	5239 X	4862	-0-	-377	-0-	4862	3		N	-0-		-0-
09	4950 X	4552	-0-	-398	-0-	4552	3		N	-0-		-0-
10	4867 X	3583	-0-	-1284	-0-	3583	3		N	-0-		-0-
11	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3		N	-0-		-0-
12	4867 X	4234	-0-	-633	-0-	4234	3		N	-0-		-0-
*01	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 26		WELL #:		20	RRCID ->	239104	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	9984	PERF.	8720 - 9768		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		372 N	271	-0-	-101	-0-		271 3		N	-0-			-0-
09		360 N	262	-0-	-98	-0-		262 3		N	-0-			-0-
10		341 N	134	-0-	-207	-0-		134 3		N	-0-			-0-
11		270 N	207	-0-	-63	-0-		207 3		N	-0-			-0-
12		279 N	215	-0-	-64	-0-		215 3		N	-0-			-0-
*01		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242 3		N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	239112	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	9623	PERF.	8548 - 9406		
08		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-		3220 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	3718	-0-	718	-0-	718	3718 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	3814	-0-	714	-0-	1432	3814 3		N	-0-			-0-
11		5134 X	3702	-0-	-1432	-0-		3702 3		N	-0-			-0-
12		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-		3703 3		N	-0-			-0-
*01		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-		3666 3		N	-0-			-0-

MOORE, C.E. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	239134	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9394	PERF.	8328 - 9210		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		19H	RRCID ->	239173	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9078	PERF.	8546 - 11100		
08		4495 X	4490	-0-	-5	-0-		4490 3		N	-0-			-0-
09		4350 X	4188	-0-	-162	-0-		4188 3		N	-0-			-0-
10		4495 X	1470	-0-	-3025	-0-		1470 3		N	-0-			-0-
11		4350 X	2204	-0-	-2146	-0-		2204 3		N	-0-			-0-
12		4495 X	3360	-0-	-1135	-0-		3360 3		N	-0-			-0-
01		4495 X	590	-0-	-3905	-0-		590 3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	239175	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	8674 - 11775		
08		1519 X	158	-0-	-1361	-0-		158 3		N	-0-			-0-
09		1710 X	90	-0-	-1620	-0-		90 3		N	-0-			-0-
10		1767 X	36	-0-	-1731	-0-		36 3		N	-0-			-0-
11		1710 X	1	-0-	-1709	-0-		1 3		N	-0-			-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-		113 3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		17	RRCID ->	239420	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8537 - 9622		
08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-		4044 3		N	-0-			-0-
09		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-		3429 3		N	-0-			-0-
10		2790 X	1896	-0-	-894	-0-		1896 3		N	-0-			-0-
11		3420 X	997	-0-	-2423	-0-		997 3		N	-0-			-0-
12		3534 X	1190	-0-	-2344	-0-		1190 3		N	-0-			-0-
01		3534 X	1362	-0-	-2172	-0-		1362 3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		16	RRCID ->	239464	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	8538 - 9597		
08		7006 X	6463	-0-	-543	-0-		6463 3		N	-0-			-0-
09		6780 X	6128	-0-	-652	-0-		6128 3		N	-0-			-0-
10		6882 X	4896	-0-	-1986	-0-		4896 3		N	-0-			-0-
11		6240 X	6044	-0-	-196	-0-		6044 3		N	-0-			-0-
12		6448 X	5963	-0-	-485	-0-		5963 3		N	-0-			-0-
01		6448 X	5867	-0-	-581	-0-		5867 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 18		WELL #:		19	RRCID ->	239808	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8416 - 9595			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3999 X	3666	-0-	-333	-0-	3666	3			N	-0-			-0-
09		3750 X	3506	-0-	-244	-0-	3506	3			N	-0-			-0-
10		3813 X	2921	-0-	-892	-0-	2921	3			N	-0-			-0-
11		3690 X	3206	-0-	-484	-0-	3206	3			N	-0-			-0-
12		3658 X	3260	-0-	-398	-0-	3260	3			N	-0-			-0-
01		3658 X	3240	-0-	-418	-0-	3240	3			N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	239996	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8360 - 9265		
08		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-			-0-
09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-			-0-
10		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-			-0-
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-			-0-
12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
*01		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	240036	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8682 - 9451		
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			-0-
09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
10		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-			-0-
11		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-			-0-
12		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-			-0-
*01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	240040	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8338 - 9259		
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	240161	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8621 - 9444		
08		4898 X	4705	-0-	-193	-0-	4705	3			N	-0-			-0-
09		4680 X	3848	-0-	-832	-0-	3848	3			N	-0-			-0-
10		4836 X	3981	-0-	-855	-0-	3981	3			N	-0-			-0-
11		4680 X	1570	-0-	-3110	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
12		4774 X	1472	-0-	-3302	-0-	1472	3			N	-0-			-0-
01		4712 X	2118	-0-	-2594	-0-	2118	3			N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	241946	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8456 - 9322		
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POSS, L.T. GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	241982	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8432 - 9302		
08		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-			-0-
09		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-			-0-
10		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-			-0-
11		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-			-0-
12		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-			-0-
*01		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 28		WELL #: 15		RRCID -> 241984		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-			-0-
09	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3		N	-0-			-0-
10	1519 X	1345	-0-	-174	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
11	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-			-0-
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-			-0-
*01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 242762		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604				
08	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 3		N	-0-			-0-
09	3840 X	3685	-0-	-155	-0-	3685 3		N	-0-			-0-
10	3968 X	2713	-0-	-1255	-0-	2713 3		N	-0-			-0-
11	3840 X	2348	-0-	-1492	-0-	2348 3		N	-0-			-0-
12	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420 3		N	-0-			-0-
01	3813 X	3390	-0-	-423	-0-	3390 3		N	-0-			-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 7		RRCID -> 242763		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379				
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-			-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-
*01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 16		RRCID -> 242768		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637				
08	1798 N	1420	-0-	-378	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1447	-0-	-351	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1681 3		N	-0-			-0-
*01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243135		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358				
08	4557 X	4537	-0-	-20	-0-	4537 3		N	-0-			-0-
09	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 3		N	-0-			-0-
10	4557 X	4033	-0-	-524	-0-	4033 3		N	-0-			-0-
11	4410 X	3884	-0-	-526	-0-	3884 3		N	-0-			-0-
12	4557 X	3977	-0-	-580	-0-	3977 3		N	-0-			-0-
01	4557 X	3959	-0-	-598	-0-	3959 3		N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243179		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148				
08	6293 X	5929	-0-	-364	-0-	5929 3		Y	-0-			-0-
09	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479 3		Y	-0-			-0-
10	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023 3		Y	-0-			-0-
11	5820 X	4292	-0-	-1528	-0-	4292 3		Y	-0-			-0-
12	6293 X	3753	-0-	-2540	-0-	3753 3		Y	-0-			-0-
*01	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317 3		Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 15		RRCID -> 243180		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603				
08	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491 3		N	-0-			-0-
09	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201 3		N	-0-			-0-
10	6076 X	5490	-0-	-586	-0-	5490 3		N	-0-			-0-
11	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830 3		N	-0-			-0-
12	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969 3		N	-0-			-0-
*01	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
08		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3		N	-0-	-0-
09		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3		N	-0-	-0-
10		3627 X	2855	-0-	-772	-0-	2855	3		N	-0-	-0-
11		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3		N	-0-	-0-
12		3627 X	3551	-0-	-76	-0-	3551	3		N	-0-	-0-
01		3627 X	3446	-0-	-181	-0-	3446	3		N	-0-	-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646												
08		4526 X	4474	-0-	-52	-0-	4474	3		N	-0-	-0-
09		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3		N	-0-	-0-
10		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3		N	-0-	-0-
11		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3		N	-0-	-0-
12		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3		N	-0-	-0-
*01		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3		N	-0-	-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617												
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-	-0-
09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		Y	-0-	-0-
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		Y	-0-	-0-
11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	743	3	117	9	106	48
12		775 N	461	-0-	-314	-0-	355	3	106	9	96	33
01		775 N	402	-0-	-373	-0-	402	3		Y	-0-	33

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970												
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590												
08		2449 N	2398	-0-	-51	-0-	2398	3		Y	-0-	120
09		2400 N	2329	-0-	-71	-0-	2329	3		Y	-0-	120
10		2635 N	2588	-0-	-47	-0-	2404	3	184	9	167	120
11		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		Y	-0-	120
12		2418 N	2368	-0-	-50	-0-	2368	3		Y	-0-	120
*01		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2487	3	208	9	189	120

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316												
08		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		N	-0-	-0-
09		2460 X	2393	-0-	-67	-0-	2393	3		N	-0-	-0-
10		2542 X	1548	-0-	-994	-0-	1548	3		N	-0-	-0-
11		3000 N	3340	-0-	340	-0-	3340	3		N	-0-	-0-
12		2480 N	1868	-0-	-612	-0-	1868	3		N	-0-	-0-
01		1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3		N	-0-	-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518												
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100	55
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	49	3	129	9	117	38
11		150 N	3	-0-	-147	-0-	1	3	2	9	2	1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 020528									
CGU 29												WELL #: 14		RRCID -> 245599		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8689 - 9800	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE			
08		2728 X	2631	-0-	-97	-0-	2631	3				N	-0-					-0-			
09		2640 X	2554	-0-	-86	-0-	2554	3				N	-0-					-0-			
10		2728 X	1583	-0-	-1145	-0-	1583	3				N	-0-					-0-			
11		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3				N	-0-					-0-			
12		2635 N	2464	-0-	-171	-0-	2464	3				N	-0-					-0-			
*01		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3				N	-0-					-0-			

CGU 7												WELL #: 17		RRCID -> 245607		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 8510 - 8897	
08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-					-0-			
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-			
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-			
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					-0-			
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

MARKEY GAS UNIT												WELL #: 14		RRCID -> 245609		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8913 - 9906	
08		1891 N	1190	-0-	-701	-0-	1190	3				Y	-0-					-0-			
09		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3				Y	-0-					-0-			
10		1798 N	1287	-0-	-511	-0-	1287	3				Y	-0-					-0-			
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-						Y	-0-					-0-			
12		1860 N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3				Y	-0-					-0-			
*01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3				Y	-0-					-0-			

FREEMAN GAS UNIT												WELL #: 13		RRCID -> 245612		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 8644 - 9841	
08		4836 X	2991	-0-	-1845	-0-	2991	3				Y	-0-					-0-			
09		4680 X	4329	-0-	-351	-0-	4329	3				Y	-0-					-0-			
10		5549 X	3315	-0-	-2234	-0-	3315	3				Y	-0-					-0-			
11		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3				Y	-0-					-0-			
12		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3				Y	-0-					-0-			
*01		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6163	3	15	9	Y	14	11	1				3			

LASHLEY, M. GAS UNIT												WELL #: 13		RRCID -> 245632		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8772 - 9233	
08		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3				N	-0-					-0-			
09		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3				N	-0-					-0-			
10		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3				N	-0-					-0-			
11		1680 N	1631	-0-	-49	-0-	1631	3				N	-0-					-0-			
12		1736 N	1590	-0-	-146	-0-	1590	3				N	-0-					-0-			
01		1736 N	1511	-0-	-225	-0-	1511	3				N	-0-					-0-			

CGU 27												WELL #: 15		RRCID -> 245690		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8732 - 9749	
08		3069 X	2897	-0-	-172	-0-	2897	3				N	-0-					-0-			
09		2970 X	2665	-0-	-305	-0-	2665	3				N	-0-					-0-			
10		3038 X	1635	-0-	-1403	-0-	1635	3				N	-0-					-0-			
11		2820 X	2441	-0-	-379	-0-	2441	3				N	-0-					-0-			
12		2883 X	2254	-0-	-629	-0-	2254	3				N	-0-					-0-			
01		2883 X	2665	-0-	-218	-0-	2665	3				N	-0-					-0-			

MARKEY GAS UNIT												WELL #: 11		RRCID -> 245745		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 8838 - 9834	
08		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3601	3	53	9	Y	48	49	1				10			
09		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3173	3	65	9	Y	59	57	1				12			
10		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3691	3	57	9	Y	52	51	1				13			
11		3540 X	3420	-0-	-120	-0-	3364	3	56	9	Y	51	51	1				13			
12		3658 X	3596	-0-	-62	-0-	3530	3	66	9	Y	60	60	1				13			
*01		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3757	3	42	9	Y	38	43	1				8			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
FREEMAN GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 245747			COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		4123 X	3846	-0-	-277	-0-	3815 3	31 9	Y		28	28 1		6
09		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4127 3	31 9	Y		28	28 1		6
10		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4367 3	26 9	Y		24	24 1		6
11		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4272 3	26 9	Y		24	24 1		6
12		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4522 3	31 9	Y		28	28 1		6
*01		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4755 3	31 9	Y		28	28 1		6

CGU 20			WELL #:		18	RRCID -> 245842			COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554		
08		7812 X	7690	-0-	-122	-0-	7690 3		N		-0-			-0-
09		7440 X	7252	-0-	-188	-0-	7252 3		N		-0-			-0-
10		7626 X	5950	-0-	-1676	-0-	5950 3		N		-0-			-0-
11		7440 X	6915	-0-	-525	-0-	6915 3		N		-0-			-0-
12		7688 X	6746	-0-	-942	-0-	6746 3		N		-0-			-0-
01		7688 X	6414	-0-	-1274	-0-	6414 3		N		-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 246395			COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825		
08		3100 N	3565	-0-	465	465	3529 3	36 9	Y		33	33 1		7
09		3000 N	2643	-0-	-357	108	2610 3	33 9	Y		30	31 1		6
10		1798 N	1363	-0-	-435	-0-	1337 3	26 9	Y		24	24 1		6
11		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3781 3	25 9	Y		23	23 1		6
12		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4348 3	29 9	Y		26	26 1		6
*01		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2686 3	76 9	Y		69	61 1		14

GARY GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 246396			COMPL. DATE 02/22/2009			TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1			WELL #:		14	RRCID -> 246397			COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656		
08		2046 N	1374	-0-	-672	-0-	1374 3		N		-0-			-0-
09		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3		N		-0-			-0-
10		2046 N	1686	-0-	-360	-0-	1686 3		N		-0-			-0-
11		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		N		-0-			-0-
12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 3		N		-0-			-0-
01		1674 N	888	-0-	-786	-0-	888 3		N		-0-			-0-

CGU 31			WELL #:		13	RRCID -> 246428			COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847		
08		5580 X	5573	-0-	-7	-0-	5573 3		N		-0-			-0-
09		5250 X	5133	-0-	-117	-0-	5133 3		N		-0-			-0-
10		5425 X	2174	-0-	-3251	-0-	2174 3		N		-0-			-0-
11		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841 3		N		-0-			-0-
12		5580 X	5173	-0-	-407	-0-	5173 3		N		-0-			-0-
01		5580 X	4825	-0-	-755	-0-	4825 3		N		-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1			WELL #:		9	RRCID -> 246462			COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614		
08		3100 X	2546	-0-	-554	-0-	2546 3		N		-0-			-0-
09		2790 X	2692	-0-	-98	-0-	2692 3		N		-0-			-0-
10		2449 X	1972	-0-	-477	-0-	1972 3		N		-0-			-0-
11		2460 X	2118	-0-	-342	-0-	2118 3		N		-0-			-0-
12		2790 X	2145	-0-	-645	-0-	2145 3		N		-0-			-0-
01		2790 X	1843	-0-	-947	-0-	1843 3		N		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CGU 17		WELL #: 18		RRCID -> 246713		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8574 - 9658					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-				-0-
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3		N	-0-				-0-
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		N	-0-				-0-
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		N	-0-				-0-
12	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	2341	3		N	-0-				-0-
01	2511	X	2186	-0-	-325	-0-	2186	3		N	-0-				-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 246739		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 8536 - 9510					
08	2108	N	262	-0-	-1846	-0-	221	3	41 9	Y	37	35 1			7
09	2010	N	313	-0-	-1697	-0-	265	3	48 9	Y	44	42 1			9
10	775	N	284	-0-	-491	-0-	248	3	36 9	Y	33	33 1			9
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	204	3	58 9	Y	53	50 1			12
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	225	3	65 9	Y	59	64 1			7
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-	7 1			-0-

CGU 17		WELL #: 24		RRCID -> 246788		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8644 - 9650					
08	8804	X	7917	-0-	-887	-0-	7917	3		N	-0-				-0-
09	8310	X	7533	-0-	-777	-0-	7533	3		N	-0-				-0-
10	8215	X	5633	-0-	-2582	-0-	5633	3		N	-0-				-0-
11	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	3		N	-0-				-0-
12	8215	X	7776	-0-	-439	-0-	7776	3		N	-0-				-0-
01	7905	X	7183	-0-	-722	-0-	7183	3		N	-0-				-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246976		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 8900 - 9998					
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CGU 8		WELL #: 13R		RRCID -> 247320		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9977		PERF. 8594 - 9458					
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3		N	-0-				-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-				-0-
10	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3		N	-0-				-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-				-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-				-0-
01	403	N	48	-0-	-355	-0-	48	3		N	-0-				-0-

CGU 8		WELL #: 16		RRCID -> 247986		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8396 - 9615					
08	5828	X	5791	-0-	-37	-0-	5791	3		N	-0-				-0-
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3		N	-0-				-0-
10	5487	X	4618	-0-	-869	-0-	4618	3		N	-0-				-0-
11	5610	X	4651	-0-	-959	-0-	4651	3		N	-0-				-0-
12	5859	X	5347	-0-	-512	-0-	5347	3		N	-0-				-0-
01	5859	X	5278	-0-	-581	-0-	5278	3		N	-0-				-0-

CGU 5		WELL #: 16R		RRCID -> 248203		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8592 - 9605					
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3		N	-0-				-0-
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3		N	-0-				-0-
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3		N	-0-				-0-
11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3		N	-0-				-0-
12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3		N	-0-				-0-
*01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 5		WELL #: 15		RRCID -> 248288		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8420 - 9620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 3		N	-0-			-0-
09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 3		N	-0-			-0-
10	4030 X	3775	-0-	-255	-0-	3775 3		N	-0-			-0-
11	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 3		N	-0-			-0-
12	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 3		N	-0-			-0-
*01	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3		N	-0-			-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 7		RRCID -> 249355		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8595 - 9355		
08	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4265 3	34 9	N	31	28 1		26
09	3690 X	3586	-0-	-104	-0-	3538 3	48 9	N	44	46 1		24
10	3813 X	809	-0-	-3004	-0-	758 3	51 9	N	46	55 1		15
11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4368 3	45 9	N	41	41 1		15
12	4216 X	17	-0-	-4199	-0-	14 3	3 9	N	3	16 1		2
01	4216 X	3074	-0-	-1142	-0-	3050 3	24 9	N	22	7 1		17

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 250061		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 8880 - 9204		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 3		RRCID -> 250281		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8790 - 9542		
08	4557 X	2507	-0-	-2050	-0-	2244 3	263 9	Y	239	231 1		54
09	4410 X	3049	-0-	-1361	-0-	2909 3	140 9	Y	127	123 1		58
10	4557 X	2146	-0-	-2411	-0-	2014 3	132 9	Y	120	120 1		58
11	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4144 3	51 9	Y	46	83 1		21
12	3162 X	2904	-0-	-258	-0-	2860 3	44 9	Y	40	47 1		14
01	3162 X	2307	-0-	-855	-0-	2307 3		Y	-0-			14

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 250320		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8576 - 9255		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 16		RRCID -> 250718		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9647		PERF. 8780 - 9632		
08	6014 X	5730	-0-	-284	-0-	5730 3		N	-0-			-0-
09	5820 X	5521	-0-	-299	-0-	5521 3		N	-0-			-0-
10	5673 X	3299	-0-	-2374	-0-	3299 3		N	-0-			-0-
11	5550 X	3649	-0-	-1901	-0-	3649 3		N	-0-			-0-
12	5735 X	4359	-0-	-1376	-0-	4359 3		N	-0-			-0-
*01	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774 3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 250844		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8278 - 9264		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 7		WELL #: 18		RRCID -> 251253		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

CGU 5		WELL #: 12		RRCID -> 251503		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568								
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-				-0-	
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3		N	-0-				-0-	
10	2511	N	2158	-0-	-353	-0-	2158	3		N	-0-				-0-	
11	2460	N	2360	-0-	-100	-0-	2360	3		N	-0-				-0-	
12	2542	N	2261	-0-	-281	-0-	2261	3		N	-0-				-0-	
01	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	1870	3		N	-0-				-0-	

CGU 6		WELL #: 23		RRCID -> 251584		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330								
08	2697	X	1653	-0-	-1044	-0-	1653	3		N	-0-				-0-	
09	2160	X	1680	-0-	-480	-0-	1680	3		N	-0-				-0-	
10	2015	X	1389	-0-	-626	-0-	1389	3		N	-0-				-0-	
11	1950	X	1623	-0-	-327	-0-	1623	3		N	-0-				-0-	
12	1984	X	1585	-0-	-399	-0-	1585	3		N	-0-				-0-	
01	1736	X	1548	-0-	-188	-0-	1548	3		N	-0-				-0-	

CGU 7		WELL #: 14		RRCID -> 251587		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550								
08	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	3		N	-0-				-0-	
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-				-0-	
10	1147	N	741	-0-	-406	-0-	741	3		N	-0-				-0-	
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-				-0-	
12	1364	N	738	-0-	-626	-0-	738	3		N	-0-				-0-	
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-				-0-	

CGU 31		WELL #: 14		RRCID -> 251588		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928								
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3		N	-0-				-0-	
09	4050	X	3048	-0-	-1002	-0-	3048	3		N	-0-				-0-	
10	4185	X	1746	-0-	-2439	-0-	1746	3		N	-0-				-0-	
11	4050	X	3731	-0-	-319	-0-	3731	3		N	-0-				-0-	
12	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	3644	3		N	-0-				-0-	
01	4185	X	3880	-0-	-305	-0-	3880	3		N	-0-				-0-	

CGU 18		WELL #: 23		RRCID -> 251589		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610								
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3		N	-0-				-0-	
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3		N	-0-				-0-	
10	4681	X	4192	-0-	-489	-0-	4192	3		N	-0-				-0-	
11	4770	X	3565	-0-	-1205	-0-	3565	3		N	-0-				-0-	
12	4929	X	4565	-0-	-364	-0-	4565	3		N	-0-				-0-	
01	4929	X	4541	-0-	-388	-0-	4541	3		N	-0-				-0-	

CGU 30		WELL #: 12		RRCID -> 251595		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793								
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-				-0-	
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-				-0-	
10	806	N	574	-0-	-232	-0-	574	3		N	-0-				-0-	
11	780	N	67	-0-	-713	-0-	67	3		N	-0-				-0-	
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251775		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10671		PERF. 9412 - 9022		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3	N	-0-			-0-
09	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3	N	-0-			-0-
10	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3	N	-0-			-0-
11	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	-0-			-0-
12	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3	N	-0-			-0-
*01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3	N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 19		RRCID -> 252809		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8583 - 9672		
08	5115 X	5089	-0-	-26	-0-	5089	3	N	-0-			-0-
09	4950 X	4814	-0-	-136	-0-	4814	3	N	-0-			-0-
10	5115 X	4321	-0-	-794	-0-	4321	3	N	-0-			-0-
11	4950 X	4916	-0-	-34	-0-	4916	3	N	-0-			-0-
12	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3	N	-0-			-0-
01	5084 X	5004	-0-	-80	-0-	5004	3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 20		RRCID -> 252827		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8460 - 9540		
08	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	3	N	-0-			-0-
09	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	3	N	-0-			-0-
10	7750 X	5612	-0-	-2138	-0-	5612	3	N	-0-			-0-
11	7500 X	3693	-0-	-3807	-0-	3693	3	N	-0-			-0-
12	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3	N	-0-			-0-
01	7750 X	7240	-0-	-510	-0-	7240	3	N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 22		RRCID -> 252828		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8478 - 9164		
08	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3	N	-0-			-0-
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3	N	-0-			-0-
10	3720 X	2664	-0-	-1056	-0-	2664	3	N	-0-			-0-
11	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3	N	-0-			-0-
12	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3	N	-0-			-0-
*01	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3	N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 13		RRCID -> 252830		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 8570 - 9274		
08	3782 X	3359	-0-	-423	-0-	3359	3	N	-0-			-0-
09	3660 X	3221	-0-	-439	-0-	3221	3	N	-0-			-0-
10	3627 X	2955	-0-	-672	-0-	2955	3	N	-0-			-0-
11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3	N	-0-			-0-
12	3410 X	2421	-0-	-989	-0-	2421	3	N	-0-			-0-
01	3348 X	3300	-0-	-48	-0-	3300	3	N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 253376		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8900 - 11600		
08	9765 X	9448	-0-	-317	-0-	9434	3	14 9 Y	13	12 1		2
09	9450 X	8290	-0-	-1160	-0-	8277	3	13 9 Y	12	12 1		2
10	9765 X	9152	-0-	-613	-0-	9142	3	10 9 Y	9	9 1		2
11	9450 X	8648	-0-	-802	-0-	8624	3	24 9 Y	22	19 1		5
12	9765 X	8809	-0-	-956	-0-	8779	3	30 9 Y	27	29 1		3
01	9455 X	8659	-0-	-796	-0-	8631	3	28 9 Y	25	24 1		4

CGU 8		WELL #: 14		RRCID -> 253476		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 8572 - 9466		
08	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3	N	-0-			-0-
09	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3	N	-0-			-0-
10	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3	N	-0-			-0-
11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3	N	-0-			-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	3291	-0-	191	191	3291	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 9		WELL #: 12		RRCID -> 253534		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8700 - 9369				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-			-0-		
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			-0-		
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	3	N	-0-			-0-		
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3	N	-0-			-0-		
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-		
*01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			-0-		

FROST GILLASPY		WELL #: 5H		RRCID -> 253788		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9674 - 11223				
08	3038 X	1980	-0-	-1058	-0-	1952	3	28	9	N	25	4	1	21
09	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5152	3	65	9	N	59	48	1	32
10	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5044	3	68	9	N	62	74	1	20
11	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4655	3	135	9	N	123	99	1	44
12	5394 X	3407	-0-	-1987	-0-	3287	3	120	9	N	109	81	1	72
01	5394 X	106	-0-	-5288	-0-	52	3	54	9	N	49	83	1	38

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254411		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8848 - 9898				
08	2790 N	2313	-0-	-477	-0-	2309	3	4	9	Y	4	3	1	1
09	2430 N	1638	-0-	-792	-0-	1626	3	12	9	Y	11	10	1	2
10	2604 N	2495	-0-	-109	-0-	2483	3	12	9	Y	11	10	1	3
11	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2816	3	12	9	Y	11	11	1	3
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2348	3	13	9	Y	12	12	1	3
01	2480 N	2153	-0-	-327	-0-	2036	3	117	9	Y	106	87	1	22

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 254415		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8540 - 9144				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 15		RRCID -> 254553		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 8529 - 9434				
08	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-			-0-
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-			-0-
10	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-			-0-
11	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-			-0-
12	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-			-0-
*01	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-			-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 11		RRCID -> 254642		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 11226		PERF. 8680 - 8740				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254650		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 8720 - 9852				
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3520	3	200	9	Y	182	183	1	39
09	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3354	3	184	9	Y	167	171	1	35
10	3689 X	3445	-0-	-244	-0-	3312	3	133	9	Y	121	126	1	30
11	3600 X	3325	-0-	-275	-0-	3194	3	131	9	Y	119	119	1	30
12	3720 X	3447	-0-	-273	-0-	3293	3	154	9	Y	140	139	1	31
01	3720 X	3400	-0-	-320	-0-	3225	3	175	9	Y	159	157	1	33

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 254688		COMPL. DATE 11/12/2009			TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3968 X	2947	-0-	-1021	-0-	2947	3	N	-0-			-0-
09	3840 X	3311	-0-	-529	-0-	3311	3	N	-0-			-0-
10	3720 X	2462	-0-	-1258	-0-	2462	3	N	-0-			-0-
11	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3	N	-0-			-0-
12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3	N	-0-			-0-
*01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3	N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 21		RRCID -> 254868		COMPL. DATE 09/21/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721			
08	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3	N	-0-			-0-
09	5520 X	5287	-0-	-233	-0-	5287	3	N	-0-			-0-
10	5704 X	3486	-0-	-2218	-0-	3486	3	N	-0-			-0-
11	5580 X	4612	-0-	-968	-0-	4612	3	N	-0-			-0-
12	5766 X	5524	-0-	-242	-0-	5524	3	N	-0-			-0-
01	5766 X	5350	-0-	-416	-0-	5350	3	N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #: 7		RRCID -> 254873		COMPL. DATE 11/24/2009			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514			
08	2666 N	2663	-0-	-3	-0-	2634	3	29 9 Y	26	29 1		5
09	2610 N	2569	-0-	-41	-0-	2540	3	29 9 Y	26	26 1		5
10	2728 N	2454	-0-	-274	-0-	2433	3	21 9 Y	19	20 1		4
11	2580 N	2327	-0-	-253	-0-	2303	3	24 9 Y	22	22 1		4
12	2666 N	2493	-0-	-173	-0-	2443	3	50 9 Y	45	45 1		4
01	2449 N	2439	-0-	-10	-0-	2415	3	24 9 Y	22	22 1		4

CGU 14		WELL #: 20		RRCID -> 254941		COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564			
08	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3	N	-0-			-0-
09	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3	N	-0-			-0-
10	4774 X	4751	-0-	-23	-0-	4751	3	N	-0-			-0-
11	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3	N	-0-			-0-
12	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3	N	-0-			-0-
*01	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255042		COMPL. DATE 01/03/2010			TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356			
08	5642 X	5515	-0-	-127	-0-	5515	3	N	-0-			-0-
09	5370 X	5225	-0-	-145	-0-	5225	3	N	-0-			-0-
10	5611 X	5311	-0-	-300	-0-	5311	3	N	-0-			-0-
11	5430 X	5038	-0-	-392	-0-	5038	3	N	-0-			-0-
12	5611 X	5267	-0-	-344	-0-	5267	3	N	-0-			-0-
01	5518 X	5154	-0-	-364	-0-	5154	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 18		RRCID -> 255043		COMPL. DATE 11/23/2009			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704			
08	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3	N	-0-			-0-
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3	N	-0-			-0-
10	6107 X	2136	-0-	-3971	-0-	2136	3	N	-0-			-0-
11	5910 X	4381	-0-	-1529	-0-	4381	3	N	-0-			-0-
12	6107 X	4249	-0-	-1858	-0-	4249	3	N	-0-			-0-
01	4743 X	3854	-0-	-889	-0-	3854	3	N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 23		RRCID -> 255087		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695			
08	8773 X	8416	-0-	-357	-0-	8416	3	N	-0-			-0-
09	8490 X	7488	-0-	-1002	-0-	7488	3	N	-0-			-0-
10	8618 X	6807	-0-	-1811	-0-	6807	3	N	-0-			-0-
11	8280 X	7008	-0-	-1272	-0-	7008	3	N	-0-			-0-
12	8494 X	7183	-0-	-1311	-0-	7183	3	N	-0-			-0-
*01	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 21		WELL #: 22		RRCID -> 255346		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	8804 X	7076	-0-	-1728	-0-	7076	3	N	-0-		-0-
09	8130 X	7579	-0-	-551	-0-	7579	3	N	-0-		-0-
10	8060 X	3057	-0-	-5003	-0-	3057	3	N	-0-		-0-
11	7800 X	5452	-0-	-2348	-0-	5452	3	N	-0-		-0-
12	7843 X	6899	-0-	-944	-0-	6899	3	N	-0-		-0-
01	7843 X	6676	-0-	-1167	-0-	6676	3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 17		RRCID -> 255368		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624			
08	6789 X	6492	-0-	-297	-0-	6492	3	N	-0-		-0-
09	6570 X	6193	-0-	-377	-0-	6193	3	N	-0-		-0-
10	6789 X	4936	-0-	-1853	-0-	4936	3	N	-0-		-0-
11	6390 X	6319	-0-	-71	-0-	6319	3	N	-0-		-0-
12	6510 X	6010	-0-	-500	-0-	6010	3	N	-0-		-0-
01	6479 X	5959	-0-	-520	-0-	5959	3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 20		RRCID -> 255369		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708			
08	5239 X	4988	-0-	-251	-0-	4988	3	N	-0-		-0-
09	4830 X	4815	-0-	-15	-0-	4815	3	N	-0-		-0-
10	4991 X	4073	-0-	-918	-0-	4073	3	N	-0-		-0-
11	4830 X	3710	-0-	-1120	-0-	3710	3	N	-0-		-0-
12	4991 X	2879	-0-	-2112	-0-	2879	3	N	-0-		-0-
01	4991 X	3646	-0-	-1345	-0-	3646	3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 20		RRCID -> 255417		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630			
08	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3	N	-0-		-0-
09	3060 X	2645	-0-	-415	-0-	2645	3	N	-0-		-0-
10	4371 X	1959	-0-	-2412	-0-	1959	3	N	-0-		-0-
11	4230 X	2106	-0-	-2124	-0-	2106	3	N	-0-		-0-
12	4371 X	1671	-0-	-2700	-0-	1671	3	N	-0-		-0-
01	4154 X	291	-0-	-3863	-0-	291	3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 255441		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179			
08	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	3	N	-0-		-0-
09	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3	N	-0-		-0-
10	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3	N	-0-		-0-
11	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3	N	-0-		-0-
12	6262 X	6176	-0-	-86	-0-	6176	3	N	-0-		-0-
01	6262 X	6134	-0-	-128	-0-	6134	3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 25		RRCID -> 255854		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506			
08	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	3	N	-0-		-0-
09	11280 X	11129	-0-	-151	-0-	11129	3	N	-0-		-0-
10	11656 X	7347	-0-	-4309	-0-	7347	3	N	-0-		-0-
11	11280 X	6039	-0-	-5241	-0-	6039	3	N	-0-		-0-
12	13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	13070	3	N	-0-		-0-
01	11656 X	11238	-0-	-418	-0-	11238	3	N	-0-		-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 255860		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591			
08	6200 X	5760	-0-	-440	-0-	5760	3	N	-0-		-0-
09	6000 X	3805	-0-	-2195	-0-	3805	3	N	-0-		-0-
10	6293 X	3591	-0-	-2702	-0-	3591	3	N	-0-		-0-
11	6090 X	5682	-0-	-408	-0-	5682	3	N	-0-		-0-
12	6293 X	4194	-0-	-2099	-0-	4194	3	N	-0-		-0-
01	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 5H		RRCID -> 255863		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	19530 X	17661	-0-	-1869	-0-	17591 3	70 9	Y	64	58 1	12
09	18810 X	16919	-0-	-1891	-0-	16854 3	65 9	Y	59	59 1	12
10	19406 X	17290	-0-	-2116	-0-	17242 3	48 9	Y	44	44 1	12
11	18090 X	16241	-0-	-1849	-0-	16150 3	91 9	Y	83	76 1	19
12	18197 X	15476	-0-	-2721	-0-	15363 3	113 9	Y	103	110 1	12
01	17670 X	14646	-0-	-3024	-0-	14543 3	103 9	Y	94	90 1	16

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256075		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288			
08	4092 X	3095	-0-	-997	-0-	3095 3		N	-0-		-0-
09	3960 X	3153	-0-	-807	-0-	3153 3		N	-0-		-0-
10	4092 X	2682	-0-	-1410	-0-	2682 3		N	-0-		-0-
11	3720 X	2728	-0-	-992	-0-	2728 3		N	-0-		-0-
12	3689 X	2920	-0-	-769	-0-	2920 3		N	-0-		-0-
01	3255 X	2296	-0-	-959	-0-	2296 3		N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 23		RRCID -> 256334		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616			
08	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155 3		N	-0-		-0-
09	6930 X	6849	-0-	-81	-0-	6849 3		N	-0-		-0-
10	7161 X	4184	-0-	-2977	-0-	4184 3		N	-0-		-0-
11	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757 3		N	-0-		-0-
12	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184 3		N	-0-		-0-
01	7161 X	6664	-0-	-497	-0-	6664 3		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 22		RRCID -> 256387		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524			
08	22772 X	22772	-0-	-0-	-0-	22772 3		N	-0-		-0-
09	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	17551 3		N	-0-		-0-
10	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	9179 3		N	-0-		-0-
11	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897 3		N	-0-		-0-
12	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	10512 3		N	-0-		-0-
*01	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10527 3		N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 13		RRCID -> 256395		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294			
08	2301 N	1985	-0-	-316	-0-	1985 3		N	-0-		-0-
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3		N	-0-		-0-
10	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-		-0-
11	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-		-0-
12	961 X	790	-0-	-171	-0-	790 3		N	-0-		-0-
01	961 X	741	-0-	-220	-0-	741 3		N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 256402		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427			
08	10199 X	9202	-0-	-997	-0-	9202 3		Y	-0-		-0-
09	9870 X	8805	-0-	-1065	-0-	8805 3		Y	-0-		-0-
10	9858 X	3294	-0-	-6564	-0-	3294 3		Y	-0-		-0-
11	9330 X	6770	-0-	-2560	-0-	6770 3		Y	-0-		-0-
12	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9986 3		Y	-0-		-0-
01	9207 X	5186	-0-	-4021	-0-	5186 3		Y	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 24		RRCID -> 256511		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632			
08	3131 X	2895	-0-	-236	-0-	2895 3		N	-0-		-0-
09	3030 X	2784	-0-	-246	-0-	2784 3		N	-0-		-0-
10	3038 X	2487	-0-	-551	-0-	2487 3		N	-0-		-0-
11	2940 X	2822	-0-	-118	-0-	2822 3		N	-0-		-0-
12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 3		N	-0-		-0-
*01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CGU 24		WELL #: 23		RRCID -> 256609		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8491 - 9404					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08	5698	X	4739	-0-	-959	-0-	4739	3		N	-0-			-0-	
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3		N	-0-			-0-	
10	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	3876	3		N	-0-			-0-	
11	4590	X	2580	-0-	-2010	-0-	2580	3		N	-0-			-0-	
12	4743	X	1757	-0-	-2986	-0-	1757	3		N	-0-			-0-	
01	4743	X	106	-0-	-4637	-0-	106	3		N	-0-			-0-	

CGU 5		WELL #: 17		RRCID -> 256709		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9774		PERF. 8413 - 9594					
08	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	3		N	-0-			-0-	
09	7740	X	7177	-0-	-563	-0-	7177	3		N	-0-			-0-	
10	7998	X	6193	-0-	-1805	-0-	6193	3		N	-0-			-0-	
11	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3		N	-0-			-0-	
12	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3		N	-0-			-0-	
*01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3		N	-0-			-0-	

CGU 5		WELL #: 18		RRCID -> 256870		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 9247		PERF. 8498 - 9694					
08	3875	X	3192	-0-	-683	-0-	3192	3		N	-0-			-0-	
09	3750	X	3471	-0-	-279	-0-	3471	3		N	-0-			-0-	
10	3875	X	3110	-0-	-765	-0-	3110	3		N	-0-			-0-	
11	3750	X	3317	-0-	-433	-0-	3317	3		N	-0-			-0-	
12	3596	X	3361	-0-	-235	-0-	3361	3		N	-0-			-0-	
01	3596	X	3521	-0-	-75	-0-	3521	3		N	-0-			-0-	

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256911		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8997 - 10044					
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3058	3	17	9	Y	15	15	1	3
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2602	3	25	9	Y	23	21	1	5
10	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1973	3	22	9	Y	20	20	1	5
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2823	3	22	9	Y	20	20	1	5
12	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2121	3	25	9	Y	23	23	1	5
*01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2818	3	33	9	Y	30	29	1	6

CGU 12		WELL #: 17		RRCID -> 256918		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 8568 - 9669					
08	6138	X	5486	-0-	-652	-0-	5486	3		N	-0-			-0-	
09	5940	X	5754	-0-	-186	-0-	5754	3		N	-0-			-0-	
10	6138	X	4658	-0-	-1480	-0-	4658	3		N	-0-			-0-	
11	5940	X	5858	-0-	-82	-0-	5858	3		N	-0-			-0-	
12	5952	X	5800	-0-	-152	-0-	5800	3		N	-0-			-0-	
01	5952	X	5781	-0-	-171	-0-	5781	3		N	-0-			-0-	

CGU 16		WELL #: 19		RRCID -> 257265		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 10997		PERF. 8632 - 9558					
08	4867	X	4450	-0-	-417	-0-	4450	3		N	-0-			-0-	
09	4710	X	4123	-0-	-587	-0-	4123	3		N	-0-			-0-	
10	4867	X	3157	-0-	-1710	-0-	3157	3		N	-0-			-0-	
11	4560	X	4265	-0-	-295	-0-	4265	3		N	-0-			-0-	
12	4464	X	4139	-0-	-325	-0-	4139	3		N	-0-			-0-	
01	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4205	3		N	-0-			-0-	

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257272		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9190 - 9200					
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-	
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			-0-	
10	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	3		N	-0-			-0-	
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3		N	-0-			-0-	
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
*01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 11		WELL #: 21		RRCID -> 257375		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4929	X	3190	-0-	-1739	-0-	3190	3	N	-0-	-0-
09	4920	X	4800	-0-	-120	-0-	4800	3	N	-0-	-0-
10	5084	X	3559	-0-	-1525	-0-	3559	3	N	-0-	-0-
11	4920	X	4044	-0-	-876	-0-	4044	3	N	-0-	-0-
12	4960	X	2399	-0-	-2561	-0-	2399	3	N	-0-	-0-
01	4960	X	2509	-0-	-2451	-0-	2509	3	N	-0-	-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257412		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417			
08	10292	X	9312	-0-	-980	-0-	9306	3	6 9	Y	5
09	9600	X	8914	-0-	-686	-0-	8908	3	6 9	Y	5
10	9765	X	9132	-0-	-633	-0-	9128	3	4 9	Y	4
11	9300	X	8393	-0-	-907	-0-	8318	3	75 9	Y	68
12	9455	X	7621	-0-	-1834	-0-	7532	3	89 9	Y	81
01	9300	X	8549	-0-	-751	-0-	8464	3	85 9	Y	77
											5 1
											5 1
											4 1
											53 1
											88 1
											73 1
											1
											1
											1
											16
											9
											13

CGU 5		WELL #: 19		RRCID -> 257414		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708			
08	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	3962	3	N	-0-	-0-
09	3930	X	3907	-0-	-23	-0-	3907	3	N	-0-	-0-
10	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	3626	3	N	-0-	-0-
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3	N	-0-	-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3	N	-0-	-0-
*01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3	N	-0-	-0-

CGU 1		WELL #: 14		RRCID -> 257416		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775			
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	3	N	-0-	-0-
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	3	N	-0-	-0-
10	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	3	N	-0-	-0-
11	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3	N	-0-	-0-
12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3	N	-0-	-0-
*01	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	3	N	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 22		RRCID -> 257420		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518			
08	6138	X	5596	-0-	-542	-0-	5596	3	N	-0-	-0-
09	5880	X	5488	-0-	-392	-0-	5488	3	N	-0-	-0-
10	6076	X	3362	-0-	-2714	-0-	3362	3	N	-0-	-0-
11	5880	X	5254	-0-	-626	-0-	5254	3	N	-0-	-0-
12	6076	X	5936	-0-	-140	-0-	5936	3	N	-0-	-0-
*01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3	N	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 25		RRCID -> 257574		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678			
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3	N	-0-	-0-
09	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3	N	-0-	-0-
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3	N	-0-	-0-
11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3	N	-0-	-0-
12	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3	N	-0-	-0-
*01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3	N	-0-	-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 257816		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934			
08	11191	X	7670	-0-	-3521	-0-	7670	3	N	-0-	-0-
09	10830	X	5065	-0-	-5765	-0-	5065	3	N	-0-	-0-
10	11191	X	10482	-0-	-709	-0-	10482	3	N	-0-	-0-
11	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	3	N	-0-	-0-
12	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	3	N	-0-	-0-
*01	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 8		WELL #: 17		RRCID -> 257851		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	7378 X	7213	-0-	-165	-0-	7213	3	N	-0-	-0-	-0-
09	7140 X	6895	-0-	-245	-0-	6895	3	N	-0-	-0-	-0-
10	7378 X	3996	-0-	-3382	-0-	3996	3	N	-0-	-0-	-0-
11	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3	N	-0-	-0-	-0-
12	7316 X	6563	-0-	-753	-0-	6563	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7223 X	6414	-0-	-809	-0-	6414	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 21R		RRCID -> 259249		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926			
08	6200 X	5780	-0-	-420	-0-	5780	3	N	-0-	-0-	-0-
09	6000 X	5529	-0-	-471	-0-	5529	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6014 X	3293	-0-	-2721	-0-	3293	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5820 X	3579	-0-	-2241	-0-	3579	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5766 X	3804	-0-	-1962	-0-	3804	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5766 X	3809	-0-	-1957	-0-	3809	3	N	-0-	-0-	-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259564		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436			
08	6200 X	6023	-0-	-177	-0-	6023	3	N	-0-	-0-	-0-
09	6030 X	5807	-0-	-223	-0-	5807	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6231 X	6079	-0-	-152	-0-	6079	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6030 X	5694	-0-	-336	-0-	5694	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6107 X	5945	-0-	-162	-0-	5945	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 7		WELL #: 20		RRCID -> 259659		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780			
08	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3	N	-0-	-0-	-0-
09	6300 X	6119	-0-	-181	-0-	6119	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6510 X	2927	-0-	-3583	-0-	2927	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6300 X	5178	-0-	-1122	-0-	5178	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6510 X	3823	-0-	-2687	-0-	3823	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6510 X	2112	-0-	-4398	-0-	2112	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 21		RRCID -> 259662		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742			
08	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	3	N	-0-	-0-	-0-
09	840 N	780	-0-	-60	-0-	780	3	N	-0-	-0-	-0-
10	837 N	495	-0-	-342	-0-	495	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	511	-0-	-295	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	353	-0-	-143	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 22		RRCID -> 259749		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700			
08	4712 X	4230	-0-	-482	-0-	4230	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4560 X	3967	-0-	-593	-0-	3967	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4433 X	3358	-0-	-1075	-0-	3358	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4290 X	3514	-0-	-776	-0-	3514	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4433 X	3667	-0-	-766	-0-	3667	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4216 X	3485	-0-	-731	-0-	3485	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 4		WELL #: 14		RRCID -> 260799		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628			
08	5735 X	4261	-0-	-1474	-0-	4261	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5550 X	4361	-0-	-1189	-0-	4361	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5735 X	4813	-0-	-922	-0-	4813	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4950 X	3450	-0-	-1500	-0-	3450	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4495 X	3839	-0-	-656	-0-	3839	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4805 X	3763	-0-	-1042	-0-	3763	3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 4		WELL #: 18		RRCID -> 260800		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	10261 X	8080	-0-	-2181	-0-	8080	3	N	-0-		-0-
09	9270 X	7981	-0-	-1289	-0-	7981	3	N	-0-		-0-
10	8897 X	7653	-0-	-1244	-0-	7653	3	N	-0-		-0-
11	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	3	N	-0-		-0-
12	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	3	N	-0-		-0-
*01	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	3	N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 18		RRCID -> 260833		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620		
08	3534 X	2219	-0-	-1315	-0-	2219	3	N	-0-		-0-
09	3420 X	3030	-0-	-390	-0-	3030	3	N	-0-		-0-
10	3348 X	1903	-0-	-1445	-0-	1903	3	N	-0-		-0-
11	2760 X	1117	-0-	-1643	-0-	1117	3	N	-0-		-0-
12	3131 X	2033	-0-	-1098	-0-	2033	3	N	-0-		-0-
01	3131 X	2424	-0-	-707	-0-	2424	3	N	-0-		-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 260951		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256		
08	8060 X	7901	-0-	-159	-0-	7901	3	N	-0-		-0-
09	7800 X	7480	-0-	-320	-0-	7480	3	N	-0-		-0-
10	8060 X	7720	-0-	-340	-0-	7720	3	N	-0-		-0-
11	7800 X	4288	-0-	-3512	-0-	4288	3	N	-0-		-0-
12	8060 X	7206	-0-	-854	-0-	7206	3	N	-0-		-0-
01	7905 X	5945	-0-	-1960	-0-	5945	3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 17		RRCID -> 261478		COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832		
08	5146 X	4776	-0-	-370	-0-	4776	3	N	-0-		-0-
09	4950 X	4495	-0-	-455	-0-	4495	3	N	-0-		-0-
10	4867 X	2615	-0-	-2252	-0-	2615	3	N	-0-		-0-
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3	N	-0-		-0-
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3	N	-0-		-0-
01	4774 X	4434	-0-	-340	-0-	4434	3	N	-0-		-0-

BORDERS, E GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 263829		COMPL. DATE 01/22/2011			TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639		
08	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	5519	-0-	2519	2519	5519	3	N	-0-		-0-
10	4059 X	1540	-0-	-2519	-0-	1540	3	N	-0-		-0-
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3	N	-0-		-0-
12	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	3	N	-0-		-0-
*01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 24		RRCID -> 263843		COMPL. DATE 06/22/2011			TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786		
08	7502 X	5483	-0-	-2019	-0-	5483	3	N	-0-		-0-
09	7260 X	5794	-0-	-1466	-0-	5794	3	N	-0-		-0-
10	7130 X	2327	-0-	-4803	-0-	2327	3	N	-0-		-0-
11	6750 X	1973	-0-	-4777	-0-	1973	3	N	-0-		-0-
12	6820 X	614	-0-	-6206	-0-	614	3	N	-0-		-0-
*01	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	3	N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 263847		COMPL. DATE 07/24/2011			TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920		
08	6851 X	5251	-0-	-1600	-0-	5196	3	55 9 Y	50	50 1	11
09	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	6999	3	78 9 Y	71	67 1	15
10	6851 X	5581	-0-	-1270	-0-	5505	3	76 9 Y	69	67 1	17
11	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6894	3	75 9 Y	68	68 1	17
12	6851 X	6551	-0-	-300	-0-	6464	3	87 9 Y	79	79 1	17
*01	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7113	3	67 9 Y	61	66 1	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 020528									
CGU 33												WELL #: 14		RRCID -> 263855		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9669		PERF. 8525 - 9566	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
08		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7713 3			N	-0-			-0-							
09		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823 3			N	-0-			-0-							
10		6882 X	6086	-0-	-796	-0-	6086 3			N	-0-			-0-							
11		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167 3			N	-0-			-0-							
12		6882 X	6340	-0-	-542	-0-	6340 3			N	-0-			-0-							
*01		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222 3			N	-0-			-0-							

FROST, H.B. UNIT												WELL #: 11H		RRCID -> 263945		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9224		PERF. 9691 - 12765	
08		11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	11793 3			N	-0-			-0-							
09		11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	11205 3			N	-0-			-0-							
10		11470 X	7148	-0-	-4322	-0-	7148 3			N	-0-			-0-							
11		11100 X	5270	-0-	-5830	-0-	5270 3			N	-0-			-0-							
12		13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	13643 3			N	-0-			-0-							
*01		12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	12388 3			N	-0-			-0-							

CGU 4												WELL #: 17		RRCID -> 263948		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 9828		PERF. 8512 - 9712	
08		6169 X	5655	-0-	-514	-0-	5655 3			N	-0-			-0-							
09		5790 X	5116	-0-	-674	-0-	5116 3			N	-0-			-0-							
10		5828 X	4731	-0-	-1097	-0-	4731 3			N	-0-			-0-							
11		5610 X	5326	-0-	-284	-0-	5326 3			N	-0-			-0-							
12		5642 X	5543	-0-	-99	-0-	5543 3			N	-0-			-0-							
01		5642 X	5367	-0-	-275	-0-	5367 3			N	-0-			-0-							

FROST LUMBER IND. INC UNIT												WELL #: 5H		RRCID -> 263949		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9918 - 12461	
08		11532 X	10657	-0-	-875	-0-	10657 3			N	-0-			-0-							
09		11160 X	10122	-0-	-1038	-0-	10122 3			N	-0-			-0-							
10		11284 X	10247	-0-	-1037	-0-	10247 3			N	-0-			-0-							
11		10530 X	9576	-0-	-954	-0-	9576 3			N	-0-			-0-							
12		10881 X	10830	-0-	-51	-0-	10830 3			N	-0-			-0-							
*01		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10666 3			N	-0-			-0-							

S. GARY												WELL #: 3H		RRCID -> 263965		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 9440		PERF.10165 - 12713	
08		7719 X	7159	-0-	-560	-0-	7029 3	130 9	Y		118	108 1		22							
09		7470 X	6821	-0-	-649	-0-	6700 3	121 9	Y		110	110 1		22							
10		7688 X	6885	-0-	-803	-0-	6796 3	89 9	Y		81	81 1		22							
11		7260 X	6466	-0-	-794	-0-	6347 3	119 9	Y		108	105 1		25							
12		7285 X	6604	-0-	-681	-0-	6460 3	144 9	Y		131	141 1		15							
01		7161 X	6435	-0-	-726	-0-	6301 3	134 9	Y		122	116 1		21							

S. GARY												WELL #: 4H		RRCID -> 264512		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 9518		PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

FROST LUMBER IND INC UNIT												WELL #: 4H		RRCID -> 264757		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 9158		PERF. 9931 - 12125	
08		21049 X	17461	-0-	-3588	-0-	17461 3			N	-0-			-0-							
09		20370 X	16745	-0-	-3625	-0-	16745 3			N	-0-			-0-							
10		18228 X	17325	-0-	-903	-0-	17325 3			N	-0-			-0-							
11		17430 X	17430	-0-	-0-	-0-	17430 3			N	-0-			-0-							
12		18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	18064 3			N	-0-			-0-							
*01		18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	18264 3			N	-0-			-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 5		WELL #: 20		RRCID -> 265192		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 9786		PERF. 8386 - 9610		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-	
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-	
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-	
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-	
01	186	N	39	-0-	-147	-0-	39 3	N	-0-		-0-	

CGU 21		WELL #: 23		RRCID -> 265534		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 9837		PERF. 8414 - 9636		
08	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066 3	N	-0-		-0-	
09	6780	X	6244	-0-	-536	-0-	6244 3	N	-0-		-0-	
10	7006	X	5401	-0-	-1605	-0-	5401 3	N	-0-		-0-	
11	6780	X	6351	-0-	-429	-0-	6351 3	N	-0-		-0-	
12	7006	X	5590	-0-	-1416	-0-	5590 3	N	-0-		-0-	
01	7006	X	6720	-0-	-286	-0-	6720 3	N	-0-		-0-	

CGU 5		WELL #: 21		RRCID -> 265545		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 8452 - 9644		
08	4774	X	4418	-0-	-356	-0-	4418 3	N	-0-		-0-	
09	4620	X	4180	-0-	-440	-0-	4180 3	N	-0-		-0-	
10	4743	X	3797	-0-	-946	-0-	3797 3	N	-0-		-0-	
11	4290	X	4038	-0-	-252	-0-	4038 3	N	-0-		-0-	
12	4433	X	3495	-0-	-938	-0-	3495 3	N	-0-		-0-	
01	4433	X	3307	-0-	-1126	-0-	3307 3	N	-0-		-0-	

CGU 12		WELL #: 15		RRCID -> 265557		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9829		PERF. 8473 - 9604		
08	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678 3	N	-0-		-0-	
09	5370	X	4134	-0-	-1236	-0-	4134 3	N	-0-		-0-	
10	5456	X	3252	-0-	-2204	-0-	3252 3	N	-0-		-0-	
11	5370	X	4339	-0-	-1031	-0-	4339 3	N	-0-		-0-	
12	5549	X	3883	-0-	-1666	-0-	3883 3	N	-0-		-0-	
01	5549	X	5148	-0-	-401	-0-	5148 3	N	-0-		-0-	

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 265847		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 9457		PERF.10000 - 13080		
08	14012	X	12656	-0-	-1356	-0-	12656 3	N	-0-		-0-	
09	13560	X	11977	-0-	-1583	-0-	11977 3	N	-0-		-0-	
10	13516	X	12189	-0-	-1327	-0-	12189 3	N	-0-		-0-	
11	12870	X	11857	-0-	-1013	-0-	11857 3	N	-0-		-0-	
12	12803	X	12192	-0-	-611	-0-	12192 3	N	-0-		-0-	
01	12648	X	12343	-0-	-305	-0-	12343 3	N	-0-		-0-	

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 265938		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 9461		PERF.10022 - 11882		
08	15252	X	14755	-0-	-497	-0-	14599 3	156 9	Y	142	129 1	27
09	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	15610 3	143 9	Y	130	131 1	26
10	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	15652 3	107 9	Y	97	97 1	26
11	14760	X	14452	-0-	-308	-0-	14423 3	29 9	Y	26	46 1	6
12	15252	X	13512	-0-	-1740	-0-	13477 3	35 9	Y	32	34 1	4
01	15252	X	14012	-0-	-1240	-0-	13980 3	32 9	Y	29	28 1	5

FROST GILLASPY		WELL #: 10H		RRCID -> 265974		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9968 - 11611		
08	17081	X	16861	-0-	-220	-0-	16725 3	136 9	N	124	114 1	104
09	16530	X	16082	-0-	-448	-0-	15886 3	196 9	N	178	185 1	97
10	17081	X	16257	-0-	-824	-0-	16052 3	205 9	N	186	223 1	60
11	16530	X	15359	-0-	-1171	-0-	15199 3	160 9	N	145	153 1	52
12	17081	X	7715	-0-	-9366	-0-	7621 3	94 9	N	85	81 1	56
01	16864	X	7108	-0-	-9756	-0-	7022 3	86 9	N	78	74 1	60

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		11036 X	10052	-0-	-984	-0-	9771 3	281 9	N	255	233 1		48
09		10680 X	9475	-0-	-1205	-0-	9215 3	260 9	N	236	237 1		47
10		10912 X	9504	-0-	-1408	-0-	9311 3	193 9	N	175	175 1		47
11		10230 X	7703	-0-	-2527	-0-	7505 3	198 9	N	180	186 1		41
12		10354 X	9455	-0-	-899	-0-	9213 3	242 9	N	220	236 1		25
01		10044 X	8583	-0-	-1461	-0-	8359 3	224 9	N	204	194 1		35

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368													

08		12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	12242 3	205 9	Y	186	170 1		35
09		11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	11789 3	190 9	Y	173	173 1		35
10		11935 X	11816	-0-	-119	-0-	11675 3	141 9	Y	128	128 1		35
11		11550 X	9912	-0-	-1638	-0-	9851 3	61 9	Y	55	77 1		13
12		11935 X	10227	-0-	-1708	-0-	10153 3	74 9	Y	67	72 1		8
01		11935 X	10095	-0-	-1840	-0-	10027 3	68 9	Y	62	59 1		11

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007													

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792													

08		26474 X	23399	-0-	-3075	-0-	23399 3		Y	-0-			-0-
09		22297 X	22297	-0-	-0-	-0-	22297 3		Y	-0-			-0-
10		22822 X	22822	-0-	-0-	-0-	22822 3		Y	-0-			-0-
11		22650 X	20932	-0-	-1718	-0-	20932 3		Y	-0-			-0-
12		23405 X	21203	-0-	-2202	-0-	21203 3		Y	-0-			-0-
01		23405 X	20869	-0-	-2536	-0-	20869 3		Y	-0-			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228													

08		25761 X	21501	-0-	-4260	-0-	21501 3		Y	-0-			47
09		24210 X	20465	-0-	-3745	-0-	20288 3	177 9	Y	161	130 1		78
10		24180 X	19639	-0-	-4541	-0-	19542 3	97 9	Y	88	82 1		84
11		22260 X	18607	-0-	-3653	-0-	18509 3	98 9	Y	89	89 1		84
12		22258 X	18324	-0-	-3934	-0-	18254 3	70 9	Y	64	89 1		59
01		21514 X	18231	-0-	-3283	-0-	18231 3		Y	-0-			59

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584													
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430													

08		4805 X	4588	-0-	-217	-0-	223 1	4365 2	N	-0-			85
09		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	577 1	4889 2	N	-0-			85
10		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	557 1	4725 2	N	-0-			85
11		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	444 1	4334 2	N	-0-			85
12		4805 X	4778	-0-	-27	-0-	1189 1	3589 2	N	-0-			85
01		4805 X	4778	-0-	-27	-0-	1189 1	3589 2	N	-0-			85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
 WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3007 X	1439	-0-	-1568	-0-	70 1	1369 2	N	-0-			68
09	2910 X	1473	-0-	-1437	-0-	155 1	1310 2	N	7	7 8		68
10	3007 X	1406	-0-	-1601	-0-	147 1	1250 2	N	8	8 8		68
11	1440 X	1000	-0-	-440	-0-	92 1	895 2	N	12	12 8		68
12	1519 X	987	-0-	-532	-0-	246 1	741 2	N	-0-			68
01	1395 N	1010	-0-	-385	-0-	246 1	741 2	N	21	21 8		68

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

*06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	816 3	11 9	Y	10	9 1		1
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1121 3	11 9	Y	10	10 1		1
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	542 3	10 9	Y	9	9 1		1
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	360 3	9 9	Y	8	8 1		1
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	308 3	11 9	Y	10	10 1		1
*11	330 N	263	-0-	-67	-0-	251 3	12 9	Y	11	11 1		1
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	403 3	11 9	Y	10	10 1		1
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	326 3	11 9	Y	10	10 1		1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

08	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2516 3	12 9	Y	11	7 1		8
09	2430 X	2301	-0-	-129	-0-	2293 3	8 9	Y	7	13 1		2
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2636 3	8 9	Y	7	5 1		4
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2981 3	8 9	Y	7	5 1		6
*12	3100 N	3605	-0-	505	505	3596 3	9 9	Y	8	11 1		3
*01	3100 N	3478	-0-	378	883	3466 3	12 9	Y	11	11 1		3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2386 3	15 9	Y	14	14 1		1
09	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2534 3	13 9	Y	12	12 1		1
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2541 3	17 9	Y	15	14 1		2
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2403 3	15 9	Y	14	13 1		3
*12	2511 N	2390	-0-	-121	-0-	2375 3	15 9	Y	14	7 1		10
*01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2603 3	18 9	Y	16	21 1		5

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

*06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3646 3	48 9	Y	44	41 1		5
07	4154 X	3725	-0-	-429	-0-	3672 3	53 9	Y	48	48 1		5
08	4154 X	4005	-0-	-149	-0-	3957 3	48 9	Y	44	44 1		5
09	4020 X	3597	-0-	-423	-0-	3554 3	43 9	Y	39	39 1		5
10	3813 X	2955	-0-	-858	-0-	2903 3	52 9	Y	47	47 1		5
*11	3870 X	3590	-0-	-280	-0-	3533 3	57 9	Y	52	52 1		5
*12	3999 X	3182	-0-	-817	-0-	3130 3	52 9	Y	47	47 1		5
01	3999 X	3543	-0-	-456	-0-	3493 3	50 9	Y	45	45 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 040798																			
CARTHAGE GAS UNIT 9										WELL #: 4		RRCID -> 076789		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9154 - 9176	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*06	1890 N	1792	-0-	-98	-0-	-0-	1759	3	33	9	Y	30	28	1			3		
07	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	-0-	1936	3	35	9	Y	32	32	1			3		
08	2263 N	2004	-0-	-259	-0-	-0-	1972	3	32	9	Y	29	29	1			3		
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	3	29	9	Y	26	26	1			3		
10	1984 N	1956	-0-	-28	-0-	-0-	1922	3	34	9	Y	31	31	1			3		
*11	1950 N	1802	-0-	-148	-0-	-0-	1765	3	37	9	Y	34	34	1			3		
*12	2046 N	1229	-0-	-817	-0-	-0-	1195	3	34	9	Y	31	31	1			3		
01	1953 N	1112	-0-	-841	-0-	-0-	1079	3	33	9	Y	30	30	1			3		

CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 3		RRCID -> 078603		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9516 - 9548	
*06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	2795	3	151	9	Y	137	124	1			15		
07	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	-0-	3628	3	162	9	Y	147	147	1			15		
08	3100 N	3461	-0-	361	361	3314	3	147	9	Y	134	134	1				15		
09	3000 N	3034	-0-	34	395	2903	3	131	9	Y	119	120	1				14		
10	3450 X	3055	-0-	-395	-0-	2897	3	158	9	Y	144	143	1				15		
*11	3000 X	2947	-0-	-53	-0-	2773	3	174	9	Y	158	158	1				15		
*12	3100 X	2898	-0-	-202	-0-	2738	3	160	9	Y	145	144	1				16		
01	3100 X	3080	-0-	-20	-0-	2928	3	152	9	Y	138	138	1				16		

BROWN, H. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 080256		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8720 - 9418	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

CARTHAGE GAS UNIT 7										WELL #: 3		RRCID -> 081784		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9530 - 9610	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

HARRISON, R. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 081955		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 5374 - 5454	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BURNETT BROTHERS										WELL #: 10		RRCID -> 082474		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 9484 - 9530	
*06	679 X	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-		
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-		
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-		
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-		
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-		
*11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-		
*12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED		CAPACITY	
BREWSTER, J. T. GAS UNIT													//CONT.// 040798			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

ALLISON, G.T. GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 084504		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8474 - 9238	
*04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	22	1	1239	3	Y	26	27	0	4							
							29	9														
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	27	1	1415	3	Y	22	22	0	4							
							24	9														
*06	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	26	1	1196	3	Y	24	22	0	4							
							26	9					2	1								
*07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	47	1	1171	3	Y	24	24	0	4							
							26	9														
*08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	54	1	1342	3	Y	22	22	1	4							
							24	9														
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	58	1	1372	3	Y	20	20	1	4							
							22	9														
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1408	3	Y	20	20	1	4							
							22	9														
*11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	59	1	1513	3	Y	24	24	1	4							
							26	9														
*12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	80	1	1927	3	Y	31	31	1	4							
							34	9														
*01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2000	3	28	9	Y	25	26	1	3							

BURNETT BROTHERS													WELL #: 12		RRCID -> 085278		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 9492 - 9532	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

GLASPIE, OCIE GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 085871		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8513 - 9425	
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	Y	-0-			-0-							
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	37	1	900	3	Y	-0-			-0-							
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	34	1	849	3	Y	-0-			-0-							
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	38	1	960	3	Y	-0-			-0-							
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	41	1	953	3	Y	-0-			-0-							
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	Y	-0-			-0-							
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	38	1	928	3	Y	-0-			-0-							
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	36	1	929	3	Y	-0-			-0-							
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	40	1	969	3	Y	-0-			-0-							
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-			-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341														
*04	450 N	403	-0-	-47	-0-	16 4 9	1	383	3	Y	4	4	0	1
*05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	16 3 9	1	395	3	Y	3	3	0	1
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	15 3 9	1	362	3	Y	3	3	0	1
*07	403 N	370	-0-	-33	-0-	14 4 9	1	352	3	Y	4	4	0	1
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	15 3 9	1	370	3	Y	3	3	1	1
*09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	16 3 9	1	368	3	Y	3	3	1	1
*10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15 3 9	1	371	3	Y	3	3	1	1
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	14 4 9	1	366	3	Y	4	4	1	1
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17 4 9	1	397	3	Y	4	4	1	1
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	352 4 9	3	4	9	Y	4	4	1	1

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523														
*04	3000 N	4908	-0-	1908	8148	198 68 9	1	4642	3	Y	62	61	0	10
*05	13498 X	5350	-0-	-8148	-0-	207 61 9	1	5082	3	Y	55	55	0	10
*06	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	179 63 9	1	4376	3	Y	57	53	0	10
*07	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	173 64 9	1	4328	3	Y	58	59	0	9
*08	6355 X	4428	-0-	-1927	-0-	169 58 9	1	4201	3	Y	53	53	1	9
*09	5160 X	4255	-0-	-905	-0-	172 55 9	1	4028	3	Y	50	49	1	10
*10	5363 X	4170	-0-	-1193	-0-	162 55 9	1	3953	3	Y	50	50	1	10
*11	4620 X	3786	-0-	-834	-0-	142 65 9	1	3579	3	Y	59	59	1	10
*12	4557 X	3596	-0-	-961	-0-	141 83 9	1	3372	3	Y	75	75	1	10
01	4433 X	3365	-0-	-1068	-0-	3298 67 9	3	67	9	Y	61	63	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

*04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-		87	1	2063	3	Y	34	33	0	6
							37	9							
*05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-		87	1	2155	3	Y	30	30	0	6
							33	9							
*06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		76	1	1889	3	Y	30	29	0	5
							33	9					2	1	
*07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		69	1	1732	3	Y	32	32	0	5
							35	9							
*08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-		75	1	1878	3	Y	29	29	1	5
							32	9							
*09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		67	1	1588	3	Y	27	27	1	5
							30	9							
*10	1302 N	945	-0-	-357	-0-		36	1	879	3	Y	27	27	1	5
							30	9							
*11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		81	1	2054	3	Y	32	32	1	5
							35	9							
*12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-		95	1	2284	3	Y	41	41	1	5
							45	9							
*01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		1470	3	39	9	Y	35	35	1	5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666															
08	305 X	169	-0-	-136	-0-		169	3			Y	-0-			-0-
09	170 X	170	-0-	-0-	-0-		170	3			Y	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	63	-0-	-57	-0-		63	3			Y	-0-			-0-
*12	124 N	73	-0-	-51	-0-		73	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	64	-0-	-60	-0-		64	3			Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390															
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680															
*06	1710 X	1705	-0-	-5	-0-		1682	3	23	9	Y	21	20	1	2
07	1767 X	1743	-0-	-24	-0-		1718	3	25	9	Y	23	23	1	2
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		1830	3	23	9	Y	21	21	1	2
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		1579	3	20	9	Y	18	18	1	2
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-		1860	3	24	9	Y	22	22	1	2
*11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		1787	3	26	9	Y	24	24	1	2
*12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-		1833	3	24	9	Y	22	22	1	2
*01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		2086	3	23	9	Y	21	21	1	2

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY				CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED															
BREWSTER, J. T. GAS UNIT				//CONT.// 040798		WELL #: 5				RRCID -> 114391											
				COMPL. DATE 12/09/1984		TOTAL DEPTH 9479		PERF. 8436 - 9364													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
*04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	68 1	1583 3	Y	62	61 0					10						
						68 9															
*05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	64 1	1592 3	Y	55	55 0					10						
						61 9															
*06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	70 1	1727 3	Y	57	53 0			4 1		10						
						63 9															
*07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	74 1	1861 3	Y	58	59 0					9						
						64 9															
*08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	74 1	1832 3	Y	53	53 1					9						
						58 9															
*09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	77 1	1827 3	Y	50	49 1					10						
						55 9															
*10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	81 1	1995 3	Y	50	50 1					10						
						55 9															
*11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	80 1	2038 3	Y	59	59 1					10						
						65 9															
*12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	63 1	1530 3	Y	75	75 1					10						
						83 9															
*01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1529 3	67 9	Y	61	63 1					8						

REED, W. M. GAS UNIT										WELL #: 3				RRCID -> 114671		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8675 - 9560	
*04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	95 1	2215 3	Y	2	2 0					-0-						
						2 9															
*05	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	106 1	2573 3	Y	2	2 0					-0-						
						2 9															
*06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	96 1	2333 3	Y	2	2 0					-0-						
						2 9															
*07	2387 N	1893	-0-	-494	-0-	72 1	1819 3	Y	2	2 0					-0-						
						2 9															
*08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	95 1	2333 3	Y	2	2 1					-0-						
						2 9															
*09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	91 1	2147 3	Y	1	1 1					-0-						
						1 9															
*10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	93 1	2281 3	Y	1	1 1					-0-						
						1 9															
*11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	88 1	2240 3	Y	2	2 1					-0-						
						2 9															
*12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	93 1	2214 3	Y	2	2 1					-0-						
						2 9															
*01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2163 3	2 9	Y	2	2 1					-0-						

HARRISON, R. GAS UNIT										WELL #: 4				RRCID -> 115139		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8641 - 9476	
*04	1260 X	813	-0-	-447	-0-	31 1	732 3	Y	45	45 0					7						
						50 9															
*05	1302 X	1105	-0-	-197	-0-	41 1	1020 3	Y	40	40 0					7						
						44 9															
*06	1230 X	651	-0-	-579	-0-	24 1	581 3	Y	42	39 0			3 1		7						
						46 9															
*07	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	64 1	1610 3	Y	43	43 0					7						
						47 9															
*08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	61 1	1522 3	Y	38	38 1					7						
						42 9															
*09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	78 1	1840 3	Y	36	36 1					7						
						40 9															
*10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	61 1	1510 3	Y	36	36 1					7						
						40 9															
*11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	56 1	1421 3	Y	43	43 1					7						
						47 9															
*12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	41 1	999 3	Y	55	55 1					7						
						61 9															
01	992 N	619	-0-	-373	-0-	569 3	50 9	Y	45	46 1					6						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		240 N	223	-0-	-17	-0-	5	1	218	3	Y	-0-			-0-
*05		279 N	238	-0-	-41	-0-	5	1	233	3	Y	-0-			-0-
*06		240 N	212	-0-	-28	-0-	3	1	209	3	Y	-0-			-0-
*07		217 N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	3	Y	-0-			-0-
*08		248 N	207	-0-	-41	-0-	4	1	203	3	Y	-0-			-0-
*09		210 N	189	-0-	-21	-0-	3	1	186	3	Y	-0-			-0-
*10		217 N	197	-0-	-20	-0-	3	1	194	3	Y	-0-			-0-
*11		210 N	190	-0-	-20	-0-	3	1	187	3	Y	-0-			-0-
*12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	Y	-0-			-0-
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-			-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249															
08		527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-			-0-
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-			-0-
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-			-0-
11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-			-0-
12		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-			-0-
*01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610															
*06		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2573	3	25	9	Y	23	21	1	3
07		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1962	3	28	9	Y	25	25	1	3
08		1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1710	3	25	9	Y	23	23	1	3
09		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2085	3	21	9	Y	19	20	1	2
10		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2395	3	28	9	Y	25	24	1	3
*11		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2159	3	30	9	Y	27	27	1	3
*12		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2388	3	26	9	Y	24	24	1	3
*01		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1875	3	25	9	Y	23	23	1	3

BOLES, A. M. WELL #: 4 RRCID -> 116862 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8610 - 9525															
*04		120 X	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	3	Y	-0-			-0-
*05		124 X	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
*06		120 X	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
*07		124 X	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
*10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
*11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-			-0-
*12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
*01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174															
*06		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2678	3	7	9	Y	6	5	1	1
07		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2480	3	7	9	Y	6	6	1	1
08		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2527	3	6	9	Y	5	5	1	1
09		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2475	3	6	9	Y	5	5	1	1
10		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2442	3	7	9	Y	6	6	1	1
*11		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2269	3	7	9	Y	6	6	1	1
*12		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1950	3	7	9	Y	6	6	1	1
01		1488 N	1317	-0-	-171	-0-	1311	3	6	9	Y	5	5	1	1

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2730 X	2622	-0-	-108	-0-	105	1	2437	3	Y	73	72 0	12
						80	9						
*05	2883 X	2829	-0-	-54	-0-	108	1	2651	3	Y	64	64 0	12
						70	9						
*06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	111	1	2701	3	Y	66	62 0	11
						73	9					5 1	
*07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	112	1	2794	3	Y	69	69 0	11
						76	9						
*08	2821 X	2771	-0-	-50	-0-	105	1	2598	3	Y	62	62 1	11
						68	9						
*09	2880 X	2620	-0-	-260	-0-	105	1	2451	3	Y	58	58 1	11
						64	9						
*10	2976 X	2729	-0-	-247	-0-	105	1	2559	3	Y	59	59 1	11
						65	9						
*11	2880 X	2501	-0-	-379	-0-	93	1	2332	3	Y	69	69 1	11
						76	9						
*12	2976 X	2745	-0-	-231	-0-	106	1	2541	3	Y	89	88 1	12
						98	9						
01	2759 X	2735	-0-	-24	-0-	2656	3	79	9	Y	72	74 1	10

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658													
*06	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4993	3	26	9	Y	24	22 1	3
07	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5693	3	28	9	Y	25	25 1	3
08	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5473	3	25	9	Y	23	23 1	3
09	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5242	3	22	9	Y	20	21 1	2
10	5735 X	5422	-0-	-313	-0-	5393	3	29	9	Y	26	25 1	3
*11	5550 X	4738	-0-	-812	-0-	4708	3	30	9	Y	27	27 1	3
*12	5735 X	4147	-0-	-1588	-0-	4119	3	28	9	Y	25	25 1	3
01	5487 X	3324	-0-	-2163	-0-	3298	3	26	9	Y	24	24 1	3

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542													
*06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	468	3	24	9	Y	22	21 1	2
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	463	3	28	9	Y	25	24 1	3
08	682 N	469	-0-	-213	-0-	446	3	23	9	Y	21	22 1	2
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	428	3	22	9	Y	20	20 1	2
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	435	3	26	9	Y	24	23 1	3
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	474	3	29	9	Y	26	26 1	3
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	520	3	26	9	Y	24	24 1	3
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	504	3	25	9	Y	23	23 1	3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010													
*06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	877	3	31	9	Y	28	26 1	3
07	899 N	854	-0-	-45	-0-	820	3	34	9	Y	31	31 1	3
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	907	3	31	9	Y	28	28 1	3
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	853	3	28	9	Y	25	25 1	3
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	925	3	33	9	Y	30	30 1	3
*11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	738	3	36	9	Y	33	33 1	3
*12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1107	3	33	9	Y	30	30 1	3
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	705	3	32	9	Y	29	29 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED									
SOAPE, A.C. GAS UNIT			//CONT.// 040798		WELL #: 6		RRCID -> 130210		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED, W.M. GAS UNIT										TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824					
			WELL #: 5		RRCID -> 130628		COMPL. DATE 04/14/1989								
*04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	123	1	2871	3	Y	17	17	0	3
							19	9							
*05	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	128	1	3110	3	Y	15	15	0	3
							17	9							
*06	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	122	1	2968	3	Y	15	14	0	3
							17	9						1	1
*07	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	118	1	2935	3	Y	16	16	0	3
							18	9							
*08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	119	1	2944	3	Y	14	14	1	3
							15	9							
*09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	120	1	2811	3	Y	13	13	1	3
							14	9							
*10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	117	1	2835	3	Y	14	14	1	3
							15	9							
*11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	99	1	2504	3	Y	16	16	1	3
							18	9							
*12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	118	1	2823	3	Y	20	20	1	3
							22	9							
*01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2677	3	18	9	Y	16	17	1	2

BREWSTER, J. T. GAS UNIT										TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650					
			WELL #: 6		RRCID -> 131123		COMPL. DATE 01/06/2004								
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	37	1	901	3	N	60	64	0	10
							66	9							
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	914	3	N	53	53	0	10
							58	9							
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	N	54	51	0	9
							59	9						4	1
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	57	57	0	9
							63	9							
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	51	51	1	9
							56	9							
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	3	53	9	N	48	48	1	9
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	48	48	1	9
							53	9							
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	3	63	9	N	57	57	1	9
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	9	1	-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	3	65	9	N	59	51	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*04		1980 N	1578	-0-	-402	-0-	26	1	1539	3	Y	12	12	0	2
							13	9							
*05		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	42	1	2125	3	Y	11	11	0	2
							12	9							
*06		1950 N	1692	-0-	-258	-0-	34	1	1646	3	Y	11	10	0	2
							12	9					1	1	
*07		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	46	1	2051	3	Y	11	11	0	2
							12	9							
*08		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	66	1	2788	3	Y	10	10	1	2
							11	9							
*09		3000 N	3129	-0-	129	129	64	1	3054	3	Y	10	10	1	2
							11	9							
*10		2855 N	2726	-0-	-129	-0-	56	1	2659	3	Y	10	10	1	2
							11	9							
*11		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	48	1	2328	3	Y	11	11	1	2
							12	9							
*12		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	49	1	2872	3	Y	14	14	1	2
							15	9							
*01		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2502	3	13	9	Y	12	12	1	2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600															
08		4123 X	4002	-0-	-121	-0-	3973	3	29	9	Y	26	25	1	3
09		3990 X	3265	-0-	-725	-0-	3241	3	24	9	Y	22	23	1	2
10		4123 X	3791	-0-	-332	-0-	3762	3	29	9	Y	26	25	1	3
11		3870 X	3704	-0-	-166	-0-	3674	3	30	9	Y	27	24	1	6
*12		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4559	3	28	9	Y	25	13	1	18
*01		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4423	3	33	9	Y	30	39	1	9

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456															
*06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	584	3	39	9	Y	35	32	1	4
07		775 N	722	-0-	-53	-0-	681	3	41	9	Y	37	37	1	4
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	746	3	37	9	Y	34	34	1	4
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	728	3	33	9	Y	30	30	1	4
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	825	3	40	9	Y	36	36	1	4
*11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	819	3	44	9	Y	40	40	1	4
*12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	828	3	41	9	Y	37	37	1	4
*01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	823	3	39	9	Y	35	35	1	4

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580															
*06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	806	3	61	9	Y	55	51	1	6
07		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1067	3	65	9	Y	59	59	1	6
08		1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1105	3	59	9	Y	54	54	1	6
09		870 N	737	-0-	-133	-0-	684	3	53	9	Y	48	48	1	6
10		1147 N	727	-0-	-420	-0-	663	3	64	9	Y	58	58	1	6
*11		1140 N	970	-0-	-170	-0-	900	3	70	9	Y	64	64	1	6
*12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1018	3	64	9	Y	58	58	1	6
*01		997 N	997	-0-	-0-	-0-	935	3	62	9	Y	56	56	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*04		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	65 1	1531 3	Y	5	5 0	1
							6 9					
*05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	60 1	1460 3	Y	5	5 0	1
							6 9					
*06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	55 1	1345 3	Y	4	4 0	1
							4 9					
*07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	60 1	1503 3	Y	5	5 0	1
							6 9					
*08		1519 N	1366	-0-	-153	-0-	52 1	1310 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
*09		1410 N	1194	-0-	-216	-0-	48 1	1142 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
*10		1581 N	1435	-0-	-146	-0-	56 1	1375 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
*11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	59 1	1507 3	Y	5	5 1	1
							6 9					
*12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	57 1	1378 3	Y	6	6 1	1
							7 9					
01		1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1269 3	6 9	Y	5	5 1	1

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470												
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
11		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912 3		Y	-0-		-0-
*12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-		-0-
*01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389												
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500												
08		2790 X	2344	-0-	-446	-0-	2297 3	47 9	Y	43	54 1	28
09		2700 X	2685	-0-	-15	-0-	2634 3	51 9	Y	46	27 1	47
10		2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2543 3	39 9	Y	35	54 1	28
11		2610 X	1540	-0-	-1070	-0-	1473 3	67 9	Y	61	55 1	34
*12		2790 X	2472	-0-	-318	-0-	2410 3	62 9	Y	56	55 1	35
01		2790 X	2518	-0-	-272	-0-	2448 3	70 9	Y	64	82 1	17

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	270 N	253	-0-	-17	-0-	4	1	249	3	Y	-0-					-0-
*05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	3	Y	-0-					-0-
*07	248 N	246	-0-	-2	-0-	5	1	241	3	Y	-0-					-0-
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	252	3	Y	-0-					-0-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	242	3	Y	-0-					-0-
*10	248 N	235	-0-	-13	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-
*11	240 N	237	-0-	-3	-0-	5	1	232	3	Y	-0-					-0-
*12	248 N	240	-0-	-8	-0-	4	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

 DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

*04	T. A.	519	-0-	519	2296	21	1	498	3	Y	-0-					-0-
*05	2898 X	602	-0-	-2296	-0-	23	1	579	3	Y	-0-					-0-
*06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	3	Y	-0-					-0-
*07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	-0-					-0-
*08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	54	1	1322	3	Y	-0-					-0-
*09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	48	1	1137	3	Y	-0-					-0-
*10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	687	3	Y	-0-					-0-
*11	1320 N	586	-0-	-734	-0-	22	1	564	3	Y	-0-					-0-
*12	1240 N	463	-0-	-777	-0-	18	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	713 N	337	-0-	-376	-0-	337	3			Y	-0-					-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

08	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3776	3	20	9	Y	18	11	1			14
09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3590	3	12	9	Y	11	21	1			4
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3753	3	13	9	Y	12	9	1			7
11	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3777	3	13	9	Y	12	9	1			10
*12	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3855	3	14	9	Y	13	18	1			5
*01	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3621	3	20	9	Y	18	18	1			5

 HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

*04	2400 X	2096	-0-	-304	-0-	84	1	1987	3	Y	23	23	0			4
						25	9									
*05	2480 X	1960	-0-	-520	-0-	76	1	1861	3	Y	21	21	0			4
						23	9									
*06	2070 X	1997	-0-	-73	-0-	76	1	1898	3	Y	21	20	0	1	1	4
						23	9									
*07	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	89	1	2226	3	Y	22	22	0			4
						24	9									
*08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	89	1	2236	3	Y	20	20	1			4
						22	9									
*09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	85	1	2001	3	Y	19	19	1			4
						21	9									
*10	2325 N	1962	-0-	-363	-0-	76	1	1865	3	Y	19	19	1			4
						21	9									
*11	2280 N	1769	-0-	-511	-0-	66	1	1679	3	Y	22	22	1			4
						24	9									
*12	2170 N	1968	-0-	-202	-0-	77	1	1859	3	Y	29	29	1			4
						32	9									
*01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2135	3	25	9	Y	23	24	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CPTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BOLES, A.M. GAS UNIT														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 040798														
WELL #: 5 RRCID -> 134419													COMPL. DATE 03/17/1990	
TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	150	1	3521 3	Y	69	69	0	11	
						76	9							
*05	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	151	1	3736 3	Y	62	62	0	11	
						68	9							
*06	3900 X	3835	-0-	-65	-0-	148	1	3617 3	Y	64	60	0	4 1 11	
						70	9							
*07	4030 X	3846	-0-	-184	-0-	144	1	3628 3	Y	67	67	0	11	
						74	9							
*08	4030 X	2712	-0-	-1318	-0-	102	1	2544 3	Y	60	60	1	11	
						66	9							
*09	3840 X	2762	-0-	-1078	-0-	112	1	2588 3	Y	56	56	1	11	
						62	9							
*10	3968 X	3572	-0-	-396	-0-	139	1	3371 3	Y	56	56	1	11	
						62	9							
*11	3840 X	3765	-0-	-75	-0-	140	1	3551 3	Y	67	67	1	11	
						74	9							
*12	3844 X	3814	-0-	-30	-0-	150	1	3570 3	Y	85	85	1	11	
						94	9							
01	3565 X	3527	-0-	-38	-0-	3450	3	77 9	Y	70	71	1	10	
BOLES, A.M. GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 134477	
													COMPL. DATE 03/29/1990	
													TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HICKS, O. B. GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 134943	
													COMPL. DATE 05/01/1990	
													TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489	
08	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3		Y	-0-			-0-	
09	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3		Y	-0-			-0-	
10	3100 N	3157	-0-	57	57	3157	3		Y	-0-			-0-	
11	3000 N	2988	-0-	-12	45	2988	3		Y	-0-			-0-	
*12	3100 N	3184	-0-	84	129	3184	3		Y	-0-			-0-	
*01	3867 X	3738	-0-	-129	-0-	3738	3		Y	-0-			-0-	
DAVIS, S.L. GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 135122	
													COMPL. DATE 05/03/1990	
													TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557	
*04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	97	1	2250 3	Y	90	81	0	15	
						99	9							
*05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	88	1	2200 3	Y	80	80	0	15	
						88	9							
*06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	56	1	1386 3	Y	82	77	0	6 1 14	
						90	9							
*07	2232 N	2034	-0-	-198	-0-	74	1	1865 3	Y	86	86	0	14	
						95	9							
*08	2542 X	1841	-0-	-701	-0-	68	1	1688 3	Y	77	77	1	14	
						85	9							
*09	2460 X	1826	-0-	-634	-0-	71	1	1676 3	Y	72	72	1	14	
						79	9							
*10	2387 X	2060	-0-	-327	-0-	78	1	1902 3	Y	73	73	1	14	
						80	9							
*11	1980 X	1487	-0-	-493	-0-	52	1	1340 3	Y	86	86	1	14	
						95	9							
*12	2046 X	1693	-0-	-353	-0-	63	1	1510 3	Y	109	109	1	14	
						120	9							
01	2046 X	1721	-0-	-325	-0-	1622	3	99 9	Y	90	92	1	12	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		83 1	1958 3	Y	28	27 0			5
							31 9							
*05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		93 1	2270 3	Y	24	24 0			5
							26 9							
*06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		51 1	1261 3	Y	24	23 0	2 1		4
							26 9							
*07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		79 1	1991 3	Y	26	26 0			4
							29 9							
*08	3100 N	3111	-0-	11	11		120 1	2966 3	Y	23	23 1			4
							25 9							
*09	2961 N	2950	-0-	-11	-0-		120 1	2806 3	Y	22	22 1			4
							24 9							
*10	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-		109 1	2643 3	Y	22	22 1			4
							24 9							
*11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-		104 1	2629 3	Y	26	26 1			4
							29 9							
*12	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-		108 1	2584 3	Y	33	33 1			4
							36 9							
*01	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-		2619 3	31 9	Y	28	28 1			4

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232														
*04	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-		234 1	5516 3	Y	43	42 0			7
							47 9							
*05	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-		264 1	6549 3	Y	38	38 0			7
							42 9							
*06	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-		264 1	6470 3	Y	39	36 0	3 1		7
							43 9							
*07	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-		229 1	5753 3	Y	40	40 0			7
							44 9							
*08	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-		203 1	5051 3	Y	36	36 1			7
							40 9							
*09	4740 X	4280	-0-	-460	-0-		173 1	4070 3	Y	34	34 1			7
							37 9							
*10	4898 X	4585	-0-	-313	-0-		179 1	4369 3	Y	34	34 1			7
							37 9							
*11	4740 X	3778	-0-	-962	-0-		141 1	3592 3	Y	41	41 1			7
							45 9							
*12	4898 X	4183	-0-	-715	-0-		165 1	3961 3	Y	52	52 1			7
							57 9							
01	4898 X	3691	-0-	-1207	-0-		3645 3	46 9	Y	42	43 1			6

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770														
*04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		100 1	2326 3	Y	-0-	-0-			-0-
*05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		87 1	2163 3	Y	-0-	-0-			-0-
*06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		50 1	1245 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		47 1	1159 3	Y	-0-	-0-			-0-
*08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		45 1	1131 3	Y	-0-	-0-			-0-
*09	777 N	777	-0-	-0-	-0-		32 1	745 3	Y	-0-	-0-			-0-
*10	925 N	925	-0-	-0-	-0-		36 1	889 3	Y	-0-	-0-			-0-
*11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		48 1	1225 3	Y	-0-	-0-			-0-
*12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		42 1	1018 3	Y	-0-	-0-			-0-
*01	881 N	881	-0-	-0-	-0-		881 3		Y	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*04		180 N	108	-0-	-72	-0-	4	1	104	3	Y	-0-		-0-	
*05		186 N	110	-0-	-76	-0-	4	1	106	3	Y	-0-		-0-	
*06		150 N	50	-0-	-100	-0-	2	1	48	3	Y	-0-		-0-	
*07		124 N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	3	Y	-0-		-0-	
*08		124 N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	Y	-0-		-0-	
*09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-		-0-	
*10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-		-0-	
*11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	Y	-0-		-0-	
*12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-		-0-	
01		186 N	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-		-0-	

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961															
*04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	61	1	1430	3	Y	31	31	0	5
							34	9							
*05		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	82	1	2022	3	Y	28	28	0	5
							31	9							
*06		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	78	1	1923	3	Y	29	27	0	5
							32	9					2	1	
*07		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	70	1	1764	3	Y	30	30	0	5
							33	9							
*08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	70	1	1748	3	Y	27	27	1	5
							30	9							
*09		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	83	1	1966	3	Y	25	25	1	5
							28	9							
*10		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	76	1	1875	3	Y	26	26	1	5
							29	9							
*11		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	73	1	1863	3	Y	30	30	1	5
							33	9							
*12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	77	1	1848	3	Y	39	39	1	5
							43	9							
*01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1792	3	34	9	Y	31	32	1	4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762															
08		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4265	3	32	9	Y	29	18	1	23
09		4110 X	3299	-0-	-811	-0-	3278	3	21	9	Y	19	35	1	7
10		4247 X	3882	-0-	-365	-0-	3861	3	21	9	Y	19	15	1	11
11		4110 X	3141	-0-	-969	-0-	3118	3	23	9	Y	21	15	1	17
*12		4247 X	3531	-0-	-716	-0-	3507	3	24	9	Y	22	30	1	9
01		4247 X	4068	-0-	-179	-0-	4036	3	32	9	Y	29	30	1	8

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BROWN, HERMAN GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	104	1	2449	3	Y	35	34	0	6
						39	9							
*05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	73	1	1818	3	Y	30	30	0	6
						33	9							
*06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	57	1	1420	3	Y	30	29	0	5
						33	9					2	1	
*07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	61	1	1530	3	Y	33	33	0	5
						36	9							
*08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	69	1	1729	3	Y	29	29	1	5
						32	9							
*09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	72	1	1689	3	Y	27	27	1	5
						30	9							
*10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	89	1	2183	3	Y	28	28	1	5
						31	9							
*11	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	103	1	2583	3	Y	33	33	1	5
						36	9							
*12	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	95	1	2264	3	Y	42	42	1	5
						46	9							
*01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1900	3	39	9	Y	35	35	1	5

WEST CLAYTON														
WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609														
*04	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	24	1	1053	3	Y	46	45	0	8
						51	9							
*05	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	28	1	1216	3	Y	41	41	0	8
						45	9							
*06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	27	1	1704	3	Y	41	39	0	7
						45	9					3	1	
*07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	25	1	1452	3	Y	44	44	0	7
						48	9							
*08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	36	1	1608	3	Y	39	39	1	7
						43	9							
*09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	32	1	1891	3	Y	37	37	1	7
						1	4	41	9					
*10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	29	1	1562	3	Y	37	37	1	7
						1	4	41	9					
*11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	31	1	1480	3	Y	44	44	1	7
						48	9							
*12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	18	1	1168	3	Y	56	56	1	7
						62	9							
*01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1014	3	51	9	Y	46	47	1	6

CARTHAGE GAS UNIT 11														
WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514														
*06	480 N	76	-0-	-404	-0-	66	3	10	9	Y	9	8	1	1
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1113	3	10	9	Y	9	9	1	1
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	739	3	9	9	Y	8	8	1	1
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	506	3	8	9	Y	7	7	1	1
10	744 N	292	-0-	-452	-0-	282	3	10	9	Y	9	9	1	1
*11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	723	3	11	9	Y	10	10	1	1
*12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	901	3	10	9	Y	9	9	1	1
*01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	3	9	9	Y	8	8	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 13														
WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554														
*06	2190 X	517	-0-	-1673	-0-	419	3	98	9	Y	89	82	1	10
07	2263 X	827	-0-	-1436	-0-	722	3	105	9	Y	95	95	1	10
08	2294 X	474	-0-	-1820	-0-	379	3	95	9	Y	86	86	1	10
09	1500 X	550	-0-	-950	-0-	465	3	85	9	Y	77	78	1	9
10	837 X	628	-0-	-209	-0-	526	3	102	9	Y	93	92	1	10
*11	810 X	678	-0-	-132	-0-	566	3	112	9	Y	102	102	1	10
*12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	480	3	102	9	Y	93	93	1	10
*01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	623	3	98	9	Y	89	89	1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1890	3	20	9	Y	18	17	1	2
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1567	3	15	9	Y	14	15	1	1
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1918	3	20	9	Y	18	17	1	2
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1609	3	20	9	Y	18	16	1	4
*12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1592	3	19	9	Y	17	9	1	12
*01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1731	3	22	9	Y	20	26	1	6

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786															
*04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	110	1	2552	3	Y	16	15	0	3
							18	9							
*05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	96	1	2355	3	Y	14	14	0	3
							15	9							
*06	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	114	1	2793	3	Y	13	13	0	2
							14	9				1	1		
*07	3100	N	3143	-0-	43	43	120	1	3006	3	Y	15	15	0	2
							17	9							
*08	3004	N	2961	-0-	-43	-0-	115	1	2832	3	Y	13	13	1	2
							14	9							
*09	3000	N	3033	-0-	33	33	124	1	2896	3	Y	12	12	1	2
							13	9							
*10	2771	X	2738	-0-	-33	-0-	108	1	2617	3	Y	12	12	1	2
							13	9							
*11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	105	1	2641	3	Y	15	15	1	2
							17	9							
*12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	113	1	2687	3	Y	19	19	1	2
							21	9							
*01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2557	3	18	9	Y	16	16	1	2

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602															
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	54	1	1253	3	Y	25	25	0	4
							28	9							
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	57	1	1420	3	Y	22	22	0	4
							24	9							
*06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	59	1	1464	3	Y	24	22	0	4
							26	9				2	1		
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	54	1	1362	3	Y	24	24	0	4
							26	9							
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	58	1	1436	3	Y	22	22	1	4
							24	9							
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	56	1	1312	3	Y	20	20	1	4
							22	9							
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	58	1	1418	3	Y	20	20	1	4
							22	9							
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	53	1	1345	3	Y	24	24	1	4
							26	9							
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	55	1	1329	3	Y	31	31	1	4
							34	9							
*01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1288	3	28	9	Y	25	26	1	3

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										16032 174		NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE GAS UNIT 12										WELL #: 6-L		RRCID -> 139889		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 8490 - 8734	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
*06	1590 X	1511	-0-	-79	-0-	1469	3	42	9	Y	38	35	1			4			
07	1643 X	577	-0-	-1066	-0-	532	3	45	9	Y	41	41	1			4			
08	2666 X	677	-0-	-1989	-0-	636	3	41	9	Y	37	37	1			4			
09	1560 X	303	-0-	-1257	-0-	267	3	36	9	Y	33	33	1			4			
10	1612 X	316	-0-	-1296	-0-	272	3	44	9	Y	40	40	1			4			
*11	660 N	379	-0-	-281	-0-	331	3	48	9	Y	44	44	1			4			
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	346	3	44	9	Y	40	40	1			4			
01	310 N	211	-0-	-99	-0-	169	3	42	9	Y	38	38	1			4			

CARTHAGE GAS UNIT 18										WELL #: 3-L		RRCID -> 140030		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8482 - 8588	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

CARTHAGE GAS UNIT 10										WELL #: 7-L		RRCID -> 140217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 6375 - 6384	
*06	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2639	3	91	9	Y	83	77	1			9			
07	2573 X	2463	-0-	-110	-0-	2365	3	98	9	Y	89	89	1			9			
08	2573 X	2212	-0-	-361	-0-	2123	3	89	9	Y	81	81	1			9			
09	2730 X	2158	-0-	-572	-0-	2078	3	80	9	Y	73	73	1			9			
10	2821 X	2247	-0-	-574	-0-	2151	3	96	9	Y	87	87	1			9			
*11	2730 X	2194	-0-	-536	-0-	2088	3	106	9	Y	96	96	1			9			
*12	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2825	3	97	9	Y	88	88	1			9			
01	2232 X	978	-0-	-1254	-0-	886	3	92	9	Y	84	84	1			9			

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9										WELL #: 7-L		RRCID -> 140698		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8400 - 9542	
*06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3159	3	34	9	Y	31	29	1			3			
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3461	3	39	9	Y	35	34	1			4			
08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3204	3	33	9	Y	30	31	1			3			
09	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3048	3	31	9	Y	28	28	1			3			
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3547	3	37	9	Y	34	33	1			4			
*11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3403	3	40	9	Y	36	36	1			4			
*12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3415	3	36	9	Y	33	33	1			4			
*01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3740	3	35	9	Y	32	32	1			4			

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14										WELL #: 7-L		RRCID -> 140780		COMPL. DATE 02/15/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8458 - 9522	
*06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3247	3	37	9	Y	34	31	1			4			
07	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3740	3	40	9	Y	36	36	1			4			
08	3937 X	3232	-0-	-705	-0-	3196	3	36	9	Y	33	33	1			4			
09	3810 X	3298	-0-	-512	-0-	3267	3	31	9	Y	28	29	1			3			
10	3782 X	3676	-0-	-106	-0-	3636	3	40	9	Y	36	35	1			4			
*11	3660 X	2998	-0-	-662	-0-	2955	3	43	9	Y	39	39	1			4			
*12	3782 X	2332	-0-	-1450	-0-	2293	3	39	9	Y	35	35	1			4			
01	3689 X	2438	-0-	-1251	-0-	2401	3	37	9	Y	34	34	1			4			

BURNETT BROTHERS										WELL #: 24-L		RRCID -> 140962		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8494 - 9556	
08	2444 X	-0-	-0-	-2444	-0-					Y	-0-					-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*06		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3173	3	42	9	Y	38	35	1			4
07		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3795	3	45	9	Y	41	41	1			4
08		4092 X	3342	-0-	-750	-0-	3301	3	41	9	Y	37	37	1			4
09		3960 X	3207	-0-	-753	-0-	3170	3	37	9	Y	34	34	1			4
10		4092 X	3353	-0-	-739	-0-	3309	3	44	9	Y	40	40	1			4
*11		3720 X	2510	-0-	-1210	-0-	2462	3	48	9	Y	44	44	1			4
*12		3844 X	1959	-0-	-1885	-0-	1915	3	44	9	Y	40	40	1			4
01		3348 X	2049	-0-	-1299	-0-	2006	3	43	9	Y	39	39	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534																	
*06		14B2 EXT	50	-0-	50	2626	50	3			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	564	-0-	564	3190	552	3	12	9	Y	11	10	1			1
08		5625 X	2435	-0-	-3190	-0-	2417	3	18	9	Y	16	15	1			2
09		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2034	3	15	9	Y	14	14	1			2
10		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
*12		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
01		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562																	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566																	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514																	
*06		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2945	3	64	9	Y	58	54	1			6
07		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2976	3	70	9	Y	64	63	1			7
08		3937 X	2712	-0-	-1225	-0-	2650	3	62	9	Y	56	57	1			6
09		3810 X	2307	-0-	-1503	-0-	2251	3	56	9	Y	51	51	1			6
10		3937 X	3652	-0-	-285	-0-	3584	3	68	9	Y	62	61	1			7
*11		3000 X	2730	-0-	-270	-0-	2655	3	75	9	Y	68	68	1			7
*12		3038 X	2244	-0-	-794	-0-	2176	3	68	9	Y	62	62	1			7
01		3658 X	2841	-0-	-817	-0-	2776	3	65	9	Y	59	59	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CARTHAGE GAS UNIT 10 //CONT.// 040798													
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
*06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1292 3	42 9	Y	38	35 1	4
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1333 3	45 9	Y	41	41 1	4
08		1395 N	1335	-0-	-60	-0-	-0-	1294 3	41 9	Y	37	37 1	4
09		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1415 3	37 9	Y	34	34 1	4
10		1364 N	905	-0-	-459	-0-	-0-	861 3	44 9	Y	40	40 1	4
*11		1290 N	759	-0-	-531	-0-	-0-	711 3	48 9	Y	44	44 1	4
*12		1426 N	776	-0-	-650	-0-	-0-	732 3	44 9	Y	40	40 1	4
*01		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1239 3	43 9	Y	39	39 1	4

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594													
*06		2010 N	819	-0-	-1191	-0-	-0-	598 3	221 9	Y	201	186 1	22
07		2759 N	597	-0-	-2162	-0-	-0-	359 3	238 9	Y	216	215 1	23
08		1240 N	932	-0-	-308	-0-	-0-	719 3	213 9	Y	194	195 1	22
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	908 3	191 9	Y	174	175 1	21
10		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	926 3	231 9	Y	210	209 1	22
*11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	886 3	255 9	Y	232	231 1	23
*12		1147 N	818	-0-	-329	-0-	-0-	587 3	231 9	Y	210	210 1	23
*01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	968 3	222 9	Y	202	202 1	23

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515													
*06		2850 N	1888	-0-	-962	-0-	-0-	1833 3	55 9	Y	50	46 1	6
07		2697 N	2065	-0-	-632	-0-	-0-	2006 3	59 9	Y	54	54 1	6
08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	2026 3	53 9	Y	48	49 1	5
09		1890 N	1807	-0-	-83	-0-	-0-	1759 3	48 9	Y	44	44 1	5
10		2077 N	1805	-0-	-272	-0-	-0-	1747 3	58 9	Y	53	52 1	6
*11		2010 N	1699	-0-	-311	-0-	-0-	1635 3	64 9	Y	58	58 1	6
*12		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	1890 3	57 9	Y	52	52 1	6
01		1798 N	494	-0-	-1304	-0-	-0-	439 3	55 9	Y	50	50 1	6

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577													
*06		750 N	411	-0-	-339	-0-	-0-	360 3	51 9	Y	46	43 1	5
07		651 N	411	-0-	-240	-0-	-0-	356 3	55 9	Y	50	50 1	5
08		620 N	545	-0-	-75	-0-	-0-	495 3	50 9	Y	45	45 1	5
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	637 3	45 9	Y	41	41 1	5
10		795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	742 3	53 9	Y	48	48 1	5
*11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	531 3	59 9	Y	54	54 1	5
*12		651 N	490	-0-	-161	-0-	-0-	436 3	54 9	Y	49	49 1	5
01		651 N	524	-0-	-127	-0-	-0-	472 3	52 9	Y	47	47 1	5

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898													
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*06		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	3			-0-
07		1302 X	1136	-0-	-166	-0-	-0-	1136	3			-0-
08		1271 N	1122	-0-	-149	-0-	-0-	1122	3			-0-
09		1260 N	1165	-0-	-95	-0-	-0-	1165	3			-0-
10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	3			-0-
*11		1080 N	923	-0-	-157	-0-	-0-	923	3			-0-
*12		1209 N	956	-0-	-253	-0-	-0-	956	3			-0-
01		1209 N	901	-0-	-308	-0-	-0-	901	3			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604												
*06		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	3	51	9	5
07		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	-0-	3612	3	54	9	5
08		3069 X	1503	-0-	-1566	-0-	-0-	1453	3	50	9	5
09		2970 X	2225	-0-	-745	-0-	-0-	2181	3	44	9	5
10		3658 X	1708	-0-	-1950	-0-	-0-	1655	3	53	9	5
*11		3540 X	2906	-0-	-634	-0-	-0-	2848	3	58	9	5
*12		3658 X	2828	-0-	-830	-0-	-0-	2775	3	53	9	5
01		2294 X	2182	-0-	-112	-0-	-0-	2131	3	51	9	5

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223												
*04		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2937	3	2
								11	9			
*05		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	3194	3	2
								10	9			
*06		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2984	3	2
								11	9		1 1	
*07		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	3152	3	2
								11	9			
*08		3255 X	3219	-0-	-36	-0-	-0-	72	1	3137	3	2
								10	9			
*09		3150 X	3144	-0-	-6	-0-	-0-	64	1	3071	3	2
								9	9			
*10		3255 X	3172	-0-	-83	-0-	-0-	60	1	3103	3	2
								9	9			
*11		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	3187	3	2
								11	9			
*12		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	3207	3	2
								14	9			
01		3255 X	3238	-0-	-17	-0-	-0-	3227	3	11	9	1

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-	-0-	-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-	-0-	-0-
*07	93 N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-	-0-	-0-
*11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-	-0-	-0-
*12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-	-0-	-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	-0-	-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

08	1581 N	629	-0-	-952	-0-	608	3	21	9	Y	19	12	1	14
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2498	3	13	9	Y	12	22	1	4
10	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3036	3	14	9	Y	13	10	1	7
11	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2854	3	14	9	Y	13	9	1	11
*12	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2739	3	15	9	Y	14	19	1	6
*01	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2822	3	20	9	Y	18	19	1	5

 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

*04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	3	Y	16	14	0	3
						18	9							
*05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	36	1	1877	3	Y	14	14	0	3
						15	9							
*06	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	54	1	2566	3	Y	15	14	0	3
						17	9							
*07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	50	1	2260	3	Y	14	15	0	2
						15	9							
*08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	44	1	1966	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
*09	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	35	1	1660	3	Y	14	13	1	3
						15	9							
*10	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	35	1	1776	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
*11	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	53	1	2665	3	Y	15	15	1	3
						17	9							
*12	1767 N	150	-0-	-1617	-0-	4	1	124	3	Y	20	20	1	3
						22	9							
*01	3100 N	5108	-0-	2008	2008	5091	3	17	9	Y	15	16	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*04		T. A.	4183	-0-	4183	12253	72 1	4045 3	Y	60	59 0		10
							66 9						
*05		16185 X	3932	-0-	-12253	-0-	72 1	3803 3	Y	52	52 0		10
							57 9						
*06		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	96 1	4434 3	Y	53	50 0	4 1	9
							58 9						
*07		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	109 1	4784 3	Y	56	56 0		9
							62 9						
*08		4340 X	2795	-0-	-1545	-0-	61 1	2679 3	Y	50	50 1		9
							55 9						
*09		4590 X	3518	-0-	-1072	-0-	66 1	3400 3	Y	47	47 1		9
							52 9						
*10		4960 X	3516	-0-	-1444	-0-	71 1	3392 3	Y	48	48 1		9
							53 9						
*11		4800 X	3480	-0-	-1320	-0-	68 1	3350 3	Y	56	56 1		9
							62 9						
*12		4960 X	4185	-0-	-775	-0-	68 1	4038 3	Y	72	72 1		9
							79 9						
*01		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3914 3	65 9	Y	59	60 1		8

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484													
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640													
*04		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	161 1	3797 3	Y	24	24 0		4
							26 9						
*05		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	182 1	4525 3	Y	21	21 0		4
							23 9						
*06		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	148 1	3644 3	Y	21	20 0	1 1	4
							23 9						
*07		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	163 1	4071 3	Y	22	22 0		4
							24 9						
*08		4433 X	4044	-0-	-389	-0-	155 1	3867 3	Y	20	20 1		4
							22 9						
*09		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	193 1	4526 3	Y	19	19 1		4
							21 9						
*10		4433 X	4276	-0-	-157	-0-	168 1	4087 3	Y	19	19 1		4
							21 9						
*11		4110 X	3160	-0-	-950	-0-	119 1	3017 3	Y	22	22 1		4
							24 9						
*12		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	189 1	4531 3	Y	29	29 1		4
							32 9						
01		4433 X	3842	-0-	-591	-0-	3817 3	25 9	Y	23	24 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	100 1	2318 3	Y	16	15 0	3
						18 9					
*05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	104 1	2553 3	Y	14	14 0	3
						15 9					
*06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	101 1	2456 3	Y	13	13 0	2
						14 9				1 1	
*07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	97 1	2421 3	Y	15	15 0	2
						17 9					
*08	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	116 1	2855 3	Y	13	13 1	2
						14 9					
*09	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	112 1	2615 3	Y	12	12 1	2
						13 9					
*10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	105 1	2552 3	Y	13	13 1	2
						14 9					
*11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	85 1	2160 3	Y	15	15 1	2
						17 9					
*12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	99 1	2366 3	Y	19	19 1	2
						21 9					
*01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2271 3	18 9	Y	16	16 1	2

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

*04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	56 1	1321 3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	34 1	821 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	31 1	760 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	27 1	672 3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	25 1	612 3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	24 1	574 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	23 1	570 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	22 1	552 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	30 1	712 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		Y	-0-	-0-	-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

08	3782 X	3356	-0-	-426	-0-	3332 3	24 9	Y	22	28 1	14
09	3660 X	3057	-0-	-603	-0-	3031 3	26 9	Y	24	14 1	24
10	3720 X	3166	-0-	-554	-0-	3146 3	20 9	Y	18	28 1	14
11	3240 X	3150	-0-	-90	-0-	3116 3	34 9	Y	31	28 1	17
*12	3348 X	3291	-0-	-57	-0-	3259 3	32 9	Y	29	28 1	18
01	3348 X	3184	-0-	-164	-0-	3148 3	36 9	Y	33	42 1	9

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

*04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	23 1	530 3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	19 1	486 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	450 N	438	-0-	-12	-0-	17 1	421 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	465 N	326	-0-	-139	-0-	12 1	314 3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	496 N	324	-0-	-172	-0-	13 1	311 3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	450 N	433	-0-	-17	-0-	18 1	415 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	16 1	391 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	18 1	454 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21 1	501 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3937 X	2837	-0-	-1100	-0-	2794	3	43	9	Y	39	24	1			30
09	3810 X	2668	-0-	-1142	-0-	2640	3	28	9	Y	25	46	1			9
10	3503 X	2336	-0-	-1167	-0-	2310	3	26	9	Y	24	19	1			14
11	3390 X	2568	-0-	-822	-0-	2538	3	30	9	Y	27	19	1			22
*12	2852 X	1908	-0-	-944	-0-	1877	3	31	9	Y	28	39	1			11
01	2852 X	2266	-0-	-586	-0-	2224	3	42	9	Y	38	39	1			10

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

*04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	60	1	1402	3	Y	54	53	0			9
						59	9									
*05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	63	1	1539	3	Y	48	48	0			9
						53	9									
*06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1	1482	3	Y	48	46	0	3	1	8
						53	9									
*07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	37	1	922	3	Y	51	51	0			8
						56	9									
*08	1457 N	1073	-0-	-384	-0-	40	1	982	3	Y	46	46	1			8
						51	9									
*09	1410 N	1067	-0-	-343	-0-	41	1	979	3	Y	43	43	1			8
						47	9									
*10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	39	1	954	3	Y	43	43	1			8
						47	9									
*11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	45	1	1157	3	Y	51	51	1			8
						56	9									
*12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1166	3	Y	66	65	1			9
						73	9									
*01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1345	3	58	9	Y	53	55	1			7

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

08	2542 X	2161	-0-	-381	-0-	2127	3	34	9	Y	31	38	1			20
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2584	3	35	9	Y	32	19	1			33
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2913	3	28	9	Y	25	38	1			20
11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2732	3	47	9	Y	43	39	1			24
*12	2697 X	2578	-0-	-119	-0-	2534	3	44	9	Y	40	39	1			25
01	2945 X	2547	-0-	-398	-0-	2499	3	48	9	Y	44	57	1			12

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

*04	T. A.	2380	-0-	2380	7663	97	1	2227	3	Y	51	51	0			8
						56	9									
*05	9697 X	2034	-0-	-7663	-0-	77	1	1906	3	Y	46	46	0			8
						51	9									
*06	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	91	1	2245	3	Y	47	44	0	3	1	8
						52	9									
*07	3224 X	2349	-0-	-875	-0-	88	1	2207	3	Y	49	49	0			8
						54	9									
*08	2480 X	2116	-0-	-364	-0-	80	1	1988	3	Y	44	44	1			8
						48	9									
*09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	108	1	2530	3	Y	41	41	1			8
						45	9									
*10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	162	1	3964	3	Y	42	42	1			8
						46	9									
*11	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	171	1	4332	3	Y	49	49	1			8
						54	9									
*12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	173	1	4141	3	Y	63	63	1			8
						69	9									
01	4185 X	3419	-0-	-766	-0-	3362	3	57	9	Y	52	53	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	840 N	476	-0-	-364	-0-	476	3		Y	-0-			-0-
07	682 N	481	-0-	-201	-0-	481	3		Y	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		Y	-0-			-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-			-0-
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-			-0-
*12	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

08	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1484	3	18 9	Y	16	10 1		13
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1567	3	12 9	Y	11	20 1		4
10	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1217	3	12 9	Y	11	9 1		6
11	1440 N	1255	-0-	-185	-0-	1243	3	12 9	Y	11	8 1		9
*12	3100 N	3326	-0-	226	-0-	3312	3	14 9	Y	13	17 1		5
*01	1810 N	1584	-0-	-226	-0-	1566	3	18 9	Y	16	17 1		4

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

*04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	67 1	1576 3	Y	45	45 0			7
						50 9							
*05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	71 1	1771 3	Y	40	40 0			7
						44 9							
*06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	41 1	1020 3	Y	42	39 0	3 1		7
						46 9							
*07	1116 N	790	-0-	-326	-0-	29 1	714 3	Y	43	43 0			7
						47 9							
*08	1519 N	535	-0-	-984	-0-	19 1	474 3	Y	38	38 1			7
						42 9							
*09	1110 N	778	-0-	-332	-0-	30 1	708 3	Y	36	36 1			7
						40 9							
*10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	39 1	948 3	Y	36	36 1			7
						40 9							
*11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	76 1	1941 3	Y	43	43 1			7
						47 9							
*12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	79 1	1906 3	Y	55	55 1			7
						61 9							
*01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1884 3	50 9	Y	45	46 1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2190 N	1988	-0-	-202	-0-	80	1	1893	3	Y	14	14	0			2
						15	9									
*05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	79	1	1893	3	Y	13	13	0			2
						14	9									
*06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	95	1	2304	3	Y	14	13	0	1	1	2
						15	9									
*07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	89	1	2237	3	Y	14	14	0			2
						15	9									
*08	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	98	1	2422	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	100	1	2334	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	101	1	2451	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	98	1	2472	3	Y	14	14	1			2
						15	9									
*12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	99	1	2367	3	Y	18	18	1			2
						20	9									
*01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2421	3	17	9	Y	15	15	1			2

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

*04	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	106	1	2471	3	Y	24	23	0			4
						26	9									
*05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	108	1	2583	3	Y	20	20	0			4
						22	9									
*06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	89	1	2200	3	Y	21	20	0	1	1	4
						23	9									
*07	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	63	1	1570	3	Y	22	22	0			4
						24	9									
*08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	105	1	2577	3	Y	20	20	1			4
						22	9									
*09	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	112	1	2612	3	Y	18	18	1			4
						20	9									
*10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	105	1	2548	3	Y	18	18	1			4
						20	9									
*11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	99	1	2502	3	Y	22	22	1			4
						24	9									
*12	2542 N	2413	-0-	-129	-0-	95	1	2287	3	Y	28	28	1			4
						31	9									
01	2542 N	2245	-0-	-297	-0-	2221	3	24	9	Y	22	23	1			3

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

08	2821 N	2549	-0-	-272	-0-	2526	3	23	9	Y	21	26	1			13
09	2760 N	2121	-0-	-639	-0-	2097	3	24	9	Y	22	13	1			22
10	2883 N	2090	-0-	-793	-0-	2072	3	18	9	Y	16	25	1			13
11	2460 N	1475	-0-	-985	-0-	1443	3	32	9	Y	29	26	1			16
*12	2201 N	2111	-0-	-90	-0-	2082	3	29	9	Y	26	26	1			16
*01	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2754	3	33	9	Y	30	38	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840															

*04		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	85	1	1983	3	Y	17	16	0	3
							19	9							
*05		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	86	1	2095	3	Y	14	14	0	3
							15	9							
*06		2190 N	1888	-0-	-302	-0-	73	1	1800	3	Y	14	14	0	2
							15	9							
*07		2170 N	2138	-0-	-32	-0-	81	1	2040	3	Y	15	15	0	2
							17	9							
*08		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	78	1	1955	3	Y	14	14	1	2
							15	9							
*09		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	82	1	1925	3	Y	13	13	1	2
							14	9							
*10		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	79	1	1941	3	Y	13	13	1	2
							14	9							
*11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	74	1	1880	3	Y	16	15	1	3
							18	9							
*12		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	80	1	1936	3	Y	19	19	1	3
							21	9							
*01		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	3	17	9	Y	15	16	1	2

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474															

08		961 N	864	-0-	-97	-0-	864	3			Y	-0-			-0-
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-			-0-
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-			-0-
11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-			-0-
*12		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-			-0-
*01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	72	1	1683	3	Y	38	36	0	6
						42	9							
*05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	85	1	2101	3	Y	34	34	0	6
						37	9							
*06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	63	1	1554	3	Y	35	33	0	6
						39	9					2	1	
*07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	43	1	1073	3	Y	36	36	0	6
						40	9							
*08	1333 N	1121	-0-	-212	-0-	42	1	1043	3	Y	33	33	1	6
						36	9							
*09	1290 N	996	-0-	-294	-0-	39	1	924	3	Y	30	30	1	6
						33	9							
*10	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	39	1	954	3	Y	31	31	1	6
						34	9							
*11	1080 N	876	-0-	-204	-0-	32	1	803	3	Y	37	37	1	6
						41	9							
*12	1023 N	873	-0-	-150	-0-	33	1	789	3	Y	46	46	1	6
						51	9							
01	1023 N	953	-0-	-70	-0-	911	3	42	9	Y	38	39	1	5

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518														
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388														
*04	1800 N	1501	-0-	-299	-0-	61	1	1434	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*05	1643 N	1218	-0-	-425	-0-	48	1	1164	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*06	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	54	1	1347	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	78	1	1962	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	86	1	2133	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
*09	1410 N	1307	-0-	-103	-0-	53	1	1250	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	67	1	1651	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	70	1	1816	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
*12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	101	1	2418	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
*01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2326	3	7	9	Y	6	6	1	1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540														
*06	3030 X	2649	-0-	-381	-0-	2508	3	141	9	Y	128	119	1	14
07	3131 X	2564	-0-	-567	-0-	2412	3	152	9	Y	138	138	1	14
08	2728 X	2256	-0-	-472	-0-	2118	3	138	9	Y	125	125	1	14
09	2640 X	2220	-0-	-420	-0-	2098	3	122	9	Y	111	112	1	13
10	2728 X	2328	-0-	-400	-0-	2179	3	149	9	Y	135	134	1	14
*11	2640 X	2438	-0-	-202	-0-	2275	3	163	9	Y	148	148	1	14
*12	2294 N	2248	-0-	-46	-0-	2098	3	150	9	Y	136	135	1	15
01	2325 N	1952	-0-	-373	-0-	1810	3	142	9	Y	129	129	1	15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*06		210 N	142	-0-	-68	-0-		130	3	12	9	Y	11	10	1	1
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-		255	3	13	9	Y	12	12	1	1
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-		225	3	12	9	Y	11	11	1	1
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-		158	3	11	9	Y	10	10	1	1
10		279 N	163	-0-	-116	-0-		151	3	12	9	Y	11	11	1	1
*11		240 N	235	-0-	-5	-0-		221	3	14	9	Y	13	13	1	1
*12		388 N	388	-0-	-0-	-0-		376	3	12	9	Y	11	11	1	1
*01		427 N	427	-0-	-0-	-0-		415	3	12	9	Y	11	11	1	1

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520																
08	14B2	EXT	244	-0-	244	-0-	791	244	3			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	267	-0-	267	-0-	1058	267	3			Y	-0-			-0-
10		1246 X	188	-0-	-1058	-0-		188	3			Y	-0-			-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	3			Y	-0-			-0-
*12		279 N	235	-0-	-44	-0-		235	3			Y	-0-			-0-
*01		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545																
*06		1620 X	1577	-0-	-43	-0-		1564	3	13	9	Y	12	11	1	1
07		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-		1694	3	14	9	Y	13	13	1	1
08		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-		2120	3	13	9	Y	12	12	1	1
09		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-		2210	3	12	9	Y	11	11	1	1
10		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-		2045	3	14	9	Y	13	13	1	1
*11		1920 X	1851	-0-	-69	-0-		1836	3	15	9	Y	14	14	1	1
*12		1984 N	1819	-0-	-165	-0-		1805	3	14	9	Y	13	13	1	1
01		1984 N	1856	-0-	-128	-0-		1843	3	13	9	Y	12	12	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510																
*06		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		3406	3	19	9	Y	17	16	1	2
07		4402 X	1545	-0-	-2857	-0-		1524	3	21	9	Y	19	19	1	2
08		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-		6636	3	19	9	Y	17	17	1	2
09		4200 X	4025	-0-	-175	-0-		4008	3	17	9	Y	15	15	1	2
10		3751 X	3283	-0-	-468	-0-		3263	3	20	9	Y	18	18	1	2
*11		4350 X	3460	-0-	-890	-0-		3438	3	22	9	Y	20	20	1	2
*12		4495 X	2487	-0-	-2008	-0-		2467	3	20	9	Y	18	18	1	2
01		4495 X	4014	-0-	-481	-0-		3994	3	20	9	Y	18	18	1	2

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514																
*06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		1948	3	14	9	Y	13	12	1	1
07		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		1863	3	15	9	Y	14	14	1	1
08		1395 N	1151	-0-	-244	-0-		1137	3	14	9	Y	13	13	1	1
09		1350 N	743	-0-	-607	-0-		731	3	12	9	Y	11	11	1	1
10		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		1561	3	15	9	Y	14	14	1	1
*11		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		1502	3	17	9	Y	15	15	1	1
*12		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1565	3	15	9	Y	14	14	1	1
*01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		1816	3	14	9	Y	13	13	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492																
*06		3000 N	3301	-0-	301	-0-	447	3253	3	48	9	Y	44	41	1	5
07		2821 N	2374	-0-	-447	-0-		2322	3	52	9	Y	47	47	1	5
08		2852 X	2497	-0-	-355	-0-		2450	3	47	9	Y	43	43	1	5
09		2760 X	2678	-0-	-82	-0-		2636	3	42	9	Y	38	38	1	5
10		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-		2894	3	51	9	Y	46	46	1	5
*11		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-		3207	3	56	9	Y	51	51	1	5
*12		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-		3408	3	51	9	Y	46	46	1	5
01		2852 X	1126	-0-	-1726	-0-		1078	3	48	9	Y	44	44	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
	CODE	GAS	STATUS	STATUS	STATUS	STATUS	CODE	CODE	CODE			
08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	-0-	4861 3	15 9	Y	14	18 1	9
09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	-0-	4284 3	17 9	Y	15	9 1	15
10	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	-0-	4276 3	13 9	Y	12	18 1	9
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-	3158 3	22 9	Y	20	18 1	11
*12	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	-0-	3910 3	20 9	Y	18	18 1	11
*01	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	-0-	4090 3	23 9	Y	21	27 1	5

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504												
*06	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	-0-	5347 3		Y	-0-		-0-
07	2325 X	2233	-0-	-92	-0-	-0-	2233 3		Y	-0-		-0-
08	3162 X	3089	-0-	-73	-0-	-0-	3089 3		Y	-0-		-0-
09	3060 X	2546	-0-	-514	-0-	-0-	2546 3		Y	-0-		-0-
10	3162 X	1774	-0-	-1388	-0-	-0-	1774 3		Y	-0-		-0-
*11	3060 X	2499	-0-	-561	-0-	-0-	2499 3		Y	-0-		-0-
*12	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-	3301 3		Y	-0-		-0-
01	3100 X	2029	-0-	-1071	-0-	-0-	2029 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512												
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	126	117 1	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	39	49 1	4
08	14B2 EXT	457	-0-	457	-0-	-0-	426 3	31 9	Y	28	29 1	3
09	14B2 EXT	3418	-0-	3418	-0-	-0-	3875 3	55 9	Y	50	47 1	6
10	14B2 EXT	4164	-0-	4164	-0-	-0-	8039 3	66 9	Y	60	60 1	6
*11	12098 X	4059	-0-	-8039	-0-	-0-	3984 3	75 9	Y	68	67 1	7
*12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	-0-	213 1	3392 3	Y	36	39 1	4
							40 9					
01	3069 X	2153	-0-	-916	-0-	-0-	213 1	1901 3	Y	35	35 1	4
							39 9					

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504												
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516												
*06	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	-0-	3900 3	25 9	Y	23	21 1	3
07	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	-0-	4103 3	28 9	Y	25	25 1	3
08	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	-0-	3794 3	25 9	Y	23	23 1	3
09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	-0-	3510 3	21 9	Y	19	20 1	2
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	-0-	3469 3	28 9	Y	25	24 1	3
*11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	-0-	3472 3	30 9	Y	27	27 1	3
*12	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	2344 3	26 9	Y	24	24 1	3
*01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	-0-	2973 3	25 9	Y	23	23 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3600 X	3586	-0-	-14	-0-	3433	3	153	9	Y	139	129	1	15
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4001	3	165	9	Y	150	149	1	16
08	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4056	3	149	9	Y	135	136	1	15
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3527	3	134	9	Y	122	122	1	15
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3721	3	161	9	Y	146	145	1	16
*11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3777	3	177	9	Y	161	161	1	16
*12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3555	3	161	9	Y	146	146	1	16
*01	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	3944	3	154	9	Y	140	140	1	16

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492														
*06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-			-0-
07	3844 X	2391	-0-	-1453	-0-	2391	3			Y	-0-			-0-
08	3844 X	2149	-0-	-1695	-0-	2149	3			Y	-0-			-0-
09	3720 X	636	-0-	-3084	-0-	636	3			Y	-0-			-0-
10	3286 X	1345	-0-	-1941	-0-	1345	3			Y	-0-			-0-
*11	3120 X	1343	-0-	-1777	-0-	1343	3			Y	-0-			-0-
*12	2387 X	133	-0-	-2254	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
01	2139 X	42	-0-	-2097	-0-	42	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520														
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499														
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2547	3	10	9	Y	9	12	1	6
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2408	3	12	9	Y	11	6	1	11
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2524	3	8	9	Y	7	12	1	6
11	2430 N	2395	-0-	-35	-0-	2380	3	15	9	Y	14	12	1	8
*12	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2417	3	13	9	Y	12	12	1	8
01	2511 N	2250	-0-	-261	-0-	2235	3	15	9	Y	14	18	1	4

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482														
08	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2979	3	18	9	Y	16	19	1	10
09	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2762	3	17	9	Y	15	9	1	16
10	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2787	3	14	9	Y	13	19	1	10
11	2910 N	2384	-0-	-526	-0-	2361	3	23	9	Y	21	19	1	12
*12	2883 N	2579	-0-	-304	-0-	2558	3	21	9	Y	19	19	1	12
01	2790 N	2266	-0-	-524	-0-	2242	3	24	9	Y	22	28	1	6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497														
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2666	3	18	9	Y	16	10	1	12
09	2520 X	2478	-0-	-42	-0-	2466	3	12	9	Y	11	19	1	4
10	2604 X	2181	-0-	-423	-0-	2170	3	11	9	Y	10	8	1	6
11	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2640	3	12	9	Y	11	8	1	9
*12	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2746	3	13	9	Y	12	16	1	5
*01	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2813	3	17	9	Y	15	16	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2225	3	43	9	Y	39	36	1		4	
07		2697 N	2192	-0-	-505	-0-	2146	3	46	9	Y	42	42	1		4	
08		2666 N	1720	-0-	-946	-0-	1678	3	42	9	Y	38	38	1		4	
09		2280 N	1810	-0-	-470	-0-	1773	3	37	9	Y	34	34	1		4	
10		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2481	3	45	9	Y	41	41	1		4	
*11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1965	3	50	9	Y	45	45	1		4	
*12		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1979	3	45	9	Y	41	41	1		4	
01		2511 N	1777	-0-	-734	-0-	1734	3	43	9	Y	39	39	1		4	

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514																	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1022	-0-	1022	1289	1022	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1260	-0-	1260	2549	1260	3			Y	-0-					-0-
*11	4450	X	1901	-0-	-2549	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522																	
*06	4290	X	3956	-0-	-334	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3417	-0-	-365	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
10	4030	X	2942	-0-	-1088	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
*11	3900	X	3076	-0-	-824	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
*12	4030	X	2646	-0-	-1384	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	1527	-0-	-2503	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515																	
*06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3501	3	9	9	Y	8	7	1			1
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3020	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	3038	X	2398	-0-	-640	-0-	2389	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3401	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	2821	3	9	9	Y	8	8	1			1
*11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4008	3	10	9	Y	9	9	1			1
*12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4414	3	9	9	Y	8	8	1			1
*01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4091	3	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515																	
*06	2250	X	1194	-0-	-1056	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
07	2325	X	622	-0-	-1703	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3737	-0-	737	737	3737	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2547	-0-	-553	184	2547	3			Y	-0-					-0-
*11	1978	N	1794	-0-	-184	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
*12	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
01	1302	X	1135	-0-	-167	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
																	BALANCE
*06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-				-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-				-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-				-0-
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	145	3			Y	-0-				-0-
10		279 N	196	-0-	-83	-0-	-0-	196	3			Y	-0-				-0-
*11		210 N	160	-0-	-50	-0-	-0-	160	3			Y	-0-				-0-
*12		155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	3			Y	-0-				-0-
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	171	3			Y	-0-				-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

*06		5040 X	4282	-0-	-758	-0-	-0-	4214	3	68	9	Y	62	57	1		7
07		5208 X	4158	-0-	-1050	-0-	-0-	4085	3	73	9	Y	66	66	1		7
08		4650 X	4207	-0-	-443	-0-	-0-	4141	3	66	9	Y	60	60	1		7
09		4440 X	3818	-0-	-622	-0-	-0-	3760	3	58	9	Y	53	54	1		6
10		4588 X	4153	-0-	-435	-0-	-0-	4081	3	72	9	Y	65	64	1		7
*11		4290 X	3791	-0-	-499	-0-	-0-	3713	3	78	9	Y	71	71	1		7
*12		4216 X	3881	-0-	-335	-0-	-0-	3811	3	70	9	Y	64	64	1		7
01		4216 X	4011	-0-	-205	-0-	-0-	3943	3	68	9	Y	62	62	1		7

 CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

*06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	3	18	9	Y	16	15	1		2
07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	844	3	20	9	Y	18	18	1		2
08		1240 X	1199	-0-	-41	-0-	-0-	1181	3	18	9	Y	16	16	1		2
09		1200 X	411	-0-	-789	-0-	-0-	396	3	15	9	Y	14	14	1		2
10		1240 X	1201	-0-	-39	-0-	-0-	1182	3	19	9	Y	17	17	1		2
*11		1170 X	1036	-0-	-134	-0-	-0-	1015	3	21	9	Y	19	19	1		2
*12		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	3	19	9	Y	17	17	1		2
01		1209 X	1202	-0-	-7	-0-	-0-	1183	3	19	9	Y	17	17	1		2

 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

*06		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	-0-	5364	3	15	9	Y	14	13	1		2
07		5859 X	3277	-0-	-2582	-0-	-0-	3260	3	17	9	Y	15	15	1		2
08		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-	-0-					Y	8	9	1		1
09		4590 X	39	-0-	-4551	-0-	-0-	27	3	12	9	Y	11	11	1		1
10		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	-0-	8846	3	17	9	Y	15	14	1		2
*11		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	-0-	7973	3	18	9	Y	16	16	1		2
*12		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	-0-	7777	3	15	9	Y	14	14	1		2
01		4743 X	1254	-0-	-3489	-0-	-0-	1239	3	15	9	Y	14	14	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

*06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		1843	3		Y	-0-				-0-
07		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		2451	3		Y	-0-				-0-
08		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-		2658	3		Y	-0-				-0-
09		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		2258	3		Y	-0-				-0-
10		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		2045	3		Y	-0-				-0-
*11		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-		2916	3		Y	-0-				-0-
*12		1736 N	1608	-0-	-128	-0-		1608	3		Y	-0-				-0-
*01		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		1991	3		Y	-0-				-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488																
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3		Y	-0-				-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3		Y	-0-				-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-		121	3		Y	-0-				-0-
11		180 N	82	-0-	-98	-0-		82	3		Y	-0-				-0-
*12		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3		Y	-0-				-0-
*01		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	3		Y	-0-				-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686																
*04		2190 X	1919	-0-	-271	-0-		78	1	1835	3	Y	5	5	0	1
								6	9							
*05		2263 X	2118	-0-	-145	-0-		84	1	2030	3	Y	4	4	0	1
								4	9							
*06		2190 X	2096	-0-	-94	-0-		82	1	2010	3	Y	4	4	0	1
								4	9							
*07		2263 X	2125	-0-	-138	-0-		81	1	2040	3	Y	4	4	0	1
								4	9							
*08		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		82	1	2044	3	Y	4	4	1	1
								4	9							
*09		2100 N	2083	-0-	-17	-0-		85	1	1994	3	Y	4	4	1	1
								4	9							
*10		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-		98	1	2396	3	Y	4	4	1	1
								4	9							
*11		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-		100	1	2531	3	Y	4	4	1	1
								4	9							
*12		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-		116	1	2784	3	Y	6	6	1	1
								7	9							
*01		3100 N	4641	-0-	1541	1541		4635	3	6	9	Y	5	5	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 183671		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 6		RRCID -> 183806		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950								
08	3162 X	3126	-0-	-36	-0-	3072	3	54	9	Y	49	48	1			5
09	3060 X	2700	-0-	-360	-0-	2655	3	45	9	Y	41	43	1			3
10	3162 X	3050	-0-	-112	-0-	2994	3	56	9	Y	51	48	1			6
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3022	3	56	9	Y	51	45	1			12
*12	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3134	3	52	9	Y	47	24	1			35
*01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3366	3	62	9	Y	56	74	1			17

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 8		RRCID -> 185752		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 5		RRCID -> 186660		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548								
08	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
10	496 N	342	-0-	-154	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 1		RRCID -> 189719		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532								
*06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	524	3	12	9	Y	11	10	1			1
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	463	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	527 N	465	-0-	-62	-0-	454	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	569	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1432	3	12	9	Y	11	11	1			1
*11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1703	3	13	9	Y	12	12	1			1
*12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	972	3	12	9	Y	11	11	1			1
*01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1167	3	12	9	Y	11	11	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 14		RRCID -> 195727		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718								
08	6200 X	6085	-0-	-115	-0-	6073	3	12	9	Y	11	7	1			9
09	6270 X	5727	-0-	-543	-0-	5718	3	9	9	Y	8	14	1			3
10	6479 X	5966	-0-	-513	-0-	5958	3	8	9	Y	7	6	1			4
11	6270 X	5534	-0-	-736	-0-	5524	3	10	9	Y	9	6	1			7
*12	6293 X	5586	-0-	-707	-0-	5576	3	10	9	Y	9	12	1			4
01	6076 X	5552	-0-	-524	-0-	5540	3	12	9	Y	11	12	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798							
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 11		RRCID -> 196731		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4346 3	6 9	Y	4
09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3619 3	3 9	Y	1
10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4171 3	3 9	Y	2
11	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4307 3	3 9	Y	3
*12	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4313 3	3 9	Y	1
*01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4334 3	6 9	Y	1

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 9		RRCID -> 197168		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895	
08	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2854 3	20 9	Y	2
09	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2884 3	15 9	Y	1
10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2434 3	20 9	Y	2
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2458 3	20 9	Y	4
*12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2148 3	19 9	Y	12
*01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2176 3	22 9	Y	6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 13		RRCID -> 197332		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779	
08	6603 X	5922	-0-	-681	-0-	5902 3	20 9	Y	14
09	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7966 3	13 9	Y	4
10	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	8361 3	13 9	Y	7
11	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7862 3	13 9	Y	10
*12	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7262 3	15 9	Y	5
*01	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7838 3	21 9	Y	5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 12		RRCID -> 197333		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798	
08	3100 N	1584	-0-	-1516	4657	1584 3		Y	-0-
09	3000 N	1497	-0-	-1503	3154	1497 3		Y	-0-
10	3100 N	1579	-0-	-1521	1633	1579 3		Y	-0-
11	3000 N	1828	-0-	-1172	461	1828 3		Y	-0-
*12	2300 N	1839	-0-	-461	-0-	1839 3		Y	-0-
*01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 6		RRCID -> 197634		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510	
*06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2136 3	41 9	Y	4
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2215 3	43 9	Y	4
08	2263 N	2204	-0-	-59	-0-	2165 3	39 9	Y	4
09	2190 N	2130	-0-	-60	-0-	2095 3	35 9	Y	4
10	2263 N	1919	-0-	-344	-0-	1877 3	42 9	Y	4
*11	2130 N	1419	-0-	-711	-0-	1373 3	46 9	Y	4
*12	2201 N	1370	-0-	-831	-0-	1328 3	42 9	Y	4
01	1922 N	1508	-0-	-414	-0-	1468 3	40 9	Y	4

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 7		RRCID -> 199975		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008	
08	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5725 3	10 9	Y	1
09	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5804 3	9 9	Y	1
10	5611 X	4637	-0-	-974	-0-	4627 3	10 9	Y	1
11	5430 X	4699	-0-	-731	-0-	4689 3	10 9	Y	2
*12	5611 X	4738	-0-	-873	-0-	4728 3	10 9	Y	7
01	5611 X	4622	-0-	-989	-0-	4611 3	11 9	Y	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 6A													WELL #: 11			RRCID -> 200906			COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 10106			PERF. 8606 - 9978		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE													
08	2883 X	2599	-0-	-284	-0-	2588	3	11 9	Y	10	10	1	1														
09	2790 X	1450	-0-	-1340	-0-	1440	3	10 9	Y	9	9	1	1														
10	2914 X	2423	-0-	-491	-0-	2412	3	11 9	Y	10	10	1	1														
11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4539	3	11 9	Y	10	9	1	2														
*12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4218	3	11 9	Y	10	5	1	7														
*01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3900	3	12 9	Y	11	15	1	3														

BURNETT BROTHERS													WELL #: 35			RRCID -> 200910			COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9744			PERF. 8353 - 9520		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														

BURNETT BROTHERS													WELL #: 33			RRCID -> 200987			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10092			PERF. 8419 - 9529		
*06	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3		Y	-0-			-0-														
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3		Y	-0-			-0-														
08	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3		Y	-0-			-0-														
09	3000 N	4013	-0-	1013	1013	4013	3		Y	-0-			-0-														
10	3100 N	4326	-0-	1226	2239	4326	3		Y	-0-			-0-														
*11	3000 N	3907	-0-	907	3146	3907	3		Y	-0-			-0-														
*12	6759 X	3613	-0-	-3146	-0-	3613	3		Y	-0-			-0-														
*01	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		Y	-0-			-0-														

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15													WELL #: 14			RRCID -> 201146			COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 10095			PERF. 8444 - 9618		
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			-0-														
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-			-0-														
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			-0-														
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-			-0-														
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-			-0-														
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-			-0-														
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-			-0-														
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-			-0-														

BURNETT BROTHERS													WELL #: 38			RRCID -> 203028			COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 9720			PERF. 8449 - 9555		
*06	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-			-0-														
07	403 X	390	-0-	-13	-0-	390	3		Y	-0-			-0-														
08	403 X	347	-0-	-56	-0-	347	3		Y	-0-			-0-														
09	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			-0-														
10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-			-0-														
*11	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-			-0-														
*12	434 X	265	-0-	-169	-0-	265	3		Y	-0-			-0-														
01	465 X	436	-0-	-29	-0-	436	3		Y	-0-			-0-														

BURNETT BROTHERS													WELL #: 37			RRCID -> 203173			COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 9656			PERF. 8372 - 9537		
*06	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2621	3	63 9	Y	57	53	1	6														
07	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	3993	3	67 9	Y	61	61	1	6														
08	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2821	3	62 9	Y	56	56	1	6														
09	2790 X	2612	-0-	-178	-0-	2557	3	55 9	Y	50	50	1	6														
10	4061 X	2671	-0-	-1390	-0-	2606	3	65 9	Y	59	59	1	6														
*11	3930 X	2968	-0-	-962	-0-	2895	3	73 9	Y	66	66	1	6														
*12	4061 X	3269	-0-	-792	-0-	3203	3	66 9	Y	60	60	1	6														
*01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3416	3	63 9	Y	57	57	1	6														

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												//CONT.// 040798									
CARTHAGE GAS UNIT 6A												WELL #: 10		RRCID -> 203978		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 8748 - 10022	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
08		3441 X	1994	-0-	-1447	-0-	1994 3			Y	-0-			-0-							
09		3330 X	2496	-0-	-834	-0-	2496 3			Y	-0-			-0-							
10		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 3			Y	-0-			-0-							
11		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 3			Y	-0-			-0-							
*12		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 3			Y	-0-			-0-							
*01		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 3			Y	-0-			-0-							

BURNETT BROTHERS												WELL #: 32		RRCID -> 204221		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 8358 - 9538	
*06		2070 N	1495	-0-	-575	-0-	1461 3	34 9	Y	31	29 1			3							
07		2108 N	1920	-0-	-188	-0-	1884 3	36 9	Y	33	33 1			3							
08		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1964 3	33 9	Y	30	30 1			3							
09		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2831 3	30 9	Y	27	27 1			3							
10		3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3019 3	35 9	Y	32	32 1			3							
*11		3000 N	3191	-0-	191	191	3151 3	40 9	Y	36	36 1			3							
*12		3100 N	3221	-0-	121	312	3185 3	36 9	Y	33	32 1			4							
*01		3100 N	3735	-0-	635	947	3701 3	34 9	Y	31	31 1			4							

GLASPIE, OCIE GAS UNIT												WELL #: 8		RRCID -> 205758		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 9044 - 9411	
*04		3030 X	2649	-0-	-381	-0-	108 1	2513 3	Y	25	25 0			4							
*05		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	137 1	3334 3	Y	22	22 0			4							
*06		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	122 1	3002 3	Y	24	22 0	2 1		4							
*07		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	140 1	3503 3	Y	24	24 0			4							
*08		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	133 1	3315 3	Y	22	22 1			4							
*09		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	181 1	4250 3	Y	20	20 1			4							
*10		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	169 1	4130 3	Y	20	20 1			4							
*11		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	154 1	3885 3	Y	24	24 1			4							
*12		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	153 1	3666 3	Y	31	31 1			4							
*01		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3508 3	28 9	Y	25	26 1			3							

CARTHAGE GAS UNIT 9												WELL #: 11		RRCID -> 205773		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8356 - 9537	
*06		2070 X	1285	-0-	-785	-0-	1213 3	72 9	Y	65	60 1			7							
07		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3000 3	76 9	Y	69	69 1			7							
08		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3570 3	69 9	Y	63	63 1			7							
09		3000 N	3227	-0-	227	227	3164 3	63 9	Y	57	57 1			7							
10		3100 N	3601	-0-	501	728	3526 3	75 9	Y	68	68 1			7							
*11		5130 X	4402	-0-	-728	-0-	4319 3	83 9	Y	75	75 1			7							
*12		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4155 3	75 9	Y	68	68 1			7							
*01		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4527 3	72 9	Y	65	65 1			7							

CARTHAGE GAS UNIT 7												WELL #: 5		RRCID -> 207061		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 8412 - 9582	
*06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			Y	-0-			-0-							
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			Y	-0-			-0-							
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			Y	-0-			-0-							
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			Y	-0-			-0-							
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			Y	-0-			-0-							
*11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3			Y	-0-			-0-							
12		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3			Y	-0-			-0-							
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3			Y	-0-			-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
*06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3259	3	66	9	Y	60	55	1	7
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3465	3	70	9	Y	64	64	1	7
08	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	3274	3	64	9	Y	58	58	1	7
09	3510	X	3223	-0-	-287	-0-	3167	3	56	9	Y	51	52	1	6
10	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	3440	3	69	9	Y	63	62	1	7
*11	3420	X	3223	-0-	-197	-0-	3147	3	76	9	Y	69	69	1	7
*12	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3175	3	68	9	Y	62	62	1	7
01	3503	X	2518	-0-	-985	-0-	2452	3	66	9	Y	60	60	1	7

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500															
*06	3060	X	2067	-0-	-993	-0-	1998	3	69	9	Y	63	58	1	7
07	3193	X	2287	-0-	-906	-0-	2213	3	74	9	Y	67	67	1	7
08	2604	X	2135	-0-	-469	-0-	2068	3	67	9	Y	61	61	1	7
09	2520	X	1998	-0-	-522	-0-	1937	3	61	9	Y	55	55	1	7
10	2604	X	2076	-0-	-528	-0-	2004	3	72	9	Y	65	65	1	7
*11	2220	X	1770	-0-	-450	-0-	1691	3	79	9	Y	72	72	1	7
*12	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	1920	3	73	9	Y	66	66	1	7
*01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2054	3	69	9	Y	63	63	1	7

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549															
*06	3750	X	3497	-0-	-253	-0-	3444	3	53	9	Y	48	45	1	5
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4606	3	57	9	Y	52	52	1	5
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3542	3	52	9	Y	47	47	1	5
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3567	3	46	9	Y	42	42	1	5
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3712	3	55	9	Y	50	50	1	5
*11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3292	3	62	9	Y	56	56	1	5
*12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3318	3	56	9	Y	51	51	1	5
*01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3989	3	54	9	Y	49	49	1	5

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552															
*06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7191	3	140	9	Y	127	118	1	14
07	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7293	3	151	9	Y	137	137	1	14
08	T. A.		7187	-0-	7187	7187	7051	3	136	9	Y	124	124	1	14
09	T. A.		6354	-0-	6354	13541	6232	3	122	9	Y	111	112	1	13
10	T. A.		6965	-0-	6965	20506	6818	3	147	9	Y	134	133	1	14
*11	T. A.		5371	-0-	5371	25877	5209	3	162	9	Y	147	147	1	14
*12	T. A.		6986	-0-	6986	32863	6839	3	147	9	Y	134	134	1	14
*01	40124	X	7261	-0-	-32863	-0-	7119	3	142	9	Y	129	129	1	14

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655															
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4649	3	43	9	Y	39	24	1	30
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4368	3	29	9	Y	26	47	1	9
10	4836	X	4160	-0-	-676	-0-	4131	3	29	9	Y	26	20	1	15
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5215	3	29	9	Y	26	19	1	22
*12	4836	X	4379	-0-	-457	-0-	4346	3	33	9	Y	30	40	1	12
01	4681	X	4337	-0-	-344	-0-	4295	3	42	9	Y	38	40	1	10

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690															
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3439	3	11	9	Y	10	6	1	8
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3166	3	7	9	Y	6	12	1	2
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3433	3	8	9	Y	7	5	1	4
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3477	3	8	9	Y	7	5	1	6
*12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3276	3	8	9	Y	7	10	1	3
*01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3396	3	11	9	Y	10	10	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798													
BREWSTER, J.T. GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID ->		209355		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	89 40	1 9	2103	3	Y	36	35	0			6
*05	2604 X	2591	-0-	-13	-0-	-0-	100 34	1 9	2457	3	Y	31	31	0			6
*06	2520 X	1088	-0-	-1432	-0-	-0-	41 34	1 9	1013	3	Y	31	30	0	2	1	5
*07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	115 37	1 9	2859	3	Y	34	34	0			5
*08	3100 N	3865	-0-	765	765	765	149 33	1 9	3683	3	Y	30	30	1			5
*09	3000 N	3911	-0-	911	1676	1676	159 31	1 9	3721	3	Y	28	28	1			5
*10	3100 N	4557	-0-	1457	3133	3133	178 33	1 9	4346	3	Y	30	29	1			6
*11	7955 X	4822	-0-	-3133	-0-	-0-	182 37	1 9	4603	3	Y	34	34	1			6
*12	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	-0-	196 47	1 9	4712	3	Y	43	43	1			6
*01	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	-0-	4696	3	39	9	Y	35	36	1			5

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID ->		209553		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681					
*04	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	-0-	251 80	1 9	5854	3	Y	73	72	0			12
*05	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	-0-	226 72	1 9	5592	3	Y	65	65	0			12
*06	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	-0-	183 74	1 9	4490	3	Y	67	63	0	5	1	11
*07	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	-0-	181 77	1 9	4533	3	Y	70	70	0			11
*08	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	-0-	197 69	1 9	4874	3	Y	63	63	1			11
*09	4710 X	4243	-0-	-467	-0-	-0-	171 65	1 9	4007	3	Y	59	59	1			11
*10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	-0-	216 65	1 9	5283	3	Y	59	59	1			11
*11	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	-0-	223 78	1 9	5638	3	Y	71	70	1			12
*12	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	-0-	275 98	1 9	6612	3	Y	89	89	1			12
*01	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	-0-	6173	3	80	9	Y	73	75	1			10

HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID ->		209765		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750					
*04	1290 N	212	-0-	-1078	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
*05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	854	3	Y	-0-					-0-
*06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	3	Y	-0-					-0-
*07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1329	3	Y	-0-					-0-
*08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1472	3	Y	-0-					-0-
*10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1945	3	Y	-0-					-0-
*11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2229	3	Y	-0-					-0-
*12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2267	3	Y	-0-					-0-
*01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

*04		2910 X	2527	-0-	-383	-0-		102	1	2357	3	Y	62	62 0	10
								68	9						
*05		3162 X	3060	-0-	-102	-0-		117	1	2881	3	Y	56	56 0	10
								62	9						
*06		3060 X	2804	-0-	-256	-0-		108	1	2632	3	Y	58	54 0	4 1
								64	9						
*07		3131 X	1893	-0-	-1238	-0-		70	1	1757	3	Y	60	60 0	10
								66	9						
*08		2790 X	2658	-0-	-132	-0-		103	1	2496	3	Y	54	54 1	10
								59	9						
*09		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-		112	1	2622	3	Y	50	50 1	10
								55	9						
*10		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-		115	1	2811	3	Y	51	51 1	10
								56	9						
*11		3000 N	3907	-0-	907	907		146	1	3695	3	Y	60	60 1	10
								66	9						
*12		3100 N	3064	-0-	-36	871		119	1	2860	3	Y	77	77 1	10
								85	9						
*01		3100 N	2716	-0-	-384	487		2647	3	69	9	Y	63	64 1	9

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505															
*06		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-		5146	3	15	9	Y	14	13 1	2
								4319	3	17	9	Y	15	15 1	2
07		5022 X	4336	-0-	-686	-0-		5023	3	14	9	Y	13	13 1	2
08		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-		4925	3	12	9	Y	11	12 1	1
09		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-		5029	3	17	9	Y	15	14 1	2
10		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-		4237	3	18	9	Y	16	16 1	2
*11		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-		4141	3	15	9	Y	14	14 1	2
*12		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-		2166	3	15	9	Y	14	14 1	2
*01		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-						Y	14	14 1	2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938															
08		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-		2992	3	22	9	Y	20	20 1	2
09		2910 X	2790	-0-	-120	-0-		2771	3	19	9	Y	17	18 1	1
10		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-		3545	3	23	9	Y	21	20 1	2
11		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-		3711	3	24	9	Y	22	19 1	5
*12		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-		3826	3	22	9	Y	20	10 1	15
*01		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-		3621	3	25	9	Y	23	31 1	7

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914															
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		1631	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
09		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		2374	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
10		3026 N	3026	-0-	-0-	-0-		3024	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
11		3000 N	3360	-0-	360	360		3357	3	3	9	Y	3	2 1	1
*12		3100 N	3542	-0-	442	802		3540	3	2	9	Y	2	1 1	2
*01		3100 N	2516	-0-	-584	218		2513	3	3	9	Y	3	4 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	72 1	3961 3	Y	48	46 0			8
							53 9							
*05		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	81 1	4137 3	Y	43	43 0			8
							47 9							
*06		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	72 1	3332 3	Y	45	42 0	3 1		8
							50 9							
*07		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	81 1	3622 3	Y	47	47 0			8
							52 9							
*08		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	86 1	3754 3	Y	42	42 1			8
							46 9							
*09		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	74 1	3560 3	Y	39	39 1			8
							43 9							
*10		3503 X	3319	-0-	-184	-0-	61 1	3215 3	Y	39	39 1			8
							43 9							
*11		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	79 1	3889 3	Y	47	47 1			8
							52 9							
*12		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	63 1	3843 3	Y	59	59 1			8
							65 9							
*01		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3915 3	54 9	Y	49	50 1			7

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566														
*04		1530 X	1334	-0-	-196	-0-	22 1	1265 3	Y	43	42 0			7
							47 9							
*05		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	29 1	1514 3	Y	39	39 0			7
							43 9							
*06		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	33 1	1563 3	Y	41	38 0	3 1		7
							45 9							
*07		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	34 1	1563 3	Y	42	42 0			7
							46 9							
*08		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	38 1	1623 3	Y	38	38 1			7
							42 9							
*09		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	38 1	1806 3	Y	35	35 1			7
							39 9							
*10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	35 1	1825 3	Y	36	36 1			7
							40 9							
*11		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	36 1	1819 3	Y	42	42 1			7
							46 9							
*12		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	30 1	1798 3	Y	54	54 1			7
							59 9							
*01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1925 3	48 9	Y	44	45 1			6

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452														
*04		4080 X	2924	-0-	-1156	-0-	119 1	2805 3	Y	-0-				-0-
*05		3844 X	2969	-0-	-875	-0-	120 1	2849 3	Y	-0-				-0-
*06		3180 X	3001	-0-	-179	-0-	119 1	2882 3	Y	-0-				-0-
*07		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	126 1	3140 3	Y	-0-				-0-
*08		3100 X	2560	-0-	-540	-0-	101 1	2459 3	Y	-0-				-0-
*09		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	152 1	3551 3	Y	-0-				-0-
*10		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	164 1	3998 3	Y	-0-				-0-
*11		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	146 1	3680 3	Y	-0-				-0-
*12		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	157 1	3754 3	Y	-0-				-0-
01		3658 X	3570	-0-	-88	-0-	3570 3		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

*06		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3600	3	41	9	Y	37	34	1	4
07		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3427	3	43	9	Y	39	39	1	4
08		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3224	3	40	9	Y	36	36	1	4
09		3240 X	3080	-0-	-160	-0-	3045	3	35	9	Y	32	32	1	4
10		3348 X	3232	-0-	-116	-0-	3190	3	42	9	Y	38	38	1	4
*11		3240 X	2979	-0-	-261	-0-	2933	3	46	9	Y	42	42	1	4
*12		3348 X	1723	-0-	-1625	-0-	1681	3	42	9	Y	38	38	1	4
01		3255 X	1676	-0-	-1579	-0-	1635	3	41	9	Y	37	37	1	4

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539															
*06		4620 X	4018	-0-	-602	-0-	3966	3	52	9	Y	47	44	1	5
07		4774 X	3987	-0-	-787	-0-	3931	3	56	9	Y	51	51	1	5
08		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3707	3	52	9	Y	47	47	1	5
09		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3333	3	46	9	Y	42	42	1	5
10		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3704	3	55	9	Y	50	50	1	5
*11		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3599	3	61	9	Y	55	55	1	5
*12		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3402	3	55	9	Y	50	50	1	5
*01		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3813	3	53	9	Y	48	48	1	5

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565															
*06		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2623	3	15	9	Y	14	13	1	2
07		1767 N	1420	-0-	-347	-0-	1403	3	17	9	Y	15	15	1	2
08		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1326	3	15	9	Y	14	14	1	2
09		1410 N	1267	-0-	-143	-0-	1255	3	12	9	Y	11	12	1	1
10		1426 N	1260	-0-	-166	-0-	1242	3	18	9	Y	16	15	1	2
*11		1290 N	1113	-0-	-177	-0-	1095	3	18	9	Y	16	16	1	2
*12		1302 N	1154	-0-	-148	-0-	1137	3	17	9	Y	15	15	1	2
01		1271 N	909	-0-	-362	-0-	894	3	15	9	Y	14	14	1	2

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553															
*06		1920 N	1860	-0-	-60	-0-	1857	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
07		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2334	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
08		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2160	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
09		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2182	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
10		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2625	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
*11		3000 N	3196	-0-	196	196	3192	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
*12		3100 N	3252	-0-	152	348	3249	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
*01		3100 N	3475	-0-	375	723	3472	3	3	9	Y	3	3	1	-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542															
*06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	953	3	10	9	Y	9	8	1	1
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	3	10	9	Y	9	9	1	1
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	Y	8	8	1	1
09		960 N	917	-0-	-43	-0-	909	3	8	9	Y	7	7	1	1
10		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1260	3	10	9	Y	9	9	1	1
*11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11	9	Y	10	10	1	1
*12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1418	3	10	9	Y	9	9	1	1
01		1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1223	3	9	9	Y	8	8	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

*06		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3376	3	23	9	Y	21
07		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4211	3	25	9	Y	23
08		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3485	3	23	9	Y	21
09		2970 X	2763	-0-	-207	-0-	2742	3	21	9	Y	19
10		3069 X	2844	-0-	-225	-0-	2819	3	25	9	Y	23
*11		2970 X	2534	-0-	-436	-0-	2506	3	28	9	Y	25
*12		3069 X	2194	-0-	-875	-0-	2169	3	25	9	Y	23
01		3069 X	2429	-0-	-640	-0-	2405	3	24	9	Y	22

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724												
*06		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3969	3	68	9	Y	62
07		3875 X	3852	-0-	-23	-0-	3779	3	73	9	Y	66
08		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3968	3	66	9	Y	60
09		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3902	3	58	9	Y	53
10		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3962	3	72	9	Y	65
*11		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3700	3	78	9	Y	71
*12		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3700	3	72	9	Y	65
*01		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	3967	3	68	9	Y	62

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566												
*06		990 N	696	-0-	-294	-0-	663	3	33	9	Y	30
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1148	3	36	9	Y	33
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1139	3	33	9	Y	30
09		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1070	3	30	9	Y	27
10		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	977	3	35	9	Y	32
*11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	924	3	39	9	Y	35
*12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	839	3	35	9	Y	32
*01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	804	3	34	9	Y	31

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562												
*06		3000 N	3509	-0-	509	605	3466	3	43	9	Y	39
07		3100 N	3658	-0-	558	1163	3612	3	46	9	Y	42
08		4416 X	3253	-0-	-1163	-0-	3211	3	42	9	Y	38
09		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3172	3	37	9	Y	34
10		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3259	3	45	9	Y	41
*11		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3142	3	50	9	Y	45
*12		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3199	3	45	9	Y	41
*01		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3427	3	44	9	Y	40

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536												
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	EOM BALANCE
*06	2160 X	1993	-0-	-167	-0-	-0-	1902 3	91 9	Y	83	77 1	9
07	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	2707 3	98 9	Y	89	89 1	9
08	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	2726 3	89 9	Y	81	81 1	9
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	2244 3	80 9	Y	73	73 1	9
10	1550 N	932	-0-	-618	-0-	-0-	836 3	96 9	Y	87	87 1	9
*11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	2132 3	106 9	Y	96	96 1	9
*12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1728 3	97 9	Y	88	88 1	9
*01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	941 3	92 9	Y	84	84 1	9

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542												
*06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	2888 3	34 9	Y	31	29 1	3
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	-0-	3036 3	36 9	Y	33	33 1	3
08	3100 X	2945	-0-	-155	-0-	-0-	2912 3	33 9	Y	30	30 1	3
09	3000 X	2604	-0-	-396	-0-	-0-	2574 3	30 9	Y	27	27 1	3
10	3100 X	2559	-0-	-541	-0-	-0-	2524 3	35 9	Y	32	32 1	3
*11	2970 X	2044	-0-	-926	-0-	-0-	2004 3	40 9	Y	36	36 1	3
*12	3069 X	2482	-0-	-587	-0-	-0-	2446 3	36 9	Y	33	32 1	4
01	2945 X	2657	-0-	-288	-0-	-0-	2623 3	34 9	Y	31	31 1	4

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526												
*06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	2632 3	81 9	Y	74	69 1	8
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	2750 3	88 9	Y	80	80 1	8
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	2549 3	80 9	Y	73	73 1	8
09	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	2325 3	73 9	Y	66	66 1	8
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2161 3	86 9	Y	78	78 1	8
*11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	2151 3	95 9	Y	86	86 1	8
*12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	2104 3	87 9	Y	79	79 1	8
*01	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	2279 3	83 9	Y	75	75 1	8

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054												
08	3999 X	3133	-0-	-866	-0-	-0-	3092 3	41 9	N	37	36 1	4
09	3870 X	1419	-0-	-2451	-0-	-0-	1385 3	34 9	N	31	32 1	3
10	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	-0-	3835 3	41 9	N	37	36 1	4
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	-0-	3384 3	42 9	N	38	33 1	9
*12	3131 X	3058	-0-	-73	-0-	-0-	3019 3	39 9	N	35	18 1	26
01	3875 X	3463	-0-	-412	-0-	-0-	3417 3	46 9	N	42	55 1	13

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022												
08	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	-0-	4012 3	34 9	Y	31	31 1	3
09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	-0-	4108 3	29 9	Y	26	27 1	2
10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	-0-	4376 3	36 9	Y	33	31 1	4
11	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	-0-	3923 3	35 9	Y	32	29 1	7
*12	3875 X	3523	-0-	-352	-0-	-0-	3490 3	33 9	Y	30	15 1	22
*01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	-0-	4261 3	40 9	Y	36	47 1	11

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674												
*06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397 3		Y	-0-		-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1413 3		Y	-0-		-0-
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424 3		Y	-0-		-0-
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042 3		Y	-0-		-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1103 3		Y	-0-		-0-
*11	990 N	954	-0-	-36	-0-	-0-	954 3		Y	-0-		-0-
*12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1540 3		Y	-0-		-0-
*01	3100 N	3548	-0-	448	448	448	3548 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GLASPIS, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465															
*04		T. A.	4297	-0-	4297	13164	170	1	3972	3	Y	141	139	0	23
							155	9							
*05		17835 X	4671	-0-	-13164	-0-	178	1	4355	3	Y	125	125	0	23
							138	9							
*06		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	171	1	4189	3	Y	128	120	0	22
							141	9					9	1	
*07		4619 X	4610	-0-	-9	-0-	172	1	4289	3	Y	135	135	0	22
							149	9							
*08		T. A.	4630	-0-	4630	4630	174	1	4324	3	Y	120	120	1	22
							132	9							
*09		T. A.	4840	-0-	4840	9470	196	1	4594	3	Y	45	58	1	9
							50	9							
*10		T. A.	4937	-0-	4937	14407	192	1	4694	3	Y	46	46	1	9
							51	9							
*11		T. A.	4662	-0-	4662	19069	198	1	4405	3	Y	54	54	1	9
							59	9							
*12		T. A.	5114	-0-	5114	24183	201	1	4837	3	Y	69	69	1	9
							76	9							
*01		28257 X	4074	-0-	-24183	-0-	4011	3	63	9	Y	57	58	1	8

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321															
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885															
08		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1507	2	83	9	N	75			387
09		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1763	2	87	9	N	79			466
10		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			466
11		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1617	2	58	9	N	53			519
12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1386	2	31	9	N	28			547
*01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1454	2	52	9	N	47			594

BASA RESOURCES, INC. 053974															
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 086444 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8820 - 10052															
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2015 - P/A 09/11/15															

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410 X	3020	-0-	-390	-0-	553	1	2420	2	Y	43	191 1	280
						47	9						
09	3300 X	1568	-0-	-1732	-0-	1554	2	14	9	Y	13		293
10	3317 X	2217	-0-	-1100	-0-	601	1	1583	2	Y	30		323
						33	9						
11	2910 X	2261	-0-	-649	-0-	2239	2	22	9	Y	20		343
12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	228	1	3309	2	Y	-0-	187 1	156
01	3007 X	1324	-0-	-1683	-0-	254	1	1062	2	Y	7		163
						8	9						

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

*06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	204	1	923	2	N	2		179
						2	9						
*07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	191	1	774	2	N	-0-		179
*08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	148	1	757	2	N	-0-		179
*09	1320 N	1138	-0-	-182	-0-	203	1	932	2	N	3		182
						3	9						
*10	961 N	828	-0-	-133	-0-	114	1	672	2	N	38		220
						42	9						
*11	870 N	649	-0-	-221	-0-	119	1	527	2	N	3		223
						3	9						
*12	1178 N	704	-0-	-474	-0-	128	1	574	2	N	2	188 1	37
						2	9						
01	837 N	711	-0-	-126	-0-	77	1	634	2	N	-0-		37

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

08	2759 N	2007	-0-	-752	-0-	663	1	1344	2	N	-0-		122
09	2520 N	1479	-0-	-1041	-0-	476	1	1003	2	N	-0-		122
10	2387 N	1036	-0-	-1351	-0-	230	1	806	2	N	-0-		122
11	1950 N	701	-0-	-1249	-0-	156	1	545	2	N	-0-		122
12	1519 N	641	-0-	-878	-0-	122	1	519	2	N	-0-		122
01	1023 N	684	-0-	-339	-0-	140	1	544	2	N	-0-		122

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	1235	1	2507	2	N	22		65
						24	9						
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	1066	1	2244	2	N	12		77
						13	9						
10	3286 X	3063	-0-	-223	-0-	657	1	2297	2	N	99		176
						109	9						
11	3180 X	2549	-0-	-631	-0-	563	1	1966	2	N	18		194
						20	9						
12	3286 X	2611	-0-	-675	-0-	493	1	2098	2	N	18		212
						20	9						
01	3286 X	2765	-0-	-521	-0-	560	1	2180	2	N	23		235
						25	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3162 X	3004	-0-	-158	-0-	488	1	2492	2	N	22		242
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	559	1	2572	2	N	13		255
10	3441 X	3142	-0-	-299	-0-	455	1	2678	2	N	8		263
11	3330 X	2825	-0-	-505	-0-	518	1	2301	2	N	5		268
12	3441 X	2992	-0-	-449	-0-	544	1	2431	2	N	15		283
01	3255 X	2871	-0-	-384	-0-	309	1	2549	2	N	12		295

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	145	1	751	2	N	2	164 1	242
09	900 N	867	-0-	-33	-0-	202	1	665	2	N	-0-		242
10	992 N	897	-0-	-95	-0-	147	1	750	2	N	-0-		242
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	186	1	681	2	N	3		245
12	899 N	767	-0-	-132	-0-	120	1	647	2	N	-0-		245
01	899 N	860	-0-	-39	-0-	112	1	748	2	N	-0-		245

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

08	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	416	1	2122	2	N	7		107
09	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	455	1	2094	2	N	5		112
10	2573 X	2253	-0-	-320	-0-	326	1	1918	2	N	8		120
11	2490 X	1475	-0-	-1015	-0-	270	1	1199	2	N	5		125
12	2635 X	1979	-0-	-656	-0-	361	1	1616	2	N	2		127
01	2635 X	1606	-0-	-1029	-0-	173	1	1425	2	N	7		134

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

08	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	272	1	1406	2	N	5		104
09	1860 N	1363	-0-	-497	-0-	317	1	1044	2	N	2		106
10	3100 N	3435	-0-	335	335	556	1	2826	2	N	48		154
11	2318 N	1983	-0-	-335	-0-	420	1	1538	2	N	23		177
12	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	428	1	2306	2	N	7		184
01	2635 X	2161	-0-	-474	-0-	282	1	1873	2	N	5		189

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974														
HARRIS		WELL #: 4		RRCID -> 236658		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VEF KEY UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 221733		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038								
08	1767 N	1347	-0-	-420	-0-	420	1	868	2	N	54	173	1			76
09	1710 N	1354	-0-	-356	-0-	384	1	922	2	N	44					120
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	383	1	819	2	N	55	1	8			174
11	1290 N	1173	-0-	-117	-0-	336	1	795	2	N	38	3	8			209
12	1395 N	1178	-0-	-217	-0-	332	1	818	2	N	25	151	1			83
01	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	340	1	900	2	N	17					100

MAY UNIT		084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WELL #: 1 T		RRCID -> 255920		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
MENEFE, R. C. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096678		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014 - P&A 07/13/2014																

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHADWICK, MARLETA		WELL #: 1		RRCID -> 199848		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588								
08	2201 N	1631	-0-	-570	-0-	42	1	1563	2	N	24					311
09	2070 N	2053	-0-	-17	-0-	41	1	1980	2	N	29					340
*10	2232 N	2159	-0-	-73	-0-	40	1	2105	2	N	13	170	1			183
*11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	45	1	2175	2	N	27					210
*12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	46	1	2127	2	N	27					237
*01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	46	1	2092	2	N	21					258

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
BRANNON				WELL #: 2	RRCID -> 155485	COMPL. DATE 11/23/1996	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 8559	- 8572						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27

BRANNON				WELL #: 1	RRCID -> 163212	COMPL. DATE 03/11/1997	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9360	- 9832						
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2		Y	-0-				-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-				-0-
10	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2		Y	-0-				-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2		Y	-0-				-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2		Y	-0-				-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-				-0-

WILLIAMS, T. S.				WELL #: 1	RRCID -> 194883	COMPL. DATE 12/10/2002	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 9380	- 9558						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46

BROADAWAY				WELL #: 1	RRCID -> 211697	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 8942	- 9014						
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-				56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				56
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	3				59
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	23				82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	70	1		20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20

WALTON, MARY				WELL #: 1	RRCID -> 215279	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 9380	- 9556						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72

BOWEN				WELL #: 5	RRCID -> 227771	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 10352	PERF.10024	- 10132						
08	1147	N	198	-0-	-949	-0-	178	3	20	9	Y	18			63
09	1110	N	794	-0-	-316	-0-	773	3	21	9	Y	19	42	1	40
10	1178	N	488	-0-	-690	-0-	463	3	25	9	Y	23			63
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			63
12	806	N	342	-0-	-464	-0-	300	3	42	9	Y	38	42	1	59
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	513	3	23	9	Y	21	43	1	37

BOWEN				WELL #: 7	RRCID -> 229260	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10056	- 10252						
08	5053	X	4143	-0-	-910	-0-	4099	3	44	9	Y	40			139
09	4890	X	4646	-0-	-244	-0-	4602	3	44	9	Y	40	92	1	87
10	4495	X	3962	-0-	-533	-0-	3906	3	56	9	Y	51			138
11	4020	X	2706	-0-	-1314	-0-	2706	3			Y	-0-			138
12	4805	X	2382	-0-	-2423	-0-	2290	3	92	9	Y	84	93	1	129
01	4805	X	3232	-0-	-1573	-0-	3180	3	52	9	Y	47	95	1	81

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406													
METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 231950		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1470	3	65	9	N	59				194
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1480	3	17	9	N	15				209
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1271	3	46	9	N	42				251
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1116	3	13	9	N	12	149	1		114
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1073	3	50	9	N	45				159
*01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1754	3	6	9	N	5				164

BROADAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 232230		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212						
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-				84
09	720 N	689	-0-	-31	-0-	689	3			Y	-0-				84
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	810	3	6	9	Y	5				89
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1067	3	37	9	Y	34				123
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1127	3	13	9	Y	12	105	1		30
*01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-				30

METCALF		WELL #: 2		RRCID -> 235978		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116						
08	3410 X	2786	-0-	-624	-0-	2767	3	19	9	Y	17				149
09	3270 X	2968	-0-	-302	-0-	2961	3	7	9	Y	6				155
10	3224 X	3089	-0-	-135	-0-	3072	3	17	9	Y	15				170
11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-				170
12	3069 X	3056	-0-	-13	-0-	3041	3	15	9	Y	14	108	1		76
01	3100 X	2556	-0-	-544	-0-	2556	3			Y	-0-				76

DAVIS, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 236031		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10102 - 10290						
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1535	3	57	9	N	52				289
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1473	3	8	9	N	7	157	1		139
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1416	3	44	9	N	40				179
11	3000 N	3420	-0-	420	-0-	3397	3	23	9	N	21				200
12	3100 N	3527	-0-	427	-0-	847	3	29	9	N	26	137	1		89
*01	3100 N	2544	-0-	-556	-0-	291	3	29	9	N	26				115

RENREW MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242901		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740						
08	2046 N	1718	-0-	-328	-0-	1693	3	25	9	N	23				75
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-				75
10	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1763	3	43	9	N	39				114
11	1650 N	1613	-0-	-37	-0-	1595	3	18	9	N	16				130
12	1767 N	1633	-0-	-134	-0-	1578	3	55	9	N	50				180
01	1798 N	1618	-0-	-180	-0-	1610	3	8	9	N	7				187

PAIGE, KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 244216		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921						
08	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-				162
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-				162
10	961 N	665	-0-	-296	-0-	657	3	8	9	N	7				169
11	690 N	584	-0-	-106	-0-	562	3	22	9	N	20	162	1		27
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	836	2	61	9	N	55				82
*01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	947	3	9	9	N	8				90

BOWEN		WELL #: 6		RRCID -> 247022		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170						
08	2945 X	1264	-0-	-1681	-0-	1249	3	15	9	N	14				50
09	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1052	3	18	9	N	16	34	1		32
10	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1360	3	20	9	N	18				50
11	1230 X	851	-0-	-379	-0-	851	3			N	-0-				50
12	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1040	3	34	9	N	31	34	1		47
*01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1492	3	19	9	N	17	35	1		29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2263 N	2057	-0-	-206	-0-	2044	3	13	9	Y	12					100
09		1620 N	1393	-0-	-227	-0-	1390	3	3	9	Y	3					103
10		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2111	3	11	9	Y	10					113
11		1980 N	1605	-0-	-375	-0-	1605	3			Y	-0-					113
12		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1855	3	11	9	Y	10			72	1	51
*01		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2381	3	1	9	Y	1			1	8	51

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
 ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

08		2108 X	1647	-0-	-461	-0-	108	1	1539	2	N	-0-					-0-
09		2040 X	1494	-0-	-546	-0-	103	1	1391	2	N	-0-					-0-
10		2108 X	1443	-0-	-665	-0-	105	1	1338	2	N	-0-					-0-
11		1590 X	1481	-0-	-109	-0-	105	1	1376	2	N	-0-					-0-
12		1643 X	1462	-0-	-181	-0-	94	1	1368	2	N	-0-					-0-
01		1643 X	1485	-0-	-158	-0-	88	1	1397	2	N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

*02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*03		1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*04		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
07		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
*08		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*09		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*10		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
*11		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*12		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*01		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*04	210 N	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	240 N	58	-0-	-182	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*11	240 N	4	-0-	-236	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

*02	1316 N	1013	-0-	-303	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*08	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*10	1612 N	1209	-0-	-403	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*11	1500 N	1191	-0-	-309	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*12	1612 N	1280	-0-	-332	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

*02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2077 N	1833	-0-	-244	-0-	66	1	1767	3	N	-0-			-0-
*04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	45	1	1855	3	N	-0-			-0-
*05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	68	1	1704	3	N	-0-			-0-
*06	1770 N	1614	-0-	-156	-0-	64	1	1550	3	N	-0-			-0-
*07	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	73	1	1795	3	N	-0-			-0-
*08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	69	1	1887	3	N	-0-			-0-
*09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	51	1	1915	3	N	-0-			-0-
*10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	69	1	1794	3	N	-0-			-0-
*11	1890 N	1855	-0-	-35	-0-	66	1	1789	3	N	-0-			-0-
*12	2046 N	1843	-0-	-203	-0-	66	1	1777	3	N	-0-			-0-
01	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	69	1	1789	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

*02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
*03	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
*04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
*05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
*06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-			-0-
*07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
*08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
*09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
*10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
*11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
*12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
*01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

*02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
*03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-			-0-
*04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
*05	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			N	-0-			-0-
*06	1410 N	1361	-0-	-49	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
*07	1488 N	1330	-0-	-158	-0-	1330	3			N	-0-			-0-
*08	1519 N	1300	-0-	-219	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
*09	1350 N	1215	-0-	-135	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
*10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-			-0-
*11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
*12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
01	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3			N	-0-			-0-

WERNER-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082809 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8445 - 8485

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1571	3	26	9	N	24	26	1	8
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1420	3	24	9	N	22	22	1	8
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1429	3	33	9	N	30	27	1	11
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1587	3	36	9	N	33	33	1	11
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1672	3	37	9	N	34	32	1	13
*01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1800	3	36	9	N	33	37	1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
WHITFIELD UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 084486			COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8703 - 8737			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1449	3	39	9	N	35	35	8	-0-
*03		1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
*04		1410 N	1201	-0-	-209	-0-	1190	3	11	9	N	10	10	8	-0-
*05		1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1309	3	19	9	N	17	17	8	-0-
*06		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-			-0-
*07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1148	3	99	9	N	90	90	8	-0-
*08		1333 N	1046	-0-	-287	-0-	998	3	48	9	N	44	44	8	-0-
*09		1770 N	1256	-0-	-514	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
*10		1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1224	3	7	9	N	6	6	8	-0-
*11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1136	3	20	9	N	18	18	8	-0-
*12		1302 N	1031	-0-	-271	-0-	1018	3	13	9	N	12	12	8	-0-
01		1240 N	955	-0-	-285	-0-	955	3			N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #:		2A	RRCID -> 084940			COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	9772 PERF. 8834 - 9700			

*08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
*09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
*10		651 N	335	-0-	-316	-0-	335	3			N	-0-			-0-
*11		660 N	464	-0-	-196	-0-	464	3			N	-0-			-0-
*12		651 N	453	-0-	-198	-0-	453	3			N	-0-			-0-
*01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 085377			COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8874 - 9390			

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWERS, E.C.			WELL #:		3	RRCID -> 085510			COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	9839 PERF. 9029 - 9762			

*08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			-0-
*09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-
*10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-			-0-
*11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
*12		961 N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-			-0-
01		1302 N	969	-0-	-333	-0-	969	3			N	-0-			-0-

FROST "B"			WELL #:		2	RRCID -> 085895			COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 9051 - 9559			

08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 087601		COMPL. DATE 01/31/1980		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-		-0-
*03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-		-0-
*04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-		-0-
*05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-		-0-
*06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-		-0-
*07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-		-0-
*08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-		-0-
*09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-		-0-
*10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-		-0-
*11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-		-0-
*12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-		-0-
*01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088498		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721				
*02	1456 X	592	-0-	-864	-0-	592	3		N	-0-		-0-
*03	1271 X	722	-0-	-549	-0-	722	3		N	-0-		-0-
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-		-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-		-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-		-0-
07	899 N	379	-0-	-520	-0-	379	3		N	-0-		-0-
*08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-		-0-
*09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-		-0-
*10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-		-0-
*11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-		-0-
*12	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3		N	-0-		-0-
01	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1303	3		N	-0-		-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088499		COMPL. DATE 06/22/1980		TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498				
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	924	3	Y	-0-	-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	883	3	Y	20	15 1
						22	9					5
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	64	1	1876	3	Y	26	25 1
						29	9					6
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	37	1	1583	3	Y	24	26 1
						26	9					4
*12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1526	3	Y	22	23 1
						24	9					3
*01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	36	1	1483	3	Y	7	9 1
						8	9					1

WERNER-POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 090001		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	1304	-0-	1304	1304	45	1	1249	3	Y	9	7 1
						10	9					2
10	14B2 EXT	4292	-0-	4292	5596	139	1	4088	3	Y	59	47 1
						65	9					14
11	8922 X	3326	-0-	-5596	-0-	73	1	3197	3	Y	51	57 1
						56	9					8
*12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	66	1	2648	3	Y	48	50 1
						53	9					6
01	4278 X	2584	-0-	-1694	-0-	60	1	2479	3	Y	41	41 1
						45	9					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
WERNER "D"			WELL #: 2		RRCID -> 090577			COMPL. DATE 03/18/1996			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	101 1	2926 3	Y	39	33 1		6
							43 9						
09		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	84 1	2343 3	Y	80	66 1		20
							88 9						
10		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	62 1	1807 3	Y	98	95 1		23
							108 9						
11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	38 1	1675 3	Y	86	95 1		14
							95 9						
*12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	36 1	1448 3	Y	78	83 1		9
							86 9						
*01		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	40 1	1602 3	Y	112	106 1		15
							123 9						

AMERICAN LEGION			WELL #: 3		RRCID -> 091972			COMPL. DATE 01/25/1981			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WERNER-BURTON UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 092188			COMPL. DATE 02/09/1981			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 096331			COMPL. DATE 10/03/1981			TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548		
*08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
*09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
*10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
*11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-
*12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
*01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 096332			COMPL. DATE 10/30/1981			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644		
*02		1400 N	1264	-0-	-136	-0-	1264 3		N	-0-			-0-
*03		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3		N	-0-			-0-
*04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3		N	-0-			-0-
*05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		N	-0-			-0-
*06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
*08		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3		N	-0-			-0-
*09		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3		N	-0-			-0-
*10		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		N	-0-			-0-
*11		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3		N	-0-			-0-
*12		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-			-0-
*01		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 3B		RRCID -> 097194		COMPL. DATE 11/29/1981		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 097195		COMPL. DATE 12/07/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099225		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560		
*02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		Y	-0-	-0-
*03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		Y	-0-	-0-
*04	3000 N	3022	-0-	22	22	3022 3		Y	-0-	-0-
*05	3100 N	3121	-0-	21	43	3121 3		Y	-0-	-0-
*06	2886 N	2843	-0-	-43	-0-	2843 3		Y	-0-	-0-
07	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 3		Y	-0-	-0-
*08	2604 X	2077	-0-	-527	-0-	2077 3		Y	-0-	-0-
*09	2520 X	2503	-0-	-17	-0-	2503 3		Y	-0-	-0-
*10	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3		Y	-0-	-0-
*11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 3		Y	-0-	-0-
*12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 3		Y	-0-	-0-
*01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3		Y	-0-	-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 4		RRCID -> 099794		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874		
*02	924 N	883	-0-	-41	-0-	883 3		N	-0-	-0-
*03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-	-0-
*04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-	-0-
*05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-	-0-
*06	1110 N	1038	-0-	-72	-0-	1038 3		N	-0-	-0-
*07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-	-0-
*08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		N	-0-	-0-
*09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-	-0-
*10	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173 3		N	-0-	-0-
*11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-	-0-
*12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-	-0-
01	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1160 3		N	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100230		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694		
*02	560 N	525	-0-	-35	-0-	525 3		N	-0-	-0-
*03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-	-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-	-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-	-0-
06	780 N	576	-0-	-204	-0-	576 3		N	-0-	-0-
07	775 N	574	-0-	-201	-0-	574 3		N	-0-	-0-
*08	682 N	646	-0-	-36	-0-	646 3		N	-0-	-0-
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-	-0-
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-	-0-
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-	-0-
*12	713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3		N	-0-	-0-
01	713 N	606	-0-	-107	-0-	606 3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	2016 N	862	-0-	-1154	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*03	2108 N	972	-0-	-1136	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1860 N	898	-0-	-962	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
*08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*10	2356 N	2066	-0-	-290	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*11	2160 N	1940	-0-	-220	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*12	2232 N	1983	-0-	-249	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

*02	1400 N	898	-0-	-502	-0-	84	1	814	3	N	-0-					-0-
*03	1550 N	736	-0-	-814	-0-	54	1	682	3	N	-0-					-0-
*04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	149	1	1898	3	N	-0-					-0-
05	992 N	394	-0-	-598	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
06	720 N	497	-0-	-223	-0-	34	1	463	3	N	-0-					-0-
07	1674 N	455	-0-	-1219	-0-	34	1	421	3	N	-0-					-0-
*08	403 N	399	-0-	-4	-0-	30	1	369	3	N	-0-					-0-
*09	510 N	427	-0-	-83	-0-	38	1	389	3	N	-0-					-0-
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	576	3	N	-0-					-0-
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	3	N	-0-					-0-
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	N	-0-					-0-
01	620 N	453	-0-	-167	-0-	47	1	406	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

*04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*07	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*08	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*09	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*12	1178 N	851	-0-	-327	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	1364 N	719	-0-	-645	-0-	719	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*05	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*06	1290 N	799	-0-	-491	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3	N	-0-			-0-
*03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-			-0-
*04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-			-0-
*05		1147 N	973	-0-	-174	-0-	973 3	N	-0-			-0-
*06		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-			-0-
*07		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
*08		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
*09		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-			-0-
*10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
*11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-			-0-
*12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-			-0-
*01		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

*02		1120 N	664	-0-	-456	-0-	664 3	N	-0-			-0-
*03		961 N	639	-0-	-322	-0-	639 3	N	-0-			-0-
*04		840 N	424	-0-	-416	-0-	424 3	N	-0-			-0-
*05		744 N	312	-0-	-432	-0-	312 3	N	-0-			-0-
*06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-			-0-
*07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-			-0-
*08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-			-0-
*09		690 N	628	-0-	-62	-0-	628 3	N	-0-			-0-
*10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-			-0-
*11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
*12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-			-0-
*01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3	N	-0-			-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

*02		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3	N	-0-			-0-
*03		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3	N	-0-			-0-
*04		2220 N	2157	-0-	-63	-0-	2157 3	N	-0-			-0-
*05		2294 N	2079	-0-	-215	-0-	2079 3	N	-0-			-0-
*06		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3	N	-0-			-0-
*07		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3	N	-0-			-0-
*08		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3	N	-0-			-0-
*09		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3	N	-0-			-0-
*10		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948 3	N	-0-			-0-
*11		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840 3	N	-0-			-0-
*12		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 3	N	-0-			-0-
01		2294 N	1980	-0-	-314	-0-	1980 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131934		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	1902 3		Y	-0-		-0-
*03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	2342 3		Y	-0-		-0-
*04	2070 N	1925	-0-	-145	-0-	-0-	1925 3		Y	-0-		-0-
*05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2379 3		Y	-0-		-0-
*06	2280 N	2249	-0-	-31	-0-	-0-	2249 3		Y	-0-		-0-
*07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	2236 3		Y	-0-		-0-
*08	2170 N	1943	-0-	-227	-0-	-0-	1943 3		Y	-0-		-0-
*09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	2305 3		Y	-0-		-0-
*10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	2397 3		Y	-0-		-0-
*11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2035 3		Y	-0-		-0-
*12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	2313 3		Y	-0-		-0-
*01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	2410 3		Y	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 6		RRCID -> 132526		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604				
*02	1876 N	1775	-0-	-101	-0-	-0-	1775 3		N	-0-		-0-
*03	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	-0-	1840 3		N	-0-		-0-
*04	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	-0-	1811 3		N	-0-		-0-
*05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	2461 3		N	-0-		-0-
*06	3000 N	3106	-0-	106	106	-0-	3106 3		N	-0-		-0-
*07	3100 N	3273	-0-	173	279	-0-	3273 3		N	-0-		-0-
*08	3100 N	3275	-0-	175	454	-0-	3275 3		N	-0-		-0-
*09	3784 X	3330	-0-	-454	-0-	-0-	3330 3		N	-0-		-0-
*10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	-0-	3398 3		N	-0-		-0-
*11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	-0-	3253 3		N	-0-		-0-
*12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	-0-	3373 3		N	-0-		-0-
*01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	-0-	3507 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132724		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501				
*02	1596 N	442	-0-	-1154	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
*03	1767 N	410	-0-	-1357	-0-	-0-	410 3		N	-0-		-0-
*04	1410 N	387	-0-	-1023	-0-	-0-	387 3		N	-0-		-0-
*05	496 N	111	-0-	-385	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
*06	390 N	354	-0-	-36	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
*07	403 N	198	-0-	-205	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
*09	360 N	142	-0-	-218	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
*10	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
*11	210 N	144	-0-	-66	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567				
*02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-		-0-
*03	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	-0-	1464 3		N	-0-		-0-
*04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-		-0-
*05	1550 N	1080	-0-	-470	-0-	-0-	1080 3		N	-0-		-0-
*06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-		-0-
*07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-		-0-
*08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	2185 3		N	-0-		-0-
*09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	2165 3		N	-0-		-0-
*10	2108 N	1772	-0-	-336	-0-	-0-	1772 3		N	-0-		-0-
*11	2100 N	1797	-0-	-303	-0-	-0-	1797 3		N	-0-		-0-
*12	2232 N	1504	-0-	-728	-0-	-0-	1504 3		N	-0-		-0-
01	1767 N	1265	-0-	-502	-0-	-0-	1265 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL, W. F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02		2380 N	2223	-0-	-157	-0-	2223 3	N	-0-	-0-
*03		2573 N	2568	-0-	-5	-0-	2568 3	N	-0-	-0-
*04		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3	N	-0-	-0-
*05		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797 3	N	-0-	-0-
*06		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 3	N	-0-	-0-
*07		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3	N	-0-	-0-
*08		2635 N	2307	-0-	-328	-0-	2307 3	N	-0-	-0-
*09		2550 N	2303	-0-	-247	-0-	2303 3	N	-0-	-0-
*10		2635 N	2336	-0-	-299	-0-	2336 3	N	-0-	-0-
*11		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3	N	-0-	-0-
*12		2387 N	2367	-0-	-20	-0-	2367 3	N	-0-	-0-
*01		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3	N	-0-	-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

*08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-	-0-
*09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-	-0-
*10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-	-0-
*11		720 N	674	-0-	-46	-0-	674 3	N	-0-	-0-
*12		682 N	666	-0-	-16	-0-	666 3	N	-0-	-0-
*01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

*02		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3	N	-0-	-0-
*03		2356 N	1702	-0-	-654	-0-	1702 3	N	-0-	-0-
*04		2280 N	1726	-0-	-554	-0-	1726 3	N	-0-	-0-
*05		2356 N	1831	-0-	-525	-0-	1831 3	N	-0-	-0-
*06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3	N	-0-	-0-
*07		1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1753 3	N	-0-	-0-
*08		1829 N	1436	-0-	-393	-0-	1436 3	N	-0-	-0-
*09		1890 N	1812	-0-	-78	-0-	1812 3	N	-0-	-0-
*10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3	N	-0-	-0-
*11		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3	N	-0-	-0-
*12		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3	N	-0-	-0-
01		1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1871 3	N	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

*02		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3	N	-0-	-0-
*03		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3	N	-0-	-0-
*04		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3	N	-0-	-0-
*05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3	N	-0-	-0-
*06		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3	N	-0-	-0-
*07		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3	N	-0-	-0-
*08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3	N	-0-	-0-
*09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-	-0-
*10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3	N	-0-	-0-
*11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3	N	-0-	-0-
*12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3	N	-0-	-0-
*01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3	Y	-0-			-0-
*03	4526 X	3787	-0-	-739	-0-	3787	3	Y	-0-			-0-
*04	4380 X	3680	-0-	-700	-0-	3680	3	Y	-0-			-0-
*05	4371 X	3451	-0-	-920	-0-	3451	3	Y	-0-			-0-
*06	3840 X	3429	-0-	-411	-0-	3429	3	Y	-0-			-0-
*07	3875 X	3584	-0-	-291	-0-	3584	3	Y	-0-			-0-
*08	3813 X	3441	-0-	-372	-0-	3441	3	Y	-0-			-0-
*09	3690 X	3610	-0-	-80	-0-	3610	3	Y	-0-			-0-
*10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3	Y	-0-			-0-
*11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3	Y	-0-			-0-
*12	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3	Y	-0-			-0-
*01	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3	Y	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-			-0-
*09	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	3	N	-0-			-0-
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
*11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
*12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

*02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3	N	-0-			-0-
*03	2945 X	2837	-0-	-108	-0-	2837	3	N	-0-			-0-
*04	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3	N	-0-			-0-
*05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3	N	-0-			-0-
*06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3	N	-0-			-0-
*07	2945 X	2902	-0-	-43	-0-	2902	3	N	-0-			-0-
*08	3193 X	2999	-0-	-194	-0-	2999	3	N	-0-			-0-
*09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3	N	-0-			-0-
*10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3	N	-0-			-0-
*11	3270 X	2254	-0-	-1016	-0-	2254	3	N	-0-			-0-
*12	3565 X	3362	-0-	-203	-0-	3362	3	N	-0-			-0-
*01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3	N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

*02	1988 N	1523	-0-	-465	-0-	1523	3	N	-0-			-0-
*03	1860 N	1649	-0-	-211	-0-	1649	3	N	-0-			-0-
*04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-			-0-
*05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3	N	-0-			-0-
*06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3	N	-0-			-0-
*07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	-0-			-0-
*08	2170 N	2138	-0-	-32	-0-	2138	3	N	-0-			-0-
*09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3	N	-0-			-0-
*10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3	N	-0-			-0-
*11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3	N	-0-			-0-
*12	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3	N	-0-			-0-
*01	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2212 N	1948	-0-	-264	-0-	1948 3		N	-0-			-0-
*03	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886 3		N	-0-			-0-
*04	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954 3		N	-0-			-0-
*05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3		N	-0-			-0-
*06	2370 N	2366	-0-	-4	-0-	2366 3		N	-0-			-0-
*07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3497	-0-	397	397	3497 3		N	-0-			-0-
*09	2956 N	2559	-0-	-397	-0-	2559 3		N	-0-			-0-
*10	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3		N	-0-			-0-
*11	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		N	-0-			-0-
*12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3		N	-0-			-0-
*01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

*05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-			-0-
*06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
*07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
*08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3		N	-0-			-0-
*09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3		N	-0-			-0-
*10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		N	-0-			-0-
*11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3		N	-0-			-0-
*12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 3		N	-0-			-0-
*01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

*02	868 N	713	-0-	-155	-0-	713 3		N	-0-			-0-
*03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			-0-
*04	870 N	860	-0-	-10	-0-	860 3		N	-0-			-0-
*05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			-0-
*06	900 N	831	-0-	-69	-0-	831 3		N	-0-			-0-
*07	899 N	782	-0-	-117	-0-	782 3		N	-0-			-0-
*08	899 N	669	-0-	-230	-0-	669 3		N	-0-			-0-
*09	840 N	669	-0-	-171	-0-	669 3		N	-0-			-0-
*10	775 N	724	-0-	-51	-0-	724 3		N	-0-			-0-
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-			-0-
*12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

*02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
*03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-			-0-
*04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
*05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3		N	-0-			-0-
*06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		N	-0-			-0-
*07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-			-0-
*08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-			-0-
*09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
*10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-			-0-
*11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
*12	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
*01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 136382		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	600 N	491	-0-	-109	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	496 N	374	-0-	-122	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-	
*09	570 N	482	-0-	-88	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	589 N	360	-0-	-229	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-	

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 5		RRCID -> 136745		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540			
*02	1036 N	905	-0-	-131	-0-	905	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1178 N	950	-0-	-228	-0-	950	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137687		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639			
*03	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	120 N	29	-0-	-91	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137688		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833			
*08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-	-0-	-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

*02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1350 N	645	-0-	-705	-0-	645	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1488 N	743	-0-	-745	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	-0-	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

*02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	4185 X	4141	-0-	-44	-0-	4141	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	4050 X	2939	-0-	-1111	-0-	2939	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	4247 X	3701	-0-	-546	-0-	3701	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	4247 X	3783	-0-	-464	-0-	3783	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	4110 X	3524	-0-	-586	-0-	3524	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	4154 X	4023	-0-	-131	-0-	4023	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4030 X	3952	-0-	-78	-0-	3952	3	N	-0-	-0-	-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

*02	644 X	594	-0-	-50	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	651 X	598	-0-	-53	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	630 X	570	-0-	-60	-0-	570	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	651 X	629	-0-	-22	-0-	629	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	630 X	527	-0-	-103	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	651 X	589	-0-	-62	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	620 X	545	-0-	-75	-0-	545	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	630 X	480	-0-	-150	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	651 X	635	-0-	-16	-0-	635	3	N	-0-	-0-	-0-
01	651 X	554	-0-	-97	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	138514	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8465 - 9730
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3036	-0-	36	36	3036 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2134 N	2098	-0-	-36	-36	2098 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2573 N	1848	-0-	-725	-725	1848 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2490 X	1693	-0-	-797	-797	1693 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2573 X	1980	-0-	-593	-593	1980 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2490 X	2227	-0-	-263	-263	2227 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	138727	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8717 - 9788
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #:	5	RRCID ->	139001	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8684 - 9699
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

SEALEY, MAY		WELL #:	5	RRCID ->	139027	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8694 - 9804
*02	1344 N	1308	-0-	-36	-36	1308 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1612 N	1495	-0-	-117	-117	1495 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1440 N	1410	-0-	-30	-30	1410 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1643 N	1609	-0-	-34	-34	1609 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1560 N	1289	-0-	-271	-271	1289 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1612 N	1093	-0-	-519	-519	1093 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1612 N	1134	-0-	-478	-478	1134 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #:	6	RRCID ->	139172	COMPL. DATE	07/19/1991	TOTAL DEPTH	9758	PERF.	8416 - 9540
*02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2108 N	2033	-0-	-75	-75	2033 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2077 N	2054	-0-	-23	-23	2054 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2010 N	1972	-0-	-38	-38	1972 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2046 N	1974	-0-	-72	-72	1974 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1980 N	1838	-0-	-142	-142	1838 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2046 N	1971	-0-	-75	-75	1971 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1984 N	1972	-0-	-12	-12	1972 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 3		N	-0-			-0-
*03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		N	-0-			-0-
*04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3		N	-0-			-0-
05	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 3		N	-0-			-0-
06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3		N	-0-			-0-
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		N	-0-			-0-
*08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 3		N	-0-			-0-
*09	3000 N	3147	-0-	147	147	3147 3		N	-0-			-0-
*10	3100 N	3144	-0-	44	191	3144 3		N	-0-			-0-
*11	3000 N	3253	-0-	253	444	3253 3		N	-0-			-0-
*12	3837 X	3393	-0-	-444	-0-	3393 3		N	-0-			-0-
*01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 3		N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

*08	1271 X	594	-0-	-677	-0-	594 3		N	-0-			-0-
*09	990 X	602	-0-	-388	-0-	602 3		N	-0-			-0-
*10	899 X	857	-0-	-42	-0-	857 3		N	-0-			-0-
*11	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			-0-
*12	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
*01	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

*02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
*03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
*04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-			-0-
*05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			-0-
*06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
*07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3		N	-0-			-0-
*08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
*09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		N	-0-			-0-
*10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3		N	-0-			-0-
*11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3		N	-0-			-0-
*12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-			-0-
*01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

*02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		N	-0-			-0-
*03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3		N	-0-			-0-
*04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
*05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3		N	-0-			-0-
*06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		N	-0-			-0-
*07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		N	-0-			-0-
*08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3		N	-0-			-0-
*09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-			-0-
*10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
*11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
*12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
*01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL, W. F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3100 N	3528	-0-	428	2725	3528	3	N	-0-			-0-
*04	7208 X	4483	-0-	-2725	-0-	4483	3	N	-0-			-0-
*05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3	N	-0-			-0-
*06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3	N	-0-			-0-
07	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3	N	-0-			-0-
*08	4743 X	4481	-0-	-262	-0-	4481	3	N	-0-			-0-
*09	4590 X	4340	-0-	-250	-0-	4340	3	N	-0-			-0-
*10	4743 X	4206	-0-	-537	-0-	4206	3	N	-0-			-0-
*11	4470 X	3943	-0-	-527	-0-	3943	3	N	-0-			-0-
*12	4619 X	4326	-0-	-293	-0-	4326	3	N	-0-			-0-
01	4495 X	4416	-0-	-79	-0-	4416	3	N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

*02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-			-0-
*03	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	-0-			-0-
*04	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			-0-
*05	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
*06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-			-0-
*07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
*08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
*09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-			-0-
*10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
*11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-			-0-
*12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-			-0-
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-			-0-
*09	750 N	662	-0-	-88	-0-	662	3	N	-0-			-0-
*10	775 N	705	-0-	-70	-0-	705	3	N	-0-			-0-
*11	750 N	481	-0-	-269	-0-	481	3	N	-0-			-0-
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-			-0-
01	713 N	497	-0-	-216	-0-	497	3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

*02	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3	N	-0-			-0-
*03	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3	N	-0-			-0-
*04	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3	N	-0-			-0-
*05	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3	N	-0-			-0-
*06	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3	N	-0-			-0-
*07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3	N	-0-			-0-
*08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3	N	-0-			-0-
*09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3	N	-0-			-0-
*10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3	N	-0-			-0-
*11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3	N	-0-			-0-
*12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
*01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02		2884 X	1159	-0-	-1725	-0-	1159	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03		2883 X	1333	-0-	-1550	-0-	1333	3	N	-0-	-0-	-0-	
04		2730 X	1384	-0-	-1346	-0-	1384	3	N	-0-	-0-	-0-	
05		2294 X	1739	-0-	-555	-0-	1739	3	N	-0-	-0-	-0-	
06		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3	N	-0-	-0-	-0-	
07		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08		1736 X	1704	-0-	-32	-0-	1704	3	N	-0-	-0-	-0-	
*09		1680 X	1595	-0-	-85	-0-	1595	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10		1860 X	1649	-0-	-211	-0-	1649	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11		1800 X	1484	-0-	-316	-0-	1484	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12		1860 X	1476	-0-	-384	-0-	1476	3	N	-0-	-0-	-0-	
01		1705 X	1382	-0-	-323	-0-	1382	3	N	-0-	-0-	-0-	

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

*02		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	141	1	1367	3	N	-0-
*03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	117	1	1494	3	N	-0-
*04		1110 N	772	-0-	-338	-0-	56	1	716	3	N	-0-
*05		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	139	1	2035	3	N	-0-
*06		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	126	1	1721	3	N	-0-
*07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	128	1	1608	3	N	-0-
*08		2108 N	1627	-0-	-481	-0-	123	1	1504	3	N	-0-
*09		1860 N	1724	-0-	-136	-0-	153	1	1571	3	N	-0-
*10		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	146	1	1703	3	N	-0-
*11		1560 N	1534	-0-	-26	-0-	106	1	1428	3	N	-0-
*12		1767 N	1601	-0-	-166	-0-	123	1	1478	3	N	-0-
01		1860 N	1684	-0-	-176	-0-	175	1	1509	3	N	-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

*02		1176 N	954	-0-	-222	-0-	954	3	N	-0-	-0-
*03		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	N	-0-	-0-
*04		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3	N	-0-	-0-
*05		3100 N	3835	-0-	735	-0-	3835	3	N	-0-	-0-
*06		2821 N	2086	-0-	-735	-0-	2086	3	N	-0-	-0-
*07		1612 N	1177	-0-	-435	-0-	1177	3	N	-0-	-0-
*08		1736 X	1248	-0-	-488	-0-	1248	3	N	-0-	-0-
*09		1680 X	1059	-0-	-621	-0-	1059	3	N	-0-	-0-
*10		1736 X	1668	-0-	-68	-0-	1668	3	N	-0-	-0-
*11		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3	N	-0-	-0-
*12		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3	N	-0-	-0-
*01		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3	N	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*02		3052 X	2507	-0-	-545	-0-	2507 3		N	-0-			-0-
*03		3379 X	3339	-0-	-40	-0-	3339 3		N	-0-			-0-
*04		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 3		N	-0-			-0-
*05		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 3		N	-0-			-0-
*06		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 3		N	-0-			-0-
*07		3379 X	3128	-0-	-251	-0-	3128 3		N	-0-			-0-
*08		3379 X	2813	-0-	-566	-0-	2813 3		N	-0-			-0-
*09		3270 X	2808	-0-	-462	-0-	2808 3		N	-0-			-0-
*10		3379 X	2895	-0-	-484	-0-	2895 3		N	-0-			-0-
*11		3270 X	3009	-0-	-261	-0-	3009 3		N	-0-			-0-
*12		3131 X	2620	-0-	-511	-0-	2620 3		N	-0-			-0-
*01		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

*02		1036 N	792	-0-	-244	-0-	792 3		N	-0-			-0-
*03		1147 N	996	-0-	-151	-0-	996 3		N	-0-			-0-
*04		900 N	898	-0-	-2	-0-	898 3		N	-0-			-0-
*05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-
*06		960 N	882	-0-	-78	-0-	882 3		N	-0-			-0-
*07		930 N	845	-0-	-85	-0-	845 3		N	-0-			-0-
*08		899 N	730	-0-	-169	-0-	730 3		N	-0-			-0-
*09		870 N	800	-0-	-70	-0-	800 3		N	-0-			-0-
*10		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
*11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-			-0-
*12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-			-0-
01		992 N	950	-0-	-42	-0-	950 3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

*02		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 3		N	-0-			-0-
*03		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3		N	-0-			-0-
*04		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3		N	-0-			-0-
*05		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	3012 3		N	-0-			-0-
*06		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 3		N	-0-			-0-
*07		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3		N	-0-			-0-
*08		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3		N	-0-			-0-
*09		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3		N	-0-			-0-
*10		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 3		N	-0-			-0-
*11		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3		N	-0-			-0-
*12		3100 N	3307	-0-	207	207	3307 3		N	-0-			-0-
*01		3100 N	3320	-0-	220	427	3320 3		N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

*02		3762 X	2277	-0-	-1485	-0-	2277 3		N	-0-			-0-
*03		2294 X	1951	-0-	-343	-0-	1951 3		N	-0-			-0-
*04		2220 X	2119	-0-	-101	-0-	2119 3		N	-0-			-0-
*05		2294 X	2091	-0-	-203	-0-	2091 3		N	-0-			-0-
*06		2220 X	2082	-0-	-138	-0-	2082 3		N	-0-			-0-
*07		2294 X	2077	-0-	-217	-0-	2077 3		N	-0-			-0-
*08		2201 X	2129	-0-	-72	-0-	2129 3		N	-0-			-0-
*09		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3		N	-0-			-0-
*10		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3		N	-0-			-0-
*11		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3		N	-0-			-0-
*12		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3		N	-0-			-0-
*01		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113							
POWERS, E.C.		WELL #:	8	RRCID ->	144406	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8482 - 9828
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	2436 N	2163	-0-	-273	-0-	2163 3	N	-0-		-0-
*03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3	N	-0-		-0-
*04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3	N	-0-		-0-
*05	2387 N	2365	-0-	-22	-0-	2365 3	N	-0-		-0-
*06	2250 N	2130	-0-	-120	-0-	2130 3	N	-0-		-0-
*07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3	N	-0-		-0-
*08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 3	N	-0-		-0-
*09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3	N	-0-		-0-
*10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3	N	-0-		-0-
*11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3	N	-0-		-0-
*12	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3	N	-0-		-0-
*01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	144609	COMPL. DATE	02/14/1993	TOTAL DEPTH	990	PERF. 8818 - 9622
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 3	Y	-0-		-0-
*03	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 3	Y	-0-		-0-
*04	2850 X	2840	-0-	-10	-0-	2840 3	Y	-0-		-0-
*05	2945 X	2928	-0-	-17	-0-	2928 3	Y	-0-		-0-
*06	2850 X	2541	-0-	-309	-0-	2541 3	Y	-0-		-0-
*07	2945 X	2614	-0-	-331	-0-	2614 3	Y	-0-		-0-
*08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 3	Y	-0-		-0-
*09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 3	Y	-0-		-0-
*10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 3	Y	-0-		-0-
*11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 3	Y	-0-		-0-
*12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 3	Y	-0-		-0-
*01	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 3	Y	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #:	7	RRCID ->	144823	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8418 - 9644
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	1960 N	1719	-0-	-241	-0-	1719 3	N	-0-		-0-
*03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3	N	-0-		-0-
*04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 3	N	-0-		-0-
*05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 3	N	-0-		-0-
*06	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3	N	-0-		-0-
*07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3	N	-0-		-0-
*08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3	N	-0-		-0-
*09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3	N	-0-		-0-
*10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3	N	-0-		-0-
*11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3	N	-0-		-0-
*12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3	N	-0-		-0-
*01	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 3	N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	144826	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8456 - 9770
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	1764 N	1069	-0-	-695	-0-	1069 3	N	-0-		-0-
*03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3	N	-0-		-0-
*04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	-0-		-0-
*05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3	N	-0-		-0-
*06	1470 N	1461	-0-	-9	-0-	1461 3	N	-0-		-0-
*07	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1716 3	N	-0-		-0-
*08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	N	-0-		-0-
*09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3	N	-0-		-0-
*10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3	N	-0-		-0-
*11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3	N	-0-		-0-
*12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3	N	-0-		-0-
*01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BEALL-NORMAN		WELL #:		9	RRCID ->	144828	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	8499 - 9764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*02		2800 N	3023	-0-	223	381	3023 3	N	-0-			-0-
*03		3703 X	3322	-0-	-381	-0-	3322 3	N	-0-			-0-
04		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 3	N	-0-			-0-
05		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 3	N	-0-			-0-
06		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 3	N	-0-			-0-
07		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 3	N	-0-			-0-
*08		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 3	N	-0-			-0-
*09		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3	N	-0-			-0-
*10		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 3	N	-0-			-0-
*11		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 3	N	-0-			-0-
*12		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3	N	-0-			-0-
*01		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	144868	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8794 - 10067

*02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-			-0-
*03		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-			-0-
*04		1260 N	1213	-0-	-47	-0-	1213 3	N	-0-			-0-
*05		1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248 3	N	-0-			-0-
*06		1230 N	1180	-0-	-50	-0-	1180 3	N	-0-			-0-
*07		1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
*08		1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190 3	N	-0-			-0-
*09		1170 N	1155	-0-	-15	-0-	1155 3	N	-0-			-0-
*10		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-			-0-
*11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-			-0-
*12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
*01		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		6	RRCID ->	144890	COMPL. DATE	03/07/1993	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8579 - 9802

*08		341 N	284	-0-	-57	-0-	284 3	N	-0-			-0-
*09		480 N	326	-0-	-154	-0-	326 3	N	-0-			-0-
*10		527 N	239	-0-	-288	-0-	239 3	N	-0-			-0-
*11		270 N	143	-0-	-127	-0-	143 3	N	-0-			-0-
*12		341 N	248	-0-	-93	-0-	248 3	N	-0-			-0-
01		248 N	154	-0-	-94	-0-	154 3	N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #:		7B	RRCID ->	144911	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9018 - 9633

*02		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3	N	-0-			-0-
*03		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3	N	-0-			-0-
04		1710 X	1536	-0-	-174	-0-	1536 3	N	-0-			-0-
05		1767 X	1319	-0-	-448	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
06		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3	N	-0-			-0-
07		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3	N	-0-			-0-
*08		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852 3	N	-0-			-0-
*09		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3	N	-0-			-0-
*10		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914 3	N	-0-			-0-
*11		1710 N	1541	-0-	-169	-0-	1541 3	N	-0-			-0-
*12		1767 N	931	-0-	-836	-0-	931 3	N	-0-			-0-
01		1767 N	993	-0-	-774	-0-	993 3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	144912	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8674 - 9947

*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144960		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*02	2380 X	1247	-0-	-1133	-0-	1247	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2635 X	1888	-0-	-747	-0-	1888	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2220 X	1873	-0-	-347	-0-	1873	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1830 X	1641	-0-	-189	-0-	1641	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1922 N	1638	-0-	-284	-0-	1638	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	1603	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	1530	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	1607	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144961		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704				
*02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1953 N	859	-0-	-1094	-0-	859	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1590 N	1589	-0-	-1	-0-	1589	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	1446	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1380 N	1374	-0-	-6	-0-	1374	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145037		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656				
*02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1798 N	1332	-0-	-466	-0-	1332	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1740 N	1255	-0-	-485	-0-	1255	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1767 N	1211	-0-	-556	-0-	1211	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	1198	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145253		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813				
*02	392 N	212	-0-	-180	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	372 N	224	-0-	-148	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

*08	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3	N	-0-			-0-
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			-0-
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-			-0-
*11	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3	N	-0-			-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

*02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3	N	-0-			-0-
*03	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4355	-0-	1355	1441	4355	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4134	-0-	1034	2475	4134	3	N	-0-			-0-
*06	6664	X	4189	-0-	-2475	-0-	4189	3	N	-0-			-0-
*07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3	N	-0-			-0-
*08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3	N	-0-			-0-
*09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3	N	-0-			-0-
*10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3	N	-0-			-0-
*11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3	N	-0-			-0-
*12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3	N	-0-			-0-
*01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

*02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3	N	-0-			-0-
*03	3534	X	3360	-0-	-174	-0-	3360	3	N	-0-			-0-
*04	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	3285	3	N	-0-			-0-
*05	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	3432	3	N	-0-			-0-
*06	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	3326	3	N	-0-			-0-
*07	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	3343	3	N	-0-			-0-
*08	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	3219	3	N	-0-			-0-
*09	3240	X	2949	-0-	-291	-0-	2949	3	N	-0-			-0-
*10	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	3130	3	N	-0-			-0-
*11	3240	X	2709	-0-	-531	-0-	2709	3	N	-0-			-0-
*12	3348	X	2926	-0-	-422	-0-	2926	3	N	-0-			-0-
01	3224	X	2876	-0-	-348	-0-	2876	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	6389	-0-	3289	3289	6389	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3665	-0-	565	3854	3665	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BEALL, W.F.		WELL #:		9	RRCID ->	148216	COMPL. DATE	12/11/1993	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	924 - 9776
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	700 N	435	-0-	-265	-0-	435	3	N	-0-			-0-
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-			-0-
*04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-			-0-
*05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-			-0-
*06	810 N	729	-0-	-81	-0-	729	3	N	-0-			-0-
*07	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	3	N	-0-			-0-
*08	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	3	N	-0-			-0-
*09	720 N	655	-0-	-65	-0-	655	3	N	-0-			-0-
*10	744 N	707	-0-	-37	-0-	707	3	N	-0-			-0-
*11	690 N	624	-0-	-66	-0-	624	3	N	-0-			-0-
*12	682 N	620	-0-	-62	-0-	620	3	N	-0-			-0-
01	713 N	417	-0-	-296	-0-	417	3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	148587	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8456 - 9697
*02	2744 X	2629	-0-	-115	-0-	2629	3	N	-0-			-0-
*03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3	N	-0-			-0-
*04	3030 X	2496	-0-	-534	-0-	2496	3	N	-0-			-0-
*05	3131 X	2479	-0-	-652	-0-	2479	3	N	-0-			-0-
*06	3030 X	2554	-0-	-476	-0-	2554	3	N	-0-			-0-
*07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3	N	-0-			-0-
*08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3	N	-0-			-0-
*09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3	N	-0-			-0-
*10	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	3153	-0-	153	153	3153	3	N	-0-			-0-
*12	3453 X	3300	-0-	-153	-0-	3300	3	N	-0-			-0-
*01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	148588	COMPL. DATE	01/03/1994	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8782 - 10065
*08	2170 N	1276	-0-	-894	-0-	1276	3	N	-0-			-0-
*09	2010 N	1775	-0-	-235	-0-	1775	3	N	-0-			-0-
*10	1953 N	1659	-0-	-294	-0-	1659	3	N	-0-			-0-
*11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
*12	1829 N	1556	-0-	-273	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
*01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #:		11	RRCID ->	148904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	8534 - 9737
*02	2688 X	2558	-0-	-130	-0-	2558	3	N	-0-			-0-
*03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3	N	-0-			-0-
*04	2880 X	2867	-0-	-13	-0-	2867	3	N	-0-			-0-
*05	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3	N	-0-			-0-
*06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3	N	-0-			-0-
*07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3	N	-0-			-0-
*08	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3	N	-0-			-0-
*09	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3	N	-0-			-0-
*10	2976 X	2541	-0-	-435	-0-	2541	3	N	-0-			-0-
*11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3	N	-0-			-0-
*12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3	N	-0-			-0-
*01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	3	N	-0-			-0-
*04		1230 N	1213	-0-	-17	-0-	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
*05		1271 N	1193	-0-	-78	-0-	-0-	1193	3	N	-0-			-0-
*06		1230 N	1143	-0-	-87	-0-	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
*07		1240 N	1219	-0-	-21	-0-	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
*08		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-			-0-
*09		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-			-0-
*10		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
*11		1170 N	957	-0-	-213	-0-	-0-	957	3	N	-0-			-0-
*12		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

*08		1147 N	568	-0-	-579	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
*09		930 N	352	-0-	-578	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
*10		1271 N	506	-0-	-765	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
*11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-			-0-
*12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-			-0-
*01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

*02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-			-0-
*03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
*04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-			-0-
05		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
06		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
*08		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
*09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-			-0-
*10		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
*11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-			-0-
*12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-			-0-
*01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

*08		3100 N	3114	-0-	14	-0-	14	3114	3	N	-0-			-0-
*09		2576 X	2562	-0-	-14	-0-	-0-	2562	3	N	-0-			-0-
*10		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	2813	3	N	-0-			-0-
*11		2370 X	2287	-0-	-83	-0-	-0-	2287	3	N	-0-			-0-
*12		2449 X	1792	-0-	-657	-0-	-0-	1792	3	N	-0-			-0-
01		2449 X	1642	-0-	-807	-0-	-0-	1642	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

*02		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	2749	3	N	-0-			-0-
*03		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	-0-	3161	3	N	-0-			-0-
*04		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	-0-	3435	3	N	-0-			-0-
05		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	-0-	3579	3	N	-0-			-0-
06		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-0-	3323	3	N	-0-			-0-
07		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	-0-	3344	3	N	-0-			-0-
*08		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	-0-	3295	3	N	-0-			-0-
*09		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	-0-	3156	3	N	-0-			-0-
*10		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	4117	3	N	-0-			-0-
*11		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	3610	3	N	-0-			-0-
*12		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	-0-	3293	3	N	-0-			-0-
*01		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-	3203	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
*09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
*10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
*11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
*12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
01		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

*02		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		Y	-0-			-0-
*03		2294 N	1664	-0-	-630	-0-	1664	3		Y	-0-			-0-
*04		1950 N	1653	-0-	-297	-0-	1653	3		Y	-0-			-0-
*05		1829 N	1617	-0-	-212	-0-	1617	3		Y	-0-			-0-
*06		1620 N	1071	-0-	-549	-0-	1071	3		Y	-0-			-0-
*07		1705 N	1020	-0-	-685	-0-	1020	3		Y	-0-			-0-
*08		1612 N	1585	-0-	-27	-0-	1585	3		Y	-0-			-0-
*09		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		Y	-0-			-0-
*10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		Y	-0-			-0-
*11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		Y	-0-			-0-
*12		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		Y	-0-			-0-
*01		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		Y	-0-			-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

08		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3		Y	-0-			-0-
09		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3		Y	-0-			-0-
10		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3593	3	18	9	Y	16	10 1	6
11		2370 X	2279	-0-	-91	-0-	2258	3	21	9	Y	19	19 1	6
12		2449 X	1608	-0-	-841	-0-	1586	3	22	9	Y	20	18 1	8
01		2449 X	54	-0-	-2395	-0-	33	3	21	9	Y	19	22 1	5

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

*02		1456 N	1159	-0-	-297	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
*03		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
*04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
*05		1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
*06		1530 N	1199	-0-	-331	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
*07		1581 N	1483	-0-	-98	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
*08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
*09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
*10		1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
*11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
*12		1457 N	1186	-0-	-271	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
01		1488 N	1245	-0-	-243	-0-	1245	3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		T. A.	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-			-0-
*11		T. A.	79	-0-	79	81	79	3		N	-0-			-0-
*12		T. A.	27	-0-	27	108	27	3		N	-0-			-0-
01		T. A.	9	-0-	9	117	9	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157412	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	10152	PERF.	8700 -	9018		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157511	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10098	PERF.	8700 -	9966		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEALL, W.F.		WELL #:		10-D	RRCID ->	157564	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8650 -	9790		
*02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-				-0-
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #:		3	RRCID ->	157821	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8890 -	9709		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	157824	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	8618 -	9773		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WERNER-POPE		WELL #:		3	RRCID ->	158170	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8856 -	9767		
08	3100 N	3700	-0-	600	600	3671	3	29	9	N	26	29	1		8
09	1850 N	1250	-0-	-600	-0-	1228	3	22	9	N	20	21	1		7
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	928	3	21	9	N	19	19	1		7
11	2370 X	925	-0-	-1445	-0-	901	3	24	9	N	22	22	1		7
12	2449 X	1044	-0-	-1405	-0-	1019	3	25	9	N	23	21	1		9
01	2449 X	952	-0-	-1497	-0-	927	3	25	9	N	23	26	1		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 158175		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3	N	-0-	-0-	-0-	
*09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	3100 N	3194	-0-	94	94	3194	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2216 N	2122	-0-	-94	-0-	2122	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3	N	-0-	-0-	-0-	

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 158397		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521		
*02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3	N	-0-	-0-
*03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3	N	-0-	-0-
*04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3	N	-0-	-0-
*05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3	N	-0-	-0-
*06	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3	N	-0-	-0-
*07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3	N	-0-	-0-
*08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3	N	-0-	-0-
*09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3	N	-0-	-0-
*10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3	N	-0-	-0-
*11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3	N	-0-	-0-
*12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3	N	-0-	-0-
*01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3	N	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 158402		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806		
*02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3	N	-0-	-0-
*03	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3	N	-0-	-0-
*04	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3	N	-0-	-0-
*05	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3	N	-0-	-0-
*06	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3	N	-0-	-0-
*07	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3	N	-0-	-0-
*08	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3	N	-0-	-0-
*09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3	N	-0-	-0-
*10	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3	N	-0-	-0-
*11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3	N	-0-	-0-
*12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3	N	-0-	-0-
*01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3	N	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 158885		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822		
*02	3439 X	2954	-0-	-485	-0-	2954	3	N	-0-	-0-
*03	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3	N	-0-	-0-
*04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3	N	-0-	-0-
*05	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3	N	-0-	-0-
*06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3	N	-0-	-0-
*07	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3	N	-0-	-0-
*08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3	N	-0-	-0-
*09	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3	N	-0-	-0-
*10	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3	N	-0-	-0-
*11	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3	N	-0-	-0-
*12	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3	N	-0-	-0-
*01	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159292		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8446 - 9558		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3				-0-	
*03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3				-0-	
*04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3				-0-	
*05	2480 N	2219	-0-	-261	-0-	2219	3				-0-	
*06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3				-0-	
*07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3				-0-	
*08	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3				-0-	
*09	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3				-0-	
*10	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3				-0-	
*11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3				-0-	
*12	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3				-0-	
*01	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3				-0-	

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159301		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9927		PERF. 9150 - 9170		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 8A		RRCID -> 159332		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8725 - 9740		
*08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N		-0-	-0-	
*09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N		-0-	-0-	
*10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N		-0-	-0-	
*11	1350 N	1349	-0-	-1	-0-	1349	3	N		-0-	-0-	
*12	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3	N		-0-	-0-	
01	1395 N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3	N		-0-	-0-	

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 159340		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8403 - 9635		
*08	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3	N		-0-	-0-	
*09	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3	N		-0-	-0-	
*10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3	N		-0-	-0-	
*11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3	N		-0-	-0-	
*12	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3	N		-0-	-0-	
*01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3	N		-0-	-0-	

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159401		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 9120 - 9165		
08	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	1113	3	19 9	Y	17	19 1	6
09	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	1117	3	9 9	Y	8	11 1	3
10	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3		Y	-0-	3 1	-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		Y	-0-		-0-
12	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	1047	3		Y	-0-		-0-
01	1147 N	700	-0-	-447	-0-	700	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
*02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
*03		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-			-0-
*04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
*05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
*06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
*07		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3	N	-0-			-0-
*08		186 N	48	-0-	-138	-0-	48	3	N	-0-			-0-
*09		210 N	136	-0-	-74	-0-	136	3	N	-0-			-0-
*10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
*11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
*12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
01		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3	N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

*02		140 N	127	-0-	-13	-0-	127	3	N	-0-			-0-
*03		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-			-0-
*04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
*05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
*06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
*07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

08		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1582	3	8 9 Y	7	8 1		2
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1599	3	9 9 Y	8	7 1		3
10		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1783	3	11 9 Y	10	9 1		4
11		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1820	3	12 9 Y	11	11 1		4
12		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	3	12 9 Y	11	11 1		4
*01		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1875	3	13 9 Y	12	13 1		3

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

08		3844 X	2870	-0-	-974	-0-	2807	3	63 9 Y	57	63 1		19
09		3720 X	2649	-0-	-1071	-0-	2643	3	6 9 Y	5	22 1		2
10		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			2 1		-0-
11		3000 X	2565	-0-	-435	-0-	2565	3					-0-
12		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3					-0-
01		3503 X	2524	-0-	-979	-0-	2524	3					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

*02		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-		-0-
*03		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-		-0-
*04		3000 N	3368	-0-	368	-0-	3368	3		N	-0-		-0-
*05		3100 N	3946	-0-	846	-0-	3946	3		N	-0-		-0-
*06		3000 N	1818	-0-	-1182	-0-	1818	3		N	-0-		-0-
*07		2852 X	1750	-0-	-1102	-0-	1750	3		N	-0-		-0-
*08		2852 X	1603	-0-	-1249	-0-	1603	3		N	-0-		-0-
*09		2760 X	1724	-0-	-1036	-0-	1724	3		N	-0-		-0-
*10		2852 X	1720	-0-	-1132	-0-	1720	3		N	-0-		-0-
*11		1830 X	1643	-0-	-187	-0-	1643	3		N	-0-		-0-
*12		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-		-0-
01		1767 X	1640	-0-	-127	-0-	1640	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*03	589 N	307	-0-	-282	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*12	496 N	112	-0-	-384	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	496 N	62	-0-	-434	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

*02	1260 N	833	-0-	-427	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*03	1612 N	908	-0-	-704	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*05	3100 N	3851	-0-	751	-0-	751	3851	3			N	-0-					-0-
*06	3000 N	3524	-0-	524	-0-	1275	3524	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3236	-0-	136	-0-	1411	3236	3			N	-0-					-0-
*08	4139 X	2728	-0-	-1411	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*09	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
*10	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*11	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
*12	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*01	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

*03	2883 X	2537	-0-	-346	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
*04	2790 X	2360	-0-	-430	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*05	2883 X	2333	-0-	-550	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*06	2580 X	2070	-0-	-510	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*07	2542 X	2408	-0-	-134	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
*08	2542 X	2215	-0-	-327	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*10	2418 N	2226	-0-	-192	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
*11	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*12	2170 N	2046	-0-	-124	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
*04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
*05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
*06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
*07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
*08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
*09		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
*10		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
*11		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
*12		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
*01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

*08		1147 N	784	-0-	-363	-0-	784	3		N	-0-			-0-
*09		1050 N	957	-0-	-93	-0-	957	3		N	-0-			-0-
*10		1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
*11		750 N	710	-0-	-40	-0-	710	3		N	-0-			-0-
*12		992 N	947	-0-	-45	-0-	947	3		N	-0-			-0-
*01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

08		3224 X	2910	-0-	-314	-0-	2889	3	21	9	Y	19	22	1	6
09		3120 X	2673	-0-	-447	-0-	2661	3	12	9	Y	11	13	1	4
10		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3006	3	13	9	Y	12	11	1	5
11		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2889	3	15	9	Y	14	14	1	5
12		2914 X	2807	-0-	-107	-0-	2790	3	17	9	Y	15	14	1	6
01		3038 X	2569	-0-	-469	-0-	2552	3	17	9	Y	15	17	1	4

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

08		1674 N	1618	-0-	-56	-0-	90	1	1528	3	N	-0-			-0-
09		1860 N	1643	-0-	-217	-0-	89	1	1554	3	N	-0-			-0-
10		1705 N	1648	-0-	-57	-0-	87	1	1561	3	N	-0-			-0-
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	101	1	1773	3	N	2	2	8	-0-
12		1705 N	1694	-0-	-11	-0-	87	1	1607	3	N	-0-			-0-
01		1643 N	1065	-0-	-578	-0-	46	1	1019	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02		1316 N	1273	-0-	-43	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
*03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-			-0-
*04		1410 N	1299	-0-	-111	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
*05		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-			-0-
*06		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
*07		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		N	-0-			-0-
*08		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3		N	-0-			-0-
*09		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3		N	-0-			-0-
*10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		N	-0-			-0-
*11		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-			-0-
*12		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		N	-0-			-0-
*01		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3		N	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

*02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3		N	-0-			-0-
*03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3		N	-0-			-0-
*04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-			-0-
*05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3		N	-0-			-0-
*06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		N	-0-			-0-
*07	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930 3		N	-0-			-0-
*08	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1885 3		N	-0-			-0-
*09	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	1887 3		N	-0-			-0-
*10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-			-0-
*11	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
*12	1953	N	1665	-0-	-288	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
01	1953	N	1673	-0-	-280	-0-	1673 3		N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

08	2170	N	1571	-0-	-599	-0-	1568 3	3 9	Y	3	3 1		1
09	2040	N	1497	-0-	-543	-0-	1495 3	2 9	Y	2	2 1		1
10	2046	N	1488	-0-	-558	-0-	1488 3		Y	-0-	1 1		-0-
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		Y	-0-			-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3		Y	-0-			-0-
*01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WERNER-BURTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	161532	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	8560 - 9768
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

08	1581 N	1104	-0-	-477	-0-	1069	3	35	9	Y	32	36 1
09	1290 N	1159	-0-	-131	-0-	1140	3	19	9	Y	17	21 1
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1208	3	21	9	Y	19	18 1
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1173	3	23	9	Y	21	21 1
12	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1171	3	25	9	Y	23	21 1
01	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1157	3	24	9	Y	22	25 1

WERNER-WHITE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161537	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	8866 - 9740

08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1749	3	21	9	Y	19	22 1
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1664	3	19	9	Y	17	17 1
10	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	1583	3	14	9	Y	13	14 1
11	1710 N	1601	-0-	-109	-0-	1586	3	15	9	Y	14	14 1
12	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1700	3	17	9	Y	15	14 1
*01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1678	3	17	9	Y	15	17 1

ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #:		9B	RRCID ->	161726	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8702 - 9727

*02	2769 N	2706	-0-	-63	-0-	2706	3			N	-0-	-0-
*03	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-	-0-
*04	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-	-0-
*05	2201 X	1983	-0-	-218	-0-	1983	3			N	-0-	-0-
*06	2130 X	2043	-0-	-87	-0-	2043	3			N	-0-	-0-
*07	2201 X	1873	-0-	-328	-0-	1873	3			N	-0-	-0-
*08	2201 X	1335	-0-	-866	-0-	1335	3			N	-0-	-0-
*09	2130 X	1243	-0-	-887	-0-	1243	3			N	-0-	-0-
*10	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	1715	3			N	-0-	-0-
*11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-	-0-
*12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-	-0-
01	1705 N	1177	-0-	-528	-0-	1177	3			N	-0-	-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	161740	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9150 - 9750

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	161742	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	8960 - 9840

08	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2141	3	36	9	Y	33	37 1
09	2220 N	1960	-0-	-260	-0-	1934	3	26	9	Y	24	26 1
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2290	3	29	9	Y	26	25 1
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2274	3	33	9	Y	30	30 1
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2179	3	35	9	Y	32	30 1
*01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2278	3	35	9	Y	32	36 1

WERNER-POPE		WELL #:		7	RRCID ->	162119	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	8876 - 9732

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1426 N	1251	-0-	-175	-0-	1230	3	21	9	Y	19	22	1	6
09		1380 N	1183	-0-	-197	-0-	1164	3	19	9	Y	17	17	1	6
10		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1327	3	18	9	Y	16	16	1	6
11		1200 N	1115	-0-	-85	-0-	1095	3	20	9	Y	18	18	1	6
12		1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1200	3	20	9	Y	18	17	1	7
01		1333 N	1151	-0-	-182	-0-	1130	3	21	9	Y	19	21	1	5

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890															
*08		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-			-0-
*09		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-			-0-
*10		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-			-0-
*11		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-			-0-
*12		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-			-0-
*01		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-			-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576															
08		372 N	222	-0-	-150	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1370	3	13	9	Y	12	8	1	4
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	709	3	24	9	Y	22	18	1	8
11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	986	3	28	9	Y	25	25	1	8
12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	771	3	30	9	Y	27	25	1	10
*01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	651	3	30	9	Y	27	30	1	7

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842															
*02		1288 N	1266	-0-	-22	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
*03		1426 N	1299	-0-	-127	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
*04		1380 N	1262	-0-	-118	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
*05		1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
*06		1260 N	1159	-0-	-101	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
*07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-			-0-
*08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-			-0-
*09		1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
*10		1550 N	1411	-0-	-139	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
*11		1530 N	1407	-0-	-123	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
*12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-			-0-
01		1426 N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			N	-0-			-0-

TOMPkins-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822															
*02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
*03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-			-0-
*04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
*05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
*06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
*07		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
*08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
*09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-			-0-
*10		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-			-0-
*11		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-			-0-
*12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-			-0-
*01		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 162783		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
*04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
*05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
*06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
*07	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
*08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
*10	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
*11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
*12	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
*01	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-

POWELL, W. B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162848		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859								
*02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*03	1085 N	992	-0-	-93	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*04	1050 N	848	-0-	-202	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*05	1085 N	841	-0-	-244	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*06	960 N	654	-0-	-306	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*07	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*08	837 N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*10	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576								
*08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
*09	2430 N	2399	-0-	-31	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
*10	2356 N	1415	-0-	-941	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*11	2340 N	2200	-0-	-140	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*12	2480 N	2253	-0-	-227	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
*01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
MANGHAM, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	163458	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8930 - 9879				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	3			N	-0-				-0-
*09	960 N	688	-0-	-272	-0-		688	3			N	-0-				-0-
*10	3100 N	3480	-0-	380	380		3480	3			N	-0-				-0-
*11	3000 N	3833	-0-	833	1213		3833	3			N	-0-				-0-
*12	3100 N	3528	-0-	428	1641		3528	3			N	-0-				-0-
*01	4909 X	3268	-0-	-1641	-0-		3268	3			N	-0-				-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #:		5	RRCID ->	163462	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	9956	PERF.	8932 - 9556
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

AMERICAN LEGION		WELL #:		4	RRCID ->	163467	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	8944 - 9180
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

AMERICAN LEGION		WELL #:		5	RRCID ->	163492	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	8954 - 9490
08	961 N	855	-0-	-106	-0-	837	3	18 9	Y	16	18 1	5
09	930 N	907	-0-	-23	-0-	894	3	13 9	Y	12	13 1	4
10	899 N	722	-0-	-177	-0-	708	3	14 9	Y	13	12 1	5
11	840 N	738	-0-	-102	-0-	721	3	17 9	Y	15	15 1	5
12	930 N	422	-0-	-508	-0-	413	3	9 9	Y	8	10 1	3
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-	3 1	-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #:		10A	RRCID ->	163810	COMPL. DATE	05/11/1997	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8598 - 9688
*03	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3		N	-0-		-0-
*04	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	3		N	-0-		-0-
*05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-		-0-
*06	660 N	442	-0-	-218	-0-	442	3		N	-0-		-0-
*07	620 N	348	-0-	-272	-0-	348	3		N	-0-		-0-
*08	620 N	444	-0-	-176	-0-	444	3		N	-0-		-0-
*09	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	3		N	-0-		-0-
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-		-0-
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-		-0-
*12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3		N	-0-		-0-
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*03		1085 N	178	-0-	-907	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
*08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
*09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
*11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
*12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
01		775 N	753	-0-	-22	-0-	753	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

08		1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1433	3	4	9	Y	4	3	1			1
09		1410 N	1356	-0-	-54	-0-	1334	3	22	9	Y	20	14	1			7
10		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-	7	1			-0-
11		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
12		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
*01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

*02		504 N	488	-0-	-16	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*03		589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*04		570 N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*05		527 N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*06		540 N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*07		558 N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*11		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*12		682 N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01		682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
WERNER-THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 164948		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1863 3	35 9 Y	32	36 1	10
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1881 3	29 9 Y	26	27 1	9
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2097 3	30 9 Y	27	26 1	10
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2023 3	34 9 Y	31	31 1	10
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2083 3	35 9 Y	32	30 1	12
*01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2081 3	35 9 Y	32	36 1	8

AMERICAN LEGION		WELL #: 6		RRCID -> 165499		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410		
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3	Y	-0-	-0-	
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3	Y	-0-	-0-	
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3	Y	-0-	-0-	
11	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017 3	Y	-0-	-0-	
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	Y	-0-	-0-	
01	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	1003 3	Y	-0-	-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 165623		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766		
*02	2912 X	2508	-0-	-404	-0-	2508 3	N	-0-	-0-	
*03	3224 X	2881	-0-	-343	-0-	2881 3	N	-0-	-0-	
*04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 3	N	-0-	-0-	
*05	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 3	N	-0-	-0-	
*06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 3	N	-0-	-0-	
*07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 3	N	-0-	-0-	
*08	3131 X	2663	-0-	-468	-0-	2663 3	N	-0-	-0-	
*09	3090 X	1954	-0-	-1136	-0-	1954 3	N	-0-	-0-	
*10	3224 X	2023	-0-	-1201	-0-	2023 3	N	-0-	-0-	
*11	3120 X	1424	-0-	-1696	-0-	1424 3	N	-0-	-0-	
*12	3224 X	1304	-0-	-1920	-0-	1304 3	N	-0-	-0-	
01	2666 X	1168	-0-	-1498	-0-	1168 3	N	-0-	-0-	

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165840		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923		
*02	2156 X	1897	-0-	-259	-0-	1897 3	N	-0-	-0-	
*03	2387 X	2165	-0-	-222	-0-	2165 3	N	-0-	-0-	
*04	2310 X	2128	-0-	-182	-0-	2128 3	N	-0-	-0-	
*05	2232 X	2087	-0-	-145	-0-	2087 3	N	-0-	-0-	
*06	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282 3	N	-0-	-0-	
*07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3	N	-0-	-0-	
*08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3	N	-0-	-0-	
*09	2280 N	2057	-0-	-223	-0-	2057 3	N	-0-	-0-	
*10	2325 N	2080	-0-	-245	-0-	2080 3	N	-0-	-0-	
*11	2310 N	1855	-0-	-455	-0-	1855 3	N	-0-	-0-	
*12	2139 N	1926	-0-	-213	-0-	1926 3	N	-0-	-0-	
01	2077 N	1864	-0-	-213	-0-	1864 3	N	-0-	-0-	

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 8		RRCID -> 165918		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774		
*02	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3	N	-0-	-0-	
*03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 3	N	-0-	-0-	
*04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3	N	-0-	-0-	
*05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3	N	-0-	-0-	
*06	2760 X	2518	-0-	-242	-0-	2518 3	N	-0-	-0-	
*07	3162 X	2537	-0-	-625	-0-	2537 3	N	-0-	-0-	
*08	3162 X	2456	-0-	-706	-0-	2456 3	N	-0-	-0-	
*09	3060 X	2417	-0-	-643	-0-	2417 3	N	-0-	-0-	
*10	2914 X	2460	-0-	-454	-0-	2460 3	N	-0-	-0-	
*11	2520 X	2404	-0-	-116	-0-	2404 3	N	-0-	-0-	
*12	2542 X	2519	-0-	-23	-0-	2519 3	N	-0-	-0-	
*01	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166043		COMPL. DATE 09/28/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166290		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400						
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-				-0-
09	810 N	670	-0-	-140	-0-	670	3			Y	-0-				-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-				-0-
11	810 N	721	-0-	-89	-0-	721	3			Y	-0-				-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-				-0-
*01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-				-0-
WERNER-THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 166419		COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564						
08	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	1232	3	8	9	Y	7	8	1		2
09	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	1297	3	9	9	Y	8	7	1		3
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	3	9	9	Y	8	8	1		3
11	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	1133	3	12	9	Y	11	11	1		3
12	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1226	3	12	9	Y	11	10	1		4
01	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	1340	3	12	9	Y	11	12	1		3
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166441		COMPL. DATE 11/09/1997			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703						
*08	496 N	338	-0-	-158	-0-	338	3			N	-0-				-0-
*09	450 N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-				-0-
*10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-				-0-
*11	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-				-0-
*12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-				-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-				-0-
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167186		COMPL. DATE 12/05/1997			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934						
*02	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-				-0-
*03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-				-0-
*04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-				-0-
*05	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-				-0-
*06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-				-0-
*07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-				-0-
*08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-				-0-
*09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-				-0-
*10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-				-0-
*11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-				-0-
*12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-				-0-
*01	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-				-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167198		COMPL. DATE 11/20/1997			TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498						
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	157	3	6	9	Y	5	5	1		2
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	899	3	2	9	Y	2	3	1		1
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-	1	1		-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-				-0-
12	930 N	42	-0-	-888	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	167199	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	9770 PERF. 9120 - 9580			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #:		6	RRCID ->	167356	COMPL. DATE	01/05/1998	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 8816 - 9946	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #:		8	RRCID ->	167498	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	9782 PERF. 9162 - 9610	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	167504	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 9076 - 9498		
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1418	3	9 9	Y	8	9 1	3
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1369	3	15 9	Y	14	12 1	5
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1400	3	25 9	Y	23	19 1	9
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1383	3	28 9	Y	25	26 1	8
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1350	3	30 9	Y	27	25 1	10
*01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1266	3	31 9	Y	28	31 1	7

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	167541	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9945 PERF. 8670 - 9820	
*03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3		N	-0-	-0-
*04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-	-0-
*05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		N	-0-	-0-
*06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-	-0-
*07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3		N	-0-	-0-
*08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-	-0-
*09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3		N	-0-	-0-
*10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3		N	-0-	-0-
*11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		N	-0-	-0-
*12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-	-0-
*01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02		2184 N	1968	-0-	-216	-0-	1968 3		N	-0-			-0-
*03		2418 N	2098	-0-	-320	-0-	2098 3		N	-0-			-0-
*04		2310 N	1988	-0-	-322	-0-	1988 3		N	-0-			-0-
*05		2170 N	1979	-0-	-191	-0-	1979 3		N	-0-			-0-
*06		2040 N	1686	-0-	-354	-0-	1686 3		N	-0-			-0-
*07		2046 N	1340	-0-	-706	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
*08		1984 N	182	-0-	-1802	-0-	182 3		N	-0-			-0-
*09		1680 N	462	-0-	-1218	-0-	462 3		N	-0-			-0-
*10		1333 N	611	-0-	-722	-0-	611 3		N	-0-			-0-
*11		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-			-0-
*12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
*01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

*02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
*03		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3		N	-0-			-0-
*04		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3		N	-0-			-0-
*05		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3		N	-0-			-0-
*06		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 3		N	-0-			-0-
*07		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3		N	-0-			-0-
*08		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3		N	-0-			-0-
*09		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
*10		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 3		N	-0-			-0-
*11		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3		N	-0-			-0-
*12		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		N	-0-			-0-
01		1519 N	1047	-0-	-472	-0-	1047 3		N	-0-			-0-

TOMPkins-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

*02		1316 N	1201	-0-	-115	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
*03		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-			-0-
*04		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-			-0-
*05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3		N	-0-			-0-
*06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		N	-0-			-0-
*07		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3		N	-0-			-0-
*08		1457 N	887	-0-	-570	-0-	887 3		N	-0-			-0-
*09		1410 N	955	-0-	-455	-0-	955 3		N	-0-			-0-
*10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
*11		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
*12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-			-0-
*01		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BEALL, W.F.		WELL #: 12		RRCID -> 169493		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 8648 - 9808	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	1456 N	1256	-0-	-200	-0-	1256	3	N	-0-		-0-
*03	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502	3	N	-0-		-0-
*04	1560 N	1081	-0-	-479	-0-	1081	3	N	-0-		-0-
*05	1395 N	963	-0-	-432	-0-	963	3	N	-0-		-0-
*06	1440 N	765	-0-	-675	-0-	765	3	N	-0-		-0-
*07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-		-0-
*08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-		-0-
*09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-		-0-
*10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-		-0-
*11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3	N	-0-		-0-
*12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3	N	-0-		-0-
*01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 170241		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9674		PERF. 8418 - 9547	
*08	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
*09	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	1062	3	N	-0-		-0-
*10	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3	N	-0-		-0-
*11	1080 N	869	-0-	-211	-0-	869	3	N	-0-		-0-
*12	1085 N	775	-0-	-310	-0-	775	3	N	-0-		-0-
01	1054 N	834	-0-	-220	-0-	834	3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 173303		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8408 - 9556	
*02	1904 N	1849	-0-	-55	-0-	1849	3	N	-0-		-0-
*03	2108 N	1737	-0-	-371	-0-	1737	3	N	-0-		-0-
*04	2040 N	1741	-0-	-299	-0-	1741	3	N	-0-		-0-
*05	2046 N	1684	-0-	-362	-0-	1684	3	N	-0-		-0-
*06	1680 N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3	N	-0-		-0-
*07	1798 N	1472	-0-	-326	-0-	1472	3	N	-0-		-0-
*08	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	1497	3	N	-0-		-0-
*09	1560 N	1343	-0-	-217	-0-	1343	3	N	-0-		-0-
*10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-		-0-
*11	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	1342	3	N	-0-		-0-
*12	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225	3	N	-0-		-0-
01	1488 N	1235	-0-	-253	-0-	1235	3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 173439		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8406 - 9532	
*08	1519 N	1252	-0-	-267	-0-	1252	3	N	-0-		-0-
*09	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1198	3	N	-0-		-0-
*10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	-0-		-0-
*11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-		-0-
*12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225	3	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173828		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9692		PERF. 8412 - 9219	
*02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-		-0-
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-		-0-
*04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-		-0-
*05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
*06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-		-0-
*07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-		-0-
*08	1116 N	721	-0-	-395	-0-	721	3	N	-0-		-0-
*09	990 N	637	-0-	-353	-0-	637	3	N	-0-		-0-
*10	899 N	639	-0-	-260	-0-	639	3	N	-0-		-0-
*11	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	3	N	-0-		-0-
*12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-		-0-
01	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1876 N	1663	-0-	-213	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
*03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
*04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
*05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
*06	1950 N	1859	-0-	-91	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
*07	1922 N	1713	-0-	-209	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
*08	1953 N	1186	-0-	-767	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
*09	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
*10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-			-0-
*11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
*12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
*01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			-0-

 BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

*02	3332 X	2166	-0-	-1166	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
*03	3689 X	2298	-0-	-1391	-0-	2298	3		N	-0-			-0-
*04	2910 X	2008	-0-	-902	-0-	2008	3		N	-0-			-0-
*05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3		N	-0-			-0-
*06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3		N	-0-			-0-
*07	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3		N	-0-			-0-
*08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3		N	-0-			-0-
*09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3		N	-0-			-0-
*10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3		N	-0-			-0-
*11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3		N	-0-			-0-
*12	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3		N	-0-			-0-
*01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3		N	-0-			-0-

 HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

*02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
*03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
*04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
*05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
*06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
*07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
*08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
*09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
*10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
*11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
*12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
*01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-			-0-

 WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

*02	2156 N	2034	-0-	-122	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
*03	2480 N	2034	-0-	-446	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
*04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
*05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3		N	-0-			-0-
*06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3		N	-0-			-0-
*07	2480 N	2450	-0-	-30	-0-	2450	3		N	-0-			-0-
*08	2449 N	2437	-0-	-12	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
*09	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3		N	-0-			-0-
*10	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3		N	-0-			-0-
*11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3		N	-0-			-0-
*12	2573 N	2356	-0-	-217	-0-	2356	3		N	-0-			-0-
*01	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3		N	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		775 N	746	-0-	-29	-0-	746 3		Y	-0-			-0-
09		840 N	671	-0-	-169	-0-	671 3		Y	-0-			-0-
10		837 N	787	-0-	-50	-0-	787 3		Y	-0-			-0-
11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		Y	-0-			-0-
12		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 3		Y	-0-			-0-
*01		3100 N	3392	-0-	292	292	3392 3		Y	-0-			-0-

 EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

*08		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
*09		3000 N	3446	-0-	446	446	3446 3		N	-0-			-0-
*10		3100 N	3508	-0-	408	854	3508 3		N	-0-			-0-
*11		3000 N	3642	-0-	642	1496	3642 3		N	-0-			-0-
*12		5455 X	3959	-0-	-1496	-0-	3959 3		N	-0-			-0-
*01		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 3		N	-0-			-0-

 WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

*02		1344 N	1252	-0-	-92	-0-	1252 3		N	-0-			-0-
*03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
*04		1380 N	1276	-0-	-104	-0-	1276 3		N	-0-			-0-
*05		1395 N	1255	-0-	-140	-0-	1255 3		N	-0-			-0-
*06		1380 N	1174	-0-	-206	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
*07		1333 N	1189	-0-	-144	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
*08		1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
*09		1170 N	760	-0-	-410	-0-	760 3		N	-0-			-0-
*10		1178 N	634	-0-	-544	-0-	634 3		N	-0-			-0-
*11		1170 N	899	-0-	-271	-0-	899 3		N	-0-			-0-
*12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
*01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-			-0-

 HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

*08		3038 X	2744	-0-	-294	-0-	2744 3		N	-0-			-0-
*09		2940 X	2482	-0-	-458	-0-	2482 3		N	-0-			-0-
*10		3038 X	2652	-0-	-386	-0-	2652 3		N	-0-			-0-
*11		2760 X	2487	-0-	-273	-0-	2487 3		N	-0-			-0-
*12		2573 N	1594	-0-	-979	-0-	1594 3		N	-0-			-0-
01		2666 N	2324	-0-	-342	-0-	2324 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

*02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
*03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	N	-0-			-0-
*04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-			-0-
*05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3	N	-0-			-0-
*06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-			-0-
*07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-			-0-
*08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3	N	-0-			-0-
*09	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3	N	-0-			-0-
*10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3	N	-0-			-0-
*11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3	N	-0-			-0-
*12	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3	N	-0-			-0-
*01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3	N	-0-			-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

*04	2490 N	2109	-0-	-381	-0-	2109	3	N	-0-			-0-
*05	2945 N	2692	-0-	-253	-0-	2692	3	N	-0-			-0-
*06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3	N	-0-			-0-
*07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3	N	-0-			-0-
*08	2759 N	2600	-0-	-159	-0-	2600	3	N	-0-			-0-
*09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3	N	-0-			-0-
*10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3	N	-0-			-0-
*11	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3	N	-0-			-0-
*12	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3	N	-0-			-0-
*01	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3	N	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
SHIVERS-PEEPLERS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 177066		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-			-0-
*03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-			-0-
*04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-			-0-
*05	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-			-0-
*06	3000	N	3351	-0-	351	351	3351	3			Y	-0-			-0-
*07	3100	N	2847	-0-	-253	98	2847	3			Y	-0-			-0-
*08	2759	N	2508	-0-	-251	-0-	2508	3			Y	-0-			-0-
*09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-			-0-
*10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-			-0-
*11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			Y	-0-			-0-
*12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			Y	-0-			-0-
*01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			Y	-0-			-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 7		RRCID -> 177226		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900							
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4551	3	28	9	Y	25	28	1	8
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3676	3	11	9	Y	10	14	1	4
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3247	3	9	9	Y	8	9	1	3
11	4440	X	3090	-0-	-1350	-0-	3079	3	11	9	Y	10	10	1	3
12	4588	X	3177	-0-	-1411	-0-	3166	3	11	9	Y	10	9	1	4
01	4588	X	2984	-0-	-1604	-0-	2973	3	11	9	Y	10	11	1	3

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 10		RRCID -> 177336		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646							
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
*03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-			-0-
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-			-0-
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-			-0-
*09	1530	N	1012	-0-	-518	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
*10	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	3			N	-0-			-0-
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-			-0-
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-			-0-
*01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179737		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540							
*02	672	N	577	-0-	-95	-0-	577	3			N	-0-			-0-
*03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-			-0-
*04	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	3			N	-0-			-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-			-0-
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	3			N	-0-			-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-			-0-
*08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-			-0-
*09	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-			-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-NORMAN		WELL #: 17 D		RRCID -> 179932		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8615 - 9700		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3	N	-0-		-0-	
*03	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3	N	-0-		-0-	
*04	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3	N	-0-		-0-	
*05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3	N	-0-		-0-	
*06	2160 N	1176	-0-	-984	-0-	1176	3	N	-0-		-0-	
*07	2232 N	1938	-0-	-294	-0-	1938	3	N	-0-		-0-	
*08	2232 N	2226	-0-	-6	-0-	2226	3	N	-0-		-0-	
*09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-		-0-	
*10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-		-0-	
*11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	N	-0-		-0-	
*12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3	N	-0-		-0-	
*01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3	N	-0-		-0-	

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 180067		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8930 - 9500	
*02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-		-0-
*03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-		-0-
*04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-		-0-
*05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3	N	-0-		-0-
*06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-		-0-
*07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-		-0-
*08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3	N	-0-		-0-
*09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-		-0-
*10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	-0-		-0-
*11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3	N	-0-		-0-
*12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1328	-0-	-253	-0-	1328	3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180639		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8614 - 9782	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8601 - 9468	
*02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3	N	-0-		-0-
*03	2635 N	2590	-0-	-45	-0-	2590	3	N	-0-		-0-
*04	2550 N	2155	-0-	-395	-0-	2155	3	N	-0-		-0-
*05	2635 N	2328	-0-	-307	-0-	2328	3	N	-0-		-0-
*06	2520 N	2241	-0-	-279	-0-	2241	3	N	-0-		-0-
*07	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2189	3	N	-0-		-0-
*08	2325 N	1813	-0-	-512	-0-	1813	3	N	-0-		-0-
*09	2250 N	1116	-0-	-1134	-0-	1116	3	N	-0-		-0-
*10	2201 N	1506	-0-	-695	-0-	1506	3	N	-0-		-0-
*11	1740 N	1290	-0-	-450	-0-	1290	3	N	-0-		-0-
*12	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1118	3	N	-0-		-0-
01	1519 N	1236	-0-	-283	-0-	1236	3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180793		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8521 - 9670	
*08	806 N	223	-0-	-583	-0-	223	3	N	-0-		-0-
*09	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	3	N	-0-		-0-
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-		-0-
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-		-0-
*12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-		-0-
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	180846	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	9727	PERF. 8448 - 9354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3	Y	-0-		-0-
*03		2201 N	2101	-0-	-100	-0-	2101 3	Y	-0-		-0-
*04		2040 N	2016	-0-	-24	-0-	2016 3	Y	-0-		-0-
*05		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3	Y	-0-		-0-
*06		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3	Y	-0-		-0-
*07		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3	Y	-0-		-0-
*08		1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1686 3	Y	-0-		-0-
*09		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3	Y	-0-		-0-
*10		1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1590 3	Y	-0-		-0-
*11		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3	Y	-0-		-0-
*12		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3	Y	-0-		-0-
*01		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3	Y	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	181277	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8552 - 9700	
*08		1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
*09		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
*10		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-		-0-
*11		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
*12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3	N	-0-		-0-
01		1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1188 3	N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:	12	RRCID ->	181455	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8469 - 9578	
*02		2856 X	1219	-0-	-1637	-0-	1219 3	N	-0-		-0-
*03		3162 X	1185	-0-	-1977	-0-	1185 3	N	-0-		-0-
04		2970 X	1086	-0-	-1884	-0-	1086 3	N	-0-		-0-
05		1519 X	1071	-0-	-448	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
06		1320 X	1012	-0-	-308	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
07		1364 X	1025	-0-	-339	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
*08		1178 X	92	-0-	-1086	-0-	92 3	N	-0-		-0-
*09		1080 X	71	-0-	-1009	-0-	71 3	N	-0-		-0-
*10		1116 X	769	-0-	-347	-0-	769 3	N	-0-		-0-
*11		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-		-0-
*12		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	N	-0-		-0-
*01		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	181556	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8673 - 9819	
*08		T. A.	4872	-0-	4872	4872	4872 3	N	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	5720	-0-	5720	10592	5720 3	N	-0-		-0-
*10		T. A.	5160	-0-	5160	15752	5160 3	N	-0-		-0-
*11		20231 X	4479	-0-	-15752	-0-	4479 3	N	-0-		-0-
*12		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 3	N	-0-		-0-
*01		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	182385	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8611 - 9816	
*02		2940 X	1811	-0-	-1129	-0-	1811 3	N	-0-		-0-
*03		3255 X	686	-0-	-2569	-0-	686 3	N	-0-		-0-
04		2940 X	1419	-0-	-1521	-0-	1419 3	N	-0-		-0-
05		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 3	N	-0-		-0-
06		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558 3	N	-0-		-0-
07		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754 3	N	-0-		-0-
*08		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 3	N	-0-		-0-
*09		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 3	N	-0-		-0-
*10		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 3	N	-0-		-0-
*11		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 3	N	-0-		-0-
*12		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 3	N	-0-		-0-
*01		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1568 N	1507	-0-	-61	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
*03	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	1623 3		N	-0-			-0-
*04	1590 N	1552	-0-	-38	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
*05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		N	-0-			-0-
*06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3		N	-0-			-0-
*07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		N	-0-			-0-
*08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
*09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		N	-0-			-0-
*10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		N	-0-			-0-
*11	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
*12	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
01	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	1774 3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

*02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3		N	-0-			-0-
*03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3		N	-0-			-0-
*04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3		N	-0-			-0-
*05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-			-0-
*06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
*07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3		N	-0-			-0-
*08	2263 N	1740	-0-	-523	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
*09	1920 N	1583	-0-	-337	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
*10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		N	-0-			-0-
*11	1680 N	1535	-0-	-145	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
*12	1643 N	1361	-0-	-282	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
01	1984 N	961	-0-	-1023	-0-	961 3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

*02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N	-0-			-0-
*03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3		N	-0-			-0-
*04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3		N	-0-			-0-
*05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		N	-0-			-0-
*06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3		N	-0-			-0-
*07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		N	-0-			-0-
*08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 3		N	-0-			-0-
*09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3		N	-0-			-0-
*10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3		N	-0-			-0-
*11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3		N	-0-			-0-
*12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3		N	-0-			-0-
*01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-			-0-
*09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
*10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-			-0-
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
*12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
*01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

*08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3		N	-0-			-0-
*09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3		N	-0-			-0-
*10	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 3		N	-0-			-0-
*11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		N	-0-			-0-
*12	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2995 3		N	-0-			-0-
*01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
BEALL, W.F.		WELL #:	13	RRCID ->	183326	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	8653 -	9812
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	1428 N	797	-0-	-631	-0-	206 1	591 3	N	-0-			-0-
*03	1271 N	1121	-0-	-150	-0-	206 1	915 3	N	-0-			-0-
*04	840 N	698	-0-	-142	-0-	230 1	468 3	N	-0-			-0-
*05	868 N	620	-0-	-248	-0-	246 1	374 3	N	-0-			-0-
*06	1080 N	583	-0-	-497	-0-	238 1	345 3	N	-0-			-0-
*07	713 N	450	-0-	-263	-0-	230 1	220 3	N	-0-			-0-
*08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	246 1	536 3	N	-0-			-0-
*09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	238 1	1329 3	N	-0-			-0-
*10	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	246 1	2783 3	N	-0-			-0-
*11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	214 1	2179 3	N	-0-			-0-
*12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	230 1	2257 3	N	-0-			-0-
01	2635 N	2478	-0-	-157	-0-	190 1	2288 3	N	-0-			-0-
HARRISON, VERA UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	183804	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	8614 -	9479
*02	2604 X	2339	-0-	-265	-0-	2339 3		N	-0-			-0-
*03	2697 X	2460	-0-	-237	-0-	2460 3		N	-0-			-0-
04	2610 X	2285	-0-	-325	-0-	2285 3		N	-0-			-0-
05	2697 X	2635	-0-	-62	-0-	2635 3		N	-0-			-0-
06	2520 X	2341	-0-	-179	-0-	2341 3		N	-0-			-0-
07	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3		N	-0-			-0-
*08	2635 X	2602	-0-	-33	-0-	2602 3		N	-0-			-0-
*09	2550 X	2540	-0-	-10	-0-	2540 3		N	-0-			-0-
*10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 3		N	-0-			-0-
*11	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 3		N	-0-			-0-
*12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 3		N	-0-			-0-
*01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		N	-0-			-0-
HARRISON, VERA UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	184377	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8654 -	9798
*03	2325 X	2150	-0-	-175	-0-	2150 3		N	-0-			-0-
*04	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3		N	-0-			-0-
*05	2418 X	2176	-0-	-242	-0-	2176 3		N	-0-			-0-
*06	2340 X	2114	-0-	-226	-0-	2114 3		N	-0-			-0-
*07	2480 X	2292	-0-	-188	-0-	2292 3		N	-0-			-0-
*08	2480 X	2280	-0-	-200	-0-	2280 3		N	-0-			-0-
*09	2400 X	2216	-0-	-184	-0-	2216 3		N	-0-			-0-
*10	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3		N	-0-			-0-
*11	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		N	-0-			-0-
*12	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3		N	-0-			-0-
01	2542 X	2289	-0-	-253	-0-	2289 3		N	-0-			-0-
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #:	14A	RRCID ->	184460	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8612 -	9717
*02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
*03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
*04	1170 N	1032	-0-	-138	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
*05	1240 N	896	-0-	-344	-0-	896 3		N	-0-			-0-
*06	1200 N	434	-0-	-766	-0-	434 3		N	-0-			-0-
*07	1054 N	507	-0-	-547	-0-	507 3		N	-0-			-0-
*08	899 N	625	-0-	-274	-0-	625 3		N	-0-			-0-
*09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
*10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
*11	600 N	573	-0-	-27	-0-	573 3		N	-0-			-0-
*12	589 N	488	-0-	-101	-0-	488 3		N	-0-			-0-
*01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WHITFIELD UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	184805	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	8604 - 9743
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-			-0-
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-			-0-
*04	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	3	N	-0-			-0-
*05	775 N	723	-0-	-52	-0-	723	3	N	-0-			-0-
*06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-			-0-
*07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-			-0-
*08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-			-0-
*09	870 N	815	-0-	-55	-0-	815	3	N	-0-			-0-
*10	899 N	860	-0-	-39	-0-	860	3	N	-0-			-0-
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-			-0-
*12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-			-0-
*01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-			-0-
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	184908	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8435 - 9610
*02	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3	Y	-0-			-0-
*03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3	Y	-0-			-0-
*04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3	Y	-0-			-0-
*05	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3	Y	-0-			-0-
*06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3	Y	-0-			-0-
*07	2573 N	2556	-0-	-17	-0-	2556	3	Y	-0-			-0-
*08	2573 N	2376	-0-	-197	-0-	2376	3	Y	-0-			-0-
*09	2490 N	1724	-0-	-766	-0-	1724	3	Y	-0-			-0-
*10	2542 N	1889	-0-	-653	-0-	1889	3	Y	-0-			-0-
*11	2310 N	1623	-0-	-687	-0-	1623	3	Y	-0-			-0-
*12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3	Y	-0-			-0-
*01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3	Y	-0-			-0-
BEALL-BARKSDALE		WELL #:		13	RRCID ->	185259	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8438 - 9580
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
*09	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3	N	-0-			-0-
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-			-0-
HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	185291	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	8723 - 9862
*08	589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3	N	-0-			-0-
*09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-			-0-
*10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3	N	-0-			-0-
*11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3	N	-0-			-0-
*12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
01	2728 N	1626	-0-	-1102	-0-	1626	3	N	-0-			-0-
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #:		12B	RRCID ->	185753	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8578 - 9730
*02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3	N	-0-			-0-
*03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3	N	-0-			-0-
04	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3	N	-0-			-0-
05	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3	N	-0-			-0-
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-			-0-
*08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3	N	-0-			-0-
*09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3	N	-0-			-0-
*10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3	N	-0-			-0-
*11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3	N	-0-			-0-
*12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3	N	-0-			-0-
*01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL, W. F.		WELL #: 15		RRCID -> 185757		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 186494		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582		
*02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	Y	-0-	-0-
*03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3	Y	-0-	-0-
*04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	Y	-0-	-0-
*05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3	Y	-0-	-0-
*06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3	Y	-0-	-0-
*07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	Y	-0-	-0-
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3	Y	-0-	-0-
*09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3	Y	-0-	-0-
*10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3	Y	-0-	-0-
*11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3	Y	-0-	-0-
*12	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3	Y	-0-	-0-
*01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3	Y	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 14		RRCID -> 186495		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616		
*04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-	-0-
*05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-	-0-
*06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-	-0-
*07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	N	-0-	-0-
*08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-	-0-
*09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-	-0-
*10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-	-0-
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-	-0-
*12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-	-0-
01	930 N	585	-0-	-345	-0-	585	3	N	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 15		RRCID -> 186690		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683		
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-
*05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-	-0-
*06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-
*07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-	-0-
*08	806 N	481	-0-	-325	-0-	481	3	N	-0-	-0-
*09	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	3	N	-0-	-0-
*10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-	-0-
*11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-	-0-
*12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3	N	-0-	-0-
*01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-	-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 16A		RRCID -> 186774		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707		
*02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3	N	-0-	-0-
*03	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3	N	-0-	-0-
*04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3	N	-0-	-0-
*05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3	N	-0-	-0-
*06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3	N	-0-	-0-
*07	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3	N	-0-	-0-
*08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3	N	-0-	-0-
*09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	N	-0-	-0-
*10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3	N	-0-	-0-
*11	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3	N	-0-	-0-
*12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3	N	-0-	-0-
*01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 16		RRCID -> 187163		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	336 N	257	-0-	-79	-0-	257 3		N	-0-		-0-
*03	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 3		N	-0-		-0-
*04	360 N	311	-0-	-49	-0-	311 3		N	-0-		-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		-0-
07	310 N	200	-0-	-110	-0-	200 3		N	-0-		-0-
*08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
*09	300 N	124	-0-	-176	-0-	124 3		N	-0-		-0-
*10	186 N	54	-0-	-132	-0-	54 3		N	-0-		-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
*12	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3066 3		N	-0-		-0-
*01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 3		N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187165		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187413		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390			
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1201 3	7 9 Y	6	6 1		2
09	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1119 3	6 9 Y	5	5 1		2
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		Y	-0-	2 1	-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1298 3	2 9 Y	2	1 1		1
*01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1259 3	1 9 Y	1	2 1		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187491		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720			
*02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305 3		N	-0-		-0-
*03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		N	-0-		-0-
*04	330 N	202	-0-	-128	-0-	202 3		N	-0-		-0-
*05	341 N	223	-0-	-118	-0-	223 3		N	-0-		-0-
*06	300 N	218	-0-	-82	-0-	218 3		N	-0-		-0-
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
*09	210 N	147	-0-	-63	-0-	147 3		N	-0-		-0-
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-
*11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3		N	-0-		-0-
*12	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697 3		N	-0-		-0-
*01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826 3		N	-0-		-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187916		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
HICKS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	188182	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 8914 - 9758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

*04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-	-0-	-0-
*05		930 N	883	-0-	-47	-0-	883 3	N	-0-	-0-	-0-
*06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3	N	-0-	-0-	-0-
*07		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3	N	-0-	-0-	-0-
*08		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3	N	-0-	-0-	-0-
*09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3	N	-0-	-0-	-0-
*10		1922 N	1363	-0-	-559	-0-	1363 3	N	-0-	-0-	-0-
*11		2040 N	1332	-0-	-708	-0-	1332 3	N	-0-	-0-	-0-
*12		1643 N	1088	-0-	-555	-0-	1088 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1364 N	1028	-0-	-336	-0-	1028 3	N	-0-	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	188567	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8442 - 9595

*02		1400 N	1262	-0-	-138	-0-	1262 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3	N	-0-	-0-	-0-
*04		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3	N	-0-	-0-	-0-
*05		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3	N	-0-	-0-	-0-
*06		2190 N	1972	-0-	-218	-0-	1972 3	N	-0-	-0-	-0-
*07		2294 N	2033	-0-	-261	-0-	2033 3	N	-0-	-0-	-0-
*08		2232 N	2024	-0-	-208	-0-	2024 3	N	-0-	-0-	-0-
*09		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3	N	-0-	-0-	-0-
*10		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3	N	-0-	-0-	-0-
*11		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3	N	-0-	-0-	-0-
*12		2170 N	2134	-0-	-36	-0-	2134 3	N	-0-	-0-	-0-
*01		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3	N	-0-	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		15	RRCID ->	188738	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	9717	PERF. 8402 - 9534

*02		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3	N	-0-	-0-	-0-
*04		2100 N	2079	-0-	-21	-0-	2079 3	N	-0-	-0-	-0-
*05		2325 N	2154	-0-	-171	-0-	2154 3	N	-0-	-0-	-0-
*06		2130 N	2072	-0-	-58	-0-	2072 3	N	-0-	-0-	-0-
*07		2139 N	1967	-0-	-172	-0-	1967 3	N	-0-	-0-	-0-
*08		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3	N	-0-	-0-	-0-
*09		2070 N	1886	-0-	-184	-0-	1886 3	N	-0-	-0-	-0-
*10		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3	N	-0-	-0-	-0-
*11		2100 N	2058	-0-	-42	-0-	2058 3	N	-0-	-0-	-0-
*12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3	N	-0-	-0-	-0-
01		2108 N	2037	-0-	-71	-0-	2037 3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #:		17	RRCID ->	188741	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	9988	PERF. 9172 - 9780

*08		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3	N	-0-	-0-	-0-
*09		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3	N	-0-	-0-	-0-
*10		2387 N	2326	-0-	-61	-0-	2326 3	N	-0-	-0-	-0-
*11		2550 N	2536	-0-	-14	-0-	2536 3	N	-0-	-0-	-0-
*12		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3	N	-0-	-0-	-0-
*01		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL, W. F.		WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	1400 N	977	-0-	-423	-0-	977 3		N	-0-			-0-
*03	1240 N	1015	-0-	-225	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
04	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		N	-0-			-0-
06	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 3		N	-0-			-0-
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3		N	-0-			-0-
*08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-			-0-
*09	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 3		N	-0-			-0-
*10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
*11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3		N	-0-			-0-
*12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3		N	-0-			-0-
*01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189435		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 189548		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504				
*08	2635 N	2411	-0-	-224	-0-	2411 3		N	-0-			-0-
*09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3		N	-0-			-0-
*10	2635 N	2374	-0-	-261	-0-	2374 3		N	-0-			-0-
*11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3		N	-0-			-0-
*12	2635 N	2623	-0-	-12	-0-	2623 3		N	-0-			-0-
*01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3		N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 189907		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465				
*02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3		N	-0-			-0-
*03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		N	-0-			-0-
*04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3		N	-0-			-0-
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3		N	-0-			-0-
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-			-0-
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		N	-0-			-0-
*08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3		N	-0-			-0-
*09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		N	-0-			-0-
*10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3		N	-0-			-0-
*11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3		N	-0-			-0-
*12	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3		N	-0-			-0-
*01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 189939		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736				
*08	2728 N	2569	-0-	-159	-0-	2569 3		N	-0-			-0-
*09	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 3		N	-0-			-0-
*10	2542 N	2517	-0-	-25	-0-	2517 3		N	-0-			-0-
*11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 3		N	-0-			-0-
*12	2821 N	2579	-0-	-242	-0-	2579 3		N	-0-			-0-
*01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 190222		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2232 X	1097	-0-	-1135	-0-	1097 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	2160 X	581	-0-	-1579	-0-	581 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	2232 X	413	-0-	-1819	-0-	413 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	2160 X	828	-0-	-1332	-0-	828 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	2232 X	470	-0-	-1762	-0-	470 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1085 X	645	-0-	-440	-0-	645 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	840 N	737	-0-	-103	-0-	737 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3	N	-0-	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190478		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570		
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	1516 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1643 N	1235	-0-	-408	-0-	1235 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1590 N	945	-0-	-645	-0-	945 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1519 N	825	-0-	-694	-0-	825 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1200 N	665	-0-	-535	-0-	665 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	992 N	695	-0-	-297	-0-	695 3	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	695	-0-	-142	-0-	695 3	N	-0-	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190508		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674		
*08	310 N	277	-0-	-33	-0-	21 1	256 3	N	-0-	-0-
*09	300 N	289	-0-	-11	-0-	26 1	263 3	N	-0-	-0-
*10	279 N	276	-0-	-3	-0-	22 1	254 3	N	-0-	-0-
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24 1	324 3	N	-0-	-0-
*12	310 N	306	-0-	-4	-0-	24 1	282 3	N	-0-	-0-
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	33 1	287 3	N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190998		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-
01	248 N	94	-0-	-154	-0-	94 3		N	-0-	-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 17B		RRCID -> 191451		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706		
*08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-	-0-
*09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-	-0-
*10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3		N	-0-	-0-
*11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-	-0-
*12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3		N	-0-	-0-
*01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3	N	-0-			-0-
*03	1271 X	448	-0-	-823	-0-	448	3	N	-0-			-0-
*04	1230 X	435	-0-	-795	-0-	435	3	N	-0-			-0-
*05	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-			-0-
*06	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3	N	-0-			-0-
*07	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3	N	-0-			-0-
*08	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3	N	-0-			-0-
*09	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3	N	-0-			-0-
*10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3	N	-0-			-0-
*11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3	N	-0-			-0-
*12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3	N	-0-			-0-
*01	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3	N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

*02	2296 N	2052	-0-	-244	-0-	2052	3	N	-0-			-0-
*03	2449 N	2402	-0-	-47	-0-	2402	3	N	-0-			-0-
*04	2310 N	1961	-0-	-349	-0-	1961	3	N	-0-			-0-
*05	2263 N	2055	-0-	-208	-0-	2055	3	N	-0-			-0-
*06	2310 N	2097	-0-	-213	-0-	2097	3	N	-0-			-0-
*07	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1968	3	N	-0-			-0-
*08	2108 N	1917	-0-	-191	-0-	1917	3	N	-0-			-0-
*09	2100 N	2097	-0-	-3	-0-	2097	3	N	-0-			-0-
*10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-			-0-
*11	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1851	3	N	-0-			-0-
*12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3	N	-0-			-0-
01	2108 N	1674	-0-	-434	-0-	1674	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

*02	2324 N	2286	-0-	-38	-0-	2286	3	N	-0-			-0-
*03	2573 N	2558	-0-	-15	-0-	2558	3	N	-0-			-0-
*04	2490 N	2385	-0-	-105	-0-	2385	3	N	-0-			-0-
*05	2542 N	2433	-0-	-109	-0-	2433	3	N	-0-			-0-
*06	2490 N	2312	-0-	-178	-0-	2312	3	N	-0-			-0-
*07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3	N	-0-			-0-
*08	2511 N	2431	-0-	-80	-0-	2431	3	N	-0-			-0-
*09	2310 N	2288	-0-	-22	-0-	2288	3	N	-0-			-0-
*10	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3	N	-0-			-0-
*11	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3	N	-0-			-0-
*12	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3	N	-0-			-0-
01	2759 N	2662	-0-	-97	-0-	2662	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

*02	2660 X	2598	-0-	-62	-0-	2598	3	N	-0-			-0-
*03	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3	N	-0-			-0-
*04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3	N	-0-			-0-
*05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3	N	-0-			-0-
*06	2850 X	2609	-0-	-241	-0-	2609	3	N	-0-			-0-
*07	3100 N	3204	-0-	104	104	3204	3	N	-0-			-0-
*08	3097 N	2993	-0-	-104	-0-	2993	3	N	-0-			-0-
*09	2610 N	2574	-0-	-36	-0-	2574	3	N	-0-			-0-
*10	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3	N	-0-			-0-
*11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3	N	-0-			-0-
*12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3	N	-0-			-0-
*01	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3	N	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHIVERS-PEEPLERS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		Y	-0-			-0-
*03	2418 X	2319	-0-	-99	-0-	2319 3		Y	-0-			-0-
*04	2370 X	1859	-0-	-511	-0-	1859 3		Y	-0-			-0-
*05	2542 X	1637	-0-	-905	-0-	1637 3		Y	-0-			-0-
*06	2460 X	2016	-0-	-444	-0-	2016 3		Y	-0-			-0-
*07	2542 X	2115	-0-	-427	-0-	2115 3		Y	-0-			-0-
*08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3		Y	-0-			-0-
*09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3		Y	-0-			-0-
*10	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 3		Y	-0-			-0-
*11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		Y	-0-			-0-
*12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		Y	-0-			-0-
*01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3		Y	-0-			-0-

 SHIVERS-PEEPLERS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

*02	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		Y	-0-			-0-
*03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		Y	-0-			-0-
*04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		Y	-0-			-0-
*05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3		Y	-0-			-0-
*06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		Y	-0-			-0-
*07	1550 N	1356	-0-	-194	-0-	1356 3		Y	-0-			-0-
*08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		Y	-0-			-0-
*09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		Y	-0-			-0-
*10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		Y	-0-			-0-
*11	1410 N	1344	-0-	-66	-0-	1344 3		Y	-0-			-0-
*12	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1395 3		Y	-0-			-0-
*01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		Y	-0-			-0-

 SHIVERS-PEEPLERS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

*02	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3		Y	-0-			-0-
*03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 3		Y	-0-			-0-
04	2580 N	2570	-0-	-10	-0-	2570 3		Y	-0-			-0-
05	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3		Y	-0-			-0-
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3		Y	-0-			-0-
07	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 3		Y	-0-			-0-
*08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3		Y	-0-			-0-
*09	2640 N	2567	-0-	-73	-0-	2567 3		Y	-0-			-0-
*10	2666 N	2613	-0-	-53	-0-	2613 3		Y	-0-			-0-
*11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3		Y	-0-			-0-
*12	2666 N	2499	-0-	-167	-0-	2499 3		Y	-0-			-0-
01	2604 N	2469	-0-	-135	-0-	2469 3		Y	-0-			-0-

 SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

*02	616 N	509	-0-	-107	-0-	509 3		N	-0-			-0-
*03	651 N	556	-0-	-95	-0-	556 3		N	-0-			-0-
04	600 N	519	-0-	-81	-0-	519 3		N	-0-			-0-
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	521 3		N	-0-			-0-
06	540 N	461	-0-	-79	-0-	461 3		N	-0-			-0-
07	527 N	383	-0-	-144	-0-	383 3		N	-0-			-0-
*08	527 N	200	-0-	-327	-0-	200 3		N	-0-			-0-
*09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
*10	372 N	218	-0-	-154	-0-	218 3		N	-0-			-0-
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
*12	589 N	414	-0-	-175	-0-	414 3		N	-0-			-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
*03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
04		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
*08		1550 N	796	-0-	-754	-0-	796	3		N	-0-			-0-
*09		1650 N	359	-0-	-1291	-0-	359	3		N	-0-			-0-
*10		1705 N	503	-0-	-1202	-0-	503	3		N	-0-			-0-
*11		780 N	745	-0-	-35	-0-	745	3		N	-0-			-0-
*12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
*01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

*02		3948 X	2948	-0-	-1000	-0-	2948	3		N	-0-			-0-
*03		4371 X	3471	-0-	-900	-0-	3471	3		N	-0-			-0-
*04		4230 X	3243	-0-	-987	-0-	3243	3		N	-0-			-0-
*05		3875 X	3450	-0-	-425	-0-	3450	3		N	-0-			-0-
*06		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3		N	-0-			-0-
*07		3472 X	3433	-0-	-39	-0-	3433	3		N	-0-			-0-
*08		3472 X	3300	-0-	-172	-0-	3300	3		N	-0-			-0-
*09		3450 X	3358	-0-	-92	-0-	3358	3		N	-0-			-0-
*10		3565 X	3071	-0-	-494	-0-	3071	3		N	-0-			-0-
*11		3450 X	2872	-0-	-578	-0-	2872	3		N	-0-			-0-
*12		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3		N	-0-			-0-
*01		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3		N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

*02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
*03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
*04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
*05		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		N	-0-			-0-
*06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
*07		1612 N	1553	-0-	-59	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
*08		1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
*09		1500 N	1463	-0-	-37	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
*10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
*11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
*12		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
01		1581 N	1559	-0-	-22	-0-	1559	3		N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

*02		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3		N	-0-			-0-
*03		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
*04		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3		N	-0-			-0-
*05		2604 N	2403	-0-	-201	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
*06		2520 N	2277	-0-	-243	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
*07		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
*08		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
*09		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3		N	-0-			-0-
*10		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3		N	-0-			-0-
*11		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3		N	-0-			-0-
*12		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3		N	-0-			-0-
01		2697 N	2363	-0-	-334	-0-	2363	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*04	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	2583 3		N	-0-			-0-
*05	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	2865 3		N	-0-			-0-
*06	2730 N	2624	-0-	-106	-0-	-0-	2624 3		N	-0-			-0-
*07	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	2747 3		N	-0-			-0-
*08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	2674 3		N	-0-			-0-
*09	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	-0-	2635 3		N	-0-			-0-
*10	2759 N	2640	-0-	-119	-0-	-0-	2640 3		N	-0-			-0-
*11	2670 X	2267	-0-	-403	-0-	-0-	2267 3		N	-0-			-0-
*12	2728 N	2642	-0-	-86	-0-	-0-	2642 3		N	-0-			-0-
01	2635 N	2499	-0-	-136	-0-	-0-	2499 3		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

*02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	2217 3		N	-0-			-0-
*03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	2329 3		N	-0-			-0-
*04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	2431 3		N	-0-			-0-
*05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	2363 3		N	-0-			-0-
*06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2443 3		N	-0-			-0-
*07	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-			-0-
*08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	2547 3		N	-0-			-0-
*09	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	2376 3		N	-0-			-0-
*10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	2359 3		N	-0-			-0-
*11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	2357 3		N	-0-			-0-
*12	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	2493 3		N	-0-			-0-
*01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	2455 3		N	-0-			-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-			-0-
*03	837 N	789	-0-	-48	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-
*04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-			-0-
*05	961 N	611	-0-	-350	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
*06	750 N	649	-0-	-101	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
*07	1333 N	713	-0-	-620	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-
*08	620 N	462	-0-	-158	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
*09	660 N	551	-0-	-109	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-
*12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-			-0-
*01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113							
WHITFIELD UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 194850		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

*03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3	N	-0-		-0-
*04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3	N	-0-		-0-
*05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3	N	-0-		-0-
*06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3	N	-0-		-0-
*07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3	N	-0-		-0-
*08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3	N	-0-		-0-
*09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3	N	-0-		-0-
*10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3	N	-0-		-0-
*11	1350 N	931	-0-	-419	-0-	931 3	N	-0-		-0-
*12	1395 N	972	-0-	-423	-0-	972 3	N	-0-		-0-
01	1395 N	930	-0-	-465	-0-	930 3	N	-0-		-0-

MANGHAM, R. S.			WELL #: 9		RRCID -> 195144		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866	
*08	341 N	195	-0-	-146	-0-	195 3	N	-0-		-0-
*09	3000 N	3804	-0-	804	-0-	3804 3	N	-0-		-0-
*10	3100 N	4748	-0-	1648	-0-	4748 3	N	-0-		-0-
*11	3000 N	2798	-0-	-202	-0-	2798 3	N	-0-		-0-
*12	5961 X	3711	-0-	-2250	-0-	3711 3	N	-0-		-0-
*01	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 195543		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854	
*05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
*06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
*07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
*08	620 N	346	-0-	-274	-0-	346 3	N	-0-		-0-
*09	570 N	249	-0-	-321	-0-	249 3	N	-0-		-0-
*10	558 N	466	-0-	-92	-0-	466 3	N	-0-		-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
01	465 N	376	-0-	-89	-0-	376 3	N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 195923		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952	
*02	2156 N	2038	-0-	-118	-0-	2038 3	N	-0-		-0-
*03	2325 N	2299	-0-	-26	-0-	2299 3	N	-0-		-0-
*04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 3	N	-0-		-0-
*05	2263 N	1297	-0-	-966	-0-	1297 3	N	-0-		-0-
*06	2220 N	2156	-0-	-64	-0-	2156 3	N	-0-		-0-
*07	2356 N	2015	-0-	-341	-0-	2015 3	N	-0-		-0-
*08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3	N	-0-		-0-
*09	2160 N	796	-0-	-1364	-0-	796 3	N	-0-		-0-
*10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 3	N	-0-		-0-
*11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3	N	-0-		-0-
*12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3	N	-0-		-0-
01	2356 N	2244	-0-	-112	-0-	2244 3	N	-0-		-0-

WERNER-WHITE UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 196730		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809	
08	2387 N	2081	-0-	-306	-0-	2074 3	7 9 Y	6	6 1	2
09	2250 N	1714	-0-	-536	-0-	1710 3	4 9 Y	4	4 1	2
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2420 3	3 9 Y	3	4 1	1
11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2129 3	4 9 Y	4	4 1	1
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2395 3	6 9 Y	5	4 1	2
01	2418 N	2292	-0-	-126	-0-	2288 3	4 9 Y	4	5 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1960 N	1571	-0-	-389	-0-	1571 3		N	-0-			-0-
*03	1953 N	1635	-0-	-318	-0-	1635 3		N	-0-			-0-
*04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
*05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3		N	-0-			-0-
*06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-			-0-
*07	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1814 3		N	-0-			-0-
*08	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	1782 3		N	-0-			-0-
*09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		N	-0-			-0-
*10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3		N	-0-			-0-
*11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-			-0-
*12	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	1901 3		N	-0-			-0-
01	2325 N	1869	-0-	-456	-0-	1869 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		Y	-0-			-0-
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1558 3	6 9	Y	5	3 1		2
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1709 3	23 9	Y	21	15 1		8
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1610 3	26 9	Y	24	24 1		8
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1700 3	29 9	Y	26	24 1		10
*01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1666 3	29 9	Y	26	29 1		7

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

*02	1428 N	1116	-0-	-312	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
*03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3		N	-0-			-0-
*04	1470 N	1260	-0-	-210	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
*05	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
*06	1650 N	1095	-0-	-555	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
*07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
*08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
*09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		N	-0-			-0-
*10	1302 N	628	-0-	-674	-0-	628 3		N	-0-			-0-
*11	1140 N	617	-0-	-523	-0-	617 3		N	-0-			-0-
*12	1426 N	975	-0-	-451	-0-	975 3		N	-0-			-0-
*01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

*02	784 N	727	-0-	-57	-0-	727 3		N	-0-			-0-
*03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
*04	810 N	761	-0-	-49	-0-	761 3		N	-0-			-0-
*05	806 N	775	-0-	-31	-0-	775 3		N	-0-			-0-
*06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-			-0-
*07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
*08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		N	-0-			-0-
*09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		N	-0-			-0-
*10	1705 N	1493	-0-	-212	-0-	1493 3		N	-0-			-0-
*11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		N	-0-			-0-
*12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3		N	-0-			-0-
*01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRIS, J.W.		WELL #: 8		RRCID -> 197832		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1643 N	1063	-0-	-580	-0-	1063 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1590 N	954	-0-	-636	-0-	954 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1643 N	871	-0-	-772	-0-	871 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3	N	-0-	-0-	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 198296		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038		
*08	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1200 N	1078	-0-	-122	-0-	1078 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1110 N	964	-0-	-146	-0-	964 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	1014 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085 3	N	-0-	-0-	-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 16		RRCID -> 198571		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A		
*02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1365 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1500 N	1460	-0-	-40	-0-	1460 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	1485 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	1548 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	1539 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	1572	-0-	-9	-0-	1572 3	N	-0-	-0-	-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198598		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068		
*02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3	N	-0-	-0-	-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 12		RRCID -> 198866		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803		
*08	620 N	579	-0-	-41	-0-	579 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	570 N	501	-0-	-69	-0-	501 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	570 N	495	-0-	-75	-0-	495 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	527 N	479	-0-	-48	-0-	479 3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	446	-0-	-112	-0-	446 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E.C.		WELL #: 14		RRCID -> 199026			COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
*02		4004 X	3925	-0-	-79	-0-	3925 3			N	-0-	-0-
*03		4433 X	4000	-0-	-433	-0-	4000 3			N	-0-	-0-
*04		4290 X	3942	-0-	-348	-0-	3942 3			N	-0-	-0-
*05		4433 X	4231	-0-	-202	-0-	4231 3			N	-0-	-0-
*06		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 3			N	-0-	-0-
*07		4340 X	3522	-0-	-818	-0-	3522 3			N	-0-	-0-
*08		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402 3			N	-0-	-0-
*09		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 3			N	-0-	-0-
*10		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415 3			N	-0-	-0-
*11		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388 3			N	-0-	-0-
*12		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 3			N	-0-	-0-
*01		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788 3			N	-0-	-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 18B		RRCID -> 199493			COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725		
*02		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3			N	-0-	-0-
*03		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3			N	-0-	-0-
*04		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3			N	-0-	-0-
*05		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3			N	-0-	-0-
*06		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3			N	-0-	-0-
*07		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3			N	-0-	-0-
*08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 3			N	-0-	-0-
*09		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3			N	-0-	-0-
*10		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3			N	-0-	-0-
*11		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3			N	-0-	-0-
*12		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3			N	-0-	-0-
*01		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3			N	-0-	-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 13		RRCID -> 200099			COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814		
*03		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3			N	-0-	-0-
*04		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3			N	-0-	-0-
*05		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3			N	-0-	-0-
*06		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3			N	-0-	-0-
*07		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3			N	-0-	-0-
*08		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3			N	-0-	-0-
*09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3			N	-0-	-0-
*10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3			N	-0-	-0-
*11		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3			N	-0-	-0-
*12		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3			N	-0-	-0-
*01		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3			N	-0-	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200254			COMPL. DATE 02/03/2004			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943		
*02		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 3			N	-0-	-0-
*03		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 3			N	-0-	-0-
*04		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 3			N	-0-	-0-
*05		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3			N	-0-	-0-
*06		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 3			N	-0-	-0-
*07		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 3			N	-0-	-0-
*08		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 3			N	-0-	-0-
*09		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3			N	-0-	-0-
*10		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 3			N	-0-	-0-
*11		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3			N	-0-	-0-
*12		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 3			N	-0-	-0-
*01		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
BLANKENSHIP UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	200452	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9826	PERF. 8436 - 9590	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 3	N	-0-			-0-
*09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 3	N	-0-			-0-
*10	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 3	N	-0-			-0-
*11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 3	N	-0-			-0-
*12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 3	N	-0-			-0-
*01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 3	N	-0-			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	200471	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	10235	PERF. 8766 - 9964	
*03	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1078 3	N	-0-			-0-
*04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-			-0-
*05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-			-0-
*06	3000 N	5772	-0-	2772	2772	5772 3	N	-0-			-0-
*07	3100 N	1259	-0-	-1841	931	1259 3	N	-0-			-0-
*08	1911 N	980	-0-	-931	-0-	980 3	N	-0-			-0-
*09	2400 X	2082	-0-	-318	-0-	2082 3	N	-0-			-0-
*10	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609 3	N	-0-			-0-
*11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 3	N	-0-			-0-
*12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 3	N	-0-			-0-
*01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #:	21	RRCID ->	201109	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8575 - 9729	
*02	4424 X	2559	-0-	-1865	-0-	2559 3	N	-0-			-0-
*03	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264 3	N	-0-			-0-
*04	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 3	N	-0-			-0-
*05	4898 X	4794	-0-	-104	-0-	4794 3	N	-0-			-0-
*06	4740 X	4497	-0-	-243	-0-	4497 3	N	-0-			-0-
*07	4898 X	4636	-0-	-262	-0-	4636 3	N	-0-			-0-
*08	4898 X	4589	-0-	-309	-0-	4589 3	N	-0-			-0-
*09	4740 X	4556	-0-	-184	-0-	4556 3	N	-0-			-0-
*10	4805 X	4501	-0-	-304	-0-	4501 3	N	-0-			-0-
*11	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 3	N	-0-			-0-
*12	4712 X	4696	-0-	-16	-0-	4696 3	N	-0-			-0-
01	4712 X	4603	-0-	-109	-0-	4603 3	N	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #:	12	RRCID ->	201213	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8815 - 9873	
*02	1120 N	1083	-0-	-37	-0-	1083 3	N	-0-			-0-
*03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3	N	-0-			-0-
*04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3	N	-0-			-0-
*05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
*06	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	1224 3	N	-0-			-0-
*07	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1380 3	N	-0-			-0-
*08	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304 3	N	-0-			-0-
*09	1230 N	1068	-0-	-162	-0-	1068 3	N	-0-			-0-
*10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-			-0-
*11	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	1132 3	N	-0-			-0-
*12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-			-0-
*01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	201214	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8698 - 9878	
*08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-			-0-
*09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3	N	-0-			-0-
*10	2046 N	1586	-0-	-460	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
*11	1920 N	1734	-0-	-186	-0-	1734 3	N	-0-			-0-
*12	1767 N	1518	-0-	-249	-0-	1518 3	N	-0-			-0-
*01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHIVERS-PEEPLERS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		Y	-0-			-0-
*03		3100 N	3344	-0-	244	244	3344	3		Y	-0-			-0-
*04		3000 N	3397	-0-	397	641	3397	3		Y	-0-			-0-
*05		3100 N	3677	-0-	577	1218	3677	3		Y	-0-			-0-
*06		4665 X	3447	-0-	-1218	-0-	3447	3		Y	-0-			-0-
*07		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3		Y	-0-			-0-
*08		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3		Y	-0-			-0-
*09		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3		Y	-0-			-0-
*10		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3		Y	-0-			-0-
*11		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3		Y	-0-			-0-
*12		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3		Y	-0-			-0-
*01		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3		Y	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

*02		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3		N	-0-			-0-
*03		3100 N	3178	-0-	78	78	3178	3		N	-0-			-0-
*04		3000 N	3162	-0-	162	240	3162	3		N	-0-			-0-
*05		3100 N	3354	-0-	254	494	3354	3		N	-0-			-0-
*06		3527 X	3033	-0-	-494	-0-	3033	3		N	-0-			-0-
*07		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3		N	-0-			-0-
*08		2728 X	2592	-0-	-136	-0-	2592	3		N	-0-			-0-
*09		2640 X	2422	-0-	-218	-0-	2422	3		N	-0-			-0-
*10		2728 X	2142	-0-	-586	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
*11		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3		N	-0-			-0-
*12		2728 X	2724	-0-	-4	-0-	2724	3		N	-0-			-0-
01		2604 X	2542	-0-	-62	-0-	2542	3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

*02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
*03		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
*04		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-			-0-
*05		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		N	-0-			-0-
*06		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
*07		2170 N	2150	-0-	-20	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
*08		2263 N	2106	-0-	-157	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
*09		2340 N	1366	-0-	-974	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
*10		2139 N	1903	-0-	-236	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
*11		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
*12		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
*01		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3		N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

*03		2418 N	1831	-0-	-587	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
*04		2400 N	1162	-0-	-1238	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
*05		2108 N	1206	-0-	-902	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
*06		1770 N	1382	-0-	-388	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
*07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
*08		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
*09		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
*10		1798 N	1139	-0-	-659	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
*11		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
*12		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3		N	-0-			-0-
*01		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	

08		1674 N	1491	-0-	-183	-0-	83 1	1408 3	N		-0-			-0-
09		1590 N	1447	-0-	-143	-0-	79 1	1368 3	N		-0-			-0-
10		1643 N	1552	-0-	-91	-0-	82 1	1470 3	N		-0-			-0-
*11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	78 1	1362 3	N		-0-			-0-
12		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	100 1	1858 3	N		-0-			-0-
01		1550 N	1282	-0-	-268	-0-	55 1	1227 3	N		-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056														

*08		2263 N	2210	-0-	-53	-0-	2210 3		N		-0-			-0-
*09		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		N		-0-			-0-
*10		3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006 3		N		-0-			-0-
*11		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 3		N		-0-			-0-
*12		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3		N		-0-			-0-
01		2511 N	2434	-0-	-77	-0-	2434 3		N		-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557														

*02		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N		-0-			-0-
*03		2263 X	2022	-0-	-241	-0-	2022 3		N		-0-			-0-
*04		2190 X	1762	-0-	-428	-0-	1762 3		N		-0-			-0-
*05		2263 X	1722	-0-	-541	-0-	1722 3		N		-0-			-0-
*06		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		N		-0-			-0-
*07		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 3		N		-0-			-0-
*08		3100 N	3625	-0-	525	525	3625 3		N		-0-			-0-
*09		3000 N	3828	-0-	828	1353	3828 3		N		-0-			-0-
*10		5403 X	4050	-0-	-1353	-0-	4050 3		N		-0-			-0-
*11		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 3		N		-0-			-0-
*12		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3		N		-0-			-0-
*01		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 3		N		-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525														

*02		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 3		N		-0-			-0-
*03		3100 N	3605	-0-	505	505	3605 3		N		-0-			-0-
*04		3857 X	3352	-0-	-505	-0-	3352 3		N		-0-			-0-
*05		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 3		N		-0-			-0-
*06		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 3		N		-0-			-0-
*07		2945 X	2752	-0-	-193	-0-	2752 3		N		-0-			-0-
*08		2945 X	2038	-0-	-907	-0-	2038 3		N		-0-			-0-
*09		2850 X	1973	-0-	-877	-0-	1973 3		N		-0-			-0-
*10		2945 X	2621	-0-	-324	-0-	2621 3		N		-0-			-0-
*11		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 3		N		-0-			-0-
*12		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 3		N		-0-			-0-
*01		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 3		N		-0-			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868														

*08		14B2 EXT	8408	-0-	8408	8408	8408 3		N		-0-			-0-
*09		14B2 EXT	6828	-0-	6828	15236	6828 3		N		-0-			-0-
*10		T. A.	4992	-0-	4992	20228	4992 3		N		-0-			-0-
*11		T. A.	3674	-0-	3674	23902	3674 3		N		-0-			-0-
*12		27393 X	3491	-0-	-23902	-0-	3491 3		N		-0-			-0-
01		8401 X	3079	-0-	-5322	-0-	3079 3		N		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		N	-0-			-0-
*03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3		N	-0-			-0-
*04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		N	-0-			-0-
*05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
*06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
*07	1953 N	1866	-0-	-87	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
*08	1891 N	1869	-0-	-22	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
*09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
*10	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
*11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
*12	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
01	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1808	3		N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

*02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
*03	1023 N	921	-0-	-102	-0-	921	3		N	-0-			-0-
04	990 N	689	-0-	-301	-0-	689	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	807	-0-	-216	-0-	807	3		N	-0-			-0-
06	900 N	390	-0-	-510	-0-	390	3		N	-0-			-0-
07	713 N	481	-0-	-232	-0-	481	3		N	-0-			-0-
*08	806 N	317	-0-	-489	-0-	317	3		N	-0-			-0-
*09	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*10	496 N	343	-0-	-153	-0-	343	3		N	-0-			-0-
*11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
*12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
*01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

*08	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3		N	-0-			-0-
*09	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3		N	-0-			-0-
*10	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3		N	-0-			-0-
*11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-			-0-
*12	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		N	-0-			-0-
01	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	2346	3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

*02	1932 X	1337	-0-	-595	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
*03	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3		N	-0-			-0-
*04	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3		N	-0-			-0-
*05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
*06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
*07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-			-0-
*08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
*09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		N	-0-			-0-
*10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
*11	2070 N	2061	-0-	-9	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
*12	2139 N	1632	-0-	-507	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
*01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113											
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	203865	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8768 - 9429			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2325 N	2318	-0-	-7	-0-	2318	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2250 N	2246	-0-	-4	-0-	2246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2250 N	2063	-0-	-187	-0-	2063	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2573 N	2142	-0-	-431	-0-	2142	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2520 N	1980	-0-	-540	-0-	1980	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2139 N	2133	-0-	-6	-0-	2133	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2139 N	1909	-0-	-230	-0-	1909	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

POWERS, E.C.														
WELL #:	17	RRCID ->	204489	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	8632 - 9754					
*02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2730 X	2381	-0-	-349	-0-	2381	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HARRIS, J.W.														
WELL #:	11	RRCID ->	204697	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	8810 - 9429					
*02	2324 X	506	-0-	-1818	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2573 X	786	-0-	-1787	-0-	786	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2490 X	450	-0-	-2040	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1953 X	212	-0-	-1741	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	900 X	548	-0-	-352	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	775 X	508	-0-	-267	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	313	-0-	-152	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRASHER, J. D. UNIT														
WELL #:	18	RRCID ->	204927	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8839 - 9973					
*02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1405	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1500 N	1350	-0-	-150	-0-	1350	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1463	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1395 N	870	-0-	-525	-0-	870	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1519 N	1032	-0-	-487	-0-	1032	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1410 N	1184	-0-	-226	-0-	1184	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3	N	-0-	-0-	-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

08	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	118	1	1997	3	N	-0-
09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	118	1	2047	3	N	-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	107	1	1901	3	N	-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	101	1	1766	3	N	-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	100	1	1851	3	N	-0-
01	1767 N	1446	-0-	-321	-0-	62	1	1384	3	N	-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

*08	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	390 N	330	-0-	-60	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

*03	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	2790 N	2719	-0-	-71	-0-	2719	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	2976 N	2940	-0-	-36	-0-	2940	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	2940 N	2732	-0-	-208	-0-	2732	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	2821 N	2796	-0-	-25	-0-	2796	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	2945 N	2450	-0-	-495	-0-	2450	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	2730 N	2395	-0-	-335	-0-	2395	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2852 N	2738	-0-	-114	-0-	2738	3	N	-0-	-0-	-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	308	-0-	-250	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
*09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-
*10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-
*11	720 N	647	-0-	-73	-0-	647 3		N	-0-			-0-
*12	682 N	639	-0-	-43	-0-	639 3		N	-0-			-0-
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	699 3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

*02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	212 1	2046 3	N	-0-			-0-
*03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	156 1	1992 3	N	-0-			-0-
*04	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	204 1	2589 3	N	-0-			-0-
*05	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	194 1	2841 3	N	-0-			-0-
*06	3000 N	3331	-0-	331	331	227 1	3104 3	N	-0-			-0-
*07	3100 N	4304	-0-	1204	1535	319 1	3985 3	N	-0-			-0-
*08	3100 N	4556	-0-	1456	2991	344 1	4212 3	N	-0-			-0-
*09	5238 X	2247	-0-	-2991	-0-	199 1	2048 3	N	-0-			-0-
*10	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	194 1	2256 3	N	-0-			-0-
*11	2370 X	2236	-0-	-134	-0-	154 1	2082 3	N	-0-			-0-
*12	2449 X	2188	-0-	-261	-0-	168 1	2020 3	N	-0-			-0-
01	2449 X	1924	-0-	-525	-0-	200 1	1724 3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

*02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-			-0-
*03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		N	-0-			-0-
*04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3		N	-0-			-0-
*05	2108 N	1687	-0-	-421	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
*06	1980 N	1438	-0-	-542	-0-	1438 3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1838 3		N	-0-			-0-
*08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3		N	-0-			-0-
*09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		N	-0-			-0-
*10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-			-0-
*11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		N	-0-			-0-
*12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3		N	-0-			-0-
*01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

*05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-
*06	780 N	595	-0-	-185	-0-	595 3		N	-0-			-0-
*07	713 N	677	-0-	-36	-0-	677 3		N	-0-			-0-
*08	713 N	612	-0-	-101	-0-	612 3		N	-0-			-0-
*09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			-0-
*10	682 N	641	-0-	-41	-0-	641 3		N	-0-			-0-
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
*12	744 N	644	-0-	-100	-0-	644 3		N	-0-			-0-
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3	N	-0-			-0-
*03	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	2091 3	N	-0-			-0-
*04	2400	N	1907	-0-	-493	-0-	1907 3	N	-0-			-0-
*05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 3	N	-0-			-0-
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3	N	-0-			-0-
*07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3	N	-0-			-0-
*08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3	N	-0-			-0-
*09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3	N	-0-			-0-
*10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3	N	-0-			-0-
*11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3	N	-0-			-0-
*12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3	N	-0-			-0-
01	2480	N	2045	-0-	-435	-0-	2045 3	N	-0-			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

*02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3	N	-0-			-0-
*03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3	N	-0-			-0-
*04	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
*05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	N	-0-			-0-
*06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3	N	-0-			-0-
*07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3	N	-0-			-0-
*08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3	N	-0-			-0-
*09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3	N	-0-			-0-
*10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3	N	-0-			-0-
*11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3	N	-0-			-0-
*12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3	N	-0-			-0-
*01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3	N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

*02	2492	X	2448	-0-	-44	-0-	2448 3	N	-0-			-0-
*03	2728	X	2077	-0-	-651	-0-	2077 3	N	-0-			-0-
*04	2670	X	2275	-0-	-395	-0-	2275 3	N	-0-			-0-
*05	2759	X	2264	-0-	-495	-0-	2264 3	N	-0-			-0-
*06	2670	X	2658	-0-	-12	-0-	2658 3	N	-0-			-0-
*07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 3	N	-0-			-0-
*08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 3	N	-0-			-0-
*09	2670	X	2618	-0-	-52	-0-	2618 3	N	-0-			-0-
*10	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	2724 3	N	-0-			-0-
*11	2760	X	2576	-0-	-184	-0-	2576 3	N	-0-			-0-
*12	2852	X	2704	-0-	-148	-0-	2704 3	N	-0-			-0-
01	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	2418 3	N	-0-			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	899 N	683	-0-	-216	-0-	683 3		N	-0-			-0-
*04	870 N	705	-0-	-165	-0-	705 3		N	-0-			-0-
*05	899 N	546	-0-	-353	-0-	546 3		N	-0-			-0-
*06	660 N	568	-0-	-92	-0-	568 3		N	-0-			-0-
*07	744 N	480	-0-	-264	-0-	480 3		N	-0-			-0-
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
*09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			-0-
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
*12	992 N	624	-0-	-368	-0-	624 3		N	-0-			-0-
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

*02	2800 N	3596	-0-	796	796	3596 3		N	-0-			-0-
*03	3100 N	3397	-0-	297	1093	3397 3		N	-0-			-0-
*04	3000 N	2473	-0-	-527	566	2473 3		N	-0-			-0-
*05	2509 X	1943	-0-	-566	-0-	1943 3		N	-0-			-0-
*06	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
*07	961 X	561	-0-	-400	-0-	561 3		N	-0-			-0-
*08	961 X	356	-0-	-605	-0-	356 3		N	-0-			-0-
*09	930 X	210	-0-	-720	-0-	210 3		N	-0-			-0-
*10	961 X	179	-0-	-782	-0-	179 3		N	-0-			-0-
*11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
*12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
*01	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990 3		N	-0-			-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

08	713 X	704	-0-	-9	-0-	659 3	45 9	Y	41	46 1		13
09	690 X	596	-0-	-94	-0-	555 3	41 9	Y	37	37 1		13
10	870 X	870	-0-	-0-	-0-	840 3	30 9	Y	27	30 1		10
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	755 3	34 9	Y	31	31 1		10
12	889 X	889	-0-	-0-	-0-	872 3	17 9	Y	15	19 1		6
*01	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		Y	-0-	6 1		-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

08	1240 N	827	-0-	-413	-0-	46 1	781 3	N	-0-			-0-
09	1110 N	756	-0-	-354	-0-	41 1	715 3	N	-0-			-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	55 1	984 3	N	-0-			-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	53 1	933 3	N	-0-			-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	51 1	950 3	N	-0-			-0-
01	1054 N	810	-0-	-244	-0-	35 1	775 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 212972		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 8709 - 9817	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 3		N	-0-		-0-
*03	3782 X	3445	-0-	-337	-0-	3445 3		N	-0-		-0-
*04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 3		N	-0-		-0-
*05	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 3		N	-0-		-0-
*06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3		N	-0-		-0-
*07	3782 X	3463	-0-	-319	-0-	3463 3		N	-0-		-0-
*08	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 3		N	-0-		-0-
*09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 3		N	-0-		-0-
*10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 3		N	-0-		-0-
*11	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 3		N	-0-		-0-
*12	3782 X	3592	-0-	-190	-0-	3592 3		N	-0-		-0-
*01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 3		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 213456		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8650 - 9671	
*02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 3		N	-0-		-0-
*03	4340 X	3946	-0-	-394	-0-	3946 3		N	-0-		-0-
*04	4200 X	3982	-0-	-218	-0-	3982 3		N	-0-		-0-
*05	4464 X	4125	-0-	-339	-0-	4125 3		N	-0-		-0-
*06	4320 X	4100	-0-	-220	-0-	4100 3		N	-0-		-0-
*07	4464 X	4082	-0-	-382	-0-	4082 3		N	-0-		-0-
*08	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 3		N	-0-		-0-
*09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 3		N	-0-		-0-
*10	4247 X	4078	-0-	-169	-0-	4078 3		N	-0-		-0-
*11	4170 X	3958	-0-	-212	-0-	3958 3		N	-0-		-0-
*12	4309 X	3966	-0-	-343	-0-	3966 3		N	-0-		-0-
01	4309 X	3968	-0-	-341	-0-	3968 3		N	-0-		-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 T		RRCID -> 213460		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8623 - 9908	
08	1054 X	847	-0-	-207	-0-	847 3		Y	-0-		-0-
09	930 X	927	-0-	-3	-0-	927 3		Y	-0-		-0-
10	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		Y	-0-		-0-
11	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		Y	-0-		-0-
12	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		Y	-0-		-0-
*01	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		Y	-0-		-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213701		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 9606		PERF. 9030 - 9456	
08	2294 N	643	-0-	-1651	-0-	36 1	607 3	N	-0-		-0-
09	2130 N	1563	-0-	-567	-0-	85 1	1478 3	N	-0-		-0-
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	123 1	2196 3	N	-0-		-0-
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	101 1	1761 3	N	-0-		-0-
12	1612 N	1487	-0-	-125	-0-	76 1	1411 3	N	-0-		-0-
01	2325 N	1413	-0-	-912	-0-	61 1	1352 3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 213930		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 8438 - 9515	
*08	899 N	854	-0-	-45	-0-	854 3		N	-0-		-0-
*09	990 N	915	-0-	-75	-0-	915 3		N	-0-		-0-
*10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-		-0-
*11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-		-0-
*12	961 N	878	-0-	-83	-0-	878 3		N	-0-		-0-
01	992 N	905	-0-	-87	-0-	905 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
TOMPKINS-SPENCER		WELL #:	2	RRCID ->	214255	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8872 - 9760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3	N	-0-		-0-
*03		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3	N	-0-		-0-
*04		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3	N	-0-		-0-
*05		2418 N	2100	-0-	-318	-0-	2100 3	N	-0-		-0-
*06		2220 N	2212	-0-	-8	-0-	2212 3	N	-0-		-0-
*07		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3	N	-0-		-0-
*08		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3	N	-0-		-0-
*09		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3	N	-0-		-0-
*10		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3	N	-0-		-0-
*11		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3	N	-0-		-0-
*12		2480 N	2227	-0-	-253	-0-	2227 3	N	-0-		-0-
*01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3	N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	214713	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	9269	PERF. 8603 - 9096	
*03		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		-0-
*04		900 N	599	-0-	-301	-0-	599 3	N	-0-		-0-
*05		837 N	509	-0-	-328	-0-	509 3	N	-0-		-0-
*06		660 N	333	-0-	-327	-0-	333 3	N	-0-		-0-
*07		620 N	273	-0-	-347	-0-	273 3	N	-0-		-0-
*08		496 N	298	-0-	-198	-0-	298 3	N	-0-		-0-
*09		330 N	170	-0-	-160	-0-	170 3	N	-0-		-0-
*10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
*11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
*12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
01		434 N	403	-0-	-31	-0-	403 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	215034	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9322	PERF. 8606 - 9219	
*02		1624 N	1233	-0-	-391	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
*03		1798 N	1570	-0-	-228	-0-	1570 3	N	-0-		-0-
*04		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3	N	-0-		-0-
*05		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3	N	-0-		-0-
*06		1530 N	1523	-0-	-7	-0-	1523 3	N	-0-		-0-
*07		1798 N	1700	-0-	-98	-0-	1700 3	N	-0-		-0-
*08		1736 N	1250	-0-	-486	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
*09		1530 N	1393	-0-	-137	-0-	1393 3	N	-0-		-0-
*10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3	N	-0-		-0-
*11		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3	N	-0-		-0-
*12		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3	N	-0-		-0-
01		1829 N	1763	-0-	-66	-0-	1763 3	N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	215129	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9942	PERF. 9111 - 9728	
*08		1209 X	1154	-0-	-55	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
*09		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3	N	-0-		-0-
*10		3100 N	4441	-0-	1341	1341	4441 3	N	-0-		-0-
*11		3000 N	4267	-0-	1267	2608	4267 3	N	-0-		-0-
*12		3100 N	4650	-0-	1550	4158	4650 3	N	-0-		-0-
*01		10113 X	5955	-0-	-4158	-0-	5955 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		3584 X	3538	-0-	-46	-0-	3538 3		N	-0-			-0-
*03		3937 X	3806	-0-	-131	-0-	3806 3		N	-0-			-0-
*04		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 3		N	-0-			-0-
*05		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 3		N	-0-			-0-
*06		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 3		N	-0-			-0-
*07		3968 X	3956	-0-	-12	-0-	3956 3		N	-0-			-0-
*08		3968 X	3798	-0-	-170	-0-	3798 3		N	-0-			-0-
*09		3840 X	3666	-0-	-174	-0-	3666 3		N	-0-			-0-
*10		3968 X	3137	-0-	-831	-0-	3137 3		N	-0-			-0-
*11		3840 X	3435	-0-	-405	-0-	3435 3		N	-0-			-0-
*12		3968 X	3409	-0-	-559	-0-	3409 3		N	-0-			-0-
01		3813 X	3419	-0-	-394	-0-	3419 3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

*03		3100 N	3178	-0-	78	78	3178 3		N	-0-			-0-
04		2970 N	2892	-0-	-78	-0-	2892 3		N	-0-			-0-
05		2759 N	2714	-0-	-45	-0-	2714 3		N	-0-			-0-
06		2940 X	2601	-0-	-339	-0-	2601 3		N	-0-			-0-
07		3038 X	2655	-0-	-383	-0-	2655 3		N	-0-			-0-
*08		3038 X	2224	-0-	-814	-0-	2224 3		N	-0-			-0-
*09		2880 X	1817	-0-	-1063	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
*10		2728 X	2440	-0-	-288	-0-	2440 3		N	-0-			-0-
*11		2610 X	2284	-0-	-326	-0-	2284 3		N	-0-			-0-
*12		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		N	-0-			-0-
01		2449 N	2306	-0-	-143	-0-	2306 3		N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

*03		3286 X	3263	-0-	-23	-0-	3263 3		N	-0-			-0-
*04		3270 X	3154	-0-	-116	-0-	3154 3		N	-0-			-0-
*05		3379 X	3214	-0-	-165	-0-	3214 3		N	-0-			-0-
*06		3270 X	3013	-0-	-257	-0-	3013 3		N	-0-			-0-
*07		3286 X	3097	-0-	-189	-0-	3097 3		N	-0-			-0-
*08		3255 X	3050	-0-	-205	-0-	3050 3		N	-0-			-0-
*09		3150 X	2981	-0-	-169	-0-	2981 3		N	-0-			-0-
*10		3224 X	3058	-0-	-166	-0-	3058 3		N	-0-			-0-
*11		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 3		N	-0-			-0-
*12		3100 X	2946	-0-	-154	-0-	2946 3		N	-0-			-0-
*01		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3		N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

*02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3		N	-0-			-0-
*03		1767 N	1747	-0-	-20	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
*04		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
*05		1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1729 3		N	-0-			-0-
*06		1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1635 3		N	-0-			-0-
*07		1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
*08		1736 N	1516	-0-	-220	-0-	1516 3		N	-0-			-0-
*09		1650 N	1467	-0-	-183	-0-	1467 3		N	-0-			-0-
*10		1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
*11		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
*12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-			-0-
*01		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		896 N	722	-0-	-174	-0-	722 3	N	-0-			-0-
*03		899 N	772	-0-	-127	-0-	772 3	N	-0-			-0-
*04		810 N	788	-0-	-22	-0-	788 3	N	-0-			-0-
*05		806 N	776	-0-	-30	-0-	776 3	N	-0-			-0-
*06		750 N	689	-0-	-61	-0-	689 3	N	-0-			-0-
*07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-			-0-
*08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-			-0-
*09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-			-0-
*10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-			-0-
*11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-			-0-
*12		806 N	791	-0-	-15	-0-	791 3	N	-0-			-0-
01		899 N	761	-0-	-138	-0-	761 3	N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

*02		2156 N	1965	-0-	-191	-0-	1965 3	N	-0-			-0-
*03		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3	N	-0-			-0-
*04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3	N	-0-			-0-
*05		2170 N	1107	-0-	-1063	-0-	1107 3	N	-0-			-0-
*06		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3	N	-0-			-0-
*07		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3	N	-0-			-0-
*08		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3	N	-0-			-0-
*09		2790 N	2421	-0-	-369	-0-	2421 3	N	-0-			-0-
*10		2449 N	2444	-0-	-5	-0-	2444 3	N	-0-			-0-
*11		2190 N	2145	-0-	-45	-0-	2145 3	N	-0-			-0-
*12		2511 N	2081	-0-	-430	-0-	2081 3	N	-0-			-0-
01		2449 N	2117	-0-	-332	-0-	2117 3	N	-0-			-0-

TOMPkins-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

*02		2800 N	5218	-0-	2418	2418	5218 3	N	-0-			-0-
*03		3100 N	5342	-0-	2242	4660	5342 3	N	-0-			-0-
*04		3000 N	4525	-0-	1525	6185	4525 3	N	-0-			-0-
*05		10440 X	4255	-0-	-6185	-0-	4255 3	N	-0-			-0-
*06		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 3	N	-0-			-0-
*07		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 3	N	-0-			-0-
*08		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 3	N	-0-			-0-
*09		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 3	N	-0-			-0-
*10		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 3	N	-0-			-0-
*11		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 3	N	-0-			-0-
*12		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 3	N	-0-			-0-
*01		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

*02		1344 N	1198	-0-	-146	-0-	1198 3	N	-0-			-0-
*03		1519 N	1331	-0-	-188	-0-	1331 3	N	-0-			-0-
*04		1380 N	1374	-0-	-6	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
*05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3	N	-0-			-0-
*06		1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1288 3	N	-0-			-0-
*07		1426 N	1411	-0-	-15	-0-	1411 3	N	-0-			-0-
*08		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-			-0-
*09		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	N	-0-			-0-
*10		1426 N	1424	-0-	-2	-0-	1424 3	N	-0-			-0-
*11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-			-0-
*12		1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1383 3	N	-0-			-0-
01		1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
WERNER-THOMPSON			WELL #: 10 T		RRCID -> 217051		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8803 - 9556			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WERNER-POWELL			WELL #: 3 T		RRCID -> 217573		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284		PERF. 8876 - 9046			
08	527 N	378	-0-	-149	-0-	355	3	23	9	Y	21	23	1	7
09	1080 N	552	-0-	-528	-0-	533	3	19	9	Y	17	18	1	6
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-	6	1	-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-			-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-			-0-
01	1054 N	667	-0-	-387	-0-	667	3			Y	-0-			-0-

WERNER-LAGRONE			WELL #: 7 T		RRCID -> 217577		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 8700 - 8764			
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1124	3	20	9	Y	18	20	1	6
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	676	3	19	9	Y	17	17	1	6
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1069	3	24	9	Y	22	20	1	8
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1603	3	28	9	Y	25	25	1	8
12	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2818	3	30	9	Y	27	25	1	10
*01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1775	3	30	9	Y	27	30	1	7

BARNETT UNIT			WELL #: 3 T		RRCID -> 217782		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8807 - 9524			
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2469	3	2	9	Y	2	2	1	1
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2367	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-	1	1	-0-
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-			-0-
12	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-			-0-
*01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY			WELL #: 16		RRCID -> 217824		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8735 - 9879			
*02	1904 N	1764	-0-	-140	-0-	1764	3			N	-0-			-0-
*03	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1914	3			N	-0-			-0-
*04	1980 N	1739	-0-	-241	-0-	1739	3			N	-0-			-0-
*05	1953 N	1734	-0-	-219	-0-	1734	3			N	-0-			-0-
*06	1860 N	1480	-0-	-380	-0-	1480	3			N	-0-			-0-
*07	1798 N	1422	-0-	-376	-0-	1422	3			N	-0-			-0-
*08	1736 N	718	-0-	-1018	-0-	718	3			N	-0-			-0-
*09	1470 N	368	-0-	-1102	-0-	368	3			N	-0-			-0-
*10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-			-0-
*11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
*12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-			-0-
01	2387 N	1656	-0-	-731	-0-	1656	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2464 N	1999	-0-	-465	-0-	1999	3	N	-0-		-0-
*03	2449 N	2131	-0-	-318	-0-	2131	3	N	-0-		-0-
*04	2310 N	2220	-0-	-90	-0-	2220	3	N	-0-		-0-
*05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3	N	-0-		-0-
*06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-		-0-
*07	2294 N	1206	-0-	-1088	-0-	1206	3	N	-0-		-0-
*08	2232 N	179	-0-	-2053	-0-	179	3	N	-0-		-0-
*09	2130 N	52	-0-	-2078	-0-	52	3	N	-0-		-0-
*10	1209 N	910	-0-	-299	-0-	910	3	N	-0-		-0-
*11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3	N	-0-		-0-
*12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-		-0-
*01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3	N	-0-		-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	3000 N	3067	-0-	67	67	3067	3	N	-0-		-0-
*10	3100 N	3536	-0-	436	503	3536	3	N	-0-		-0-
*11	3000 N	2612	-0-	-388	115	2612	3	N	-0-		-0-
*12	2712 X	2597	-0-	-115	-0-	2597	3	N	-0-		-0-
*01	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

*08	961 N	723	-0-	-238	-0-	723	3	N	-0-		-0-
*09	870 N	728	-0-	-142	-0-	728	3	N	-0-		-0-
*10	3100 N	3326	-0-	226	226	3326	3	N	-0-		-0-
*11	1563 N	1337	-0-	-226	-0-	1337	3	N	-0-		-0-
*12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-		-0-
01	2170 X	1050	-0-	-1120	-0-	1050	3	N	-0-		-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
*04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-		-0-
*05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-		-0-
*06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3	N	-0-		-0-
*07	930 N	81	-0-	-849	-0-	81	3	N	-0-		-0-
*08	744 N	40	-0-	-704	-0-	40	3	N	-0-		-0-
*09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	3	N	-0-		-0-
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-		-0-
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-		-0-
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-		-0-
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

*02	2128 N	2067	-0-	-61	-0-	2067	3		N	-0-			-0-
*03	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2258	3		N	-0-			-0-
*04	2220 N	2121	-0-	-99	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
*05	2294 N	2165	-0-	-129	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
*06	2190 N	1939	-0-	-251	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
*07	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
*08	2232 N	2161	-0-	-71	-0-	2161	3		N	-0-			-0-
*09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
*10	2170 N	1736	-0-	-434	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
*11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
*12	2170 N	1869	-0-	-301	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
*01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

08	2201 N	2004	-0-	-197	-0-	1994	3	10 9	Y	9	9 1		3
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2087	3	7 9	Y	6	7 1		2
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2299	3	9 9	Y	8	7 1		3
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2247	3	10 9	Y	9	9 1		3
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	3	11 9	Y	10	9 1		4
*01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2370	3	9 9	Y	8	10 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02		2380 N	2238	-0-	-142	-0-	-0-	2238	3		N	-0-			-0-
*03		2542 N	2449	-0-	-93	-0-	-0-	2449	3		N	-0-			-0-
*04		2460 N	2290	-0-	-170	-0-	-0-	2290	3		N	-0-			-0-
*05		2480 N	2223	-0-	-257	-0-	-0-	2223	3		N	-0-			-0-
*06		2370 N	2033	-0-	-337	-0-	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
*07		2356 N	2079	-0-	-277	-0-	-0-	2079	3		N	-0-			-0-
*08		2232 N	2044	-0-	-188	-0-	-0-	2044	3		N	-0-			-0-
*09		2040 N	1360	-0-	-680	-0-	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
*10		2077 N	1285	-0-	-792	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
*11		1980 N	1531	-0-	-449	-0-	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
*12		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
*01		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	3		N	-0-			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

*02		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-			-0-
*03		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
*04		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	2419	3		N	-0-			-0-
*05		2542 N	2525	-0-	-17	-0-	-0-	2525	3		N	-0-			-0-
*06		2460 N	2378	-0-	-82	-0-	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
*07		2511 N	2427	-0-	-84	-0-	-0-	2427	3		N	-0-			-0-
*08		2511 N	2396	-0-	-115	-0-	-0-	2396	3		N	-0-			-0-
*09		2370 N	2308	-0-	-62	-0-	-0-	2308	3		N	-0-			-0-
*10		2418 N	2336	-0-	-82	-0-	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
*11		2310 N	2294	-0-	-16	-0-	-0-	2294	3		N	-0-			-0-
*12		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	3		N	-0-			-0-
*01		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	3		N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

*02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
*03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
*04		2040 N	1802	-0-	-238	-0-	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
*05		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	3		N	-0-			-0-
*06		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-			-0-
*07		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
*08		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
*09		2040 N	1989	-0-	-51	-0-	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
*10		2046 N	1655	-0-	-391	-0-	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
*11		1950 N	1610	-0-	-340	-0-	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
*12		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	2241	3		N	-0-			-0-
*01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	2292	3		N	-0-			-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	3	17	9	Y	15	17	1	5
09		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	3	21	9	Y	19	17	1	7
10		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	3	50	9	Y	45	35	1	17
11		1800 N	1795	-0-	-5	-0-	-0-	1739	3	56	9	Y	51	51	1	17
12		1891 N	1557	-0-	-334	-0-	-0-	1498	3	59	9	Y	54	50	1	21
*01		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	3	59	9	Y	54	61	1	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2716 X	2444	-0-	-272	-0-	2444	3		N	-0-			-0-
*03	2852 X	2552	-0-	-300	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
*04	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3		N	-0-			-0-
*05	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3		N	-0-			-0-
*06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3		N	-0-			-0-
*07	3038 N	2506	-0-	-532	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
*08	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3		N	-0-			-0-
*09	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3		N	-0-			-0-
*10	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
*11	3000 N	3015	-0-	15	15	3015	3		N	-0-			-0-
*12	3038 N	2962	-0-	-76	-0-	2962	3		N	-0-			-0-
01	3038 N	2574	-0-	-464	-0-	2574	3		N	-0-			-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	3	17 9	Y	15	17 1		5
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1558	3	17 9	Y	15	15 1		5
10	1395 N	853	-0-	-542	-0-	830	3	23 9	Y	21	18 1		8
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1814	3	26 9	Y	24	24 1		8
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1830	3	26 9	Y	24	23 1		9
*01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1577	3	28 9	Y	25	28 1		6

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

*02	2380 N	2312	-0-	-68	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
*03	2542 N	2433	-0-	-109	-0-	2433	3		N	-0-			-0-
*04	2280 N	2202	-0-	-78	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
*05	2573 N	2312	-0-	-261	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
*06	2340 N	2167	-0-	-173	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
*07	2263 N	2255	-0-	-8	-0-	2255	3		N	-0-			-0-
*08	2325 N	2293	-0-	-32	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
*09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
*10	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
*11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3		N	-0-			-0-
*12	2449 N	2380	-0-	-69	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
01	2387 N	2379	-0-	-8	-0-	2379	3		N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

*02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3		N	-0-			-0-
*03	1736 X	1603	-0-	-133	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
*04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3		N	-0-			-0-
*05	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
*06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3		N	-0-			-0-
*07	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3		N	-0-			-0-
*08	1736 X	1632	-0-	-104	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
*09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3		N	-0-			-0-
*10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3		N	-0-			-0-
*11	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3		N	-0-			-0-
*12	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3		N	-0-			-0-
*01	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		N	-0-			-0-
*03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3		N	-0-			-0-
*04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3		N	-0-			-0-
*05	1953 N	1826	-0-	-127	-0-	1826 3		N	-0-			-0-
*06	1890 N	1735	-0-	-155	-0-	1735 3		N	-0-			-0-
*07	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1814 3		N	-0-			-0-
*08	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1812 3		N	-0-			-0-
*09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		N	-0-			-0-
*10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		N	-0-			-0-
*11	1740 N	1714	-0-	-26	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
*12	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1814 3		N	-0-			-0-
01	1891 N	1830	-0-	-61	-0-	1830 3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

*02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
*03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3		N	-0-			-0-
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-			-0-
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		N	-0-			-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		N	-0-			-0-
*08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
*09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		N	-0-			-0-
*10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
*11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-			-0-
*12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3		N	-0-			-0-
*01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-			-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

08	2325 X	892	-0-	-1433	-0-	849 3	43 9	Y	39	50 1		13
09	2250 X	1105	-0-	-1145	-0-	1090 3	15 9	Y	14	22 1		5
10	1767 X	1233	-0-	-534	-0-	1212 3	21 9	Y	19	17 1		7
11	1470 X	1135	-0-	-335	-0-	1112 3	23 9	Y	21	21 1		7
12	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1931 3	46 9	Y	42	33 1		16
*01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1416 3	47 9	Y	43	48 1		11

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

*02	1484 X	446	-0-	-1038	-0-	446 3		N	-0-			-0-
*03	1643 X	327	-0-	-1316	-0-	327 3		N	-0-			-0-
*04	1590 X	306	-0-	-1284	-0-	306 3		N	-0-			-0-
*05	1643 X	322	-0-	-1321	-0-	322 3		N	-0-			-0-
06	1440 X	261	-0-	-1179	-0-	261 3		N	-0-			-0-
07	496 X	248	-0-	-248	-0-	248 3		N	-0-			-0-
*08	341 X	265	-0-	-76	-0-	265 3		N	-0-			-0-
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
*10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
*12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
*01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

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

 KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	81	1	1024	3	N	43	46	1			6
							47	9									
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	758	3	N	16	18	1			4
							18	9									
10	1271	N	965	-0-	-306	-0-	57	1	889	3	N	17	17	1			4
							19	9									
11	1110	N	357	-0-	-753	-0-	19	1	320	3	N	16	17	1			3
							18	9									
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	54	1	846	3	N	7	9	1			1
							8	9									
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	60	1	790	3	N	21	19	1			3
							23	9									

 HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

*02	1456	N	931	-0-	-525	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*03	1457	N	625	-0-	-832	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	542	-0-	-568	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	702	-0-	-321	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
*11	1890	N	1793	-0-	-97	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

 PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

08	2883	X	2013	-0-	-870	-0-	113	1	1900	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2353	-0-	-437	-0-	128	1	2225	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	2029	-0-	-606	-0-	108	1	1921	3	N	-0-					-0-
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	128	1	2241	3	N	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	126	1	2332	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1466	-0-	-549	-0-	63	1	1403	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	916	-0-	-107	-0-	-0-	903	3	13	9	N	12	13	0		2
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	3	7	9	N	6	6	1		2
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	942	3	9	9	N	8	7	1		3
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	991	3	10	9	N	9	9	1		3
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	3	11	9	N	10	9	1		4
*01	3100 N	6140	-0-	3040	-0-	3040	6081	3	59	9	N	54	44	1		14

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	3	53	9	Y	48	53	1		16
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	966	3	45	9	Y	41	42	1		15
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	996	3	41	9	Y	37	38	1		14
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	3	44	9	Y	40	41	1		13
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	2467	3	48	9	Y	44	40	1		17
*01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2146	3	47	9	Y	43	49	1		11

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

*02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-	-0-			-0-
*03	1736 X	229	-0-	-1507	-0-	-0-	229	3			N	-0-	-0-			-0-
*04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
*05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
*06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
*07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
*08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

*02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-	-0-			-0-
*03	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-	-0-			-0-
04	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-	-0-			-0-
05	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-	-0-			-0-
06	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-	-0-			-0-
07	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-	-0-			-0-
*08	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-	-0-			-0-
*09	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-	-0-			-0-
*10	3100 N	3748	-0-	-648	-0-	-648	3748	3			N	-0-	-0-			-0-
*11	2999 N	2351	-0-	-648	-0-	-648	2351	3			N	-0-	-0-			-0-
*12	3100 N	3707	-0-	-607	-0-	-607	3707	3			N	-0-	-0-			-0-
*01	2995 X	2388	-0-	-607	-0-	-607	2388	3			N	-0-	-0-			-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-POWELL		WELL #: 8		RRCID -> 227544		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8281 - 9070		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 228321		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8358 - 9383	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 228453		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8876 - 9116	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 21		RRCID -> 229013		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9949		PERF. 9380 - 9416	
*02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3		N	-0-	-0-
*03	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		N	-0-	-0-
*04	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3		N	-0-	-0-
*05	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3		N	-0-	-0-
*06	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3		N	-0-	-0-
*07	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3		N	-0-	-0-
*08	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3		N	-0-	-0-
*09	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-	-0-
*10	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3		N	-0-	-0-
*11	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3		N	-0-	-0-
*12	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3		N	-0-	-0-
*01	3100 N	3110	-0-	10	10	3110	3		N	-0-	-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 23		RRCID -> 229014		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 8626 - 9102	
*02	1988 N	1935	-0-	-53	-0-	1935	3		N	-0-	-0-
*03	2201 N	2193	-0-	-8	-0-	2193	3		N	-0-	-0-
*04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		N	-0-	-0-
*05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3		N	-0-	-0-
*06	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	2094	3		N	-0-	-0-
*07	2201 N	2162	-0-	-39	-0-	2162	3		N	-0-	-0-
*08	2170 N	2164	-0-	-6	-0-	2164	3		N	-0-	-0-
*09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-	-0-
*10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3		N	-0-	-0-
*11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3		N	-0-	-0-
*12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-	-0-
01	2294 N	2188	-0-	-106	-0-	2188	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

*08	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3	N	-0-	-0-
*09	540 N	393	-0-	-147	-0-	393	3	N	-0-	-0-
*10	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3	N	-0-	-0-
*11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-	-0-
*12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-	-0-
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-	-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

*02	2100 N	1633	-0-	-467	-0-	1633	3	N	-0-	-0-
*03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-	-0-
*04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3	N	-0-	-0-
*05	1798 N	1576	-0-	-222	-0-	1576	3	N	-0-	-0-
*06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3	N	-0-	-0-
*07	2170 N	1966	-0-	-204	-0-	1966	3	N	-0-	-0-
*08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3	N	-0-	-0-
*09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3	N	-0-	-0-
*10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3	N	-0-	-0-
*11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3	N	-0-	-0-
*12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3	N	-0-	-0-
*01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3	N	-0-	-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

*02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	N	-0-	-0-
*03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3	N	-0-	-0-
*04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3	N	-0-	-0-
*05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3	N	-0-	-0-
*06	2190 N	2077	-0-	-113	-0-	2077	3	N	-0-	-0-
*07	2232 N	2218	-0-	-14	-0-	2218	3	N	-0-	-0-
*08	2263 N	2150	-0-	-113	-0-	2150	3	N	-0-	-0-
*09	2070 N	1953	-0-	-117	-0-	1953	3	N	-0-	-0-
*10	2232 N	2097	-0-	-135	-0-	2097	3	N	-0-	-0-
*11	2070 N	1844	-0-	-226	-0-	1844	3	N	-0-	-0-
*12	2015 N	1740	-0-	-275	-0-	1740	3	N	-0-	-0-
01	2108 N	1740	-0-	-368	-0-	1740	3	N	-0-	-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1891 N	1830	-0-	-61	-0-	102	1	1728	3	N	-0-			-0-
09		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	121	1	2114	3	N	-0-			-0-
10		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	117	1	2087	3	N	-0-			-0-
11		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	115	1	2005	3	N	-0-			-0-
12		2325 N	2134	-0-	-191	-0-	109	1	2025	3	N	-0-			-0-
01		2201 N	1856	-0-	-345	-0-	79	1	1777	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475															
*08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-			-0-
*09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-			-0-
*10		1953 N	1508	-0-	-445	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
*11		1680 N	1509	-0-	-171	-0-	1509	3			N	-0-			-0-
*12		1550 N	1389	-0-	-161	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
01		1519 N	1388	-0-	-131	-0-	1388	3			N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103															
08		4185 X	2753	-0-	-1432	-0-	154	1	2599	3	N	-0-			-0-
09		3630 X	2974	-0-	-656	-0-	161	1	2813	3	N	-0-			-0-
10		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	164	1	2926	3	N	-0-			-0-
11		2910 X	2221	-0-	-689	-0-	120	1	2101	3	N	-0-			-0-
12		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	179	1	3325	3	N	-0-			-0-
01		3100 X	2050	-0-	-1050	-0-	88	1	1962	3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075															
*02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
*03		1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
*04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
*05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-			-0-
*06		1080 N	1019	-0-	-61	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
*07		1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
*08		1147 N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
*09		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			-0-
*10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
*11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
*12		1085 N	952	-0-	-133	-0-	952	3			N	-0-			-0-
01		1147 N	953	-0-	-194	-0-	953	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704															
*02		2156 N	2153	-0-	-3	-0-	2153	3			N	-0-			-0-
*03		2294 N	2231	-0-	-63	-0-	2231	3			N	-0-			-0-
*04		2190 N	2145	-0-	-45	-0-	2145	3			N	-0-			-0-
*05		2387 N	2226	-0-	-161	-0-	2226	3			N	-0-			-0-
*06		2160 N	1888	-0-	-272	-0-	1888	3			N	-0-			-0-
*07		2232 N	2199	-0-	-33	-0-	2199	3			N	-0-			-0-
*08		2294 N	1523	-0-	-771	-0-	1523	3			N	-0-			-0-
*09		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-			-0-
*10		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-			-0-
*11		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-			-0-
*12		2356 N	1701	-0-	-655	-0-	1701	3			N	-0-			-0-
01		2325 N	2187	-0-	-138	-0-	2187	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																			
POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515																			

08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096																			

08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811																			

08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242																			

08	2055	N		2055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	3	37	9	Y	34	38	1		11
09	1770	N		1694	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	1654	3	40	9	Y	36	34	1		13
10	1829	N		1557	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	1506	3	51	9	Y	46	42	1		17
11	1770	N		1519	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	1462	3	57	9	Y	52	52	1		17
12	1767	N		1543	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	1482	3	61	9	Y	55	51	1		21
01	1550	N		1520	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1459	3	61	9	Y	55	62	1		14

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771																			

*02	2408	N		2243	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-				-0-
*03	2604	N		2466	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-				-0-
*04	2340	N		1867	-0-	-473	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-				-0-
*05	2480	N		2278	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-				-0-
*06	2400	N		1725	-0-	-675	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-				-0-
*07	1922	N		1608	-0-	-314	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-				-0-
*08	2263	N		1614	-0-	-649	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-				-0-
*09	2118	N		2118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-				-0-
*10	2804	N		2804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	3	1	9	N	1	1	8		-0-
*11	2470	N		2470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-				-0-
*12	2446	N		2446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2444	3	2	9	N	2	2	8		-0-
01	2790	N		2371	-0-	-419	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 234059		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	1596 N	1346	-0-	-250	-0-		1346 3		N	-0-		-0-
*03	1798 N	1262	-0-	-536	-0-		1262 3		N	-0-		-0-
04	1500 N	955	-0-	-545	-0-		955 3		N	-0-		-0-
05	1488 N	1011	-0-	-477	-0-		1011 3		N	-0-		-0-
06	1230 N	760	-0-	-470	-0-		760 3		N	-0-		-0-
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		1695 3		N	-0-		-0-
*08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		1926 3		N	-0-		-0-
*09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		1965 3		N	-0-		-0-
*10	1705 N	1658	-0-	-47	-0-		1658 3		N	-0-		-0-
*11	1860 N	1838	-0-	-22	-0-		1838 3		N	-0-		-0-
*12	2046 N	1886	-0-	-160	-0-		1886 3		N	-0-		-0-
*01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		1854 3		N	-0-		-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 234092		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235198		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102				
08	2387 N	1367	-0-	-1020	-0-		1316 3	51 9	N	46	51 1	15
09	2310 N	1389	-0-	-921	-0-		1341 3	48 9	N	44	43 1	16
10	2387 N	1245	-0-	-1142	-0-		1182 3	63 9	N	57	52 1	21
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		1566 3	72 9	N	65	65 1	21
12	1426 N	1393	-0-	-33	-0-		1318 3	75 9	N	68	63 1	26
01	1240 N	58	-0-	-1182	-0-		44 3	14 9	N	13	36 1	3

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 244463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		6294		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		6294		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		6294		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		6294		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		6294		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		6294		N	-0-		-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 3H		RRCID -> 252374		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465				
08	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-		7283 3	31 9	Y	28	31 0	4
09	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-		6699 3	24 9	Y	22	22 0	4
10	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-		6799 3	21 9	Y	19	20 0	3
11	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-		6183 3	20 9	Y	18	19 0	2
12	4495 X	259	-0-	-4236	-0-		251 3	8 9	Y	7	8 0	1
01	4495 X	1209	-0-	-3286	-0-		1201 3	8 9	Y	7	6 0	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 9H		RRCID -> 252518		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 9572		PERF. 9570 - 9574		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	8568 X	7403	-0-	-1165	-0-	7403	3	N	-0-			-0-
*03	9486 X	9253	-0-	-233	-0-	9253	3	N	-0-			-0-
04	9090 X	9026	-0-	-64	-0-	9026	3	N	-0-			-0-
05	9393 X	8786	-0-	-607	-0-	8786	3	N	-0-			-0-
06	8940 X	6617	-0-	-2323	-0-	6617	3	N	-0-			-0-
07	9331 X	8665	-0-	-666	-0-	8665	3	N	-0-			-0-
*08	9331 X	8966	-0-	-365	-0-	8966	3	N	-0-			-0-
*09	9030 X	8175	-0-	-855	-0-	8175	3	N	-0-			-0-
*10	8773 X	7883	-0-	-890	-0-	7883	3	N	-0-			-0-
*11	8670 X	7753	-0-	-917	-0-	7753	3	N	-0-			-0-
*12	8959 X	8355	-0-	-604	-0-	8355	3	N	-0-			-0-
01	8959 X	6805	-0-	-2154	-0-	6805	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20SH		RRCID -> 256661		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8696 - 9854	
*02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3	N	-0-		-0-
*03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-		-0-
*04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-		-0-
*05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-		-0-
*06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3	N	-0-		-0-
*07	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1860	3	N	-0-		-0-
*08	2108 N	1861	-0-	-247	-0-	1861	3	N	-0-		-0-
*09	1860 N	1277	-0-	-583	-0-	1277	3	N	-0-		-0-
*10	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3	N	-0-		-0-
*11	1800 N	1669	-0-	-131	-0-	1669	3	N	-0-		-0-
*12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1165	-0-	-571	-0-	1165	3	N	-0-		-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 4H		RRCID -> 260805		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 10153 - 12587		
08	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	8704	3	46 9	Y	42	46 0	6
09	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	8895	3	11 9	Y	10	14 0	2
10	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	3		Y	-0-	2 0	-0-
11	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	3		Y	-0-		-0-
12	7130 X	945	-0-	-6185	-0-	945	3		Y	-0-		-0-
01	7130 X	1406	-0-	-5724	-0-	1406	3		Y	-0-		-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261094		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6354 - 9592		
08	3844 X	1023	-0-	-2821	-0-	1023	3		N	-0-	2 0	-0-
09	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	3		N	-0-		-0-
10	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	3		N	-0-		-0-
11	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	11115	3	39 9	N	35	30 0	5
12	8401 X	4607	-0-	-3794	-0-	4562	3	45 9	N	41	39 0	7
01	8401 X	4049	-0-	-4352	-0-	4025	3	24 9	N	22	24 0	5

FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264317		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9870 - 12300		
08	16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	16095	3	105 9	N	95	105 0	14
09	16000 X	16000	-0-	-0-	-0-	15857	3	143 9	N	130	121 0	23
10	15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	15300	3	152 9	N	138	137 0	24
11	15690 X	11292	-0-	-4398	-0-	11156	3	136 9	N	124	131 0	17
12	16461 X	965	-0-	-15496	-0-	957	3	8 9	N	7	23 0	1
01	16461 X	2205	-0-	-14256	-0-	2186	3	19 9	N	17	14 0	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113									
WERNER-MICHER			WELL #:	5H	RRCID ->	264328	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	9526	PERF.10175	- 11600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	7936 X	6586	-0-	-1350	-0-	6498 3	88 9	Y	80	89 0		11	
09	7710 X	7124	-0-	-586	-0-	7013 3	111 9	Y	101	94 0		18	
10	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6652 3	107 9	Y	97	98 0		17	
11	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	6981 3	96 9	Y	87	92 0		12	
12	7378 X	3183	-0-	-4195	-0-	3144 3	39 9	Y	35	41 0		6	
01	7378 X	3251	-0-	-4127	-0-	3231 3	20 9	Y	18	20 0		4	

WERNER-MICHER			WELL #:	6H	RRCID ->	264758	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	9511	PERF.10025	- 12350	
08	14384 X	12434	-0-	-1950	-0-	12411 3	23 9	Y	21	23 0		3	
09	14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	14052 3	69 9	Y	63	55 0		11	
10	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	12894 3	101 9	Y	92	87 0		16	
11	12570 X	12185	-0-	-385	-0-	12095 3	90 9	Y	82	87 0		11	
12	14601 X	4425	-0-	-10176	-0-	4388 3	37 9	Y	34	39 0		6	
01	14601 X	4594	-0-	-10007	-0-	4575 3	19 9	Y	17	19 0		4	

WERNER-MICHER			WELL #:	7H	RRCID ->	264759	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 9990	- 12780	
08	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	16481 3	63 9	Y	57	64 0		8	
09	16447 X	16447	-0-	-0-	-0-	16378 3	69 9	Y	63	60 0		11	
10	17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	17735 3	73 9	Y	66	66 0		11	
11	16410 X	12098	-0-	-4312	-0-	12032 3	66 9	Y	60	63 0		8	
12	17019 X	2189	-0-	-14830	-0-	2182 3	7 9	Y	6	13 0		1	
01	17825 X	2774	-0-	-15051	-0-	2763 3	11 9	Y	10	9 0		2	

WERNER-BURTON UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	264760	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.10346	- 14000	
08	25637 X	23076	-0-	-2561	-0-	23035 3	41 9	Y	37	41 1		12	
*09	24690 X	22742	-0-	-1948	-0-	22697 3	45 9	Y	41	48 1		5	
*10	25110 X	21634	-0-	-3476	-0-	21567 3	67 9	Y	61	59 1		7	
*11	23550 X	21417	-0-	-2133	-0-	21319 3	98 9	Y	89	85 1		11	
*12	23560 X	22036	-0-	-1524	-0-	21918 3	118 9	Y	107	104 1		14	
01	23498 X	20414	-0-	-3084	-0-	20282 3	132 9	Y	120	134 1		-0-	

FROST (B) UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	264941	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 9870	- 13671	
08	39762 X	39762	-0-	-0-	-0-	39690 3	72 9	Y	65	72 0		9	
09	37848 X	37848	-0-	-0-	-0-	37748 3	100 9	Y	91	84 0		16	
10	40435 X	40435	-0-	-0-	-0-	40327 3	108 9	Y	98	97 0		17	
11	39287 X	39287	-0-	-0-	-0-	39191 3	96 9	Y	87	92 0		12	
12	39966 X	39966	-0-	-0-	-0-	39874 3	92 9	Y	84	82 0		14	
*01	39467 X	39467	-0-	-0-	-0-	39362 3	105 9	Y	95	87 0		22	

WERNER-MICHER			WELL #:	9	RRCID ->	265170	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 6714	- 9732	
08	10292 X	8020	-0-	-2272	-0-	7987 3	33 9	Y	30	33 0		4	
09	9960 X	8757	-0-	-1203	-0-	8711 3	46 9	Y	42	39 0		7	
10	10292 X	8758	-0-	-1534	-0-	8708 3	50 9	Y	45	44 0		8	
11	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	8289 3	43 9	Y	39	42 0		5	
12	9052 X	8876	-0-	-176	-0-	8820 3	56 9	Y	51	48 0		8	
*01	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	9758 3	206 9	Y	187	152 0		43	

WERNER-BURTON			WELL #:	1H	RRCID ->	265975	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 9764	- 9783	
08	30814 X	26682	-0-	-4132	-0-	26625 3	57 9	Y	52	58 1		17	
*09	29220 X	26342	-0-	-2878	-0-	26280 3	62 9	Y	56	66 1		7	
*10	29295 X	26780	-0-	-2515	-0-	26688 3	92 9	Y	84	81 1		10	
*11	27300 X	23393	-0-	-3907	-0-	23279 3	114 9	Y	104	101 1	1 8	12	
*12	27218 X	25620	-0-	-1598	-0-	25465 3	155 9	Y	141	134 1		19	
01	27218 X	25092	-0-	-2126	-0-	24920 3	172 9	Y	156	175 1		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
PENNA-SIKES		WELL #:		1H	RRCID ->	266830	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9480	PERF.10365 -	13369
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		20956 X	17071	-0-	-3885	-0-	16877 3	194 9	Y	176	196 0	25
09		20280 X	18222	-0-	-2058	-0-	18005 3	217 9	Y	197	187 0	35
10		20925 X	19082	-0-	-1843	-0-	18883 3	199 9	Y	181	185 0	31
11		19620 X	17944	-0-	-1676	-0-	17764 3	180 9	Y	164	173 0	22
12		19189 X	18417	-0-	-772	-0-	18243 3	174 9	Y	158	154 0	26
01		19096 X	18139	-0-	-957	-0-	17943 3	196 9	Y	178	163 0	41

WERNER-MICHER		WELL #:		8H	RRCID ->	266834	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	9527	PERF. 9910 -	12700
08		19275 X	19275	-0-	-0-	-0-	19214 3	61 9	Y	55	61 0	8
09		17099 X	17099	-0-	-0-	-0-	17002 3	97 9	Y	88	80 0	16
10		20305 X	18430	-0-	-1875	-0-	18328 3	102 9	Y	93	93 0	16
11		19650 X	11663	-0-	-7987	-0-	11571 3	92 9	Y	84	89 0	11
12		20305 X	1845	-0-	-18460	-0-	1836 3	9 9	Y	8	18 0	1
01		19282 X	2987	-0-	-16295	-0-	2970 3	17 9	Y	15	13 0	3

FROST "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	266915	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	9491	PERF. 9846 -	12661
08		22289 X	18692	-0-	-3597	-0-	18612 3	80 9	Y	73	81 0	11
09		21600 X	17748	-0-	-3852	-0-	17634 3	114 9	Y	104	96 0	19
10		20429 X	19064	-0-	-1365	-0-	18942 3	122 9	Y	111	111 0	19
11		19380 X	18886	-0-	-494	-0-	18775 3	111 9	Y	101	107 0	13
12		19255 X	19255	-0-	-0-	-0-	19147 3	108 9	Y	98	95 0	16
01		19096 X	18863	-0-	-233	-0-	18742 3	121 9	Y	110	101 0	25

WERNER-BURTON		WELL #:		3H	RRCID ->	266988	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	9737	PERF. 9737 -	9763
08		107036 X	20581	-0-	-86455	-0-	20513 3	68 9	Y	62	76 1	20
*09		22200 X	20462	-0-	-1738	-0-	20440 3	22 9	Y	20	38 1	2
*10		22289 X	20822	-0-	-1467	-0-	20767 3	55 9	Y	50	46 1	6
*11		20970 X	18697	-0-	-2273	-0-	18629 3	68 9	Y	62	60 1	8
*12		21204 X	20401	-0-	-803	-0-	20309 3	92 9	Y	84	81 1	11
01		21204 X	16748	-0-	-4456	-0-	16643 3	105 9	Y	95	106 1	-0-

LAGRONE, T. S.		WELL #:		1H	RRCID ->	267356	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9103 -	11119
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-

WERNER-POPE		WELL #:		1H	RRCID ->	267378	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	9739	PERF. 9733 -	9739
08		32581 X	28287	-0-	-4294	-0-	28072 3	215 9	N	195	217 1	64
09		31530 X	25335	-0-	-6195	-0-	25158 3	177 9	N	161	166 1	59
10		30318 X	25090	-0-	-5228	-0-	24906 3	184 9	N	167	163 1	63
11		28500 X	24034	-0-	-4466	-0-	23851 3	183 9	N	166	175 1	54
12		28799 X	24589	-0-	-4210	-0-	24436 3	153 9	N	139	140 1	53
01		28303 X	24044	-0-	-4259	-0-	23890 3	154 9	N	140	157 1	36

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																						
HOUGH - SHIVERS A		WELL #: 25H		RRCID ->	274215	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	10015	-	15123											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM													
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE												
*06	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	-0-	7575 3		N	-0-		-0-												
*07	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	-0-	9086 3		N	-0-		-0-												
*08	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	-0-	12603 3		N	-0-		-0-												
*09	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	-0-	12287 3		N	-0-		-0-												
*10	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	-0-	11189 3		N	-0-		-0-												
*11	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	-0-	13084 3		N	-0-		-0-												
*12	13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	-0-	13912 3		N	-0-		-0-												
*01	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	-0-	14109 3		N	-0-		-0-												
HOUGH SHIVERS 'A'													WELL #:	24H	RRCID ->	275714	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	9729	-	13205
*02	656970 X	36519	-0-	-620451	-0-	-0-	36519 3		N	-0-		-0-												
*03	38313 X	38313	-0-	-0-	-0-	-0-	38313 3		N	-0-		-0-												
*04	36012 X	36012	-0-	-0-	-0-	-0-	36012 3		N	-0-		-0-												
*05	46128 X	34157	-0-	-11971	-0-	-0-	34157 3		N	-0-		-0-												
*06	42660 X	32813	-0-	-9847	-0-	-0-	32813 3		N	-0-		-0-												
*07	40424 X	33080	-0-	-7344	-0-	-0-	33080 3		N	-0-		-0-												
*08	38068 X	31768	-0-	-6300	-0-	-0-	31768 3		N	-0-		-0-												
*09	36000 X	29559	-0-	-6441	-0-	-0-	29559 3		N	-0-		-0-												
*10	34162 X	29311	-0-	-4851	-0-	-0-	29311 3		N	-0-		-0-												
*11	32820 X	29418	-0-	-3402	-0-	-0-	29418 3		N	-0-		-0-												
*12	33077 X	30295	-0-	-2782	-0-	-0-	30295 3		N	-0-		-0-												
01	31775 X	29457	-0-	-2318	-0-	-0-	29457 3		N	-0-		-0-												
CL&F OPERATING LLC													WELL #:	154789	RRCID ->	170716	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8776	-	9870
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	207 2	2 9	Y	2		5												
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	-0-	155 2		Y	-0-		5												
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	171 2		Y	-0-		5												
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	190 2	1 9	Y	1		6												
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1	1 8	6												
01	186 N	105	-0-	-81	-0-	-0-	104 2	1 9	Y	1	1 8	6												
ADAMS G.U. 1													WELL #:	3	RRCID ->	200675	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8769	-	9900
08	3193 X	2035	-0-	-1158	-0-	-0-	2010 2	25 9	Y	23		86												
09	2850 X	1262	-0-	-1588	-0-	-0-	1261 2	1 9	Y	1		87												
10	2945 X	2606	-0-	-339	-0-	-0-	2589 2	17 9	Y	15	52 1	50												
11	2730 X	2201	-0-	-529	-0-	-0-	2175 2	26 9	Y	24		74												
12	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	2046 2	22 9	Y	20		94												
*01	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	-0-	2773 2	25 9	Y	23	52 1	65												
ADAMS G.U. 1													WELL #:	4	RRCID ->	200857	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	8778	-	9916
08	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	-0-	2988 2	39 9	Y	35		109												
09	2640 X	2055	-0-	-585	-0-	-0-	2053 2	2 9	Y	2		111												
10	2728 X	1681	-0-	-1047	-0-	-0-	1671 2	10 9	Y	9	58 1	62												
11	2940 X	2754	-0-	-186	-0-	-0-	2721 2	33 9	Y	30		92												
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	-0-	3035 2	32 9	Y	29		121												
01	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	-0-	2761 2	25 9	Y	23	62 1	82												
PELLHAM G.U. 1													WELL #:	2	RRCID ->	201668	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8885	-	10000
08	2697 N	2317	-0-	-380	-0-	-0-	2295 2	22 9	Y	20		129												
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	2098 2		Y	-0-		129												
10	2294 N	2206	-0-	-88	-0-	-0-	2206 2		Y	-0-		129												
11	2250 N	1805	-0-	-445	-0-	-0-	1793 2	12 9	Y	11		140												
12	2170 N	1297	-0-	-873	-0-	-0-	1297 2		Y	-0-		140												
01	2201 N	1613	-0-	-588	-0-	-0-	1609 2	4 9	Y	4		144												

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC PELLHAM G.U. 1		//CONT.// //CONT.//	16032 174 154789	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #:	3	RRCID ->	208446	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8926 - 9921			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1996	2	19	9	Y	17		112
09		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-		112
10		2170 N	2082	-0-	-88	-0-	2082	2			Y	-0-		112
11		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1956	2	13	9	Y	12		124
12		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-		124
01		2077 N	1846	-0-	-231	-0-	1840	2	6	9	Y	5		129

ADAMS G.U. 1		WELL #:	5	RRCID ->	210068	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8908 - 9902			
08		3534 X	2810	-0-	-724	-0-	2775	2	35	9	Y	32		129
09		3420 X	2728	-0-	-692	-0-	2725	2	3	9	Y	3		132
10		3596 X	3042	-0-	-554	-0-	3023	2	19	9	Y	17	75 1	74
11		3480 X	2752	-0-	-728	-0-	2719	2	33	9	Y	30		104
12		3596 X	3100	-0-	-496	-0-	3067	2	33	9	Y	30		134
01		3038 X	2915	-0-	-123	-0-	2889	2	26	9	Y	24	70 1	88

PELLHAM G.U. 1		WELL #:	4	RRCID ->	210070	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	10051	PERF.	8976 - 9935			
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2		11
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		11
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-		11
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	3		14
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-		14
*01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1		15

COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		WELL #:	170040 1	RRCID ->	060613	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8367 - 9122			
08		930 N	923	-0-	-7	-0-	62	1	642	2	Y	-0-		-0-
							219	3						
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	63	1	634	2	Y	-0-		-0-
							225	3						
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	65	1	640	2	Y	-0-		-0-
							252	3						
11		900 N	834	-0-	-66	-0-	57	1	579	2	Y	-0-		-0-
							198	3						
12		930 N	698	-0-	-232	-0-	47	1	486	2	Y	-0-		-0-
							165	3						
01		930 N	695	-0-	-235	-0-	47	1	486	2	Y	-0-		-0-
							162	3						

ELLIS, S.A.		WELL #:	1	RRCID ->	082634	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9503 - 9706			
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-		-0-
							56	3						
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-		-0-
							55	3						
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-		-0-
							64	3						
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	Y	-0-		-0-
							60	3						
12		434 N	424	-0-	-10	-0-	22	1	346	2	Y	-0-		-0-
							56	3						
01		434 N	405	-0-	-29	-0-	21	1	328	2	Y	-0-		-0-
							56	3						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
ELLIS, S.A.		WELL #: 2		RRCID -> 098593		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8666 - 9716		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2015 - PLUGGED 09/27/2015										

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100330		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332		
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	44 1	542 2	Y	-0-	-0-
						160 3				
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	42 1	512 2	Y	-0-	-0-
						151 3				
10	620 N	541	-0-	-79	-0-	37 1	386 2	Y	-0-	-0-
						118 3				
11	630 N	512	-0-	-118	-0-	35 1	371 2	Y	-0-	-0-
						106 3				
12	651 N	364	-0-	-287	-0-	25 1	259 2	Y	-0-	-0-
						80 3				
01	527 N	378	-0-	-149	-0-	26 1	274 2	Y	-0-	-0-
						78 3				

ELLIS, S.A.		WELL #: 3		RRCID -> 129723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745		
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	Y	-0-	-0-
						31 3				
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	Y	-0-	-0-
						24 3				
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	Y	-0-	-0-
						28 3				
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	Y	-0-	-0-
						28 3				
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10 1	161 2	Y	49	28 1
						27 3	54 9			21
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9 1	143 2	Y	53	55 1
						24 3	58 9			19

ELLIS, S.A.		WELL #: 4		RRCID -> 129724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025		
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	50 1	816 2	Y	-0-	-0-
						136 3				
09	900 N	839	-0-	-61	-0-	40 1	689 2	Y	-0-	-0-
						110 3				
10	930 N	768	-0-	-162	-0-	37 1	627 2	Y	-0-	-0-
						104 3				
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	52 1	831 2	Y	-0-	-0-
						137 3				
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	46 1	728 2	Y	46	26 1
						119 3	51 9			20
*01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	41 1	650 2	Y	47	50 1
						111 3	52 9			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 136117		COMPL. DATE 07/02/1990			TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-			29 1	346 2	Y	-0-				-0-
								51 3							
09	660 N	421	-0-	-239	-0-			29 1	345 2	Y	-0-				-0-
								47 3							
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-			32 1	443 2	Y	-0-				-0-
								61 3							
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-			28 1	353 2	Y	-0-				-0-
								50 3							
12	434 N	279	-0-	-155	-0-			19 1	229 2	Y	-0-				-0-
								31 3							
01	527 N	120	-0-	-407	-0-			7 1	98 2	Y	-0-				-0-
								15 3							

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 136381		COMPL. DATE 03/27/1991			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487						
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-			27 1	314 2	Y	-0-				-0-
								46 3							
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-			25 1	303 2	Y	-0-				-0-
								42 3							
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-			24 1	320 2	Y	-0-				-0-
								43 3							
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-			25 1	318 2	Y	-0-				-0-
								45 3							
12	372 N	368	-0-	-4	-0-			24 1	302 2	Y	-0-				-0-
								42 3							
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-			25 1	308 2	Y	-0-				-0-
								43 3							

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137638		COMPL. DATE 11/16/1990			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466						
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-			29 1	298 2	Y	-0-				-0-
								101 3							
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-			28 1	284 2	Y	-0-				-0-
								101 3							
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-			29 1	283 2	Y	-0-				-0-
								111 3							
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-			26 1	271 2	Y	-0-				-0-
								93 3							
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-			28 1	288 2	Y	-0-				-0-
								98 3							
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-			28 1	288 2	Y	-0-				-0-
								95 3							

WALDROP GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 138802		COMPL. DATE 09/05/1991			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314						
08	372 N	347	-0-	-25	-0-			22 1	284 2	Y	-0-				-0-
								41 3							
09	360 N	339	-0-	-21	-0-			22 1	280 2	Y	-0-				-0-
								37 3							
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-			21 1	292 2	Y	-0-				-0-
								40 3							
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-			21 1	281 2	Y	-0-				-0-
								39 3							
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-			22 1	285 2	Y	-0-				-0-
								39 3							
01	341 N	319	-0-	-22	-0-			20 1	262 2	Y	-0-				-0-
								37 3							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	91	1	318	3	Y	6	3	1	5
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	81	1	293	3	Y	5	5	1	5
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	87	1	336	3	Y	5	5	1	5
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	282	3	Y	8	6	1	7
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	85	1	297	3	Y	8	9	1	6
*01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	68	1	232	3	Y	9	12	1	3

 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	122	1	424	3	Y	-0-			-0-
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	108	1	388	3	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	93	1	360	3	Y	-0-			-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	99	1	347	3	Y	-0-			-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	100	1	348	3	Y	-0-			-0-
*01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	96	1	328	3	Y	-0-			-0-

 ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	129	1	351	3	Y	-0-			-0-
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	111	1	301	3	Y	-0-			-0-
10	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	86	1	234	3	Y	-0-			-0-
11	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	143	1	380	3	Y	-0-			-0-
12	1798 N	1564	-0-	-234	-0-	80	1	205	3	Y	16	9	1	7
*01	3100 N	3321	-0-	221	221	169	1	456	3	Y	17	18	1	6

 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	144	1	503	3	Y	6	3	1	5
09	1950 N	1628	-0-	-322	-0-	110	1	396	3	Y	6	6	1	5
10	2015 N	1623	-0-	-392	-0-	110	1	425	3	Y	5	5	1	5
11	1950 N	1483	-0-	-467	-0-	98	1	346	3	Y	27	6	1	26
12	1674 N	1573	-0-	-101	-0-	105	1	364	3	Y	26	30	1	22
01	1612 N	1408	-0-	-204	-0-	93	1	319	3	Y	33	43	1	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
ELLIS, S.A.		WELL #: 6		RRCID -> 170055		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8750 - 9720				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	41	1	677	2	Y	-0-			-0-
						114	3							
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	618	2	Y	-0-			-0-
						98	3							
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	Y	-0-			-0-
						81	3							
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	44	1	703	2	Y	-0-			-0-
						116	3							
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	Y	-0-			-0-
						95	3							
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	Y	-0-			-0-
						92	3							

ELLIS, S.A.		WELL #: 8		RRCID -> 170521		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8900 - 9424				
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	-0-			-0-
						80	3							
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	571	2	Y	-0-			-0-
						90	3							
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	Y	-0-			-0-
						82	3							
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	536	2	Y	-0-			-0-
						89	3							
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-			-0-
						89	3							
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	Y	-0-			-0-
						86	3							

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 170729		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8370 - 9194				
08	930 N	819	-0-	-111	-0-	56	1	570	2	Y	-0-			-0-
						193	3							
09	900 N	741	-0-	-159	-0-	50	1	510	2	Y	-0-			-0-
						181	3							
10	930 N	705	-0-	-225	-0-	48	1	472	2	Y	-0-			-0-
						185	3							
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	556	2	Y	-0-			-0-
						191	3							
12	775 N	682	-0-	-93	-0-	46	1	475	2	Y	-0-			-0-
						161	3							
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	46	1	477	2	Y	-0-			-0-
						159	3							

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 170756		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 9617		PERF. 8327 - 8390				
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	145	1	1487	2	Y	17	8	1	16
						506	3							
09	1920 N	1643	-0-	-277	-0-	110	1	1117	2	Y	16	17	1	15
						398	3							
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	137	1	1349	2	Y	17	16	1	16
						531	3							
11	1920 N	1623	-0-	-297	-0-	110	1	1127	2	Y	-0-	16	1	-0-
						386	3							
12	1705 N	1453	-0-	-252	-0-	99	1	1012	2	Y	-0-			-0-
						342	3							
01	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	134	1	1385	2	Y	-0-			-0-
						461	3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040											
ELLIS, S.A.			WELL #: 7		RRCID -> 171114		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	63 1	1030 2	172 3	18 9	Y	16	21 1		9
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	83 1	1427 2	227 3	18 9	Y	16	11 1		14
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	110 1	1831 2	300 3	22 9	Y	20	20 1		14
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	95 1	1540 2	255 3	19 9	Y	17	21 1		10
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	100 1	1593 2	260 3	19 9	Y	17	20 1		7
*01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	68 1	1087 2	186 3	20 9	Y	18	19 1		6

ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 176289		COMPL. DATE 09/02/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496				
08	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	324 1	3326 2	1131 3	46 9	Y	42	20 1		38
09	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	321 1	3258 2	1159 3	40 9	Y	36	39 1		35
10	4340 X	3685	-0-	-655	-0-	247 1	2436 2	958 3	44 9	Y	40	38 1		37
11	4200 X	4119	-0-	-81	-0-	277 1	2838 2	973 3	31 9	Y	28	41 1		24
12	4340 X	4183	-0-	-157	-0-	282 1	2894 2	979 3	28 9	Y	25	28 1		21
01	4340 X	3928	-0-	-412	-0-	264 1	2724 2	906 3	34 9	Y	31	41 1		11

ELLIS, S.A.			WELL #: 9		RRCID -> 181019		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081				
08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	178 1	2905 2	486 3	12 9	Y	11	14 1		6
09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	163 1	2791 2	443 3	12 9	Y	11	7 1		10
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	173 1	2904 2	477 3	14 9	Y	13	14 1		9
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	137 1	2195 2	362 3	13 9	Y	12	14 1		7
12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	196 1	3105 2	506 3	13 9	Y	12	14 1		5
*01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	183 1	2909 2	497 3	14 9	Y	13	13 1		5

WALDROP GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 182309		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952				
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	149 1	1889 2	271 3	7 9	Y	6			8
09	3000 N	3261	-0-	261	261	207 1	2685 2	362 3	7 9	Y	6	6 1		8
10	3100 N	3378	-0-	278	539	200 1	2780 2	380 3	18 9	Y	16	19 1		5
11	3000 N	3010	-0-	10	549	188 1	2464 2	338 3	20 9	Y	18	17 1		6
12	3918 X	3369	-0-	-549	-0-	209 1	2758 2	380 3	22 9	Y	20	17 1		9
*01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	169 1	2203 2	308 3	21 9	Y	19	17 1		11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203663		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	362 1 1261 3	3712 2 57 9	Y	52 25 1	47
09	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	345 1 1242 3	3495 2 51 9	Y	46 49 1	44
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	350 1 1360 3	3456 2 55 9	Y	50 48 1	46
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	338 1 1185 3	3456 2 68 9	Y	62 51 1	57
12	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	342 1 1188 3	3512 2 65 9	Y	59 67 1	49
*01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	342 1 1175 3	3531 2 80 9	Y	73 96 1	26

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204545		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494		
08	3100 N	3122	-0-	22	22	207 1 724 3	2128 2 63 9	Y	57 27 1	51
09	2590 N	2568	-0-	-22	-0-	170 1 615 3	1728 2 55 9	Y	50 53 1	48
10	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	162 1 629 3	1598 2 59 9	Y	54 52 1	50
11	2610 X	2293	-0-	-317	-0-	155 1 542 3	1582 2 14 9	Y	13 56 1	7
12	2697 X	2380	-0-	-317	-0-	161 1 558 3	1652 2 9 9	Y	8 9 1	6
01	2697 X	2280	-0-	-417	-0-	154 1 528 3	1588 2 10 9	Y	9 12 1	3

ELLIS, S.A.		WELL #: 15		RRCID -> 206454		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710		
08	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	265 1 726 3	4339 2 13 9	Y	12 16 1	7
09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	197 1 535 3	3374 2 13 9	Y	12 8 1	11
10	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	227 1 623 3	3796 2 18 9	Y	16 16 1	11
11	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	208 1 554 3	3353 2 14 9	Y	13 16 1	8
12	3875 X	3491	-0-	-384	-0-	178 1 462 3	2828 2 23 9	Y	21 20 1	9
*01	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	232 1 627 3	3679 2 23 9	Y	21 22 1	8

ELLIS, S.A.		WELL #: 12		RRCID -> 207574		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A		
08	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	200 1 544 3	3257 2 25 9	Y	23 30 1	13
09	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	175 1 475 3	2994 2 26 9	Y	24 16 1	21
10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	187 1 512 3	3122 2 31 9	Y	28 29 1	20
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	183 1 486 3	2945 2 28 9	Y	25 30 1	15
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	191 1 492 3	3021 2 20 9	Y	18 25 1	8
*01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	184 1 499 3	2923 2 20 9	Y	18 19 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
ELLIS, S.A.		WELL #: 10		RRCID -> 208041		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	110 1	1793 2	Y	31	40 1	17
						300 3	34 9				
09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	104 1	1792 2	Y	31	21 1	27
						285 3	34 9				
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	111 1	1857 2	Y	38	39 1	26
						305 3	42 9				
11	2160 N	2004	-0-	-156	-0-	100 1	1604 2	Y	33	39 1	20
						264 3	36 9				
12	2232 N	2096	-0-	-136	-0-	107 1	1693 2	Y	18	30 1	8
						276 3	20 9				
01	2232 N	2041	-0-	-191	-0-	103 1	1638 2	Y	18	19 1	7
						280 3	20 9				

ELLIS, S.A.		WELL #: 13		RRCID -> 209532		COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698		
08	4092 X	3860	-0-	-232	-0-	191 1	3118 2	Y	27	36 1	15
						521 3	30 9				
09	3960 X	3615	-0-	-345	-0-	172 1	2944 2	Y	29	19 1	25
						467 3	32 9				
10	4092 X	3545	-0-	-547	-0-	172 1	2867 2	Y	33	35 1	23
						470 3	36 9				
11	3960 X	3290	-0-	-670	-0-	165 1	2654 2	Y	30	35 1	18
						438 3	33 9				
12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	247 1	3910 2	Y	5	21 1	2
						637 3	6 9				
01	3875 X	3725	-0-	-150	-0-	190 1	3014 2	Y	6	6 1	2
						514 3	7 9				

ELLIS, S.A.		WELL #: 14		RRCID -> 209988		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714		
08	4092 X	3733	-0-	-359	-0-	184 1	3014 2	Y	27	35 1	15
						505 3	30 9				
09	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	218 1	3721 2	Y	27	18 1	24
						590 3	30 9				
10	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	208 1	3475 2	Y	33	34 1	23
						570 3	36 9				
11	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	207 1	3324 2	Y	29	35 1	17
						548 3	32 9				
12	4092 X	3979	-0-	-113	-0-	204 1	3225 2	Y	22	30 1	9
						526 3	24 9				
*01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	214 1	3397 2	Y	23	24 1	8
						580 3	25 9				

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 210044		COMPL. DATE 03/27/2005			TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140		
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	143 1	1670 2	Y	-0-		50
						244 3					
09	2310 N	1749	-0-	-561	-0-	117 1	1430 2	Y	3		53
						199 3	3 9				
10	1922 N	1804	-0-	-118	-0-	109 1	1472 2	Y	21		74
						200 3	23 9				
11	1980 N	1769	-0-	-211	-0-	112 1	1435 2	Y	16	67 1	23
						204 3	18 9				
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	130 1	1592 2	Y	19		42
						219 3	21 9				
*01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	129 1	1596 2	Y	17		59
						226 3	19 9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
ELLIS, S.A.		WELL #: 11		RRCID -> 211517		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2077 N	1643	-0-	-434	-0-	78 1 212 3	1269 2 84 9	Y	76	99 1	42
09	2010 N	1749	-0-	-261	-0-	80 1 217 3	1367 2 85 9	Y	77	51 1	68
10	2077 N	1568	-0-	-509	-0-	71 1 198 3	1199 2 100 9	Y	91	95 1	64
11	1590 N	1345	-0-	-245	-0-	64 1 168 3	1023 2 90 9	Y	82	97 1	49
12	1798 N	1343	-0-	-455	-0-	68 1 175 3	1074 2 26 9	Y	24	63 1	10
*01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	87 1 238 3	1390 2 28 9	Y	25	26 1	9

PORTER		WELL #: 2		RRCID -> 211686		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220			
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	165 1 284 3	1939 2 14 9	Y	13	10 1	8
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	146 1 248 3	1780 2 15 9	Y	14	11 1	11
10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	157 1 293 3	2140 2 2 9	Y	-0-	11 1	-0-
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	164 1 302 3	2117 2 2 9	Y	-0-		-0-
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	153 1 259 3	1882 2 2 9	Y	-0-		-0-
*01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	168 1 295 3	2082 2 2 9	Y	-0-		-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 16		RRCID -> 212367		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701			
08	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	216 1 588 3	3518 2 20 9	Y	18	23 1	10
09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	204 1 552 3	3480 2 20 9	Y	18	12 1	16
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	214 1 590 3	3588 2 23 9	Y	21	22 1	15
11	4140 X	3924	-0-	-216	-0-	197 1 526 3	3181 2 20 9	Y	18	22 1	11
12	4278 X	4138	-0-	-140	-0-	212 1 548 3	3359 2 19 9	Y	17	21 1	7
01	4278 X	4153	-0-	-125	-0-	211 1 572 3	3351 2 19 9	Y	17	18 1	6

WALDROP GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212597		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023			
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	98 1 182 3	1259 2 12 9	Y	11		15
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	103 1 179 3	1330 2 14 9	Y	13	13 1	15
10	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	89 1 168 3	1230 2 39 9	Y	35	39 1	11
11	1500 N	1190	-0-	-310	-0-	72 1 130 3	947 2 41 9	Y	37	36 1	12
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	120 1 217 3	1579 2 47 9	Y	43	36 1	19
*01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	117 1 212 3	1520 2 44 9	Y	40	36 1	23

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040											
ELLIS, S.A.			WELL #: 17		RRCID -> 213397		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	117 1	1916 2	321 3	15 9	Y	14	18 1		8
09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	107 1	1821 2	288 3	14 9	Y	13	9 1		12
10	2077 N	1728	-0-	-349	-0-	83 1	1395 2	230 3	20 9	Y	18	18 1		12
11	2010 N	1681	-0-	-329	-0-	84 1	1356 2	224 3	17 9	Y	15	18 1		9
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	141 1	2237 2	365 3	23 9	Y	21	21 1		9
*01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	104 1	1651 2	282 3	24 9	Y	22	23 1		8

WALDROP GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 213465		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060				
08	1891 N	1189	-0-	-702	-0-	76 1	970 2	139 3	4 9	Y	4			5
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	123 1	1603 2	217 3	4 9	Y	4	4 1		5
10	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	97 1	1347 2	184 3	39 9	Y	35	29 1		11
11	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	167 1	2197 2	302 3	43 9	Y	39	37 1		13
12	1891 N	1682	-0-	-209	-0-	102 1	1348 2	185 3	47 9	Y	43	37 1		19
*01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	170 1	2217 2	310 3	45 9	Y	41	37 1		23

FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 213553		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896				
08	2170 N	2100	-0-	-70	-0-	122 1	1499 2	443 3	36 9	Y	33	33 1		40
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	112 1	1366 2	404 3	35 9	Y	32	42 1		30
10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	161 1	1695 2	517 3	37 9	Y	34			64
11	2040 N	1730	-0-	-310	-0-	117 1	1252 2	361 3		Y	-0-	57 1		7
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	155 1	1625 2	503 3	4 9	Y	4	6 1		5
*01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	173 1	1853 2	527 3	7 9	Y	6	6 1		5

FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 213842		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001				
08	3875 X	2940	-0-	-935	-0-	173 1	2117 2	624 3	26 9	Y	24	23 1		29
09	3960 X	3125	-0-	-835	-0-	184 1	2251 2	666 3	24 9	Y	22	30 1		21
10	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	295 1	3112 2	950 3	26 9	Y	24			45
11	3960 X	3699	-0-	-261	-0-	250 1	2670 2	769 3	10 9	Y	9	34 1		20
12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	228 1	2390 2	741 3	17 9	Y	15	19 1		16
01	4371 X	4198	-0-	-173	-0-	283 1	3032 2	863 3	20 9	Y	18	18 1		16

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WALDROP GU "A" 1		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WALDROP GU "A" 1		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	213990	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8694 -	9970				
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	80	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	288	3	82	1	Y	-0-					-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	297	3	89	1	Y	-0-					-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	288	3	93	1	Y	-0-					-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	285	3	91	1	Y	-0-					-0-
*01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	296	3	98	1	Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	214217	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8794 -	9970				
08	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	117	1	215	3	Y	9					12
09	1890 N	1816	-0-	-74	-0-	115	1	201	3	Y	10	10	1			12
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	143	1	271	3	Y	27	30	1			9
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	132	1	238	3	Y	30	29	1			10
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	151	1	271	3	Y	34	29	1			15
*01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	127	1	231	3	Y	32	29	1			18

WALDROP GU 1		WELL #:	7	RRCID ->	215295	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8994 -	9956				
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	155	1	284	3	Y	25					32
09	1380 N	1052	-0-	-328	-0-	65	1	114	3	Y	26	26	1			32
10	1426 N	944	-0-	-482	-0-	56	1	107	3	Y	-0-	32	1			-0-
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	87	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	103	1	188	3	Y	-0-					-0-
*01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	94	1	170	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WALDROP GU 1		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		WELL #:	8	RRCID ->	215297	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8993 -	9946	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	31 1	399 2	Y	99				129
						58 3	109 9						
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16 1	210 2	Y	106	107	1		128
						29 3	117 9						
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15 1	207 2	Y	-0-	128	1		-0-
						28 3							
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	10 1	133 2	Y	-0-				-0-
						19 3							
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	13 1	165 2	Y	-0-				-0-
						22 3							
01	217 N	131	-0-	-86	-0-	8 1	108 2	Y	-0-				-0-
						15 3							

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	216496	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8724 -	9988	
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	104 1	1275 2	Y	11	10	1		13
						377 3	12 9						
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	124 1	1518 2	Y	9	13	1		9
						449 3	10 9						
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	144 1	1515 2	Y	11				20
						462 3	12 9						
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	165 1	1765 2	Y	11	15	1		16
						509 3	12 9						
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	129 1	1356 2	Y	11	15	1		12
						420 3	12 9						
*01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	131 1	1403 2	Y	15	14	1		13
						399 3	17 9						

ROBERTS GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	216499	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8351 -	9498	
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	160 1	1637 2	Y	40	19	1		36
						556 3	44 9						
09	3000 N	3205	-0-	205	205	215 1	2179 2	Y	34	37	1		33
						774 3	37 9						
10	3100 N	3903	-0-	803	1008	262 1	2583 2	Y	38	36	1		35
						1016 3	42 9						
11	3000 N	2409	-0-	-591	417	159 1	1633 2	Y	52	39	1		48
						560 3	57 9						
12	2690 X	2273	-0-	-417	-0-	150 1	1546 2	Y	49	56	1		41
						523 3	54 9						
*01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	152 1	1566 2	Y	60	80	1		21
						521 3	66 9						

PORTER		WELL #:	3	RRCID ->	216571	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	10345	PERF.	10085 -	10220	
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	105 1	1225 2	Y	14	11	1		8
						179 3	15 9						
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	102 1	1248 2	Y	14	11	1		11
						174 3	15 9						
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	99 1	1341 2	Y	24	26	1		9
						183 3	26 9						
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	93 1	1199 2	Y	22	16	1		15
						171 3	24 9						
12	1581 N	1434	-0-	-147	-0-	94 1	1153 2	Y	25	17	1		23
						159 3	28 9						
01	1643 N	1321	-0-	-322	-0-	85 1	1057 2	Y	26	33	1		16
						150 3	29 9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040									
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 216577		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9142 - 9516	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	183 1	1883 2	Y	34	16 1	31	
						640 3	37 9					
09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	173 1	1759 2	Y	31	33 1	29	
						626 3	34 9					
10	2666 N	2665	-0-	-1	-0-	178 1	1759 2	Y	33	32 1	30	
						692 3	36 9					
11	2580 N	2293	-0-	-287	-0-	153 1	1568 2	Y	32	34 1	28	
						537 3	35 9					
12	2666 N	2307	-0-	-359	-0-	154 1	1585 2	Y	29	33 1	24	
						536 3	32 9					
01	2666 N	2502	-0-	-164	-0-	167 1	1723 2	Y	35	47 1	12	
						573 3	39 9					

SIMMONS			WELL #: 3		RRCID -> 218046		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8962 - 10045	
08	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	176 1	2065 2	Y	-0-		51	
						302 3						
09	2460 N	2324	-0-	-136	-0-	155 1	1895 2	Y	9		60	
						264 3	10 9					
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	153 1	2078 2	Y	10		70	
						284 3	11 9					
11	2460 N	2149	-0-	-311	-0-	136 1	1747 2	Y	16	64 1	22	
						248 3	18 9					
12	2387 N	2068	-0-	-319	-0-	136 1	1681 2	Y	17		39	
						232 3	19 9					
01	2511 N	2003	-0-	-508	-0-	131 1	1623 2	Y	17		56	
						230 3	19 9					

FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 218048		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 10093		PERF. 8702 - 9972	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34 1	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 218445		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 6859 - 9968	
08	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	83 1	1011 2	Y	-0-		-0-	
						298 3						
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	80 1	985 2	Y	-0-		-0-	
						292 3						
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	99 1	1043 2	Y	-0-		-0-	
						318 3						
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	99 1	1058 2	Y	79		79	
						305 3	87 9					
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	94 1	982 2	Y	57	75 1	61	
						304 3	63 9					
*01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	101 1	1076 2	Y	72	70 1	63	
						306 3	79 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER			//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
			WELL #:	4	RRCID ->	219408	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	8982 - 91127	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2108 N	1926	-0-	-182	-0-	133 1 227 3	1553 2 13 9	Y	12	9 1		7	
09	1980 N	1945	-0-	-35	-0-	130 1 220 3	1583 2 12 9	Y	11	9 1		9	
10	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	107 1 198 3	1452 2 12 9	Y	11	16 1		4	
11	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	115 1 210 3	1476 2 12 9	Y	11	8 1		7	
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	141 1 239 3	1731 2 13 9	Y	12	8 1		11	
*01	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	162 1 284 3	2005 2 12 9	Y	11	15 1		7	
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	219411	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10058	PERF.	8701 - 9972	
08	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	273 1 985 3	3340 2 29 9	Y	26	25 1		30	
09	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	203 1 736 3	2488 2 25 9	Y	23	31 1		22	
10	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	259 1 832 3	2729 2 28 9	Y	25			47	
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	262 1 807 3	2800 2 4 9	Y	4	26 1		25	
12	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	276 1 897 3	2895 2 20 9	Y	18	24 1		19	
*01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	262 1 797 3	2802 2 25 9	Y	23	22 1		20	
ELLIS, S.A.			WELL #:	18	RRCID ->	219417	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	8574 - 9511	
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	86 1 235 3	1404 2 10 9	Y	-0-			-0-	
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	85 1 233 3	1467 2 11 9	Y	-0-			-0-	
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	75 1 206 3	1256 2 29 9	Y	-0-			-0-	
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	89 1 238 3	1437 2 33 9	Y	-0-			-0-	
12	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	75 1 194 3	1187 2 31 9	Y	28	16 1		12	
01	1488 N	1299	-0-	-189	-0-	65 1 175 3	1028 2 31 9	Y	28	30 1		10	
WALDROP GU 1			WELL #:	10	RRCID ->	219421	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8790 - 9946	
08	1922 N	1623	-0-	-299	-0-	104 1 189 3	1320 2 10 9	Y	9			12	
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	126 1 221 3	1639 2 11 9	Y	10	10 1		12	
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	132 1 251 3	1832 2 29 9	Y	26	30 1		8	
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	124 1 224 3	1631 2 33 9	Y	30	28 1		10	
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	131 1 240 3	1737 2 35 9	Y	32	28 1		14	
01	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	117 1 216 3	1536 2 34 9	Y	31	28 1		17	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040										
PORTER			WELL #:		5	RRCID -> 219497			COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	139 1	1632 2	239 3	17 9	Y	15	12 1		9
09		2040 N	1734	-0-	-306	-0-	116 1	1405 2	195 3	18 9	Y	16	12 1		13
10		2046 N	1942	-0-	-104	-0-	117 1	1590 2	217 3	18 9	Y	16	23 1		6
11		1950 N	1910	-0-	-40	-0-	121 1	1552 2	220 3	17 9	Y	15	11 1		10
12		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	126 1	1549 2	214 3	18 9	Y	16	11 1		15
01		1953 N	1860	-0-	-93	-0-	121 1	1505 2	214 3	20 9	Y	18	22 1		11

ROBERTS GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 222694			COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494			
08		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	407 1	4177 2	1420 3	30 9	Y	27	13 1		25
09		4500 X	3945	-0-	-555	-0-	266 1	2694 2	957 3	28 9	Y	25	26 1		24
10		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	354 1	3493 2	1374 3	30 9	Y	27	26 1		25
11		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	310 1	3173 2	1088 3	25 9	Y	23	28 1		20
12		4650 X	3802	-0-	-848	-0-	256 1	2633 2	891 3	22 9	Y	20	23 1		17
*01		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	319 1	3293 2	1095 3	28 9	Y	25	33 1		9

ROBERTS GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 222731			COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494			
08		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	158 1	1620 2	550 3	10 9	Y	9	4 1		8
09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	151 1	1536 2	547 3	8 9	Y	7	8 1		7
10		1860 N	1547	-0-	-313	-0-	104 1	1029 2	405 3	9 9	Y	8	8 1		7
11		1800 N	1793	-0-	-7	-0-	120 1	1225 2	120 3	28 9	Y	25	8 1		24
12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	147 1	1509 2	420 3	28 9	Y	26	29 1		21
*01		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	124 1	1280 2	124 3	34 9	Y	31	41 1		11

PORTER			WELL #:		11	RRCID -> 225449			COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240			
08		1519 N	1049	-0-	-470	-0-	73 1	843 2	122 3	11 9	Y	10	8 1		6
09		1740 N	802	-0-	-938	-0-	53 1	647 2	90 3	12 9	Y	11	8 1		9
10		1581 N	996	-0-	-585	-0-	60 1	816 2	112 3	8 9	Y	7	13 1		3
11		1020 N	942	-0-	-78	-0-	60 1	766 2	108 3	8 9	Y	7	5 1		5
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	64 1	782 2	107 3	8 9	Y	7	5 1		7
*01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	70 1	864 2	122 3	9 9	Y	8	10 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 8		RRCID -> 226459		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	132 1 226 3	1545 2 4 9	Y	4	3 1	2
09	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	174 1 295 3	2123 2 4 9	Y	4	3 1	3
10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	166 1 310 3	2264 2 11 9	Y	10	9 1	4
11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	150 1 276 3	1938 2 11 9	Y	10	7 1	7
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	181 1 306 3	2220 2 11 9	Y	10	7 1	10
01	2325 X	2246	-0-	-79	-0-	148 1 259 3	1827 2 12 9	Y	11	14 1	7
PORTER		WELL #: 6		RRCID -> 227601		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231		
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	139 1 238 3	1629 2 10 9	Y	9	7 1	6
09	1950 N	1646	-0-	-304	-0-	110 1 186 3	1340 2 10 9	Y	9	7 1	8
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	138 1 257 3	1877 2 13 9	Y	12	15 1	5
11	1950 N	1621	-0-	-329	-0-	102 1 188 3	1319 2 12 9	Y	11	8 1	8
12	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	103 1 176 3	1273 2 14 9	Y	13	9 1	12
01	2139 N	2072	-0-	-67	-0-	136 1 239 3	1683 2 14 9	Y	13	17 1	8
PORTER		WELL #: 7		RRCID -> 227603		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238		
08	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	131 1 223 3	1529 2 3 9	Y	3	3 1	2
09	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	133 1 225 3	1620 2 4 9	Y	4	3 1	3
10	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	163 1 302 3	2214 2 9 9	Y	8	8 1	3
11	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	117 1 215 3	1508 2 9 9	Y	8	6 1	5
12	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	168 1 285 3	2065 2 10 9	Y	9	6 1	8
*01	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	129 1 227 3	1601 2 9 9	Y	8	11 1	5
PORTER		WELL #: 15		RRCID -> 227611		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353		
08	1953 N	1267	-0-	-686	-0-	87 1 149 3	1017 2 14 9	Y	13	10 1	8
09	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	117 1 201 3	1436 2 13 9	Y	12	10 1	10
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	118 1 219 3	1602 2 21 9	Y	19	22 1	7
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	106 1 196 3	1373 2 20 9	Y	18	13 1	12
12	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	179 1 306 3	2213 2 22 9	Y	20	14 1	18
*01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	166 1 292 3	2058 2 23 9	Y	21	26 1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	83 1 142 3	972 2 20 9	Y	18	14 1		11
09	1260 N	1173	-0-	-87	-0-	78 1 131 3	944 2 20 9	Y	18	14 1		15
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	96 1 177 3	1297 2 17 9	Y	15	24 1		6
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	86 1 157 3	1106 2 17 9	Y	15	11 1		10
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	81 1 137 3	996 2 18 9	Y	16	11 1		15
01	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	78 1 136 3	960 2 18 9	Y	16	21 1		10

PORTER		WELL #: 12		RRCID -> 227689		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223			
08	2325 N	1878	-0-	-447	-0-	129 1 221 3	1511 2 17 9	Y	15	12 1		9
09	2370 N	1885	-0-	-485	-0-	125 1 213 3	1530 2 17 9	Y	15	12 1		12
10	2139 N	1859	-0-	-280	-0-	112 1 207 3	1518 2 22 9	Y	20	24 1		8
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	126 1 231 3	1621 2 21 9	Y	19	14 1		13
12	1953 N	1913	-0-	-40	-0-	126 1 214 3	1551 2 22 9	Y	20	14 1		19
01	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	113 1 197 3	1394 2 23 9	Y	21	27 1		13

PORTER		WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272			
08	2418 N	2114	-0-	-304	-0-	145 1 249 3	1699 2 21 9	Y	19	15 1		12
09	2220 N	2023	-0-	-197	-0-	134 1 228 3	1639 2 22 9	Y	20	16 1		16
10	2480 N	2223	-0-	-257	-0-	132 1 247 3	1803 2 41 9	Y	37	39 1		14
11	2040 N	1733	-0-	-307	-0-	108 1 197 3	1388 2 40 9	Y	36	26 1		24
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	149 1 254 3	1838 2 41 9	Y	37	26 1		35
01	2232 N	2109	-0-	-123	-0-	136 1 240 3	1688 2 45 9	Y	41	51 1		25

PORTER		WELL #: 13		RRCID -> 227691		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312			
08	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	94 1 162 3	1106 2 15 9	Y	14	11 1		9
09	1500 N	968	-0-	-532	-0-	64 1 109 3	780 2 15 9	Y	14	11 1		12
10	1519 N	783	-0-	-736	-0-	47 1 86 3	633 2 17 9	Y	15	21 1		6
11	1320 N	1017	-0-	-303	-0-	64 1 116 3	820 2 17 9	Y	15	11 1		10
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	97 1 163 3	1188 2 18 9	Y	16	11 1		15
*01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	101 1 179 3	1257 2 18 9	Y	16	21 1		10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
PORTER		WELL #: 16		RRCID -> 227692		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	155 N	69	-0-	-86	-0-	5 1	56 2	Y	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 3	87 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2	Y	-0-		-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 3	141 2	Y	-0-		-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15 3	149 2	Y	-0-		-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11 1	120 2	Y	-0-		-0-
						20 3					
						12 1					
						21 3					
						10 1					
						17 3					

PORTER		WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305		
08	2077 N	1760	-0-	-317	-0-	121 1	1417 2	Y	14	11 1	9
09	2070 N	1449	-0-	-621	-0-	207 3	15 9	Y	14	11 1	12
10	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	96 1	1174 2	Y	8	17 1	3
11	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	164 3	15 9	Y	9	6 1	6
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	118 1	1608 2	Y	8	6 1	8
01	1953 N	1699	-0-	-254	-0-	220 3	9 9	Y	10	12 1	6
						108 1	1389 2	Y			
						198 3	10 9	Y			
						102 1	1253 2	Y			
						173 3	9 9	Y			
						111 1	1381 2	Y			
						196 3	11 9	Y			

ELLIS, S.A.		WELL #: 19		RRCID -> 230211		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724		
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	196 1	3194 2	Y	20	26 1	11
09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	534 3	22 9	Y	21	14 1	18
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	170 1	2900 2	Y	24	25 1	17
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	460 3	23 9	Y	22	26 1	13
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	172 1	2882 2	Y	14	21 1	6
*01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	473 3	26 9	Y	14	15 1	5
						208 1	3347 2	Y			
						553 3	24 9	Y			
						204 1	3239 2	Y			
						529 3	15 9	Y			
						216 1	3432 2	Y			
						586 3	15 9	Y			

PORTER		WELL #: 19		RRCID -> 230378		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257		
08	1333 N	894	-0-	-439	-0-	60 1	710 2	Y	17	13 1	10
09	780 N	666	-0-	-114	-0-	105 3	19 9	Y	17	13 1	14
10	868 N	811	-0-	-57	-0-	43 1	530 2	Y	20	26 1	8
11	870 N	844	-0-	-26	-0-	74 3	19 9	Y	19	14 1	13
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	48 1	652 2	Y	20	14 1	19
*01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	89 3	22 9	Y	22	28 1	13
						52 1	675 2	Y			
						96 3	21 9	Y			
						52 1	653 2	Y			
						91 3	22 9	Y			
						56 1	692 2	Y			
						98 3	24 9	Y			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 18		RRCID -> 230577		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	68 1	795 2	116 3	20 9	Y	18	14 1		11
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	70 1	851 2	118 3	20 9	Y	18	14 1		15
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	63 1	849 2	115 3	20 9	Y	18	26 1		7
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	55 1	716 2	103 3	20 9	Y	18	13 1		12
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	45 1	548 2	75 3	21 9	Y	19	13 1		18
*01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	76 1	946 2	134 3	23 9	Y	21	26 1		13
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230624		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954					
08	2356 N	2241	-0-	-115	-0-	133 1	1628 2	480 3		Y	-0-			-0-
09	2520 N	1741	-0-	-779	-0-	103 1	1264 2	374 3		Y	-0-			-0-
10	2511 N	2094	-0-	-417	-0-	142 1	1496 2	456 3		Y	-0-			-0-
11	2160 N	2020	-0-	-140	-0-	137 1	1460 2	421 3		Y	2			2
12	1798 N	1650	-0-	-148	-0-	112 1	1173 2	363 3		Y	2	2 1		2
*01	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	165 1	1771 2	504 3		Y	2	2 1		2
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230630		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502					
08	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	198 1	2028 2	689 3		Y	-0-			-0-
09	2490 X	2356	-0-	-134	-0-	160 1	1620 2	576 3		Y	-0-			-0-
10	2573 X	2423	-0-	-150	-0-	164 1	1621 2	638 3		Y	-0-			-0-
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	209 1	2142 2	735 3		Y	40	7 1		33
12	2573 X	2546	-0-	-27	-0-	170 1	1746 2	591 3		Y	35	39 1		29
01	2573 X	2209	-0-	-364	-0-	146 1	1513 2	504 3		Y	42	56 1		15
SIMMONS		WELL #: 4		RRCID -> 230869		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146					
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	118 1	1382 2	202 3		Y	-0-			44
09	1680 N	1519	-0-	-161	-0-	102 1	1236 2	171 3		Y	9			53
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	103 1	1390 2	189 3		Y	8			61
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	108 1	1387 2	197 3		Y	13	55 1		19
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	109 1	1349 2	187 3		Y	15			34
01	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	110 1	1369 2	195 3		Y	14			48

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
WALDROP GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 231990		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	140 1	1790 2	Y	-0-	-0-
09	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	258 3	1987 2	Y	-0-	-0-
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	153 1	2154 2	Y	16 11 1	5
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	268 3	18 9	Y	17 16 1	6
12	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	127 1	2435 2	Y	18 16 1	8
*01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	229 3	1746 2	Y	18 16 1	10
						185 1	20 9			
						335 3	20 9			
						134 1	20 9			
						244 3				

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231995		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020		
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	105 1	1284 2	Y	26 25 1	30
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	379 3	29 9	Y	23 31 1	22
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	100 1	1230 2	Y	25 9	47
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	364 3	1029 2	Y	15 35 1	27
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	98 1	1176 2	Y	19 25 1	21
*01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	313 3	28 9	Y	24 24 1	21
						110 1	17 9			
						339 3	991 2			
						94 1	21 9			
						308 3	1048 2			
						98 1	26 9			
						298 3				

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 232162		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530		
08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	231 1	2372 2	Y	38 18 1	34
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	807 3	42 9	Y	34 36 1	32
10	3069 X	2862	-0-	-207	-0-	254 1	2573 2	Y	36 35 1	33
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	915 3	37 9	Y	45 37 1	41
12	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	191 1	1888 2	Y	43 48 1	36
01	3069 X	2343	-0-	-726	-0-	743 3	40 9	Y	51 69 1	18
						245 1	2509 2			
						860 3	50 9			
						231 1	2377 2			
						804 3	47 9			
						155 1	1600 2			
						532 3	56 9			

BARRYER		WELL #: 1		RRCID -> 232950		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071		
08	2201 X	1793	-0-	-408	-0-	105 1	1283 2	Y	24	97
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	379 3	26 9	Y	29 81 1	45
10	3038 X	2698	-0-	-340	-0-	209 1	2556 2	Y	25	70
11	2940 X	967	-0-	-1973	-0-	767 3	32 9	Y	17 17	87
12	3689 X	975	-0-	-2714	-0-	181 1	1910 2	Y	14	101
01	3689 X	1810	-0-	-1879	-0-	579 3	28 9	Y	2 84 1	19
						64 1	681 2			
						203 3	19 9			
						65 1	681 2			
						214 3	15 9			
						123 1	1283 2			
						402 3	2 9			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP BARRYER		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP BARRYER		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
		WELL #:	2	RRCID ->	232951	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8710	-	10046			
08		3038 X	3018	-0-	-20	-0-	177 1 641 3	2170 2 30 9	Y		27					108
09		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	167 1 611 3	2040 2 34 9	Y		31	90	1			49
10		2945 N	2646	-0-	-299	-0-	177 1 567 3	1871 2 31 9	Y		28					77
11		2910 N	2586	-0-	-324	-0-	174 1 549 3	1842 2 21 9	Y		19					96
12		2945 N	1847	-0-	-1098	-0-	124 1 408 3	1298 2 17 9	Y		15					111
01		2635 N	1910	-0-	-725	-0-	129 1 422 3	1346 2 13 9	Y		12	93	1			30
PORTER		WELL #:	17	RRCID ->	233181	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10573	PERF.	9269	-	10406			
08		2666 X	2194	-0-	-472	-0-	152 1 261 3	1781 2 90 1	Y		-0-					-0-
09		2580 X	1329	-0-	-1251	-0-	90 1 151 3	1088 2 1346 2	Y		-0-					-0-
10		2666 X	1629	-0-	-1037	-0-	99 1 184 3	1475 2 1475 2	Y		-0-					-0-
11		2130 X	1799	-0-	-331	-0-	115 1 209 3	1325 2 1325 2	Y		-0-					-0-
12		2201 X	1615	-0-	-586	-0-	108 1 182 3	1411 2 1411 2	Y		-0-					-0-
01		2201 X	1725	-0-	-476	-0-	114 1 200 3		Y		-0-					-0-
PORTER		WELL #:	20	RRCID ->	233588	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	10394	PERF.	8971	-	10267			
08		1519 N	1107	-0-	-412	-0-	76 1 128 3	882 2 21 9	Y		19	15	1			12
09		1410 N	989	-0-	-421	-0-	65 1 110 3	792 2 22 9	Y		20	16	1			16
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	82 1 152 3	1113 2 20 9	Y		18	27	1			7
11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	96 1 177 3	1241 2 18 9	Y		16	12	1			11
12		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	93 1 156 3	1138 2 20 9	Y		18	12	1			17
01		1364 N	1035	-0-	-329	-0-	67 1 118 3	829 2 21 9	Y		19	24	1			12
ROBERTS GAS UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	234376	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8426	-	9519			
08		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	95 1 331 3	973 2 51 9	Y		46	22	1			42
09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	142 1 513 3	1443 2 45 9	Y		41	44	1			39
10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	97 1 378 3	961 2 50 9	Y		45	43	1			41
11		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	117 1 410 3	1195 2 1195 2	Y		-0-	41	1			-0-
12		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	86 1 297 3	879 2 879 2	Y		-0-					-0-
01		1085 N	998	-0-	-87	-0-	68 1 232 3	698 2 698 2	Y		-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
BARRYER		WELL #:		3	RRCID ->	235329	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8704 - 9998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2584 N	2584	-0-	-0-	153 1	1876 2	1876 2	Y	1			5
						554 3	1 9						
09		2725 X	2725	-0-	-0-	162 1	1971 2	1971 2	Y	2	4 1		3
						590 3	2 9						
10		3021 X	3021	-0-	-0-	205 1	2161 2	2161 2	Y	1			4
						654 3	1 9						
11		2269 X	2269	-0-	-0-	154 1	1629 2	1629 2	Y	1			5
						485 3	1 9						
12		2139 X	-0-	-0-	-2139				Y	-0-			5
01		2139 X	1486	-0-	-653	98 1	1029 2	1029 2	Y	33	4 1		34
						323 3	36 9						

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	244354	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8680 - 8882	
08		1809 N	1809	-0-	-0-	106 1	1303 2	1303 2	Y	14	14 1		17
						385 3	15 9						
09		1662 N	1662	-0-	-0-	98 1	1196 2	1196 2	Y	14	18 1		13
						353 3	15 9						
10		2326 N	2326	-0-	-0-	157 1	1651 2	1651 2	Y	14			27
						503 3	15 9						
11		2219 N	2219	-0-	-0-	151 1	1606 2	1606 2	Y	-0-	20 1		7
						462 3							
12		1668 N	1668	-0-	-0-	112 1	1182 2	1182 2	Y	6	7 1		6
						367 3	7 9						
*01		1822 N	1822	-0-	-0-	123 1	1316 2	1316 2	Y	7	7 1		6
						375 3	8 9						

COOK EXPLORATION CO.		WELL #:		174337	RRCID ->	158908	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	9598	PERF.	8590 - 8846	
WEINER													
08		P&A-COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48 1		-0-
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015													

DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		WELL #:		199614	RRCID ->	219425	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10197 - 10402	
VICE-SHIVERS													
08		1922 N	1347	-0-	-575	1338 2	9 9	9 9	Y	8			10
09		1410 N	1301	-0-	-109	1291 2	10 9	10 9	Y	9			19
10		1426 N	1323	-0-	-103	1308 2	15 9	15 9	Y	14			33
11		1290 N	1098	-0-	-192	1077 2	21 9	21 9	Y	19	23 1		29
*12		1333 N	1182	-0-	-151	1170 2	12 9	12 9	Y	11	12 1		28
01		1333 N	1218	-0-	-115	1204 2	14 9	14 9	Y	13	12 1		29

VICE-SHIVERS		WELL #:		5	RRCID ->	222552	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10471	PERF.	9221 - 10386	
08		93 N	92	-0-	-1	92 2			Y	-0-			30
09		120 N	75	-0-	-45	75 2			Y	-0-			30
10		124 N	69	-0-	-55	69 2			Y	-0-			30
11		90 N	-0-	-0-	-90				Y	-0-	30 1		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93				Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614																	
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3596 X	2853	-0-	-743	-0-	2835	2	18	9	Y	16					31
09		3120 X	2678	-0-	-442	-0-	2660	2	18	9	Y	16					47
10		3162 X	2701	-0-	-461	-0-	2681	2	20	9	Y	18					65
11		2850 X	2635	-0-	-215	-0-	2599	2	36	9	Y	33	40	1			58
*12		2883 X	2670	-0-	-213	-0-	2645	2	25	9	Y	23			25	1	56
01		2852 X	2652	-0-	-200	-0-	2626	2	26	9	Y	24			22	1	58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177																	

08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2	2	1			1
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	1	1			1
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	1	1			1
11		270 N	234	-0-	-36	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1			1
12		279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-	1	1			-0-
01		279 N	198	-0-	-81	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554																	

08		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
09		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
12		1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
*01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463																	

08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
12		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
*01		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473																	

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581																	

08		372 N	138	-0-	-234	-0-	115	2	23	3	Y	-0-					-0-
09		330 N	91	-0-	-239	-0-	76	2	15	3	Y	-0-					-0-
10		310 N	58	-0-	-252	-0-	48	2	10	3	Y	-0-					-0-
11		120 N	35	-0-	-85	-0-	29	2	6	3	Y	-0-					-0-
12		93 N	22	-0-	-71	-0-	18	2	4	3	Y	-0-					-0-
*01		62 N	19	-0-	-43	-0-	15	2	4	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2046 N	1486	-0-	-560	-0-	1460 2	26 9	Y	24	23 1		10
09		1590 N	1481	-0-	-109	-0-	1457 2	24 9	Y	22	23 1		9
10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1802 2	37 9	Y	34	33 1		10
11		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1662 2	44 9	Y	40	45 1		5
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1714 2	42 9	Y	38	34 1		9
01		1829 N	1588	-0-	-241	-0-	1549 2	39 9	Y	35	40 1		4

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505													
08		1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1590 3	7 9	Y	6	10 1		2
09		1590 N	1580	-0-	-10	-0-	1566 3	14 9	Y	13	9 1		6
10		1643 N	1265	-0-	-378	-0-	1262 3	3 9	Y	3			9
11		1560 N	630	-0-	-930	-0-	626 3	4 9	Y	4	9 1		4
12		1643 N	916	-0-	-727	-0-	915 3	1 9	Y	1			5
*01		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1413 3	17 9	Y	15	9 1		11

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473													
08		2511 N	2454	-0-	-57	-0-	2430 2	24 9	Y	22	14 1		15
09		2370 N	2291	-0-	-79	-0-	2269 2	22 9	Y	20	15 1		20
10		2480 N	2417	-0-	-63	-0-	2395 2	22 9	Y	20	30 1		10
11		2370 N	1995	-0-	-375	-0-	1970 2	25 9	Y	23	16 1		17
12		2356 N	1817	-0-	-539	-0-	1791 2	26 9	Y	24	30 1		11
01		2418 N	1360	-0-	-1058	-0-	1336 2	24 9	Y	22	29 1		4

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546													
08		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1710 2	13 9	Y	12	13 1		6
09		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1700 2	11 9	Y	10	13 1		3
10		1612 N	1475	-0-	-137	-0-	1463 2	12 9	Y	11	7 1		7
11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1550 2	13 9	Y	12	13 1		6
12		1612 N	1533	-0-	-79	-0-	1519 2	14 9	Y	13	14 1		5
01		1488 N	1118	-0-	-370	-0-	1105 2	13 9	Y	12	13 1		4

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520													
08		1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1483 2	24 9	Y	22	20 1		11
09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1386 2	22 9	Y	20	20 1		11
10		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1526 2	22 9	Y	20	10 1		21
11		1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1431 2	28 9	Y	25	31 1		15
12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1557 2	26 9	Y	24	31 1		8
01		1550 N	1486	-0-	-64	-0-	1452 2	34 9	Y	31	30 1		9

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391													
08		2759 X	2297	-0-	-462	-0-	79 1	2209 2	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
09		2670 X	2365	-0-	-305	-0-	85 1	2271 2	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
10		2759 X	2135	-0-	-624	-0-	75 1	2051 2	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
11		2670 X	2059	-0-	-611	-0-	83 1	1967 2	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
12		2449 N	2151	-0-	-298	-0-	74 1	2067 2	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
*01		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	83 1	2316 2	Y	11	11 1		-0-
							12 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	53 9	1 9	1479	2	Y	8	8 1		-0-
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	53 9	1 9	1407	2	Y	8	8 1		-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	55 9	1 9	1504	2	Y	8	8 1		-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	61 10	1 9	1444	2	Y	9	9 1		-0-
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	54 10	1 9	1488	2	Y	9	9 1		-0-
*01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	53 11	1 9	1469	2	Y	10	10 1		-0-

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390														
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	48 15	1 9	1338	2	Y	14	14 1		-0-
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	47 14	1 9	1259	2	Y	13	13 1		-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	49 15	1 9	1340	2	Y	14	14 1		-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	54 18	1 9	1279	2	Y	16	16 1		-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	47 18	1 9	1317	2	Y	16	16 1		-0-
*01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	47 19	1 9	1302	2	Y	17	16 1		1

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552														
08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	104 18	1 9	2885	2	Y	16	16 1		-0-
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	110 20	1 9	2910	2	Y	18	17 1		1
10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	110 19	1 9	3008	2	Y	17	17 1		1
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	124 21	1 9	2914	2	Y	19	19 1		1
12	2914 X	2764	-0-	-150	-0-	95 19	1 9	2650	2	Y	17	18 1		-0-
*01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	107 24	1 9	2975	2	Y	22	21 1		1

GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 079183 COMPL. DATE 01/21/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 9275 - 9516														
08	2077 N	1018	-0-	-1059	-0-	35 6	1 9	977	2	Y	5	5 1		-0-
09	1830 N	1369	-0-	-461	-0-	49 8	1 9	1312	2	Y	7	7 1		-0-
10	1860 N	1592	-0-	-268	-0-	56 9	1 9	1527	2	Y	8	8 1		-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	45 8	1 9	1064	2	Y	7	7 1		-0-
12	1426 N	1124	-0-	-302	-0-	39 8	1 9	1077	2	Y	7	7 1		-0-
01	1581 N	1353	-0-	-228	-0-	47 9	1 9	1297	2	Y	8	8 1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		434 N	365	-0-	-69	-0-	362 3	3 9	Y	3	2 1			2
09		390 N	252	-0-	-138	-0-	249 3	3 9	Y	3	4 1			1
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	378 3	6 9	Y	5	3 1			3
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	715 3	6 9	Y	5	6 1			2
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	742 3	6 9	Y	5	6 1			1
*01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	738 3	6 9	Y	5	3 1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196														
08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	36 1	1886 3	Y	-0-				-0-
09		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	32 1	1706 3	Y	-0-				-0-
10		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	39 1	2063 3	Y	-0-				-0-
11		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	43 1	2294 3	Y	-0-				-0-
12		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	45 1	2072 3	Y	-0-				-0-
*01		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	44 1	1958 3	Y	-0-				-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518														
08		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		Y	-0-				-0-
09		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		Y	-0-				-0-
10		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		Y	-0-				-0-
11		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		Y	-0-				-0-
12		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2		Y	-0-				-0-
01		2418 N	1808	-0-	-610	-0-	1808 2		Y	-0-				-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507														
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	474 2	2 9	Y	2	2 1			3
09		210 N	138	-0-	-72	-0-	138 2		Y	-0-	3 1			-0-
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	499 2	4 9	Y	4	1 1			3
11		450 N	382	-0-	-68	-0-	380 2	2 9	Y	2	3 1			2
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	628 2	6 9	Y	5				7
01		496 N	271	-0-	-225	-0-	267 2	4 9	Y	4	5 1			6

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510														
08		1333 N	506	-0-	-827	-0-	498 2	8 9	Y	7	6 1			3
09		870 N	514	-0-	-356	-0-	508 2	6 9	Y	5	6 1			2
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	559 2	11 9	Y	10	9 1			3
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	546 2	10 9	Y	9	11 1			1
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	658 2	11 9	Y	10	9 1			2
*01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	674 2	10 9	Y	9	10 1			1

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505														
08		341 N	202	-0-	-139	-0-	202 3		Y	-0-				-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-				-0-
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-				-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-				-0-
12		248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3		Y	-0-				-0-
01		341 N	256	-0-	-85	-0-	256 3		Y	-0-				-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480														
08		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		Y	-0-				-0-
09		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		Y	-0-				-0-
10		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		Y	-0-				-0-
11		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		Y	-0-				-0-
12		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		Y	-0-				-0-
*01		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WILLIAMSON	WELL #:	1	RRCID ->	082810	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	8797 - 9155
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #:		3	RRCID ->	083076	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	9568	PERF.	9279 - 9380
08	3224 X	2897	-0-	-327	-0-	100	1	2797	2	Y	-0-	-0-
09	3120 X	2941	-0-	-179	-0-	107	1	2834	2	Y	-0-	-0-
10	3100 X	2996	-0-	-104	-0-	106	1	2890	2	Y	-0-	-0-
11	3000 X	2971	-0-	-29	-0-	121	1	2850	2	Y	-0-	-0-
12	3038 X	2759	-0-	-279	-0-	96	1	2663	2	Y	-0-	-0-
01	3038 X	2967	-0-	-71	-0-	103	1	2864	2	Y	-0-	-0-

HAVARD, ALPHA		WELL #:		1	RRCID ->	083947	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9233 - 9528
08	186 N	93	-0-	-93	-0-	3	1	83	2	Y	6	6 1 -0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	3	3 1 -0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	3	1	90	2	Y	6	6 1 -0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	2	1	40	2	Y	4	4 1 -0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	2	2 1 -0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	2	1	46	2	Y	4	4 1 -0-

BRANNON		WELL #:		1	RRCID ->	083948	COMPL. DATE	02/11/1979	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8560 - 9462
08	1271 N	1035	-0-	-236	-0-	35	1	977	2	Y	21	21 1 -0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	23	9	41	1	1078	2	24 23 1 1
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	26	9	41	1	1117	2	24 24 1 1
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	26	9	45	1	1068	2	27 27 1 1
12	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	30	9	35	1	978	2	24 24 1 1
01	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	26	9	35	1	959	2	26 26 1 1

DUNLAP UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	084857	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9014 - 9123
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1053	3	23	9	Y	21	20 1 5
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	845	3	21	9	Y	19	17 1 7
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	747	3	24	9	Y	22	25 1 4
11	1050 N	797	-0-	-253	-0-	775	3	22	9	Y	20	13 1 11
12	899 N	702	-0-	-197	-0-	670	3	32	9	Y	29	36 1 4
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	697	3	31	9	Y	28	23 1 9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		2	RRCID ->	084941	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8674 - 9783
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2015 - PLUGGED 10/19/15											

HULL UNIT B		WELL #:		B 2	RRCID ->	084999	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9636	PERF. 8401 - 9543
08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3	Y	-0-		-0-
09	2400 N	2297	-0-	-103	-0-	2297	3	Y	-0-		-0-
10	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3	Y	-0-		-0-
11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	Y	-0-		-0-
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3	Y	-0-		-0-
*01	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3	Y	-0-		-0-

PAGE, L. E.		WELL #:		1	RRCID ->	085143	COMPL. DATE	05/31/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8544 - 9463
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	Y	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	Y	-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	Y	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	-0-
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	085305	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 8512 - 9434
08	1178 N	932	-0-	-246	-0-	32	1	898	2	Y	2 2 1 -0-
09	1140 N	895	-0-	-245	-0-	32	1	861	2	Y	2 2 1 -0-
10	1178 N	800	-0-	-378	-0-	28	1	770	2	Y	2 2 1 -0-
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	872	2	Y	2 2 1 -0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	Y	2 2 1 -0-
*01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	Y	2 2 1 -0-

FENDER, H. R.		WELL #:		1	RRCID ->	085306	COMPL. DATE	05/04/1979	TOTAL DEPTH	9603	PERF. 8510 - 9379
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	2	Y	16 16 1 -0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	36	1	966	2	Y	17 16 1 1
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	36	1	994	2	Y	15 16 1 -0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	39	1	931	2	Y	17 17 1 -0-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	34	1	956	2	Y	18 18 1 -0-
*01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	34	1	947	2	Y	20 19 1 1

HULL A-21 UNIT		WELL #:		A 21	RRCID ->	086299	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 8268 - 9494
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	7 1	199 2	Y	8	8 1			-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	6 1	158 2	Y	4	4 1			-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	4 9	213 2	Y	8	8 1			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	8 1	184 2	Y	8	8 1			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 9	183 2	Y	8	8 1			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	7 1	197 2	Y	9	9 1			-0-
						9 9							
						10 9							

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	49 1	1373 2	Y	13	13 1			-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	14 9	1337 2	Y	13	13 1			-0-
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	50 1	1420 2	Y	13	13 1			-0-
11	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	14 9	1157 2	Y	13	13 1			-0-
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	49 1	1268 2	Y	13	13 1			-0-
*01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	14 9	1369 2	Y	16	15 1			1
						49 1							
						18 9							

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

08	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	45 1	1260 2	Y	49	49 1			1
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	54 9	1121 2	Y	46	45 1			2
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	42 1	1308 2	Y	48	48 1			2
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	51 9	1242 2	Y	58	58 1			2
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	48 1	1265 2	Y	52	53 1			1
01	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	53 9	1274 2	Y	61	60 1			2
						64 9							
						46 1							
						57 9							
						67 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	74	1	2076	2	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	76	1	2025	2	Y	25	24	1	1
						28	9							
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	77	1	2088	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	88	1	2067	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	74	1	2070	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
*01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	77	1	2132	2	Y	28	28	1	1
						31	9							

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267														
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202														
08	T. A.	48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	50	-0-	50	98	50	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	41	-0-	41	139	41	3			Y	-0-			-0-
11	183 X	44	-0-	-139	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540														
08	2201 N	2175	-0-	-26	-0-	2166	2	9	9	Y	8	9	1	3
09	2160 N	2132	-0-	-28	-0-	2123	2	9	9	Y	8	8	1	3
10	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	2051	2	10	9	Y	9	8	1	4
11	2100 N	1966	-0-	-134	-0-	1954	2	12	9	Y	11	11	1	4
12	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2382	2	11	9	Y	10	10	1	4
*01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2172	2	11	9	Y	10	12	1	2

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542														
08	3100 N	3328	-0-	228	483	3328	3			Y	-0-			-0-
09	3000 N	3245	-0-	245	728	3245	3			Y	-0-			-0-
10	4012 X	3284	-0-	-728	-0-	3284	3			Y	-0-			-0-
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			Y	-0-			-0-
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			Y	-0-			-0-
*01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1087 3	3 9	Y	3	7 1	1
09		1140 N	1038	-0-	-102	-0-	1028 3	10 9	Y	9	6 1	4
10		1116 N	725	-0-	-391	-0-	723 3	2 9	Y	2		6
11		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2172 3	3 9	Y	3	6 1	3
12		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2904 3	1 9	Y	1		4
*01		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1409 3	12 9	Y	11	7 1	8

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641												
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	301 2	60 3	Y	-0-		-0-
09		240 N	196	-0-	-44	-0-	163 2	33 3	Y	-0-		-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	205 2	42 3	Y	-0-		-0-
11		240 N	186	-0-	-54	-0-	152 2	34 3	Y	-0-		-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	209 2	45 3	Y	-0-		-0-
*01		248 N	109	-0-	-139	-0-	86 2	23 3	Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128												
08		4185 X	1836	-0-	-2349	-0-	1813 2	23 9	Y	21	25 1	11
09		4050 X	1808	-0-	-2242	-0-	1783 2	25 9	Y	23	26 1	8
10		4185 X	1605	-0-	-2580	-0-	1574 2	31 9	Y	28	25 1	11
11		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2294 2	22 9	Y	20	17 1	14
12		1860 X	1399	-0-	-461	-0-	1380 2	19 9	Y	17	17 1	14
*01		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2114 2	26 9	Y	24	27 1	11

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197												
08		2015 N	1211	-0-	-804	-0-	1211 3		Y	-0-		-0-
09		1350 N	1125	-0-	-225	-0-	1125 3		Y	-0-		-0-
10		1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227 3		Y	-0-		-0-
11		1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160 3		Y	-0-		-0-
12		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3		Y	-0-		-0-
*01		3100 N	3626	-0-	526	526	3626 3		Y	-0-		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544												
08		682 N	642	-0-	-40	-0-	642 2		Y	-0-		-0-
09		630 N	559	-0-	-71	-0-	559 2		Y	-0-		-0-
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		Y	-0-		-0-
11		630 N	624	-0-	-6	-0-	624 2		Y	-0-		-0-
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		Y	-0-		-0-
01		651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2		Y	-0-		-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568												
08		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2378 3	32 9	Y	29	19 1	16
09		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2253 3	32 9	Y	29	39 1	6
10		2356 N	2257	-0-	-99	-0-	2224 3	33 9	Y	30	19 1	17
11		2280 N	2160	-0-	-120	-0-	2125 3	35 9	Y	32	38 1	11
12		2356 N	2301	-0-	-55	-0-	2267 3	34 9	Y	31	37 1	5
01		2263 N	2196	-0-	-67	-0-	2162 3	34 9	Y	31	19 1	17

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806												
08		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1466 2	4 9	Y	4	4 1	2
09		1440 N	1155	-0-	-285	-0-	1152 2	3 9	Y	3	4 1	1
10		1488 N	1239	-0-	-249	-0-	1233 2	6 9	Y	5	4 1	2
11		1410 N	1170	-0-	-240	-0-	1167 2	3 9	Y	3	3 1	2
12		1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1187 2	3 9	Y	3	3 1	2
01		1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1169 2	4 9	Y	4	4 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
DAVIS, A. L.		WELL #:		2	RRCID -> 100691			COMPL. DATE 02/04/1982			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOMPKINS		WELL #:		1	RRCID -> 100692			COMPL. DATE 05/19/1982			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873				
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	373	3	13	9	Y	12				20
09	390 N	346	-0-	-44	-0-	331	3	15	9	Y	14	18	1		16
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	330	3	13	9	Y	12				28
11	360 N	249	-0-	-111	-0-	239	3	10	9	Y	9	22	1		15
12	372 N	249	-0-	-123	-0-	232	3	17	9	Y	15	20	1		10
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	223	3	14	9	Y	13	19	1		4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 100693			COMPL. DATE 06/22/1982			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490				
08	3813 X	3394	-0-	-419	-0-	3387	2	7	9	Y	6	4	1		4
09	3690 X	3279	-0-	-411	-0-	3273	2	6	9	Y	5	4	1		5
10	3813 X	3090	-0-	-723	-0-	3083	2	7	9	Y	6	8	1		3
11	3690 X	3321	-0-	-369	-0-	3314	2	7	9	Y	6	4	1		5
12	3565 X	3519	-0-	-46	-0-	3512	2	7	9	Y	6	8	1		3
*01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3394	2	8	9	Y	7	9	1		1

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 100895			COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188				
08	3720 X	3585	-0-	-135	-0-	3520	2	65	9	Y	59	56	1		23
09	3600 X	2632	-0-	-968	-0-	2577	2	55	9	Y	50	53	1		20
10	3689 X	3474	-0-	-215	-0-	3385	2	89	9	Y	81	78	1		23
11	3480 X	3329	-0-	-151	-0-	3226	2	103	9	Y	94	105	1		12
12	3596 X	3434	-0-	-162	-0-	3336	2	98	9	Y	89	80	1		21
01	3596 X	3324	-0-	-272	-0-	3234	2	90	9	Y	82	94	1		9

MANGHAM UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 101572			COMPL. DATE 06/24/1982			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505				
08	3937 X	3746	-0-	-191	-0-	3746	3			Y	-0-				-0-
09	3960 X	3868	-0-	-92	-0-	3868	3			Y	-0-				-0-
10	4092 X	4089	-0-	-3	-0-	4089	3			Y	-0-				-0-
11	3960 X	2611	-0-	-1349	-0-	2611	3			Y	-0-				-0-
12	4092 X	3914	-0-	-178	-0-	3914	3			Y	-0-				-0-
*01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			Y	-0-				-0-

SMITH-BIRD UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 101573			COMPL. DATE 07/20/1982			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194				
08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2529	2	11	9	Y	10	13	1		3
09	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2477	2	12	9	Y	11	6	1		8
10	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2583	2	10	9	Y	9	13	1		4
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2441	2	9	9	Y	8	6	1		6
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2438	2	12	9	Y	11	6	1		11
01	2418 N	2343	-0-	-75	-0-	2330	2	13	9	Y	12	14	1		9

ALLISON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 102195			COMPL. DATE 09/24/1982			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146				
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2385	3	11	9	Y	10	13	1		5
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2382	3	11	9	Y	10	8	1		7
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2447	3	12	9	Y	11	13	1		5
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2376	3	13	9	Y	12	9	1		8
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2437	3	14	9	Y	13	17	1		4
*01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2451	3	15	9	Y	14	13	1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	1829 N	1372	-0-	-457	-0-	1132 2	228 3		Y	11	8 1		9
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	12 9 1770 2	356 3		Y	14	14 1		9
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	15 9 1890 2	382 3		Y	8	9 1		8
11	1320 N	1225	-0-	-95	-0-	9 9 986 2	222 3		Y	15	13 1		10
12	1922 N	721	-0-	-1201	-0-	17 9 583 2	125 3		Y	12	15 1		7
*01	1922 N	574	-0-	-1348	-0-	13 9 445 2	116 3		Y	12	9 1		10

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558													
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1177 2	117 9		Y	106	157 1		121
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	976 2	74 9		Y	67	71 1		117
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1329 2	167 9		Y	152	101 1		168
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	934 2	143 9		Y	130	205 1		93
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	742 2	105 9		Y	95	122 1		66
*01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1012 2	112 9		Y	102	100 1		68

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041													
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	769 3	22 9		Y	20	20 1		5
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	842 3	20 9		Y	18	16 1		7
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	715 3	24 9		Y	22	25 1		4
11	540 N	287	-0-	-253	-0-	267 3	20 9		Y	18	12 1		10
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	598 3	31 9		Y	28	34 1		4
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	829 3	30 9		Y	27	22 1		9

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246													
08	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983 2			Y	-0-			-0-
09	1020 N	936	-0-	-84	-0-	936 2			Y	-0-			-0-
10	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949 2			Y	-0-			-0-
11	960 N	897	-0-	-63	-0-	897 2			Y	-0-			-0-
12	961 N	931	-0-	-30	-0-	931 2			Y	-0-			-0-
01	961 N	806	-0-	-155	-0-	806 2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MASON		WELL #:		2	RRCID ->	103898	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8494 - 9394	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	33 1	919 2	Y	29	29	1	-0-	
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	32 9	887 2	Y	29	28	1	1	
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	33 1	911 2	Y	28	28	1	1	
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	31 9	884 2	Y	32	32	1	1	
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	37 1	911 2	Y	32	32	1	1	
*01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	35 9	904 2	Y	34	34	1	1	
						33 1							
						37 9							

FENDER, H. R.		WELL #:		2	RRCID ->	103900	COMPL. DATE	09/21/1982	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8556 - 9402	
08	2015 N	1936	-0-	-79	-0-	67 1	1857 2	Y	11	11	1	-0-	
09	1950 N	1874	-0-	-76	-0-	12 9	1794 2	Y	11	11	1	-0-	
10	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	68 1	1829 2	Y	11	11	1	-0-	
11	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	12 9	1670 2	Y	12	12	1	-0-	
12	1922 N	1731	-0-	-191	-0-	67 1	1659 2	Y	11	11	1	-0-	
01	1922 N	1729	-0-	-193	-0-	13 9	1656 2	Y	12	12	1	-0-	
						60 1							
						12 9							
						60 1							
						13 9							

THOMAS, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	104315	COMPL. DATE	10/11/1982	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8531 - 9450	
08	1612 N	1432	-0-	-180	-0-	49 1	1374 2	Y	8	8	1	-0-	
09	1470 N	1374	-0-	-96	-0-	9 9	1316 2	Y	7	7	1	-0-	
10	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	50 1	1364 2	Y	8	8	1	-0-	
11	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	8 9	1290 2	Y	9	9	1	-0-	
12	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	50 1	1337 2	Y	9	9	1	-0-	
01	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	9 9	1332 2	Y	9	9	1	-0-	
						55 1							
						10 9							
						48 1							
						10 9							
						48 1							
						10 9							

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		1 L	RRCID ->	104998	COMPL. DATE	12/13/1982	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8535 - 9452	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378										
GRAVES, DORIS			WELL #:		1A	RRCID -> 111890			COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	Y	31	31	1	1
							34	9							
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	387	2	Y	31	31	1	1
							34	9							
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	Y	73	72	1	2
							80	9							
11		390 N	379	-0-	-11	-0-	14	1	332	2	Y	30	31	1	1
							33	9							
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	Y	35	35	1	1
							39	9							
*01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	434	2	Y	43	42	1	2
							47	9							

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON			WELL #:		2	RRCID -> 125740			COMPL. DATE 03/27/1989		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174				
08		682 N	550	-0-	-132	-0-	538	3	12	9	Y	11	11	1	3
09		660 N	448	-0-	-212	-0-	437	3	11	9	Y	10	9	1	4
10		589 N	544	-0-	-45	-0-	533	3	11	9	Y	10	12	1	2
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	529	3	11	9	Y	10	6	1	6
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	458	3	17	9	Y	15	19	1	2
01		558 N	476	-0-	-82	-0-	459	3	17	9	Y	15	12	1	5

WILLIAMS-INGRAM			WELL #:		2	RRCID -> 127550			COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300				
08		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	133	1	3703	2	Y	162	161	1	3
							178	9							
09		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	136	1	3602	2	Y	163	160	1	6
							179	9							
10		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	134	1	3639	2	Y	158	159	1	5
							174	9							
11		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	149	1	3514	2	Y	184	184	1	5
							202	9							
12		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	126	1	3509	2	Y	173	174	1	4
							190	9							
*01		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	128	1	3549	2	Y	194	191	1	7
							213	9							

HAYGOOD, LOIS			WELL #:		2	RRCID -> 127936			COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402				
08		806 N	65	-0-	-741	-0-	2	1	62	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	423	2	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
11		979 N	979	-0-	-0-	-0-	39	1	919	2	Y	19	18	1	1
							21	9							
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	34	1	930	2	Y	17	18	1	-0-
							19	9							
*01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	34	1	936	2	Y	19	18	1	1
							21	9							

RITTER, MATTIE HEIRS			WELL #:		3	RRCID -> 128811			COMPL. DATE 09/25/1988		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499				
08		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	88	1	2458	2	Y	-0-			-0-
09		900 N	64	-0-	-836	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-
10		1488 N	964	-0-	-524	-0-	34	1	930	2	Y	-0-			-0-
11		2460 N	1168	-0-	-1292	-0-	48	1	1120	2	Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	43	1	1190	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2356 N	2071	-0-	-285	-0-	2048	2	23	9	Y	21	19	1		11	
09		1980 N	1703	-0-	-277	-0-	1683	2	20	9	Y	18	19	1		10	
10		2077 N	2016	-0-	-61	-0-	1994	2	22	9	Y	20	10	1		20	
11		2010 N	1634	-0-	-376	-0-	1608	2	26	9	Y	24	30	1		14	
12		1767 N	1578	-0-	-189	-0-	1552	2	26	9	Y	24	30	1		8	
01		2015 N	1551	-0-	-464	-0-	1518	2	33	9	Y	30	29	1		9	

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532																	
08		310 N	14	-0-	-296	-0-	8	2	2	3	Y	4	6	1		3	
09		180 N	81	-0-	-99	-0-	60	2	12	3	Y	8	6	1		5	
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	62	2	12	3	Y	5	5	1		5	
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	19	2	4	3	Y	1	5	1		1	
12		93 N	53	-0-	-40	-0-	37	2	8	3	Y	7	4	1		4	
*01		93 N	30	-0-	-63	-0-	21	2	6	3	Y	3	5	1		2	

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550																	
08		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4784	3	39	9	Y	35	28	1		15	
09		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4352	3	36	9	Y	33	37	1		11	
10		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4502	3	52	9	Y	47	46	1		12	
11		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4018	3	53	9	Y	48	48	1		12	
12		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4125	3	56	9	Y	51	51	1		12	
*01		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3887	3	56	9	Y	51	49	1		14	

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190																	
08		868 X	450	-0-	-418	-0-	8	1	417	3	Y	23	23	1		5	
09		840 X	317	-0-	-523	-0-	25	9	6	1	Y	14	14	1		5	
10		868 X	190	-0-	-678	-0-	15	9	3	1	Y	16	18	1		3	
11		720 X	152	-0-	-568	-0-	18	9	3	1	Y	10	7	1		6	
12		527 X	155	-0-	-372	-0-	11	9	3	1	Y	26	28	1		4	
01		465 X	115	-0-	-350	-0-	29	9	3	1	Y	-0-	4	1		-0-	

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528																	
08		2108 N	2038	-0-	-70	-0-	2007	2	31	9	Y	28	26	1		11	
09		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2232	2	28	9	Y	25	26	1		10	
10		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2769	2	42	9	Y	38	37	1		11	
11		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2762	2	50	9	Y	45	50	1		6	
12		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2545	2	46	9	Y	42	38	1		10	
*01		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2373	2	42	9	Y	38	44	1		4	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3255 X	3245	-0-	-10	-0-	3238	3	7	9	Y	6	13	1		2	
09		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3158	3	20	9	Y	18	12	1		8	
10		3255 X	3251	-0-	-4	-0-	3247	3	4	9	Y	4				12	
11		3150 X	2713	-0-	-437	-0-	2707	3	6	9	Y	5	12	1		5	
12		3255 X	2810	-0-	-445	-0-	2809	3	1	9	Y	1				6	
01		3255 X	2949	-0-	-306	-0-	2926	3	23	9	Y	21	12	1		15	

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492																	
08		1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1763	3	4	9	Y	4	4	1		1	
09		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1740	3	3	9	Y	3	3	1		1	
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-				1	
11		1710 N	1644	-0-	-66	-0-	1638	3	6	9	Y	5	3	1		3	
12		1798 N	1673	-0-	-125	-0-	1670	3	3	9	Y	3	4	1		2	
01		1829 N	1635	-0-	-194	-0-	1632	3	3	9	Y	3	3	1		2	

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564																	
08		2201 N	1947	-0-	-254	-0-	1947	3			Y	-0-				-0-	
09		2130 N	1746	-0-	-384	-0-	1746	3			Y	-0-				-0-	
10		1798 N	1595	-0-	-203	-0-	1595	3			Y	-0-				-0-	
11		1890 N	1520	-0-	-370	-0-	1520	3			Y	-0-				-0-	
12		1798 N	1378	-0-	-420	-0-	1378	3			Y	-0-				-0-	
01		1581 N	1292	-0-	-289	-0-	1292	3			Y	-0-				-0-	

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462																	
08		3875 X	3708	-0-	-167	-0-	3666	3	42	9	Y	38	53	1		20	
09		3750 X	3741	-0-	-9	-0-	3693	3	48	9	Y	44	35	1		29	
10		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3834	3	48	9	Y	44	54	1		19	
11		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3790	3	55	9	Y	50	36	1		33	
12		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3910	3	61	9	Y	55	70	1		18	
*01		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3968	3	59	9	Y	54	53	1		19	

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 9534																	
08		155 N	126	-0-	-29	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1		1	
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1		1	
10		217 N	156	-0-	-61	-0-	152	2	4	9	Y	4	3	1		2	
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2	3	1		1	
12		186 N	70	-0-	-116	-0-	69	2	1	9	Y	1	2	1		-0-	
*01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554																	
08		1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1228	3			Y	-0-				-0-	
09		1410 N	1198	-0-	-212	-0-	1198	3			Y	-0-				-0-	
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-				-0-	
11		1200 N	1075	-0-	-125	-0-	1075	3			Y	-0-				-0-	
12		1240 N	952	-0-	-288	-0-	952	3			Y	-0-				-0-	
01		1271 N	804	-0-	-467	-0-	804	3			Y	-0-				-0-	

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552																	
08		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-				-0-	
09		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-				-0-	
10		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-				-0-	
11		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-				-0-	
12		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-				-0-	
*01		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2494	2	7 9	Y	6	4 1		4
09		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2535	2	7 9	Y	6	7 1		3
10		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2532	2	6 9	Y	5	4 1		4
11		2310 N	2255	-0-	-55	-0-	2248	2	7 9	Y	6	4 1		6
12		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2599	2	6 9	Y	5	8 1		3
*01		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2386	2	6 9	Y	5	4 1		4

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555														
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509														
08		3038 X	2853	-0-	-185	-0-	2844	2	9 9	Y	8	8 1		5
09		2880 X	2750	-0-	-130	-0-	2743	2	7 9	Y	6	8 1		3
10		3007 X	2859	-0-	-148	-0-	2851	2	8 9	Y	7	8 1		2
11		2910 X	2703	-0-	-207	-0-	2694	2	9 9	Y	8	8 1		2
12		3007 X	2925	-0-	-82	-0-	2914	2	11 9	Y	10	8 1		4
*01		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3006	2	11 9	Y	10	9 1		5

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514														
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
09		210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
11		210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
*01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243														
08		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3996	3	6 9	Y	5	5 1		1
09		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4029	3	6 9	Y	5	4 1		2
10		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4146	3	6 9	Y	5	6 1		1
11		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3895	3	4 9	Y	4	3 1		2
12		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5264	3	8 9	Y	7	8 1		1
*01		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5559	3	7 9	Y	6	5 1		2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492														
08		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3986	2	51 9	Y	46	43 1		18
09		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3938	2	48 9	Y	44	44 1		18
10		3999 X	3987	-0-	-12	-0-	3918	2	69 9	Y	63	63 1		18
11		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3813	2	79 9	Y	72	81 1		9
12		3999 X	3992	-0-	-7	-0-	3915	2	77 9	Y	70	62 1		17
01		3999 X	3958	-0-	-41	-0-	3889	2	69 9	Y	63	73 1		7

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510														
08		T. A.	45	-0-	45	45	37	2	8 3	Y	-0-			-0-
09		T. A.	37	-0-	37	82	31	2	6 3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	27	-0-	27	109	22	2	5 3	Y	-0-			-0-
11		156 X	47	-0-	-109	-0-	38	2	9 3	Y	-0-			-0-
12		39 X	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7 3	Y	-0-			-0-
*01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	44	2	12 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1282	2	6	9	Y	5	23	1	8
09	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	1594	2	11	9	Y	10	5	1	13
10	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1348	2	17	9	Y	15	12	1	16
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	Y	14	20	1	10
12	1674 N	1459	-0-	-215	-0-	1445	2	14	9	Y	13	14	1	9
*01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1500	2	18	9	Y	16	14	1	11

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544														
08	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
09	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545														
08	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-			-0-
09	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-			-0-
10	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-			-0-
11	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-			-0-
12	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-			-0-
*01	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524														
08	2263 N	1733	-0-	-530	-0-	1733	3			Y	-0-			-0-
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-			-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-			-0-
11	1680 N	1547	-0-	-133	-0-	1547	3			Y	-0-			-0-
12	1705 N	1536	-0-	-169	-0-	1536	3			Y	-0-			-0-
01	1798 N	1319	-0-	-479	-0-	1319	3			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486														
08	2728 X	2642	-0-	-86	-0-	2624	3	18	9	Y	16	22	1	9
09	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2782	3	20	9	Y	18	15	1	12
10	2728 X	2503	-0-	-225	-0-	2482	3	21	9	Y	19	23	1	8
11	2640 X	2358	-0-	-282	-0-	2335	3	23	9	Y	21	15	1	14
12	2728 N	2291	-0-	-437	-0-	2265	3	26	9	Y	24	30	1	8
01	2511 N	2248	-0-	-263	-0-	2223	3	25	9	Y	23	23	1	8

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548														
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1857	2	30	9	Y	27	30	1	13
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1449	2	26	9	Y	24	30	1	7
10	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	1243	2	28	9	Y	25	15	1	17
11	1680 N	1105	-0-	-575	-0-	1075	2	30	9	Y	27	30	1	14
12	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	1212	2	29	9	Y	26	30	1	10
01	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	1124	2	24	9	Y	22	25	1	7

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513														
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-			-0-
09	750 N	648	-0-	-102	-0-	648	2			Y	-0-			-0-
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	2			Y	-0-			-0-
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2			Y	-0-			-0-
12	682 N	474	-0-	-208	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
01	651 N	353	-0-	-298	-0-	353	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		93 N	85	-0-	-8	-0-		83 2	2 9	Y	2	1
09		90 N	87	-0-	-3	-0-		85 2	2 9	Y	2	1
10		93 N	92	-0-	-1	-0-		89 2	3 9	Y	3	1
11		90 N	79	-0-	-11	-0-		76 2	3 9	Y	3	1
12		93 N	89	-0-	-4	-0-		86 2	3 9	Y	3	1
01		93 N	76	-0-	-17	-0-		72 2	4 9	Y	4	1

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518												
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		1519 2	34 9	Y	31	1
09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1400 2	31 9	Y	28	1
10		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		1477 2	32 9	Y	29	1
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		1381 2	41 9	Y	37	1
12		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		1505 2	39 9	Y	35	1
*01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1344 2	47 9	Y	43	1

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514												
08		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-		2048 3	3 9	Y	3	1
09		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		2021 3	10 9	Y	9	1
10		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		2142 3	2 9	Y	2	1
11		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1750 3	3 9	Y	3	1
12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		1652 3		Y	-0-	1
*01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		1370 3	11 9	Y	10	1

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556												
08		2418 N	2382	-0-	-36	-0-		2376 2	6 9	Y	5	1
09		2340 N	2280	-0-	-60	-0-		2276 2	4 9	Y	4	1
10		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-		2378 2	3 9	Y	3	1
11		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-		2328 2	3 9	Y	3	1
12		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		2462 2	3 9	Y	3	1
*01		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-		2431 2	4 9	Y	4	1

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592												
08		3131 X	3037	-0-	-94	-0-		3018 3	19 9	Y	17	1
09		3030 X	2842	-0-	-188	-0-		2823 3	19 9	Y	17	1
10		3131 X	2866	-0-	-265	-0-		2847 3	19 9	Y	17	1
11		3030 X	2636	-0-	-394	-0-		2617 3	19 9	Y	17	1
12		3069 X	2965	-0-	-104	-0-		2945 3	20 9	Y	18	1
01		3038 X	2946	-0-	-92	-0-		2926 3	20 9	Y	18	1

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560												
08		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-		2483 3	8 9	Y	7	1
09		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-		2117 3	7 9	Y	6	1
10		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		2501 3	8 9	Y	7	1
11		1980 N	1504	-0-	-476	-0-		1496 3	8 9	Y	7	1
12		2046 N	1754	-0-	-292	-0-		1745 3	9 9	Y	8	1
*01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		2086 3	9 9	Y	8	1

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534												
08		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		1592 2	46 9	Y	42	1
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		1574 2	47 9	Y	43	1
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		1617 2	42 9	Y	38	1
11		1590 N	1565	-0-	-25	-0-		1526 2	39 9	Y	35	1
12		1674 N	1433	-0-	-241	-0-		1383 2	50 9	Y	45	1
01		1674 N	1517	-0-	-157	-0-		1463 2	54 9	Y	49	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2139 X	2060	-0-	-79	-0-	2059 3	1 9	Y	1	1 1		2
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3		Y	-0-	1 1		1
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2072 3	1 9	Y	1			2
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2285 3	1 9	Y	1	2 1		1
12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2540 3	2 9	Y	2	2 1		1
*01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 3		Y	-0-			1
HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297												
08	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	29 1	1547 3	Y	48	47 1		11
						53 9						
09	1980 X	1561	-0-	-419	-0-	28 1	1482 3	Y	46	40 1		17
						51 9						
10	2046 X	1644	-0-	-402	-0-	29 1	1554 3	Y	55	62 1		10
						61 9						
11	1980 X	1592	-0-	-388	-0-	28 1	1512 3	Y	47	31 1		26
						52 9						
12	1674 X	1464	-0-	-210	-0-	30 1	1360 3	Y	67	84 1		9
						74 9						
01	1643 X	1388	-0-	-255	-0-	29 1	1287 3	Y	65	53 1		21
						72 9						
DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425												
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	85 1	2363 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	87 1	2300 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	86 1	2352 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	96 1	2261 2	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
12	2263 N	2040	-0-	-223	-0-	71 1	1965 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
*01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	85 1	2360 2	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412												
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	32 1	878 2	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	32 1	859 2	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	33 1	911 2	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	38 1	894 2	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	33 1	909 2	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	33 1	904 2	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 9526												
08	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1699 2	41 9	Y	37	40 1		15
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1646 2	39 9	Y	35	37 1		13
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1630 2	47 9	Y	43	37 1		19
11	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	1516 2	50 9	Y	45	46 1		18
12	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	1504 2	50 9	Y	45	46 1		17
01	1674 N	1498	-0-	-176	-0-	1447 2	51 9	Y	46	54 1		9

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		3	RRCID -> 132436		COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8515 - 9406
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	145 1	4040 2	Y	39	39 1		1
						43 9						
09	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	148 1	3931 2	Y	41	40 1		2
						45 9						
10	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	149 1	4064 2	Y	39	40 1		1
						43 9						
11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	167 1	3935 2	Y	47	47 1		1
						52 9						
12	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	148 1	4111 2	Y	47	47 1		1
						52 9						
*01	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	147 1	4082 2	Y	51	50 1		2
						56 9						

HUDSON, NELL		WELL #:		3	RRCID -> 132716		COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	8476 - 9384
08	2728 N	2318	-0-	-410	-0-	80 1	2217 2	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
09	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	97 1	2571 2	Y	23	22 1		1
						25 9						
10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	96 1	2616 2	Y	22	22 1		1
						24 9						
11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	106 1	2494 2	Y	25	25 1		1
						28 9						
12	2728 N	2644	-0-	-84	-0-	91 1	2527 2	Y	24	24 1		1
						26 9						
01	2728 N	2471	-0-	-257	-0-	85 1	2360 2	Y	24	24 1		1
						26 9						

WILLIAMSON		WELL #:		4	RRCID -> 132717		COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8748 - 9273
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	19 1	537 2	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	18 1	474 2	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
10	589 N	464	-0-	-125	-0-	16 1	439 2	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
11	540 N	401	-0-	-139	-0-	16 1	377 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
12	527 N	388	-0-	-139	-0-	13 1	367 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	17 1	474 2	Y	11	11 1		-0-
						12 9						

MASON		WELL #:		3	RRCID -> 132718		COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8496 - 9454
08	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	113 1	3156 2	Y	22	22 1		-0-
						24 9						
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	115 1	3063 2	Y	23	22 1		1
						25 9						
10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	117 1	3179 2	Y	23	23 1		1
						25 9						
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	130 1	3071 2	Y	26	26 1		1
						29 9						
12	3193 X	3103	-0-	-90	-0-	107 1	2970 2	Y	24	24 1		1
						26 9						
*01	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	112 1	3123 2	Y	27	27 1		1
						30 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	508 2	2 9	Y	2	3 1	1
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	433 2	3 9	Y	3	2 1	2
10		434 N	404	-0-	-30	-0-	402 2	2 9	Y	2	3 1	1
11		420 N	361	-0-	-59	-0-	360 2	1 9	Y	1	1 1	1
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	473 2	1 9	Y	1	1 1	1
*01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	447 2	2 9	Y	2	2 1	1

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096												
08		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344 3		Y	-0-		-0-
09		2250 X	2111	-0-	-139	-0-	2111 3		Y	-0-		-0-
10		2325 X	2130	-0-	-195	-0-	2130 3		Y	-0-		-0-
11		2280 X	2046	-0-	-234	-0-	2046 3		Y	-0-		-0-
12		2356 X	1950	-0-	-406	-0-	1950 3		Y	-0-		-0-
01		2356 X	2062	-0-	-294	-0-	2062 3		Y	-0-		-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504												
08		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	96 1	2679 2	Y	8	8 1	-0-
09		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	91 1	2416 2	Y	7	7 1	-0-
10		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	91 1	2470 2	Y	8	8 1	-0-
11		2340 N	1722	-0-	-618	-0-	70 1	1645 2	Y	6	6 1	-0-
12		2418 N	1412	-0-	-1006	-0-	49 1	1357 2	Y	5	5 1	-0-
01		2418 N	1434	-0-	-984	-0-	50 1	1377 2	Y	6	6 1	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552												
08		1116 N	971	-0-	-145	-0-	953 3	18 9	Y	16	13 1	7
09		1170 N	885	-0-	-285	-0-	868 3	17 9	Y	15	17 1	5
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	878 3	24 9	Y	22	21 1	6
11		930 N	729	-0-	-201	-0-	708 3	21 9	Y	19	20 1	5
12		930 N	830	-0-	-100	-0-	805 3	25 9	Y	23	23 1	5
01		899 N	539	-0-	-360	-0-	513 3	26 9	Y	24	23 1	6

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549												
08		2108 N	700	-0-	-1408	-0-	643 2	57 9	Y	52	52 1	8
09		1020 N	590	-0-	-430	-0-	535 2	55 9	Y	50	43 1	15
10		868 N	531	-0-	-337	-0-	475 2	56 9	Y	51	52 1	14
11		690 N	503	-0-	-187	-0-	451 2	52 9	Y	47	52 1	9
12		620 N	612	-0-	-8	-0-	553 2	59 9	Y	54	53 1	10
*01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	618 2	56 9	Y	51	44 1	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	279 N	66	-0-	-213	-0-	2 1	63 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	4 1	111 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6 1	169 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	93 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	3 1	91 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	5 1	129 2	Y	3	3 1	-0-	
						3 9						

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415												
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	92 1	2565 2	Y	39	39 1	1	
						43 9						
09	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	94 1	2489 2	Y	38	38 1	1	
						42 9						
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	91 1	2475 2	Y	37	37 1	1	
						41 9						
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	102 1	2394 2	Y	43	43 1	1	
						47 9						
12	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	90 1	2496 2	Y	43	43 1	1	
						47 9						
01	2604 N	2581	-0-	-23	-0-	88 1	2442 2	Y	46	45 1	2	
						51 9						

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562												
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-		-0-	
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-		-0-	
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-		-0-	
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-		-0-	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-		-0-	
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		-0-	

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551												
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3283 2	20 9	Y	18	17 1	7	
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3211 2	20 9	Y	18	18 1	7	
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3322 2	28 9	Y	25	25 1	7	
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3522 2	32 9	Y	29	32 1	4	
12	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3583 2	31 9	Y	28	25 1	7	
*01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3725 2	28 9	Y	25	29 1	3	

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444												
08	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	143 1	3985 2	Y	10	10 1	-0-	
						11 9						
09	3630 X	3571	-0-	-59	-0-	129 1	3432 2	Y	9	9 1	-0-	
						10 9						
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	150 1	4077 2	Y	11	11 1	-0-	
						12 9						
11	4050 X	3125	-0-	-925	-0-	127 1	2988 2	Y	9	9 1	-0-	
						10 9						
12	4185 X	2346	-0-	-1839	-0-	81 1	2258 2	Y	6	6 1	-0-	
						7 9						
01	4185 X	3377	-0-	-808	-0-	117 1	3249 2	Y	10	10 1	-0-	
						11 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

08		465 N	388	-0-	-77	-0-	374 2	14 9	Y	13	13 1	2
09		390 N	303	-0-	-87	-0-	297 2	6 9	Y	5	5 1	2
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	336 2	3 9	Y	3	4 1	1
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	389 2	4 9	Y	4	4 1	1
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	436 2	4 9	Y	4	4 1	1
*01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	367 2	3 9	Y	3	3 1	1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A												
08		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2808 2	26 9	Y	24	23 1	10
09		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2654 2	26 9	Y	24	24 1	10
10		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2706 2	37 9	Y	34	34 1	10
11		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2534 2	43 9	Y	39	44 1	5
12		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2680 2	42 9	Y	38	34 1	9
*01		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2651 2	37 9	Y	34	39 1	4

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530												
08		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 3		N	-0-		-0-
09		2100 N	2013	-0-	-87	-0-	2013 3		N	-0-		-0-
10		2232 N	2144	-0-	-88	-0-	2144 3		N	-0-		-0-
11		2370 N	2025	-0-	-345	-0-	2025 3		N	-0-		-0-
12		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-		-0-
*01		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3		N	-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543												
08		992 N	827	-0-	-165	-0-	818 2	9 9	Y	8	12 1	10
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1003 2	12 9	Y	11	12 1	9
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	860 2	20 9	Y	18	13 1	14
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	863 2	12 9	Y	11	13 1	12
12		1054 N	920	-0-	-134	-0-	902 2	18 9	Y	16		28
*01		884 N	884	-0-	-0-	-0-	871 2	13 9	Y	12	21 1	19

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516												
08		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2536 2	3 9	Y	3	2 1	2
09		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2463 2	3 9	Y	3	2 1	3
10		2511 N	2378	-0-	-133	-0-	2374 2	4 9	Y	4	5 1	2
11		2460 N	2374	-0-	-86	-0-	2371 2	3 9	Y	3	2 1	3
12		2542 N	2523	-0-	-19	-0-	2519 2	4 9	Y	4	5 1	2
*01		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2475 2	4 9	Y	4	5 1	1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205												
08		372 N	263	-0-	-109	-0-	9 1	251 2	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
09		360 N	184	-0-	-176	-0-	7 1	175 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
10		248 N	20	-0-	-228	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		-0-
11		240 N	213	-0-	-27	-0-	9 1	202 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	12 1	336 2	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
*01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	19 1	516 2	Y	6	6 1	-0-
							7 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3193 X	3065	-0-	-128	-0-	405	1	2650	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
09	3090 X	3001	-0-	-89	-0-	398	1	2593	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
10	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	362	1	2494	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
11	2970 X	2737	-0-	-233	-0-	336	1	2391	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
12	3100 X	2628	-0-	-472	-0-	371	1	2247	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
01	3100 X	1765	-0-	-1335	-0-	351	1	1407	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

08	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1219	3	25	9	Y	23	23	1	5
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1178	3	21	9	Y	19	17	1	7
10	1426 X	1127	-0-	-299	-0-	1108	3	19	9	Y	17	21	1	3
11	1380 X	1058	-0-	-322	-0-	1039	3	19	9	Y	17	11	1	9
12	1426 X	943	-0-	-483	-0-	919	3	24	9	Y	22	28	1	3
*01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1380	3	30	9	Y	27	21	1	9

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1086	2	Y	31	31	1	1
						34	9							
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	41	1	1091	2	Y	32	32	1	1
						35	9							
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1166	2	Y	33	33	1	1
						36	9							
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	47	1	1114	2	Y	38	38	1	1
						42	9							
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	41	1	1126	2	Y	37	37	1	1
						41	9							
*01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	41	1	1141	2	Y	40	40	1	1
						44	9							

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

08	2914 N	2858	-0-	-56	-0-	99	1	2749	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
09	2790 N	2780	-0-	-10	-0-	100	1	2670	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
10	2852 N	2826	-0-	-26	-0-	100	1	2716	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
11	2760 N	2695	-0-	-65	-0-	109	1	2575	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
12	2883 N	2765	-0-	-118	-0-	96	1	2658	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
01	2821 N	2746	-0-	-75	-0-	95	1	2639	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	47	1	1312	2	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
09	1470 N	1207	-0-	-263	-0-	43	1	1144	2	Y	18	17	1	1
						20	9							
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	54	1	1481	2	Y	21	21	1	1
						23	9							
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	57	1	1333	2	Y	23	23	1	1
						25	9							
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	50	1	1401	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
*01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	55	1	1516	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550														
08	2294 N	1949	-0-	-345	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
09	2280 N	1363	-0-	-917	-0-	1363	3			N	-0-			-0-
10	2356 N	1419	-0-	-937	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
11	1890 N	1283	-0-	-607	-0-	1283	3			N	-0-			-0-
12	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
01	1426 N	1004	-0-	-422	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320														
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	2	Y	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	Y	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	289	2	Y	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	Y	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	2	Y	-0-			-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493														
08	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4210	2	23	9	Y	21	25	1	11
09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3715	2	26	9	Y	24	26	1	9
10	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4390	2	30	9	Y	27	25	1	11
11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4297	2	22	9	Y	20	17	1	14
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3141	2	19	9	Y	17	17	1	14
*01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3092	2	26	9	Y	24	27	1	11
MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505														
08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2325	2	81	9	Y	74	79	1	46
09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2253	2	76	9	Y	69	82	1	33
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2299	2	75	9	Y	68	80	1	21
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2156	2	91	9	Y	83	81	1	23
12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2250	2	103	9	Y	94	81	1	36
*01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2278	2	106	9	Y	96	85	1	47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945										COMPL. DATE	05/18/1990	TOTAL DEPTH	9627	PERF.	8407 - 9492
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08		2387 N	2258	-0-	-129	-0-	2249	2	9 9	Y	8	5 1	6		
09		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2345	2	8 9	Y	7	6 1	7		
10		2387 N	2297	-0-	-90	-0-	2288	2	9 9	Y	8	11 1	4		
11		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2667	2	9 9	Y	8	6 1	6		
12		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2685	2	10 9	Y	9	11 1	4		
*01		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2651	2	11 9	Y	10	12 1	2		

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120										COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8530 - 9388
08		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	78	1	2172	2	Y	33	33 1	1	
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	78	1	2079	2	Y	33	33 1	1	
10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	78	1	2133	2	Y	33	33 1	1	
11		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	88	1	2081	2	Y	38	38 1	1	
12		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	76	1	2111	2	Y	38	38 1	1	
*01		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	64	1	1775	2	Y	35	35 1	1	

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132										COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8416 - 9504
08		3359 X	3105	-0-	-254	-0-	2976	2	129	9	Y	117	125 1	73	
09		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2917	2	119	9	Y	108	129 1	52	
10		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2891	2	119	9	Y	108	126 1	34	
11		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2847	2	144	9	Y	131	129 1	36	
12		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	2942	2	165	9	Y	150	128 1	58	
01		2976 X	2482	-0-	-494	-0-	2322	2	160	9	Y	145	131 1	72	

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766										COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8518 - 9436
08		3100 N	3696	-0-	596	596	121	1	3386	2	Y	172	171 1	3	
09		3000 N	2702	-0-	-298	298	189	9	2475	2	Y	122	120 1	5	
10		1532 N	1234	-0-	-298	-0-	93	1	1130	2	Y	56	59 1	2	
11		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	42	1	1025	2	Y	60	60 1	2	
12		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	62	9	1056	2	Y	58	59 1	1	
*01		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	44	1	1078	2	Y	66	65 1	2	

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288										COMPL. DATE	10/08/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9537 - 9578
08		2170 N	1590	-0-	-580	-0-	174	1	1404	3	Y	11	11 1	-0-	
09		1980 N	1483	-0-	-497	-0-	12	9	1309	3	Y	11	11 1	-0-	
10		1705 N	1469	-0-	-236	-0-	162	1	1267	3	Y	13	13 1	-0-	
11		1530 N	1404	-0-	-126	-0-	12	9	1183	3	Y	13	13 1	-0-	
12		1519 N	1387	-0-	-132	-0-	188	1	1172	3	Y	12	12 1	-0-	
*01		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	14	9	1251	3	Y	12	12 1	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	2418 N	1524	-0-	-894	-0-	52	1	1459	2	Y	12	-0-
						13	9				12	1
09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	87	1	2321	2	Y	21	1
						23	9				20	1
10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	86	1	2340	2	Y	20	1
						22	9				20	1
11	1470 N	1186	-0-	-284	-0-	48	1	1126	2	Y	11	1
						12	9				12	1
12	2418 N	781	-0-	-1637	-0-	27	1	745	2	Y	8	1
						9	9				8	1
01	2418 N	904	-0-	-1514	-0-	31	1	863	2	Y	9	1
						10	9				9	1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712												
08	465 N	277	-0-	-188	-0-	10	1	267	2	Y	-0-	-0-
09	570 N	298	-0-	-272	-0-	11	1	287	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	314	-0-	-151	-0-	11	1	303	2	Y	-0-	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-	-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	Y	-0-	-0-
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	23	1	644	2	Y	-0-	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561												
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-	-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-	-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-	-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-	-0-
12	589 N	346	-0-	-243	-0-	346	3			Y	-0-	-0-
01	651 N	420	-0-	-231	-0-	420	3			Y	-0-	-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570												
08	2263 N	2005	-0-	-258	-0-	434	1	1541	3	Y	27	1
						30	9				27	1
09	2100 N	1837	-0-	-263	-0-	399	1	1404	3	Y	31	1
						34	9				31	1
10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	474	1	1561	3	Y	41	1
						45	9				41	1
11	1950 N	1945	-0-	-5	-0-	491	1	1409	3	Y	41	1
						45	9				41	1
12	1891 N	1455	-0-	-436	-0-	528	1	899	3	Y	25	1
						28	9				25	1
01	2077 N	1488	-0-	-589	-0-	565	1	897	3	Y	24	1
						26	9				24	1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-			-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	3	Y	-0-			-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
*01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-			-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414															
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			-0-
09		60 N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
11		90 N	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547															
08		527 N	492	-0-	-35	-0-	19	1	473	3	Y	-0-			-0-
09		510 N	472	-0-	-38	-0-	19	1	453	3	Y	-0-			-0-
10		434 N	431	-0-	-3	-0-	18	1	413	3	Y	-0-			-0-
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	Y	-0-			-0-
12		496 N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	3	Y	-0-			-0-
*01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408															
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	469	2	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	21	1	558	2	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	583	2	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
*01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	21	1	577	2	Y	13	13	1	-0-
							14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	93 N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	20	1	553	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096														
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	63	62	1	1
						69	9							
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	3	1	90	2	Y	43	42	1	2
						47	9							
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	36	37	1	1
						40	9							
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	71	70	1	2
						78	9							
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	3	1	78	2	Y	48	49	1	1
						53	9							
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	48	47	1	2
						53	9							

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380														
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	82	1	2281	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
09	2130 N	1851	-0-	-279	-0-	67	1	1776	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	83	1	2268	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	103	1	2433	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	87	1	2431	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*01	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	89	1	2472	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260														
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	Y	66	65	1	1
						73	9							
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	Y	61	60	1	2
						67	9							
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	19	1	506	2	Y	60	60	1	2
						66	9							
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	Y	66	66	1	2
						73	9							
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	423	2	Y	55	56	1	1
						61	9							
*01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	Y	75	73	1	3
						83	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		GRIFFITH		WELL #:	2	RRCID ->	139963	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9156 - 9232	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAGE, L.E.		WELL #:		3		RRCID ->		139964		COMPL. DATE		08/16/2008		TOTAL DEPTH		9650		PERF. 8562 - 9480	
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	33	1	925	2	Y	4	4	1					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	20	1	524	2	Y	2	2	1					-0-
10	558	N	409	-0-	-149	-0-	14	1	393	2	Y	2	2	1					-0-
11	540	N	372	-0-	-168	-0-	15	1	355	2	Y	2	2	1					-0-
12	558	N	331	-0-	-227	-0-	11	1	318	2	Y	2	2	1					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	14	1	385	2	Y	2	2	1					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110		WELL #:		4		RRCID ->		139966		COMPL. DATE		11/12/1991		TOTAL DEPTH		9601		PERF. 8544 - 9443	
08	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	89	1	2477	2	Y	94	94	1					2
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	103	9	2605	2	Y	103	101	1					4
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	98	1	2616	2	Y	99	100	1					3
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	113	9	2277	2	Y	103	103	1					3
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	96	1	2557	2	Y	111	112	1					2
*01	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	109	9	2829	2	Y	135	132	1					5

CARTHAGE GAS UNIT 110		WELL #:		5		RRCID ->		139967		COMPL. DATE		11/04/1991		TOTAL DEPTH		9575		PERF. 8503 - 9418	
08	403	N	267	-0-	-136	-0-	9	1	254	2	Y	4	4	1					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	4	9	400	2	Y	3	3	1					-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	15	1	366	2	Y	5	5	1					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	Y	7	7	1					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	6	9	407	2	Y	4	4	1					-0-
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	Y	7	7	1					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
SOUTHLAND PAPER CO.			WELL #:		5	RRCID -> 140132			COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9133 - 9214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	14 1	390 2	Y	5	5	1		-0-
							6 9							
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	18 1	478 2	Y	6	6	1		-0-
							7 9							
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	12 1	320 2	Y	4	4	1		-0-
							4 9							
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	16 1	381 2	Y	6	6	1		-0-
							7 9							
12		527 N	400	-0-	-127	-0-	14 1	379 2	Y	6	6	1		-0-
							7 9							
*01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	13 1	362 2	Y	6	6	1		-0-
							7 9							

MASON			WELL #:		6 T	RRCID -> 140321			COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8520 - 9438	
08		961 N	335	-0-	-626	-0-	12 1	322 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	58 1	1542 2	Y	4	4	1		-0-
							4 9							
10		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	51 1	1386 2	Y	3	3	1		-0-
							3 9							
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	49 1	1165 2	Y	3	3	1		-0-
							3 9							
12		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	46 1	1287 2	Y	3	3	1		-0-
							3 9							
*01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	45 1	1261 2	Y	3	3	1		-0-
							3 9							

MASON			WELL #:		5	RRCID -> 140324			COMPL. DATE 01/02/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8522 - 9448	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BURTON, JOHN W.			WELL #:		5	RRCID -> 140343			COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 9150 - 9475	
08		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	54 1	1516 2	Y	-0-				-0-
09		1890 N	1172	-0-	-718	-0-	43 1	1129 2	Y	-0-				-0-
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	63 1	1714 2	Y	-0-				-0-
11		1530 N	539	-0-	-991	-0-	22 1	517 2	Y	-0-				-0-
12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	54 1	1514 2	Y	-0-				-0-
01		1767 N	1562	-0-	-205	-0-	54 1	1508 2	Y	-0-				-0-

BECKWORTH			WELL #:		4	RRCID -> 140355			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8610 - 9250	
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	331 1	470 3	Y	34	34	1		-0-
							37 9							
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	329 1	646 3	Y	45	45	1		-0-
							50 9							
10		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	405 1	799 3	Y	74	74	1		-0-
							81 9							
11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	313 1	645 3	Y	90	90	1		-0-
							99 9							
12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	468 1	990 3	Y	69	69	1		-0-
							76 9							
*01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	433 1	858 3	Y	86	86	1		-0-
							95 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #:		7-L	RRCID ->	140513	COMPL. DATE	12/21/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8466 -	8682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

BURTON, JOHN W.		WELL #:		6	RRCID ->	140640	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8536 -	9432		
08	1085	N	796	-0-	-289	-0-	27	1	755	2	Y	13	13	1	-0-
09	1080	N	739	-0-	-341	-0-	14	9	700	2	Y	12	12	1	-0-
10	1085	N	740	-0-	-345	-0-	26	1	702	2	Y	11	11	1	-0-
11	780	N	720	-0-	-60	-0-	13	9	677	2	Y	13	13	1	-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	747	2	Y	14	14	1	-0-
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	12	9	785	2	Y	17	16	1	1
							28	1							
							19	9							

WILLIAMS-INGRAM		WELL #:		3	RRCID ->	141238	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9053 -	9288		
08	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	48	1	1344	2	Y	6	7	1	-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	7	9	1179	2	Y	6	6	1	-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	44	1	1265	2	Y	5	5	1	-0-
11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	7	9	1228	2	Y	7	7	1	-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	46	1	1245	2	Y	7	7	1	-0-
01	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	6	9	1202	2	Y	7	7	1	-0-
							52	1							
							8	9							
							45	1							
							8	9							
							43	1							
							8	9							

PAGE, L.E.		WELL #:		4	RRCID ->	142168	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8594 -	9488		
08	2573	N	1279	-0-	-1294	-0-	44	1	1229	2	Y	5	5	1	-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	6	9	1577	2	Y	6	6	1	-0-
10	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	59	1	1948	2	Y	7	7	1	-0-
11	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	7	9	1097	2	Y	5	5	1	-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	71	1	1863	2	Y	8	8	1	-0-
01	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	8	9	1865	2	Y	8	8	1	-0-
							47	1							
							6	9							
							67	1							
							9	9							
							67	1							
							9	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	38 1	1056 2	Y	22	22 1		-0-
						24 9						
09	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	39 1	1027 2	Y	23	22 1		1
						25 9						
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	39 1	1067 2	Y	23	23 1		1
						25 9						
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	44 1	1027 2	Y	26	26 1		1
						29 9						
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	38 1	1062 2	Y	26	26 1		1
						29 9						
01	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	37 1	1038 2	Y	27	27 1		1
						30 9						

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 9462												
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	68 1	1896 2	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	67 1	1769 2	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	65 1	1760 2	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
11	1590 N	1322	-0-	-268	-0-	54 1	1264 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
12	1643 N	1308	-0-	-335	-0-	45 1	1259 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
01	1643 N	1293	-0-	-350	-0-	45 1	1244 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468												
08	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	47 1	1311 2	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
09	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	48 1	1275 2	Y	15	14 1		1
						17 9						
10	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	47 1	1281 2	Y	13	14 1		-0-
						14 9						
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	54 1	1266 2	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
12	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	46 1	1278 2	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	46 1	1267 2	Y	18	17 1		1
						20 9						

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498												
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	74 1	2064 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
09	2010 N	1074	-0-	-936	-0-	39 1	1031 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	86 1	2351 2	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
11	2070 N	1635	-0-	-435	-0-	66 1	1561 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
12	1116 N	498	-0-	-618	-0-	17 1	479 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
01	2170 N	468	-0-	-1702	-0-	16 1	450 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		31 N	9	-0-	-22	-0-		9	2	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516														
08		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2098	3	6	9	Y	5	5 1	1
09		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	3	6	9	Y	5	5 1	1
10		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-		1
11		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2047	3	9	9	Y	8	5 1	4
12		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2059	3	7	9	Y	6	6 1	4
*01		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1995	3	6	9	Y	5	5 1	4

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466														
08		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-		-0-
09		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-		-0-
10		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-		-0-
11		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-		-0-
12		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-		-0-
*01		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472														
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-		-0-
09		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-		-0-
10		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-		-0-
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-		-0-
12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-		-0-
*01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-		-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500														
08		3100 N	3154	-0-	54	54	3154	3			Y	-0-		-0-
09		3000 N	3126	-0-	126	180	3126	3			Y	-0-		-0-
10		3100 N	3197	-0-	97	277	3197	3			Y	-0-		-0-
11		3256 X	2979	-0-	-277	-0-	2979	3			Y	-0-		-0-
12		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-		-0-
*01		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524														
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-		-0-
09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-		-0-
10		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-		-0-
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-		-0-
12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-		-0-
*01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486														
08		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-		-0-
09		2760 N	2700	-0-	-60	-0-	2700	2			Y	-0-		-0-
10		2883 N	2838	-0-	-45	-0-	2838	2			Y	-0-		-0-
11		2820 N	2663	-0-	-157	-0-	2663	2			Y	-0-		-0-
12		2790 N	2720	-0-	-70	-0-	2720	2			Y	-0-		-0-
01		2852 N	2521	-0-	-331	-0-	2521	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE		
08		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-
09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-
11		1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			Y	-0-
12		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			Y	-0-
01		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			Y	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482												
08		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2973	3	23	9	Y	55
09		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2903	3	17	9	Y	42
10		3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	2986	3	35	9	Y	74
11		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2856	3	31	9	Y	41
12		2914 N	2677	-0-	-237	-0-	2615	3	62	9	Y	23
01		2914 N	2465	-0-	-449	-0-	2437	3	28	9	Y	48

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505												
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-
09		540 N	347	-0-	-193	-0-	347	3			Y	-0-
10		341 N	172	-0-	-169	-0-	172	3			Y	-0-
11		600 N	131	-0-	-469	-0-	131	3			Y	-0-
12		372 N	54	-0-	-318	-0-	54	3			Y	-0-
*01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505												
08		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	3	6	9	Y	2
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1820	3	14	9	Y	6
10		1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1523	3	3	9	Y	9
11		1530 N	1186	-0-	-344	-0-	1182	3	4	9	Y	4
12		1581 N	1195	-0-	-386	-0-	1194	3	1	9	Y	5
01		1519 N	1157	-0-	-362	-0-	1140	3	17	9	Y	11

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490												
08		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-
09		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-
12		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-
01		1550 N	1471	-0-	-79	-0-	1471	3			Y	-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116												
08		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4094	3	12	9	Y	2
09		3930 X	3718	-0-	-212	-0-	3706	3	12	9	Y	4
10		4061 X	3857	-0-	-204	-0-	3845	3	12	9	Y	2
11		3930 X	3401	-0-	-529	-0-	3389	3	12	9	Y	6
12		4061 X	3821	-0-	-240	-0-	3806	3	15	9	Y	2
01		4061 X	3732	-0-	-329	-0-	3715	3	17	9	Y	5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470												
08		3503 X	3463	-0-	-40	-0-	3428	2	35	9	Y	13
09		3330 X	3287	-0-	-43	-0-	3252	2	35	9	Y	13
10		3503 X	3322	-0-	-181	-0-	3272	2	50	9	Y	13
11		3390 X	2082	-0-	-1308	-0-	2025	2	57	9	Y	7
12		3503 X	2129	-0-	-1374	-0-	2074	2	55	9	Y	12
01		3472 X	2217	-0-	-1255	-0-	2167	2	50	9	Y	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3			Y	-0-
09		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-
10		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-
12		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	3			Y	-0-
01		1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461	3			Y	-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490												
08		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2367	2	45	9	Y	23
09		2400 N	2341	-0-	-59	-0-	2294	2	47	9	Y	17
10		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2400	2	57	9	Y	21
11		2340 N	2219	-0-	-121	-0-	2176	2	43	9	Y	27
12		2418 N	2320	-0-	-98	-0-	2284	2	36	9	Y	27
01		2449 N	2258	-0-	-191	-0-	2210	2	48	9	Y	20

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528												
08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-
09		1050 N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			Y	-0-
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-
11		870 N	862	-0-	-8	-0-	862	3			Y	-0-
12		1023 N	755	-0-	-268	-0-	755	3			Y	-0-
01		961 N	752	-0-	-209	-0-	752	3			Y	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551												
08		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2676	2	10	9	Y	3
09		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2655	2	9	9	Y	6
10		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2554	2	8	9	Y	3
11		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2468	2	7	9	Y	4
12		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2403	2	8	9	Y	7
*01		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2293	2	10	9	Y	6

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550												
08		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2624	2	6	9	Y	6
09		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2340	2	6	9	Y	8
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2243	2	8	9	Y	8
11		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2	6	9	Y	4
12		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2550	2	8	9	Y	5
*01		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2617	2	8	9	Y	5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494												
08		3069 X	2418	-0-	-651	-0-	2418	2			Y	-0-
09		2760 X	2316	-0-	-444	-0-	2316	2			Y	-0-
10		2604 X	2333	-0-	-271	-0-	2333	2			Y	-0-
11		2370 X	2150	-0-	-220	-0-	2150	2			Y	-0-
12		2418 X	2193	-0-	-225	-0-	2193	2			Y	-0-
01		2418 X	2162	-0-	-256	-0-	2162	2			Y	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547												
08		2356 N	727	-0-	-1629	-0-	702	3	25	9	Y	10
09		1320 N	567	-0-	-753	-0-	553	3	14	9	Y	4
10		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2464	3	39	9	Y	9
11		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2089	3	35	9	Y	8
12		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2820	3	42	9	Y	9
01		2511 N	2390	-0-	-121	-0-	2353	3	37	9	Y	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2427	2	33	9	Y	30	29	1		5	
09		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2236	2	30	9	Y	27	24	1		8	
10		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2143	2	32	9	Y	29	29	1		8	
11		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2283	2	29	9	Y	26	29	1		5	
12		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2330	2	34	9	Y	31	30	1		6	
*01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2188	2	32	9	Y	29	25	1		10	

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554																	
08		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-				-0-	
09		1710 N	1065	-0-	-645	-0-	1065	3			Y	-0-				-0-	
10		1767 N	877	-0-	-890	-0-	877	3			Y	-0-				-0-	
11		1710 N	803	-0-	-907	-0-	803	3			Y	-0-				-0-	
12		1116 N	974	-0-	-142	-0-	974	3			Y	-0-				-0-	
*01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-				-0-	

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478																	
08		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2157	2	31	9	Y	28	30	1		17	
09		2130 N	2100	-0-	-30	-0-	2070	2	30	9	Y	27	31	1		13	
10		2201 N	2116	-0-	-85	-0-	2088	2	28	9	Y	25	30	1		8	
11		2130 N	2058	-0-	-72	-0-	2023	2	35	9	Y	32	31	1		9	
12		2170 N	2088	-0-	-82	-0-	2048	2	40	9	Y	36	31	1		14	
01		2108 N	2078	-0-	-30	-0-	2038	2	40	9	Y	36	32	1		18	

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529																	
08		2325 N	2227	-0-	-98	-0-	2219	2	8	9	Y	7	4	1		5	
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2064	2	6	9	Y	5	7	1		3	
10		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2300	2	6	9	Y	5	4	1		4	
11		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2237	2	7	9	Y	6	4	1		6	
12		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2376	2	6	9	Y	5	8	1		3	
*01		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2319	2	7	9	Y	6	4	1		5	

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552																	
08		14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	13	-0-	13	24	13	2			Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				-0-	
11		24 X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510																	
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-				-0-	
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-				-0-	
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-				-0-	
11		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-				-0-	
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-				-0-	
*01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-				-0-	

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480																	
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-				-0-	
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-				-0-	
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-				-0-	
11		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-				-0-	
12		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-				-0-	
01		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 X	937	-0-	-241	-0-	914	2	23	9	Y	21	20	1	7
09	1140 N	699	-0-	-441	-0-	677	2	22	9	Y	20	20	1	7
10	1178 N	767	-0-	-411	-0-	734	2	33	9	Y	30	29	1	8
11	900 N	869	-0-	-31	-0-	833	2	36	9	Y	33	37	1	4
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	845	2	35	9	Y	32	28	1	8
*01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	822	2	31	9	Y	28	33	1	3

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490														
08	6324 X	5813	-0-	-511	-0-	5726	2	87	9	Y	79	91	1	45
09	6120 X	5522	-0-	-598	-0-	5431	2	91	9	Y	83	95	1	33
10	5952 X	5491	-0-	-461	-0-	5380	2	111	9	Y	101	93	1	41
11	5760 X	5489	-0-	-271	-0-	5406	2	83	9	Y	75	64	1	52
12	5921 X	5339	-0-	-582	-0-	5267	2	72	9	Y	65	64	1	53
01	5828 X	5330	-0-	-498	-0-	5239	2	91	9	Y	83	97	1	39

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 149536 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9394 - 9424														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530														
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-			-0-
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-			-0-
10	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-			-0-
11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-			-0-
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-			-0-
*01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518														
08	3441 X	2748	-0-	-693	-0-	2731	2	17	9	Y	15	10	1	11
09	2910 X	2649	-0-	-261	-0-	2634	2	15	9	Y	14	18	1	7
10	2883 X	2729	-0-	-154	-0-	2715	2	14	9	Y	13	9	1	11
11	2760 X	2704	-0-	-56	-0-	2691	2	13	9	Y	12	9	1	14
12	2790 X	2689	-0-	-101	-0-	2674	2	15	9	Y	14	20	1	8
01	2759 X	2643	-0-	-116	-0-	2628	2	15	9	Y	14	11	1	11

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545														
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1753	2	12	9	Y	11	24	1	13
09	3000 N	3497	-0-	497	497	3482	2	15	9	Y	14	8	1	19
10	3100 N	3799	-0-	699	1196	3781	2	18	9	Y	16	16	1	19
11	3000 N	3011	-0-	11	1207	2994	2	17	9	Y	15	23	1	11
12	4244 X	3037	-0-	-1207	-0-	3019	2	18	9	Y	16	16	1	11
*01	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2811	2	21	9	Y	19	18	1	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2542 N	2337	-0-	-205	-0-	80	1	2237	2	Y	18	-0-
						20	9				18	
09	2370 N	2192	-0-	-178	-0-	79	1	2093	2	Y	18	1
						20	9				17	
10	2356 N	2034	-0-	-322	-0-	71	1	1948	2	Y	14	-0-
						15	9				15	
11	2250 N	1970	-0-	-280	-0-	79	1	1871	2	Y	18	1
						20	9				17	
12	2263 N	1479	-0-	-784	-0-	51	1	1415	2	Y	12	-0-
						13	9				13	
01	2046 N	1093	-0-	-953	-0-	38	1	1044	2	Y	10	-0-
						11	9				10	

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533												
08	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1283	2	21	9	Y	19	6
09	1560 N	1396	-0-	-164	-0-	1376	2	20	9	Y	18	13
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1501	2	20	9	Y	18	8
11	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1143	2	17	9	Y	15	11
12	1457 N	875	-0-	-582	-0-	856	2	19	9	Y	17	17
01	1519 N	1236	-0-	-283	-0-	1216	2	20	9	Y	18	13

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520												
08	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2727	2	52	9	Y	47	18
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2573	2	50	9	Y	45	18
10	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2601	2	69	9	Y	63	18
11	2430 N	2278	-0-	-152	-0-	2197	2	81	9	Y	74	10
12	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	2331	2	77	9	Y	70	17
01	2511 N	2474	-0-	-37	-0-	2405	2	69	9	Y	63	7

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660												
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1437	2	19	9	Y	17	10
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	Y	18	7
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1350	2	25	9	Y	23	9
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1214	2	19	9	Y	17	12
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1223	2	15	9	Y	14	12
*01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1200	2	21	9	Y	19	9

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 9474												
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	2
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
*12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490												
08	3193 X	2534	-0-	-659	-0-	2500	2	34	9	Y	31	12
09	3090 X	2109	-0-	-981	-0-	2084	2	25	9	Y	23	9
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3518	2	43	9	Y	39	11
11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3502	2	56	9	Y	51	7
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3476	2	52	9	Y	47	11
01	3193 X	2882	-0-	-311	-0-	2836	2	46	9	Y	42	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	603	2	4	9	Y	5
09		630 N	602	-0-	-28	-0-	596	2	6	9	Y	4
10		651 N	571	-0-	-80	-0-	562	2	9	9	Y	6
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	Y	5
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	620	2	8	9	Y	12
*01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	Y	8

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610												
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	33	1	830	3	Y	-0-
09		840 N	833	-0-	-7	-0-	33	1	800	3	Y	-0-
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-
11		840 N	805	-0-	-35	-0-	35	1	770	3	Y	-0-
12		868 N	808	-0-	-60	-0-	37	1	771	3	Y	-0-
01		868 N	781	-0-	-87	-0-	36	1	745	3	Y	-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500												
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	218
09		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	218
10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	218
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1249	3	163	9	N	366
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1287	3	32	9	N	226
*01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	226

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477												
08		2542 N	2469	-0-	-73	-0-	108	1	2357	3	Y	1
							4	9				
09		2430 N	2360	-0-	-70	-0-	101	1	2255	3	Y	1
							4	9				
10		2511 N	2368	-0-	-143	-0-	100	1	2268	3	Y	1
11		2400 N	2299	-0-	-101	-0-	90	1	2202	3	Y	3
							7	9				
12		2449 N	1368	-0-	-1081	-0-	58	1	1307	3	Y	2
							3	9				
01		2356 N	2123	-0-	-233	-0-	86	1	2031	3	Y	3
							6	9				

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547												
08		2945 X	2875	-0-	-70	-0-	2869	2	6	9	Y	6
09		2850 X	2738	-0-	-112	-0-	2730	2	8	9	Y	9
10		2945 X	2463	-0-	-482	-0-	2454	2	9	9	Y	9
11		2790 X	2508	-0-	-282	-0-	2500	2	8	9	Y	5
12		2883 X	2377	-0-	-506	-0-	2371	2	6	9	Y	4
01		2883 X	2444	-0-	-439	-0-	2434	2	10	9	Y	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	1798 X	1112	-0-	-686	-0-	486 1	616 3	Y	9	9 1	-0-
09	1320 X	1064	-0-	-256	-0-	553 1	500 3	Y	10	10 1	-0-
10	1395 X	912	-0-	-483	-0-	570 1	329 3	Y	12	12 1	-0-
11	1350 X	328	-0-	-1022	-0-	219 1	105 3	Y	4	4 1	-0-
12	1395 X	156	-0-	-1239	-0-	14 1	142 3	Y	-0-		-0-
01	1116 X	288	-0-	-828	-0-	26 1	262 3	Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3582 2	13 9	Y	12	14 1	7
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3586 2	13 9	Y	12	14 1	5
10	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3571 2	17 9	Y	15	14 1	6
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3165 2	12 9	Y	11	9 1	8
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3483 2	10 9	Y	10	9 1	8
*01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3247 2	13 9	Y	12	14 1	6

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

08	3007 X	2830	-0-	-177	-0-	2820 3	10 9	Y	9	12 1	23
09	2910 X	2748	-0-	-162	-0-	2741 3	7 9	Y	6	12 1	17
10	3007 X	2843	-0-	-164	-0-	2829 3	14 9	Y	13		30
11	2880 X	2765	-0-	-115	-0-	2752 3	13 9	Y	12	25 1	17
12	2945 X	2677	-0-	-268	-0-	2651 3	26 9	Y	24	31 1	10
01	2852 X	2498	-0-	-354	-0-	2487 3	11 9	Y	10		20

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

08	2046 N	1956	-0-	-90	-0-	1945 3	11 9	Y	10	14 1	5
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2296 3	13 9	Y	12	9 1	8
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2473 3	12 9	Y	11	14 1	5
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2368 3	14 9	Y	13	9 1	9
12	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2411 3	15 9	Y	14	18 1	5
*01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2452 3	15 9	Y	14	14 1	5

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

08	2914 X	2413	-0-	-501	-0-	2400 3	13 9	Y	12	17 1	6
09	2820 X	2409	-0-	-411	-0-	2394 3	15 9	Y	14	11 1	9
10	2914 X	2331	-0-	-583	-0-	2316 3	15 9	Y	14	17 1	6
11	2820 X	2289	-0-	-531	-0-	2271 3	18 9	Y	16	12 1	10
12	2604 X	2123	-0-	-481	-0-	2104 3	19 9	Y	17	22 1	5
01	2480 X	2112	-0-	-368	-0-	2092 3	20 9	Y	18	17 1	6

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

08	1147 N	227	-0-	-920	-0-	8 1	218 2	Y	1	1 1	-0-
09	1440 N	445	-0-	-995	-0-	16 1	428 2	Y	1	1 1	-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	23 1	617 2	Y	2	2 1	-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	25 1	585 2	Y	2	2 1	-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	21 1	588 2	Y	2	2 1	-0-
*01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	39 1	1090 2	Y	3	3 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2340	2	20	9	Y	7
09		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2255	2	20	9	Y	7
10		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2281	2	29	9	Y	7
11		2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2142	2	33	9	Y	4
12		2263 N	2238	-0-	-25	-0-	2206	2	32	9	Y	7
01		2263 N	2021	-0-	-242	-0-	1992	2	29	9	Y	3

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516												
08		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2390	3	12	9	Y	4
09		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2499	3	32	9	Y	13
10		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2373	3	7	9	Y	19
11		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2152	3	10	9	Y	9
12		2232 N	2195	-0-	-37	-0-	2193	3	2	9	Y	11
*01		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2255	3	36	9	Y	24

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528												
08		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2395	2	39	9	Y	13
09		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1997	2	37	9	Y	13
10		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1981	2	54	9	Y	14
11		2160 N	2091	-0-	-69	-0-	2030	2	61	9	Y	7
12		2108 N	1790	-0-	-318	-0-	1732	2	58	9	Y	13
01		2046 N	1722	-0-	-324	-0-	1669	2	53	9	Y	5

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519												
08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2314	2	11	9	Y	4
09		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2208	2	10	9	Y	4
10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2280	2	14	9	Y	4
11		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2094	2	15	9	Y	2
12		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2254	2	14	9	Y	3
*01		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2188	2	14	9	Y	1

MORGAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154512 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8421 - 9578												
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - PLUGGED 08/26/2015												

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522												
08		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-
10		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-
*01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3751 X	3617	-0-	-134	-0-	159	1	3455	3	Y	3	3	1			1
09	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	153	1	3418	3	Y	3	3	1			1
10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	155	1	3550	3	Y	-0-					1
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	141	1	3427	3	Y	4	3	1			2
12	3689 X	3545	-0-	-144	-0-	152	1	3390	3	Y	3	3	1			2
01	3720 X	3450	-0-	-270	-0-	141	1	3306	3	Y	3	3	1			2

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1					1
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					1
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3221	2	11	9	Y	10	11	1			6
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3091	2	11	9	Y	10	12	1			4
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3201	2	14	9	Y	13	12	1			5
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2966	2	11	9	Y	10	8	1			7
12	3007 X	3005	-0-	-2	-0-	2996	2	9	9	Y	8	8	1			7
01	3007 X	2823	-0-	-184	-0-	2813	2	10	9	Y	9	12	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156012 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9090 - 9527

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1924	2	12	9	Y	11	23	1			13
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1671	2	15	9	Y	14	8	1			19
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1914	2	17	9	Y	15	16	1			18
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1712	2	15	9	Y	14	22	1			10
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1885	2	18	9	Y	16	15	1			11
*01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1790	2	20	9	Y	18	17	1			12

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3296	2	8	9	Y	7	9	1			4
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3143	2	9	9	Y	8	9	1			3
10	3224 X	2786	-0-	-438	-0-	2775	2	11	9	Y	10	9	1			4
11	3210 X	3099	-0-	-111	-0-	3091	2	8	9	Y	7	6	1			5
12	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	3237	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	3317 X	3170	-0-	-147	-0-	3160	2	10	9	Y	9	10	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	166	1	4639	2	Y	44	44	1
						48	9						
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	155	1	4113	2	Y	41	40	1
						45	9						
10	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	151	1	4104	2	Y	38	39	1
						42	9						
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	157	1	3695	2	Y	42	42	1
						46	9						
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	120	1	3329	2	Y	36	36	1
						40	9						
*01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	134	1	3729	2	Y	44	43	1
						48	9						2

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

08	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	331	1	1397	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	338	1	915	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	347	1	1305	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
11	1680 N	1537	-0-	-143	-0-	367	1	1152	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
12	1302 N	886	-0-	-416	-0-	329	1	538	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
01	1674 N	1543	-0-	-131	-0-	402	1	1123	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

08	1860 N	1441	-0-	-419	-0-	1433	2	8	9	Y	7	9	1	2
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	Y	7	4	1	5
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8	9	Y	7	9	1	3
11	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1349	2	8	9	Y	7	5	1	5
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1455	2	9	9	Y	8	5	1	8
01	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1411	2	9	9	Y	8	10	1	6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

08	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	131	1	3648	2	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
09	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	160	1	4246	2	Y	20	19	1	1
						22	9							
10	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	171	1	4667	2	Y	19	19	1	1
						21	9							
11	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	194	1	4584	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
12	4123 X	2319	-0-	-1804	-0-	80	1	2227	2	Y	11	12	1	-0-
						12	9							
01	4123 X	2196	-0-	-1927	-0-	76	1	2108	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-			71 1	1977 2	Y	13	13 1		-0-
									14 9						
09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-			69 1	1833 2	Y	13	13 1		-0-
									14 9						
10		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-			70 1	1914 2	Y	13	13 1		-0-
									14 9						
11		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-			74 1	1739 2	Y	14	14 1		-0-
									15 9						
12		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-			69 1	1924 2	Y	15	15 1		-0-
									17 9						
*01		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-			64 1	1771 2	Y	16	15 1		1
									18 9						

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522															
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555															
08		4061 X	3572	-0-	-489	-0-			3561 2	11 9	Y	10	11 1		4
09		4050 X	3124	-0-	-926	-0-			3113 2	11 9	Y	10	10 1		4
10		4185 X	2928	-0-	-1257	-0-			2916 2	12 9	Y	11	10 1		5
11		4050 X	3065	-0-	-985	-0-			3051 2	14 9	Y	13	13 1		5
12		3658 X	2875	-0-	-783	-0-			2863 2	12 9	Y	11	12 1		4
01		3565 X	2663	-0-	-902	-0-			2649 2	14 9	Y	13	15 1		2

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280															
08		2046 N	2041	-0-	-5	-0-			38 1	1996 3	Y	6	6 1		1
									7 9						
09		1980 N	1955	-0-	-25	-0-			35 1	1913 3	Y	6	5 1		2
									7 9						
10		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-			39 1	2078 3	Y	7	8 1		1
									8 9						
11		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-			39 1	2104 3	Y	6	4 1		3
									7 9						
12		2015 N	1983	-0-	-32	-0-			42 1	1932 3	Y	8	10 1		1
									9 9						
01		2046 N	1982	-0-	-64	-0-			44 1	1929 3	Y	8	6 1		3
									9 9						

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317															
08		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-			29 1	1537 3	Y	20	20 1		5
									22 9						
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-			27 1	1444 3	Y	18	16 1		7
									20 9						
10		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-			28 1	1478 3	Y	22	25 1		4
									24 9						
11		1440 N	1439	-0-	-1	-0-			26 1	1391 3	Y	20	13 1		11
									22 9						
12		1488 N	1327	-0-	-161	-0-			28 1	1269 3	Y	27	34 1		4
									30 9						
01		1488 N	1359	-0-	-129	-0-			29 1	1300 3	Y	27	22 1		9
									30 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

08		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2306	2	78	9	Y	71	65	1	36
09		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2249	2	74	9	Y	67	67	1	36
10		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2321	2	74	9	Y	67	34	1	69
11		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2198	2	92	9	Y	84	103	1	50
12		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2338	2	88	9	Y	80	103	1	27
*01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1423	2	113	9	Y	103	101	1	29

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559															
08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-			-0-
09		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-			-0-
10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-			-0-
11		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-			-0-
12		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-			-0-
*01		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520															
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082															
08		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	824	1	3521	3	N	-0-			-0-
09		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	791	1	3293	3	N	-0-			-0-
10		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	827	1	3566	3	N	-0-			-0-
11		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	769	1	3277	3	N	-0-			-0-
12		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	795	1	3349	3	N	-0-			-0-
*01		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	731	1	3066	3	N	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557															
08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1002	2	24	9	Y	22	20	1	11
09		960 N	926	-0-	-34	-0-	907	2	19	9	Y	17	19	1	9
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1154	2	24	9	Y	22	9	1	22
11		960 N	860	-0-	-100	-0-	832	2	28	9	Y	25	32	1	15
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1079	2	29	9	Y	26	32	1	9
*01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1035	2	35	9	Y	32	32	1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3069 X	1373	-0-	-1696	-0-	1131	2	227	3	Y	14	10	1	12
						15	9							
09	2910 X	1478	-0-	-1432	-0-	1215	2	245	3	Y	16	17	1	11
						18	9							
10	2945 X	1358	-0-	-1587	-0-	1120	2	227	3	Y	10	11	1	10
						11	9							
11	2520 X	1444	-0-	-1076	-0-	1163	2	262	3	Y	17	15	1	12
						19	9							
12	1519 X	1511	-0-	-8	-0-	1229	2	264	3	Y	16	19	1	9
						18	9							
*01	1519 X	1488	-0-	-31	-0-	1168	2	305	3	Y	14	11	1	12
						15	9							
DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557														
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1160	2	14	9	Y	13	17	1	6
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1263	2	18	9	Y	16	17	1	5
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1077	2	18	9	Y	16	10	1	11
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	2	19	9	Y	17	19	1	9
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1215	2	19	9	Y	17	19	1	7
*01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1141	2	19	9	Y	17	18	1	6
CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220														
08	527 N	430	-0-	-97	-0-	410	3	20	9	Y	18	18	1	4
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	442	3	15	9	Y	14	13	1	5
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	415	3	18	9	Y	16	18	1	3
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	398	3	18	9	Y	16	10	1	9
12	465 N	406	-0-	-59	-0-	387	3	19	9	Y	17	24	1	2
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	472	3	28	9	Y	25	19	1	8
CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532														
08	2325 X	325	-0-	-2000	-0-	312	2	13	9	Y	12	17	1	6
09	570 X	218	-0-	-352	-0-	218	2			Y	-0-	6	1	-0-
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-			-0-
01	930 N	676	-0-	-254	-0-	676	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	Y	-0-		-0-
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2	Y	-0-		-0-
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	Y	-0-		-0-
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	Y	-0-		-0-
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	Y	-0-		-0-
01	2263 N	1644	-0-	-619	-0-	1644	2	Y	-0-		-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

08	2852 X	2760	-0-	-92	-0-	2757	2	3 9	Y	3	3 1	1
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1792	2	2 9	Y	2	2 1	1
10	2852 X	486	-0-	-2366	-0-	485	2	1 9	Y	1	1 1	1
11	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3346	2	4 9	Y	4	3 1	2
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3312	2	4 9	Y	4	5 1	1
*01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2847	2	6 9	Y	5	5 1	1

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	64	1	1796	2	Y	11	11 1	-0-
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	63	1	1663	2	Y	10	10 1	-0-
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	60	1	1623	2	Y	10	10 1	-0-
11	1590 N	1555	-0-	-35	-0-	63	1	1480	2	Y	11	11 1	-0-
12	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	54	1	1503	2	Y	10	10 1	-0-
01	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	53	1	1480	2	Y	11	11 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
GRAVES ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 165104			COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	2356 N	2342	-0-	-14	-0-	81 1	2244 2	Y	15	15 1	-0-	
						17 9						
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	81 1	2154 2	Y	16	15 1	1	
						18 9						
10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	86 1	2344 2	Y	16	16 1	1	
						18 9						
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	93 1	2180 2	Y	18	18 1	1	
						20 9						
12	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	74 1	2068 2	Y	15	16 1	-0-	
						17 9						
01	2356 N	1509	-0-	-847	-0-	52 1	1443 2	Y	13	13 1	-0-	
						14 9						

DENNARD UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 165119			COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570	
08	2170 X	1612	-0-	-558	-0-	1601 2	11 9	Y	10	10 1	5	
09	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2176 2	13 9	Y	12	13 1	4	
10	2108 X	1344	-0-	-764	-0-	1333 2	11 9	Y	10	7 1	7	
11	2040 X	1823	-0-	-217	-0-	1812 2	11 9	Y	10	12 1	5	
12	2263 X	1478	-0-	-785	-0-	1466 2	12 9	Y	11	12 1	4	
01	2263 X	1539	-0-	-724	-0-	1526 2	13 9	Y	12	12 1	4	

HUDSON, NELL			WELL #:		6 T	RRCID -> 165130			COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337	
08	989 X	989	-0-	-0-	-0-	34 1	938 2	Y	15	15 1	-0-	
						17 9						
09	840 X	661	-0-	-179	-0-	24 1	627 2	Y	9	9 1	-0-	
						10 9						
10	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	41 1	1104 2	Y	17	16 1	1	
						19 9						
11	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	58 1	1369 2	Y	23	23 1	1	
						25 9						
12	992 X	505	-0-	-487	-0-	17 1	480 2	Y	7	8 1	-0-	
						8 9						
01	1178 X	496	-0-	-682	-0-	17 1	468 2	Y	10	10 1	-0-	
						11 9						

RITTER, MATTIE HEIRS			WELL #:		4	RRCID -> 165146			COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511	
08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	75 1	2080 2	Y	16	16 1	-0-	
						18 9						
09	1800 N	1272	-0-	-528	-0-	46 1	1215 2	Y	10	10 1	-0-	
						11 9						
10	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	52 1	1427 2	Y	9	9 1	-0-	
						10 9						
11	2100 N	1542	-0-	-558	-0-	62 1	1467 2	Y	12	12 1	-0-	
						13 9						
12	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	43 1	1183 2	Y	9	9 1	-0-	
						10 9						
*01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	62 1	1714 2	Y	16	15 1	1	
						18 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

08	4061 X	4040	-0-	-21	-0-	4012	2	28	9	Y	25	24	1			10
09	3930 X	3759	-0-	-171	-0-	3731	2	28	9	Y	25	25	1			10
10	3999 X	3814	-0-	-185	-0-	3775	2	39	9	Y	35	35	1			10
11	3900 X	3588	-0-	-312	-0-	3544	2	44	9	Y	40	45	1			5
12	4030 X	3758	-0-	-272	-0-	3716	2	42	9	Y	38	34	1			9
01	4030 X	3663	-0-	-367	-0-	3624	2	39	9	Y	35	40	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

08	5177 X	4428	-0-	-749	-0-	3634	2	731	3	Y	57	39	1			47
09	5010 X	3229	-0-	-1781	-0-	2626	2	529	3	Y	67	70	1			44
10	5177 X	2281	-0-	-2896	-0-	1868	2	378	3	Y	32	45	1			31
11	4770 X	2555	-0-	-2215	-0-	2027	2	456	3	Y	65	52	1			44
12	4774 X	2896	-0-	-1878	-0-	2325	2	498	3	Y	66	73	1			37
*01	4433 X	2932	-0-	-1501	-0-	2275	2	593	3	Y	58	45	1			50

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1722	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1500	3	12	9	Y	11	9	1			4
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	3	8	9	Y	7	10	1			1
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	3	9	9	Y	8	5	1			4
12	930 N	877	-0-	-53	-0-	869	3	8	9	Y	7	10	1			1
*01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1218	3	11	9	Y	10	8	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	86	1	2410	2	Y	11	11	1			-0-
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	85	1	2262	2	Y	11	11	1			-0-
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	86	1	2354	2	Y	11	11	1			-0-
11	2340 N	2324	-0-	-16	-0-	94	1	2217	2	Y	12	12	1			-0-
12	2418 N	2127	-0-	-291	-0-	73	1	2042	2	Y	11	11	1			-0-
01	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	80	1	2230	2	Y	12	12	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
MASON			WELL #:		8	RRCID -> 167880			COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8475 - 9400
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	40	1	1124	2	Y	-0-
09		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	53	1	1416	2	Y	-0-
10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	65	1	1781	2	Y	-0-
11		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	93	1	2185	2	Y	-0-
12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	65	1	1795	2	Y	-0-
*01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	60	1	1656	2	Y	-0-

HUDSON, NELL			WELL #:		7	RRCID -> 168091			COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH	9595 PERF. 8481 - 9401
08		3627 X	3314	-0-	-313	-0-	114	1	3187	2	Y	-0-
							13	9				
09		3480 X	3225	-0-	-255	-0-	117	1	3095	2	Y	-0-
							13	9				
10		3379 X	3365	-0-	-14	-0-	119	1	3233	2	Y	-0-
							13	9				
11		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	132	1	3100	2	Y	-0-
							15	9				
12		3348 X	3274	-0-	-74	-0-	113	1	3146	2	Y	-0-
							15	9				
01		3379 X	3291	-0-	-88	-0-	114	1	3159	2	Y	1
							18	9				

FENDER, H. R.			WELL #:		7	RRCID -> 168109			COMPL. DATE 05/31/1997		TOTAL DEPTH	9502 PERF. 8910 - 9381
08		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	94	1	2620	2	Y	-0-
							21	9				
09		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	91	1	2429	2	Y	1
							21	9				
10		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	95	1	2600	2	Y	1
							21	9				
11		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	106	1	2490	2	Y	1
							23	9				
12		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	103	1	2875	2	Y	1
							26	9				
*01		3100 N	3366	-0-	266	266	116	1	3218	2	Y	1
							32	9				

SOAPE, C.P.			WELL #:		5	RRCID -> 168310			COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8392 - 9265
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	54	1	1513	2	Y	-0-
							18	9				
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	2	Y	-0-
							13	9				
10		1333 N	912	-0-	-421	-0-	32	1	872	2	Y	-0-
							8	9				
11		1530 N	823	-0-	-707	-0-	33	1	779	2	Y	-0-
							11	9				
12		1178 N	512	-0-	-666	-0-	18	1	487	2	Y	-0-
							7	9				
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	868 N	524	-0-	-344	-0-	18 1	496 2	Y	9	9 1	-0-	
09	840 N	532	-0-	-308	-0-	10 9	504 2	Y	8	8 1	-0-	
10	868 N	533	-0-	-335	-0-	19 1	504 2	Y	9	9 1	-0-	
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	10 9	496 2	Y	10	10 1	-0-	
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	21 1	562 2	Y	11	11 1	-0-	
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	11 9	581 2	Y	12	12 1	-0-	
						20 1						
						12 9						
						21 1						
						13 9						

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435												
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	76 1	2111 2	Y	14	14 1	-0-	
09	2070 N	1860	-0-	-210	-0-	15 9	1779 2	Y	13	13 1	-0-	
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	67 1	2121 2	Y	14	14 1	-0-	
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	14 9	2002 2	Y	16	16 1	-0-	
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	78 1	2054 2	Y	16	16 1	-0-	
01	2139 N	2130	-0-	-9	-0-	15 9	2037 2	Y	18	17 1	1	
						85 1						
						18 9						
						74 1						
						18 9						
						73 1						
						20 9						

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450												
08	3007 X	2846	-0-	-161	-0-	99 1	2747 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2880 X	2771	-0-	-109	-0-	101 1	2670 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2945 X	2888	-0-	-57	-0-	102 1	2786 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2820 X	2773	-0-	-47	-0-	113 1	2660 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	2852 X	2620	-0-	-232	-0-	91 1	2529 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	2883 X	2573	-0-	-310	-0-	89 1	2484 2	Y	-0-	-0-	-0-	

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265												
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	9	9 1	-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	10 9	22 2	Y	7	7 1	-0-	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	11	11 1	-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8 9	26 2	Y	9	9 1	-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	8	8 1	-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	10 9	16 2	Y	5	5 1	-0-	
						1 1						
						6 9						

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383												
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	10 1	289 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	360 N	172	-0-	-188	-0-	6 1	166 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	9 1	257 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	300 N	204	-0-	-96	-0-	8 1	196 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	6 1	176 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	279 N	144	-0-	-135	-0-	5 1	139 2	Y	-0-	-0-	-0-	

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3627 X	2383	-0-	-1244	-0-	1963 2	395 3	Y	23 16 1	19
09	3300 X	2341	-0-	-959	-0-	1924 2	387 3	Y	27 28 1	18
10	3410 X	2293	-0-	-1117	-0-	1892 2	383 3	Y	16 18 1	16
11	3300 X	2178	-0-	-1122	-0-	1753 2	394 3	Y	28 25 1	19
12	2418 X	2337	-0-	-81	-0-	1900 2	407 3	Y	27 31 1	15
*01	2418 X	2249	-0-	-169	-0-	1764 2	460 3	Y	23 18 1	20

 BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

08	2046 N	1951	-0-	-95	-0-	68 1	1882 2	Y	1 1 1	-0-
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	72 1	1899 2	Y	1 1 1	-0-
10	2046 N	1342	-0-	-704	-0-	47 1	1294 2	Y	1 1 1	-0-
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	84 1	1968 2	Y	1 1 1	-0-
12	2046 N	1701	-0-	-345	-0-	59 1	1641 2	Y	1 1 1	-0-
*01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	93 1	2570 2	Y	2 2 1	-0-

 CAPP'S GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

 HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

08	620 N	499	-0-	-121	-0-	415 2	84 3	Y	-0-	-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	967 2	195 3	Y	-0-	-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	869 2	176 3	Y	-0-	-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	784 2	177 3	Y	-0-	-0-
12	713 N	641	-0-	-72	-0-	528 2	113 3	Y	-0-	-0-
*01	713 N	363	-0-	-350	-0-	288 2	75 3	Y	-0-	-0-

 HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	49 1	1354 2	Y	12 12 1	-0-
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	50 1	1337 2	Y	12 12 1	-0-
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	50 1	1367 2	Y	12 12 1	-0-
11	1380 N	829	-0-	-551	-0-	33 1	786 2	Y	9 9 1	-0-
12	1457 N	800	-0-	-657	-0-	28 1	764 2	Y	7 7 1	-0-
01	1426 N	835	-0-	-591	-0-	29 1	796 2	Y	9 9 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1022 3	30 9	Y	27	27 1	6
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	985 3	30 9	Y	27	23 1	10
10	992 N	957	-0-	-35	-0-	-0-	923 3	34 9	Y	31	35 1	6
11	1020 N	866	-0-	-154	-0-	-0-	837 3	29 9	Y	26	17 1	15
12	1054 N	965	-0-	-89	-0-	-0-	924 3	41 9	Y	37	47 1	5
*01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	985 3	41 9	Y	37	30 1	12

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286												
08	2697 N	2666	-0-	-31	-0-	-0-	92 1	2551 2	Y	21	21 1	-0-
							23 9					
09	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	2521 2	Y	22	21 1	1
							24 9					
10	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	2635 2	Y	22	22 1	1
							24 9					
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	108 1	2557 2	Y	25	25 1	1
							28 9					
12	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	2668 2	Y	25	25 1	1
							28 9					
*01	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	2646 2	Y	27	27 1	1
							30 9					

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299												
08	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	2699 3	8 9	Y	7	7 1	2
09	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	2466 3	7 9	Y	6	6 1	2
10	2418 X	2385	-0-	-33	-0-	-0-	2376 3	9 9	Y	8	9 1	1
11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	2943 3	8 9	Y	7	4 1	4
12	2418 X	2269	-0-	-149	-0-	-0-	2259 3	10 9	Y	9	12 1	1
01	2418 X	2376	-0-	-42	-0-	-0-	2365 3	11 9	Y	10	8 1	3

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232												
08	3007 X	2874	-0-	-133	-0-	-0-	2874 3		Y	-0-		-0-
09	2910 X	2676	-0-	-234	-0-	-0-	2676 3		Y	-0-		-0-
10	3007 X	2716	-0-	-291	-0-	-0-	2716 3		Y	-0-		-0-
11	2910 X	2465	-0-	-445	-0-	-0-	2465 3		Y	-0-		-0-
12	2883 X	2566	-0-	-317	-0-	-0-	2566 3		Y	-0-		-0-
01	2728 N	2536	-0-	-192	-0-	-0-	2536 3		Y	-0-		-0-

CAPP'S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE					

08		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-			93	1	3299	3	N	-0-	-0-		
09		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-			90	1	2855	3	N	-0-	-0-		
10		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-			93	1	2567	3	N	-0-	-0-		
11		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-			90	1	3066	3	N	-0-	-0-		
12		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-			93	1	3033	3	N	-0-	-0-		
*01		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-			93	1	2778	3	N	-0-	-0-		

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504																	
08		2883 N	2262	-0-	-621	-0-			2227	2	35	9	Y	32	32	1	13
09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-			2112	2	36	9	Y	33	33	1	13
10		2263 N	2183	-0-	-80	-0-			2132	2	51	9	Y	46	46	1	13
11		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-			2144	2	59	9	Y	54	60	1	7
12		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-			2346	2	56	9	Y	51	46	1	12
01		2170 N	2138	-0-	-32	-0-			2087	2	51	9	Y	46	53	1	5

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310																	
08		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-			92	1	2557	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-			103	1	2723	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-			97	1	2646	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-			112	1	2636	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-			97	1	2685	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-			89	1	2469	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546																	
08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-			1913	2	11	9	Y	10	11	1	4
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-			1832	2	11	9	Y	10	10	1	4
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-			1884	2	12	9	Y	11	10	1	5
11		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-			1778	2	14	9	Y	13	13	1	5
12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-			1819	2	14	9	Y	13	13	1	5
*01		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-			1820	2	13	9	Y	12	15	1	2

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460																	
08		3689 X	3629	-0-	-60	-0-			125	1	3492	2	Y	11	11	1	-0-
									12	9							
09		3570 X	3516	-0-	-54	-0-			127	1	3377	2	Y	11	11	1	-0-
									12	9							
10		3689 X	3615	-0-	-74	-0-			128	1	3475	2	Y	11	11	1	-0-
									12	9							
11		3540 X	3472	-0-	-68	-0-			141	1	3317	2	Y	13	13	1	-0-
									14	9							
12		3658 X	3514	-0-	-144	-0-			122	1	3378	2	Y	13	13	1	-0-
									14	9							
01		3627 X	3540	-0-	-87	-0-			123	1	3402	2	Y	14	14	1	-0-
									15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

08		2294 N	7	-0-	-2287	-0-		7	3	Y	-0-		-0-
09		1110 N	18	-0-	-1092	-0-		1	1	Y	-0-		-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-		15	1	Y	-0-		-0-
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		54	1	Y	6	3 1	3
								7	9				
12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		64	1	Y	3	4 1	2
								3	9				
*01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		64	1	Y	5	4 1	3
								6	9				

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479													
08		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-		2536	2	Y	18	11 1	12
09		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		2332	2	Y	14	11 1	15
10		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		2283	2	Y	14	22 1	7
11		2070 N	1871	-0-	-199	-0-		1851	2	Y	18	12 1	13
12		2139 N	1934	-0-	-205	-0-		1914	2	Y	18	23 1	8
01		2139 N	2123	-0-	-16	-0-		2103	2	Y	18	23 1	3

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498													
08		2263 N	2174	-0-	-89	-0-		2156	3	Y	16	23 1	42
09		2130 N	1795	-0-	-335	-0-		1782	3	Y	12	22 1	32
10		2170 N	1451	-0-	-719	-0-		1423	3	Y	25		57
11		2100 N	1312	-0-	-788	-0-		1288	3	Y	22	47 1	32
12		1860 N	1356	-0-	-504	-0-		1308	3	Y	44	58 1	18
*01		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-		2072	3	Y	20		38

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531													
08		3379 X	3374	-0-	-5	-0-		3368	3	Y	5	7 1	3
09		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-		3329	3	Y	6	5 1	4
10		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-		3421	3	Y	6	7 1	3
11		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-		3288	3	Y	6	5 1	4
12		3379 X	3313	-0-	-66	-0-		3305	3	Y	7	9 1	2
01		3379 X	3341	-0-	-38	-0-		3333	3	Y	7	7 1	2

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405													
08		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-		103	1	Y	27	27 1	-0-
								30	9				
09		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-		107	1	Y	28	27 1	1
								31	9				
10		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-		107	1	Y	27	27 1	1
								30	9				
11		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-		119	1	Y	31	31 1	1
								34	9				
12		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-		99	1	Y	30	30 1	1
								33	9				
*01		3020 N	3020	-0-	-0-	-0-		104	1	Y	33	33 1	1
								36	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	129	1	3607	2	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
09	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	148	1	3928	2	Y	28	27	1	1
						31	9							
10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	144	1	3930	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	164	1	3857	2	Y	32	32	1	1
						35	9							
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	140	1	3882	2	Y	31	31	1	1
						34	9							
*01	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	145	1	4024	2	Y	34	34	1	1
						37	9							

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480														
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3094	2	69	9	Y	63	72	1	36
09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2955	2	72	9	Y	65	75	1	26
10	3286 X	2875	-0-	-411	-0-	2788	2	87	9	Y	79	73	1	32
11	3180 X	3017	-0-	-163	-0-	2952	2	65	9	Y	59	50	1	41
12	3286 X	2850	-0-	-436	-0-	2793	2	57	9	Y	52	51	1	42
01	3162 X	2813	-0-	-349	-0-	2740	2	73	9	Y	66	77	1	31

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522														
08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			Y	-0-			-0-
09	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-			-0-
10	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-			-0-
11	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			Y	-0-			-0-
12	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-			-0-
*01	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542														
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1783	2	21	9	Y	19	18	1	3
09	1560 N	1227	-0-	-333	-0-	1209	2	18	9	Y	16	14	1	5
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1820	2	20	9	Y	18	18	1	5
11	1740 N	919	-0-	-821	-0-	907	2	12	9	Y	11	14	1	2
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1485	2	18	9	Y	16	15	1	3
01	1829 N	1352	-0-	-477	-0-	1338	2	14	9	Y	13	12	1	4

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546														
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
09	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550																
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489																
08		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	-0-	3623	2	12	9	Y	11	13	1	6
09		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	-0-	3491	2	13	9	Y	12	13	1	5
10		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	3354	2	15	9	Y	14	13	1	6
11		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	-0-	3258	2	11	9	Y	10	9	1	7
12		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	3122	2	10	9	Y	9	9	1	7
*01		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	-0-	3219	2	13	9	Y	12	14	1	5
ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523																
08		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-			-0-
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-			-0-
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-			-0-
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-			-0-
12		1426 N	1227	-0-	-199	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-			-0-
01		1426 N	1141	-0-	-285	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-			-0-
CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594																
08		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1910	3	Y	-0-			-0-
09		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2210	3	Y	-0-			-0-
10		1736 N	1621	-0-	-115	-0-	-0-	67	1	1554	3	Y	-0-			-0-
11		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2016	3	Y	-0-			-0-
12		1736 N	1613	-0-	-123	-0-	-0-	73	1	1540	3	Y	-0-			-0-
01		1612 N	1418	-0-	-194	-0-	-0-	66	1	1352	3	Y	-0-			-0-
COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534																
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560																
08		3100 N	3660	-0-	560	-0-	560	3654	2	6	9	Y	5	9	1	6
09		3000 N	2793	-0-	-207	-0-	353	2785	2	8	9	Y	7	4	1	9
10		3080 N	2727	-0-	-353	-0-	-0-	2718	2	9	9	Y	8	8	1	9
11		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	2	8	9	Y	7	11	1	5
12		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	2425	2	10	9	Y	9	8	1	6
*01		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	2482	2	9	9	Y	8	8	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	4619 X	3697	-0-	-922	-0-	3697	3	Y	-0-		-0-	
09	4110 X	3639	-0-	-471	-0-	3639	3	Y	-0-		-0-	
10	4092 X	3698	-0-	-394	-0-	3698	3	Y	-0-		-0-	
11	3810 X	3573	-0-	-237	-0-	3573	3	Y	-0-		-0-	
12	3844 X	3623	-0-	-221	-0-	3623	3	Y	-0-		-0-	
01	3751 X	3560	-0-	-191	-0-	3560	3	Y	-0-		-0-	

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594												
08	589 N	526	-0-	-63	-0-	20	1	Y	-0-		-0-	
09	570 N	368	-0-	-202	-0-	14	1	Y	-0-		-0-	
10	620 N	356	-0-	-264	-0-	15	1	Y	-0-		-0-	
11	510 N	342	-0-	-168	-0-	15	1	Y	-0-		-0-	
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	16	1	Y	-0-		-0-	
*01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		-0-	

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554												
08	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2973	2	Y	4	2	3	
09	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2733	2	Y	4	5	2	
10	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2720	2	Y	3	2	3	
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2535	2	Y	3	2	4	
12	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2577	2	Y	3	5	2	
*01	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2515	2	Y	4	3	3	

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819												
08	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2948	2	Y	61	57	19	
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2529	2	Y	59	35	43	
10	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2572	2	Y	56	74	25	
11	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2881	2	Y	49	37	37	
12	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3085	2	Y	63	36	64	
*01	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2936	2	Y	68	83	49	

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499												
08	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3292	2	Y	6	7	7	
09	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3251	2	Y	5	7	5	
10	3224 X	3198	-0-	-26	-0-	3187	2	Y	10	7	8	
11	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3407	2	Y	7	8	7	
12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3938	2	Y	9		16	
*01	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4224	2	Y	7	12	11	

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544												
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2168	2	Y	9	10	3	
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2121	2	Y	8	5	6	
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2211	2	Y	7	10	3	
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1902	2	Y	7	5	5	
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2007	2	Y	9	5	9	
*01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2209	2	Y	9	11	7	

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678												
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		-0-	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-	
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-	
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-	
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	91 1	2547 2	Y	15	15	1		-0-
							17 9							
09		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	91 1	2431 2	Y	16	15	1		1
							18 9							
10		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	93 1	2523 2	Y	14	15	1		-0-
							15 9							
11		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	101 1	2392 2	Y	18	18	1		-0-
							20 9							
12		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	86 1	2392 2	Y	17	17	1		-0-
							19 9							
*01		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	91 1	2538 2	Y	20	19	1		1
							22 9							

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440														
08		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	92 1	2559 2	Y	24	24	1		-0-
							26 9							
09		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	96 1	2555 2	Y	25	24	1		1
							28 9							
10		3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	108 1	2932 2	Y	28	28	1		1
							31 9							
11		3000 N	3538	-0-	538	538	142 1	3354 2	Y	38	38	1		1
							42 9							
12		3100 N	4247	-0-	1147	1685	146 1	4051 2	Y	45	45	1		1
							50 9							
*01		3100 N	4850	-0-	1750	3435	166 1	4623 2	Y	55	54	1		2
							61 9							

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306														
08		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	78 1	2175 2	Y	242	242	1		4
							266 9							
09		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	87 1	2313 2	Y	269	263	1		10
							296 9							
10		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	91 1	2484 2	Y	274	275	1		9
							301 9							
11		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	97 1	2290 2	Y	299	300	1		8
							329 9							
12		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	89 1	2485 2	Y	316	317	1		7
							348 9							
*01		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	89 1	2461 2	Y	341	336	1		12
							375 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	76 1	2125 2	2125 2	Y	-0-			-0-
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	80 1	2127 2	2127 2	Y	-0-			-0-
10	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	86 1	2343 2	2343 2	Y	-0-			-0-
11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	96 1	2260 2	2260 2	Y	-0-			-0-
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	78 1	2165 2	2165 2	Y	-0-			-0-
*01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	81 1	2244 2	2244 2	Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538													
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2200 2	2 9	2 9	Y	2	2 1		1
09	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2322 2	1 9	1 9	Y	1	1 1		1
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1688 2	2 9	2 9	Y	2	2 1		1
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1331 2	1 9	1 9	Y	1	1 1		1
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1485 2	2 9	2 9	Y	2	1 1		2
*01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1502 2	1 9	1 9	Y	1	2 1		1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370													
08	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	91 1	2543 2	2543 2	Y	19	19 1		-0-
						21 9							
09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	93 1	2469 2	2469 2	Y	20	19 1		1
						22 9							
10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	94 1	2548 2	2548 2	Y	19	19 1		1
						21 9							
11	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	104 1	2450 2	2450 2	Y	22	22 1		1
						24 9							
12	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	91 1	2520 2	2520 2	Y	20	21 1		-0-
						22 9							
01	2542 N	2430	-0-	-112	-0-	84 1	2322 2	2322 2	Y	22	21 1		1
						24 9							

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511													
08	930 N	823	-0-	-107	-0-	440 3	383 9	383 9	Y	348	526 1		155
09	900 N	797	-0-	-103	-0-	413 3	384 9	384 9	Y	349	364 1		140
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	498 3	645 9	645 9	Y	586	355 1		371
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	555 3	360 9	360 9	Y	327	542 1		156
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	595 3	581 9	581 9	Y	528	552 1		132
01	930 N	902	-0-	-28	-0-	616 3	286 9	286 9	Y	260	173 1		219

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490													
08	2511 N	2185	-0-	-326	-0-	2175 3	10 9	10 9	Y	9	12 1		5
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2182 3	11 9	11 9	Y	10	8 1		7
10	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2240 3	10 9	10 9	Y	9	12 1		4
11	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	2043 3	12 9	12 9	Y	11	8 1		7
12	2263 N	1989	-0-	-274	-0-	1975 3	14 9	14 9	Y	13	16 1		4
01	2263 N	2037	-0-	-226	-0-	2024 3	13 9	13 9	Y	12	12 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378										
HEBERT			WELL #:		9	RRCID -> 180486			COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	105	1	2934	2	Y	27	28	1	-0-
							30	9							
09		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	107	1	2836	2	Y	28	27	1	1
							31	9							
10		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	108	1	2939	2	Y	28	28	1	1
							31	9							
11		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	120	1	2816	2	Y	32	32	1	1
							35	9							
12		3038 X	3036	-0-	-2	-0-	104	1	2897	2	Y	32	32	1	1
							35	9							
01		3038 X	3011	-0-	-27	-0-	103	1	2871	2	Y	34	34	1	1
							37	9							

HULL UNIT A			WELL #:		A 76 L	RRCID -> 180688			COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550				
08		1643 N	833	-0-	-810	-0-	833	2			Y	-0-			-0-
09		1290 N	1082	-0-	-208	-0-	1082	2			Y	-0-			-0-
10		1271 N	884	-0-	-387	-0-	884	2			Y	-0-			-0-
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			-0-
12		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-			-0-
*01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT			WELL #:		13 L	RRCID -> 180873			COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212				
08		1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1220	2	33	9	Y	30	28	1	11
09		1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1135	2	32	9	Y	29	29	1	11
10		1209 N	862	-0-	-347	-0-	817	2	45	9	Y	41	40	1	12
11		1200 N	783	-0-	-417	-0-	732	2	51	9	Y	46	52	1	6
12		1209 N	763	-0-	-446	-0-	713	2	50	9	Y	45	40	1	11
01		868 N	704	-0-	-164	-0-	660	2	44	9	Y	40	47	1	4

WILSON UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 180930			COMPL. DATE 12/31/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FENDER, H. R.			WELL #:		8	RRCID -> 182175			COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351				
08		3906 X	3490	-0-	-416	-0-	120	1	3347	2	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
09		3690 X	3365	-0-	-325	-0-	121	1	3221	2	Y	21	20	1	1
							23	9							
10		3658 X	3419	-0-	-239	-0-	120	1	3277	2	Y	20	20	1	1
							22	9							
11		3540 X	3253	-0-	-287	-0-	131	1	3097	2	Y	23	23	1	1
							25	9							
12		3596 X	3298	-0-	-298	-0-	114	1	3161	2	Y	21	22	1	-0-
							23	9							
01		3503 X	3266	-0-	-237	-0-	113	1	3125	2	Y	25	24	1	1
							28	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1503	3	4	9	Y	4	8	1			1
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1460	3	12	9	Y	11	7	1			5
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	3	2	9	Y	2					7
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	3	3	9	Y	3	7	1			3
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	3	1	9	Y	1					4
*01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	3	13	9	Y	12	7	1			9

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

08	155 N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1	5	1			2
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	1	1			4
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	777	2	4	9	Y	4	3	1			5
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1016	2	7	9	Y	6	7	1			4
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1021	2	7	9	Y	6	6	1			4
*01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	Y	6	6	1			4

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3235	3	2 9	Y	2	1
09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3662	3	2 9	Y	2	1
10	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3		Y	-0-	1
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3261	3	3 9	Y	3	2
12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3366	3	2 9	Y	2	2
*01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3297	3	2 9	Y	2	2

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

08	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	1193	2		Y	-0-	-0-
09	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2		Y	-0-	-0-
10	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2		Y	-0-	-0-
11	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1137	2		Y	-0-	-0-
12	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2		Y	-0-	-0-
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2		Y	-0-	-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	2	Y	26	1	-0-
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	29	9	1600	2	Y	27	1	1
10	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	30	9	1593	2	Y	26	1	1
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	29	9	1531	2	Y	30	1	1
12	1736 N	1409	-0-	-327	-0-	65	1	1333	2	Y	25	1	1
01	1674 N	1387	-0-	-287	-0-	33	9	1310	2	Y	27	1	1
						48	1						
						28	9						
						47	1						
						30	9						

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	81	1	2253	2	Y	52	1	1
09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	57	9	2161	2	Y	52	1	2
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	81	1	2195	2	Y	51	1	2
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	56	9	2238	2	Y	62	1	2
12	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	95	1	2292	2	Y	60	1	1
*01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	68	9	2124	2	Y	62	1	2
						76	1						
						68	9						

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1638	3	28 9	Y	25	16	1	14
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1567	3	25 9	Y	23	32	1	5
10	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1603	3	29 9	Y	26	16	1	15
11	1590 N	1401	-0-	-189	-0-	1372	3	29 9	Y	26	32	1	9
12	1643 N	1201	-0-	-442	-0-	1171	3	30 9	Y	27	32	1	4
01	1643 N	1400	-0-	-243	-0-	1371	3	29 9	Y	26	16	1	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		4309 X	3224	-0-	-1085	-0-	2636	2 58 9	530 3	Y	53 37 1	44
09		4170 X	2799	-0-	-1371	-0-	2283	2 56 9	460 3	Y	51 61 1	34
10		4309 X	2350	-0-	-1959	-0-	1922	2 39 9	389 3	Y	35 34 1	35
11		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	4338	2 72 9	976 3	Y	65 56 1	44
12		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	4490	2 67 9	962 3	Y	61 71 1	34
*01		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	5394	2 61 9	1406 3	Y	55 42 1	47

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593												
08		1953 N	1144	-0-	-809	-0-	44	1 1100 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		1200 N	712	-0-	-488	-0-	28	1 684 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		1271 N	593	-0-	-678	-0-	24	1 569 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		1110 N	350	-0-	-760	-0-	15	1 335 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	91	1 1911 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1 1277 3	Y	-0-	-0-	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522												
08		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		3120 X	2735	-0-	-385	-0-	2735	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		3224 X	3120	-0-	-104	-0-	3120	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3108	3	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544												
08		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		2325 N	2236	-0-	-89	-0-	2236	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		2232 N	2121	-0-	-111	-0-	2121	2	Y	-0-	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534												
08		2852 X	2638	-0-	-214	-0-	2169	2 33 9	436 3	Y	30 21 1	25
09		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2318	2 40 9	467 3	Y	36 37 1	24
10		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3068	2 23 9	621 3	Y	21 24 1	21
11		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	2836	2 41 9	638 3	Y	37 33 1	25
12		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	2973	2 40 9	637 3	Y	36 41 1	20
*01		3441 X	3404	-0-	-37	-0-	2673	2 34 9	697 3	Y	31 24 1	27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2444	3	6	9	Y	5	7	1	14
09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2415	3	3	9	Y	3	7	1	10
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2496	3	9	9	Y	8			18
11	2280 N	2262	-0-	-18	-0-	2254	3	8	9	Y	7	15	1	10
12	2356 N	2261	-0-	-95	-0-	2244	3	17	9	Y	15	19	1	6
01	2356 N	1559	-0-	-797	-0-	1556	3	3	9	Y	3			9

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663														
08	T. A.	39	-0-	39	39	32	2	7	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	26	-0-	26	65	22	2	4	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	27	-0-	27	92	22	2	5	3	Y	-0-			-0-
11	143 X	51	-0-	-92	-0-	42	2	9	3	Y	-0-			-0-
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	44	2	10	3	Y	-0-			-0-
*01	31 N	29	-0-	-2	-0-	23	2	6	3	Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532														
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-			-0-
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-			-0-
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-			-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-			-0-
*01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386														
08	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	94	1	2613	2	Y	31	31	1	1
						34	9							
09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	94	1	2509	2	Y	30	30	1	1
						33	9							
10	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	94	1	2555	2	Y	30	30	1	1
						33	9							
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	103	1	2433	2	Y	35	35	1	1
						39	9							
12	2604 N	2541	-0-	-63	-0-	87	1	2417	2	Y	34	34	1	1
						37	9							
01	2604 N	2451	-0-	-153	-0-	84	1	2330	2	Y	34	34	1	1
						37	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
08	3255 X	3060	-0-	-195	-0-	3041 3	19 9	Y	17	23 1	9	
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3025 3	21 9	Y	19	15 1	13	
10	3100 X	3084	-0-	-16	-0-	3063 3	21 9	Y	19	24 1	8	
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2981 3	24 9	Y	22	16 1	14	
12	3162 X	3031	-0-	-131	-0-	3003 3	28 9	Y	25	31 1	8	
01	3162 X	2758	-0-	-404	-0-	2733 3	25 9	Y	23	23 1	8	

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560												
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1216 2	4 9	Y	4	11 1	5	
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1235 2	6 9	Y	5	3 1	7	
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1349 2	8 9	Y	7	6 1	8	
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1226 2	7 9	Y	6	10 1	4	
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1297 2	7 9	Y	6	6 1	4	
*01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1297 2	9 9	Y	8	7 1	5	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544												
08	3100 X	2962	-0-	-138	-0-	2948 2	14 9	Y	13	8 1	10	
09	3000 X	2987	-0-	-13	-0-	2975 2	12 9	Y	11	15 1	6	
10	3100 X	2504	-0-	-596	-0-	2492 2	12 9	Y	11	8 1	9	
11	3000 X	162	-0-	-2838	-0-	158 2	4 9	Y	4	7 1	6	
12	3100 X	379	-0-	-2721	-0-	373 2	6 9	Y	5	8 1	3	
01	3100 X	459	-0-	-2641	-0-	453 2	6 9	Y	5	4 1	4	

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258												
08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2122 2	1 9	Y	1	4 1	2	
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2038 2	2 9	Y	2	1 1	3	
10	2077 N	1610	-0-	-467	-0-	1607 2	3 9	Y	3	3 1	3	
11	2010 N	1191	-0-	-819	-0-	1189 2	2 9	Y	2	4 1	1	
12	2077 N	1436	-0-	-641	-0-	1433 2	3 9	Y	3	2 1	2	
01	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	1476 2	1 9	Y	1	2 1	1	

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08	4464 X	4182	-0-	-282	-0-	144	1	4026	2	Y	11	-0-
						12	9				11	1
09	4170 X	4053	-0-	-117	-0-	147	1	3894	2	Y	11	-0-
						12	9				11	1
10	4278 X	4064	-0-	-214	-0-	143	1	3909	2	Y	11	-0-
						12	9				11	1
11	4140 X	3681	-0-	-459	-0-	149	1	3519	2	Y	12	-0-
						13	9				12	1
12	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	145	1	4027	2	Y	13	-0-
						14	9				13	1
*01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	145	1	4028	2	Y	14	-0-
						15	9				14	1
COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515												
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3102	2	12	9	Y	11	4
						12	9				10	1
09	2280 X	1929	-0-	-351	-0-	1920	2	9	9	Y	8	3
						17	9				9	1
10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2955	2	17	9	Y	15	4
						19	9				14	1
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3329	2	19	9	Y	17	2
						19	9				19	1
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3549	2	19	9	Y	17	4
						17	9				15	1
*01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3319	2	17	9	Y	15	2
						17	9				17	1
THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194												
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1224	2	45	9	Y	41	13
						1449	2	47	9	Y	43	31
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1449	2	47	9	Y	43	25
						1135	2	37	9	Y	34	1
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1135	2	37	9	Y	34	15
						1440	2	37	9	Y	34	25
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1403	2	37	9	Y	34	24
						155	2	8	9	Y	7	1
12	403 N	163	-0-	-240	-0-	155	2	8	9	Y	7	7
						1124	2	51	9	Y	46	33
*01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1124	2	51	9	Y	46	20
											20	1
MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250												
08	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-	-0-
						1660	2			Y	-0-	-0-
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-	-0-
						2362	2			Y	-0-	-0-
10	2635 N	2362	-0-	-273	-0-	2362	2			Y	-0-	-0-
						1390	2			Y	-0-	-0-
11	2550 N	1390	-0-	-1160	-0-	1390	2			Y	-0-	-0-
						2878	2			Y	-0-	-0-
12	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-	-0-
						792	2			Y	-0-	-0-
01	2356 N	792	-0-	-1564	-0-	792	2			Y	-0-	-0-
ALLISON UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500												
08	3255 X	3218	-0-	-37	-0-	3206	3	12	9	Y	11	6
						3189	3	13	9	Y	12	8
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3189	3	13	9	Y	12	10
						3286	3	13	9	Y	12	15
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3286	3	13	9	Y	12	5
						3203	3	15	9	Y	14	9
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3203	3	15	9	Y	14	10
						3262	3	18	9	Y	16	1
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3262	3	18	9	Y	16	20
						3327	3	17	9	Y	15	1
*01	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3327	3	17	9	Y	15	5
											15	1
ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
08	2604 N	2353	-0-	-251	-0-	2353	3			Y	-0-	-0-
						2293	3			Y	-0-	-0-
09	2340 N	2293	-0-	-47	-0-	2293	3			Y	-0-	-0-
						2359	3			Y	-0-	-0-
10	2387 N	2359	-0-	-28	-0-	2359	3			Y	-0-	-0-
						2303	3			Y	-0-	-0-
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-	-0-
						2368	3			Y	-0-	-0-
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-	-0-
						2292	3			Y	-0-	-0-
01	2356 N	2292	-0-	-64	-0-	2292	3			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378													
HULL UNIT B			WELL #:		B 12 L	RRCID ->	193458	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8634 - 9259						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT			WELL #:		16 L	RRCID ->	195027	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF. N/A						
08		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	-0-	3373	2	18	9	Y	16	34	1			19
09		3240 X	2749	-0-	-491	-0-	-0-	2729	2	20	9	Y	18	11	1			26
10		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	-0-	3368	2	24	9	Y	22	23	1			25
11		3240 X	3060	-0-	-180	-0-	-0-	3037	2	23	9	Y	21	31	1			15
12		3348 X	3245	-0-	-103	-0-	-0-	3220	2	25	9	Y	23	22	1			16
01		3348 X	2503	-0-	-845	-0-	-0-	2477	2	26	9	Y	24	24	1			16

SOAPE, C.P.			WELL #:		9	RRCID ->	195502	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6191 - 9287						
08		2356 X	2139	-0-	-217	-0-	-0-	74	1	2054	2	Y	10	10	1			-0-
09		2280 X	2035	-0-	-245	-0-	-0-	73	1	1951	2	Y	10	10	1			-0-
10		2232 N	2010	-0-	-222	-0-	-0-	71	1	1928	2	Y	10	10	1			-0-
11		2070 N	1781	-0-	-289	-0-	-0-	72	1	1698	2	Y	10	10	1			-0-
12		2108 N	1799	-0-	-309	-0-	-0-	62	1	1726	2	Y	10	10	1			-0-
01		2015 N	1800	-0-	-215	-0-	-0-	62	1	1726	2	Y	11	11	1			-0-

COLLINS UNIT			WELL #:		14 L	RRCID ->	195929	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8397 - 9228						
08		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	2	32	9	Y	29	26	1			11
09		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2165	2	30	9	Y	27	27	1			11
10		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	2	42	9	Y	38	38	1			11
11		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	2	48	9	Y	44	49	1			6
12		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	2	45	9	Y	41	37	1			10
01		2170 N	2064	-0-	-106	-0-	-0-	2022	2	42	9	Y	38	44	1			4

HULL UNIT A			WELL #:		A 83	RRCID ->	196141	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8301 - 9548						
08		3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	2567	2	516	3	Y	-0-					-0-
09		3000 N	5310	-0-	2310	-0-	-0-	4420	2	890	3	Y	-0-					-0-
10		3100 N	5524	-0-	2424	-0-	-0-	4734	2	929	3	Y	-0-					-0-
11		3000 N	5086	-0-	2086	-0-	-0-	4152	2	934	3	Y	-0-					-0-
12		12022 X	5202	-0-	-6820	-0-	-0-	4284	2	918	3	Y	-0-					-0-
*01		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	-0-	4252	2	1109	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378										
MASON			WELL #:		10	RRCID -> 196159			COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH	9620	PERF. 9092 - 9404		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		2015 N	1912	-0-	-103	-0-	65	1	1825	2	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
09		2310 N	1931	-0-	-379	-0-	69	1	1838	2	Y	22	21	1	1
							24	9							
10		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	78	1	2111	2	Y	23	23	1	1
							25	9							
11		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	86	1	2026	2	Y	27	27	1	1
							30	9							
12		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	75	1	2089	2	Y	27	27	1	1
							30	9							
*01		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	85	1	2369	2	Y	32	32	1	1
							35	9							

WILLIAMSON			WELL #:		9	RRCID -> 196160			COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9046 - 9377		
08		2945 X	2619	-0-	-326	-0-	87	1	2413	2	Y	108	108	1	2
							119	9							
09		2610 X	2590	-0-	-20	-0-	90	1	2380	2	Y	109	107	1	4
							120	9							
10		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	98	1	2676	2	Y	119	119	1	4
							131	9							
11		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	112	1	2634	2	Y	140	140	1	4
							154	9							
12		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	96	1	2660	2	Y	135	136	1	3
							149	9							
*01		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	96	1	2663	2	Y	148	146	1	5
							163	9							

BLACK UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 196368			COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH	9650	PERF. N/A		
08		899 X	628	-0-	-271	-0-	628	2			Y	-0-			-0-
09		747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-			-0-
10		682 X	603	-0-	-79	-0-	603	2			Y	-0-			-0-
11		918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-			-0-
12		894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-			-0-
*01		873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT			WELL #:		21	RRCID -> 196381			COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH	9370	PERF. N/A		
08		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-			-0-
09		1050 N	849	-0-	-201	-0-	849	3			Y	-0-			-0-
10		1085 N	843	-0-	-242	-0-	843	3			Y	-0-			-0-
11		900 N	760	-0-	-140	-0-	760	3			Y	-0-			-0-
12		868 N	739	-0-	-129	-0-	739	3			Y	-0-			-0-
01		837 N	709	-0-	-128	-0-	709	3			Y	-0-			-0-

WILSON UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 197124			COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH	9650	PERF. N/A		
08		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2497	2	19	9	Y	17	19	1	7
09		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2623	2	19	9	Y	17	18	1	6
10		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2649	2	23	9	Y	21	18	1	9
11		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2573	2	24	9	Y	22	22	1	9
12		2728 X	2491	-0-	-237	-0-	2468	2	23	9	Y	21	22	1	8
01		2728 X	2480	-0-	-248	-0-	2456	2	24	9	Y	22	26	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	98	1	2742	2	Y	68	68 1
						75	9					1
09	2700 X	2675	-0-	-25	-0-	94	1	2506	2	Y	68	66 1
						75	9					3
10	2790 X	2624	-0-	-166	-0-	91	1	2466	2	Y	61	62 1
						67	9					2
11	2700 X	2588	-0-	-112	-0-	102	1	2408	2	Y	71	71 1
						78	9					2
12	2790 X	2232	-0-	-558	-0-	75	1	2088	2	Y	63	64 1
						69	9					1
01	2790 X	2101	-0-	-689	-0-	71	1	1961	2	Y	63	62 1
						69	9					2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440												
08	3441 X	3421	-0-	-20	-0-	118	1	3286	2	Y	15	15 1
						17	9					-0-
09	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	122	1	3246	2	Y	16	15 1
						18	9					1
10	3441 X	3289	-0-	-152	-0-	116	1	3158	2	Y	14	15 1
						15	9					-0-
11	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	135	1	3180	2	Y	17	17 1
						19	9					-0-
12	3441 X	3361	-0-	-80	-0-	116	1	3226	2	Y	17	17 1
						19	9					-0-
01	3441 X	3275	-0-	-166	-0-	113	1	3141	2	Y	19	18 1
						21	9					1

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465												
08	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1211	2	23	9	Y	21	25 1
												10
09	1410 N	295	-0-	-1115	-0-	283	2	12	9	Y	11	18 1
												3
10	1488 N	681	-0-	-807	-0-	661	2	20	9	Y	18	9 1
												12
11	1200 N	366	-0-	-834	-0-	348	2	18	9	Y	16	20 1
												8
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	226	2	19	9	Y	17	18 1
												7
01	682 N	117	-0-	-565	-0-	99	2	18	9	Y	16	17 1
												6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188												
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-	-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-	-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-	-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324												
08	4371 X	3104	-0-	-1267	-0-	106	1	2967	2	Y	28	28 1
						31	9					-0-
09	4230 X	3226	-0-	-1004	-0-	116	1	3076	2	Y	31	30 1
						34	9					1
10	4092 X	3374	-0-	-718	-0-	118	1	3222	2	Y	31	31 1
						34	9					1
11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	172	1	4051	2	Y	44	44 1
						48	9					1
12	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	143	1	3977	2	Y	48	48 1
						53	9					1
*01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	148	1	4106	2	Y	53	52 1
						58	9					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	103	1	2859	2	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
09	2970 X	2763	-0-	-207	-0-	100	1	2644	2	Y	17	16	1	1
						19	9							
10	3069 X	2944	-0-	-125	-0-	104	1	2821	2	Y	17	17	1	1
						19	9							
11	2970 X	2730	-0-	-240	-0-	110	1	2599	2	Y	19	19	1	1
						21	9							
12	3069 X	2879	-0-	-190	-0-	99	1	2759	2	Y	19	20	1	-0-
						21	9							
01	2976 X	2895	-0-	-81	-0-	100	1	2771	2	Y	22	21	1	1
						24	9							

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
08	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3060	3	10	9	N	9	13	1	5
09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3003	3	12	9	N	11	9	1	7
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3082	3	12	9	N	11	13	1	5
11	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3028	3	13	9	N	12	9	1	8
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3093	3	14	9	N	13	17	1	4
*01	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3044	3	15	9	N	14	13	1	5

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A														
08	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	204	1	5684	2	Y	66	66	1	1
						73	9							
09	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	201	1	5348	2	Y	69	67	1	3
						76	9							
10	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	208	1	5673	2	Y	68	69	1	2
						75	9							
11	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	242	1	5699	2	Y	81	81	1	2
						89	9							
12	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	210	1	5847	2	Y	80	80	1	2
						88	9							
*01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	205	1	5698	2	Y	85	84	1	3
						94	9							

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A														
08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	123	1	3442	2	Y	73	73	1	1
						80	9							
09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	117	1	3118	2	Y	71	69	1	3
						78	9							
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	98	1	2679	2	Y	52	53	1	2
						57	9							
11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	132	1	3106	2	Y	79	79	1	2
						87	9							
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	111	1	3090	2	Y	77	77	1	2
						85	9							
*01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	100	1	2764	2	Y	74	73	1	3
						81	9							

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465														
08	4495 X	4311	-0-	-184	-0-	4279	2	32	9	Y	29	32	1	18
09	4350 X	3995	-0-	-355	-0-	3965	2	30	9	Y	27	32	1	13
10	4495 X	4077	-0-	-418	-0-	4046	2	31	9	Y	28	32	1	9
11	4320 X	3944	-0-	-376	-0-	3908	2	36	9	Y	33	33	1	9
12	4309 X	3988	-0-	-321	-0-	3946	2	42	9	Y	38	32	1	15
01	4309 X	3893	-0-	-416	-0-	3851	2	42	9	Y	38	34	1	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
08	6999 X	6999 -0- -0- -0-	240 1 6691 2 Y	62	62 1	1						
09	6723 X	6723 -0- -0- -0-	68 9 241 1 6414 2 Y	62	61 1	2						
10	6920 X	6920 -0- -0- -0-	68 9 243 1 6609 2 Y	62	62 1	2						
11	6649 X	6649 -0- -0- -0-	268 1 6305 2 Y	69	69 1	2						
12	6868 X	6868 -0- -0- -0-	76 9 236 1 6556 2 Y	69	70 1	1						
01	6851 X	6784 -0- -67 -0-	233 1 6467 2 Y	76	74 1	3						

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439												
08	5890 X	5635 -0- -255 -0-	195 1 5436 2 Y	4	4 1	-0-						
09	5700 X	5251 -0- -449 -0-	4 9 190 1 5057 2 Y	4	4 1	-0-						
10	5890 X	4787 -0- -1103 -0-	4 9 169 1 4615 2 Y	3	3 1	-0-						
11	5700 X	5307 -0- -393 -0-	3 9 216 1 5087 2 Y	4	4 1	-0-						
12	5881 X	5881 -0- -0- -0-	4 9 204 1 5671 2 Y	5	5 1	-0-						
*01	6079 X	6079 -0- -0- -0-	6 9 211 1 5861 2 Y	6	6 1	-0-						

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560												
08	3410 X	3050 -0- -360 -0-	3036 2 14 9 Y	13	27 1	15						
09	3300 X	2822 -0- -478 -0-	2804 2 18 9 Y	16	9 1	22						
10	3317 X	2840 -0- -477 -0-	2820 2 20 9 Y	18	19 1	21						
11	3150 X	3140 -0- -10 -0-	3121 2 19 9 Y	17	26 1	12						
12	3364 X	3364 -0- -0- -0-	3343 2 21 9 Y	19	18 1	13						
*01	3273 X	3273 -0- -0- -0-	3250 2 23 9 Y	21	20 1	14						

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472												
08	3532 X	3532 -0- -0- -0-	3526 2 6 9 Y	5	3 1	3						
09	3390 X	3353 -0- -37 -0-	3349 2 4 9 Y	4	3 1	4						
10	3503 X	3414 -0- -89 -0-	3410 2 4 9 Y	4	6 1	2						
11	3390 X	3128 -0- -262 -0-	3122 2 6 9 Y	5	3 1	4						
12	3503 X	3057 -0- -446 -0-	3053 2 4 9 Y	4	6 1	2						
01	3503 X	2822 -0- -681 -0-	2816 2 6 9 Y	5	6 1	1						

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520												
08	3195 X	3195 -0- -0- -0-	3189 2 6 9 Y	5	6 1	2						
09	3000 N	3210 -0- 210 -0-	3204 2 6 9 Y	5	3 1	4						
10	3100 N	3312 -0- 212 422	3308 2 4 9 Y	4	6 1	2						
11	3582 X	3160 -0- -422 -0-	3156 2 4 9 Y	4	3 1	3						
12	3217 X	3217 -0- -0- -0-	3210 2 7 9 Y	6	3 1	6						
*01	3142 X	3142 -0- -0- -0-	3136 2 6 9 Y	5	7 1	4						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	151	1	4200	2	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
09	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	152	1	4035	2	Y	26	25	1	1
						29	9							
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	149	1	4058	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
11	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	165	1	3892	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
12	4216 X	4091	-0-	-125	-0-	141	1	3920	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
*01	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	154	1	4282	2	Y	27	27	1	1
						30	9							

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326														

08	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	91	1	2543	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	93	1	2465	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	91	1	2472	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	99	1	2334	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
12	2511 N	2494	-0-	-17	-0-	86	1	2395	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
01	2511 N	2455	-0-	-56	-0-	85	1	2356	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443														

08	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	258	1	7183	2	Y	37	37	1	1
						41	9							
09	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	258	1	6858	2	Y	36	36	1	1
						40	9							
10	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	260	1	7087	2	Y	37	37	1	1
						41	9							
11	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	294	1	6939	2	Y	43	43	1	1
						47	9							
12	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	254	1	7065	2	Y	42	42	1	1
						46	9							
*01	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	252	1	6989	2	Y	46	45	1	2
						51	9							

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491														

08	5456 X	4727	-0-	-729	-0-	164	1	4559	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
09	5070 X	4517	-0-	-553	-0-	164	1	4349	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
10	5084 X	4572	-0-	-512	-0-	162	1	4406	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	4710 X	4260	-0-	-450	-0-	173	1	4083	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
12	4867 X	4237	-0-	-630	-0-	147	1	4086	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
01	4712 X	4396	-0-	-316	-0-	153	1	4239	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	133	1	3705	2	Y	65	66	1
						72	9						
09	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	162	1	4302	2	Y	80	78	1
						88	9						
10	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	157	1	4284	2	Y	75	76	1
						83	9						
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	171	1	4021	2	Y	86	86	1
						95	9						
12	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	148	1	4113	2	Y	84	84	1
						92	9						
*01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	146	1	4051	2	Y	90	89	1
						99	9						

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556

08	1736 N	1127	-0-	-609	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
09	1530 N	1048	-0-	-482	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
10	1395 N	1065	-0-	-330	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
11	1080 N	803	-0-	-277	-0-	803	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	720	-0-	-365	-0-	720	3		N	-0-			-0-
01	1054 N	661	-0-	-393	-0-	661	3		N	-0-			-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

08	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3		N	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

08	5704 X	5587	-0-	-117	-0-	193	1	5385	2	Y	8	8	1
						9	9						
09	5460 X	5383	-0-	-77	-0-	195	1	5179	2	Y	8	8	1
						9	9						
10	5673 X	5551	-0-	-122	-0-	196	1	5346	2	Y	8	8	1
						9	9						
11	5490 X	5318	-0-	-172	-0-	216	1	5092	2	Y	9	9	1
						10	9						
12	5673 X	5386	-0-	-287	-0-	187	1	5189	2	Y	9	9	1
						10	9						
01	5580 X	5212	-0-	-368	-0-	181	1	5021	2	Y	9	9	1
						10	9						

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		Y	-0-			-0-
09	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		Y	-0-			-0-
10	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		Y	-0-			-0-
11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		Y	-0-			-0-
12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		Y	-0-			-0-
*01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4049	2	30	9	Y	27	29	1			11
09		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3820	2	30	9	Y	27	28	1			10
10		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3966	2	34	9	Y	31	27	1			14
11		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3781	2	36	9	Y	33	34	1			13
12		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3822	2	36	9	Y	33	34	1			12
*01		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3741	2	37	9	Y	34	40	1			6

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275																	
08		3100 X	2898	-0-	-202	-0-	100	1	2779	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09		3000 X	2811	-0-	-189	-0-	101	1	2690	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
10		3069 X	2883	-0-	-186	-0-	101	1	2763	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
11		2910 X	2778	-0-	-132	-0-	112	1	2645	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
12		2976 X	2790	-0-	-186	-0-	96	1	2674	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
01		2883 N	2756	-0-	-127	-0-	95	1	2638	2	Y	21	20	1			1
							23	9									

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271																	
08		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	109	1	3051	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	116	1	3076	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
10		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	117	1	3174	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
11		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	131	1	3079	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
12		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	111	1	3070	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
*01		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	111	1	3084	2	Y	21	20	1			1
							23	9									

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372																	
08		4371 X	4277	-0-	-94	-0-	146	1	4076	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
09		4230 X	4229	-0-	-1	-0-	151	1	4021	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
10		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	154	1	4187	2	Y	52	52	1			2
							57	9									
11		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	178	1	4184	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
12		4371 X	4316	-0-	-55	-0-	148	1	4104	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
01		4371 X	4282	-0-	-89	-0-	146	1	4066	2	Y	64	63	1			2
							70	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122																	
08		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					1
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					1
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					1
11		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					1
*12		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
01		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		5735 X	5451	-0-	-284	-0-	189	1	5259	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
09		5520 X	5275	-0-	-245	-0-	191	1	5081	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
10		5673 X	5432	-0-	-241	-0-	192	1	5237	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
11		5460 X	5201	-0-	-259	-0-	212	1	4985	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
12		5487 X	5282	-0-	-205	-0-	183	1	5095	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
01		5456 X	5234	-0-	-222	-0-	182	1	5048	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160															
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1792	3	30	9	Y	27	27	1	7
09		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2110	3	30	9	Y	27	27	1	7
10		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-			7
11		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2194	3	44	9	Y	40	27	1	20
12		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2219	3	29	9	Y	26	28	1	18
01		2263 N	2247	-0-	-16	-0-	2217	3	30	9	Y	27	27	1	18

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494															
08		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3851	2	45	9	Y	41	47	1	23
09		3000 N	4018	-0-	1018	1018	3971	2	47	9	Y	43	49	1	17
10		3100 N	4196	-0-	1096	2114	4139	2	57	9	Y	52	48	1	21
11		5997 X	3883	-0-	-2114	-0-	3840	2	43	9	Y	39	33	1	27
12		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3696	2	36	9	Y	33	33	1	27
*01		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3804	2	47	9	Y	43	50	1	20

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159															
08		2325 N	2249	-0-	-76	-0-	2249	3			N	-0-			-0-
09		2310 N	2183	-0-	-127	-0-	2183	3			N	-0-			-0-
10		2356 N	2190	-0-	-166	-0-	2190	3			N	-0-			-0-
11		2190 N	2047	-0-	-143	-0-	2047	3			N	-0-			-0-
12		2263 N	2014	-0-	-249	-0-	2014	3			N	-0-			-0-
01		2201 N	2184	-0-	-17	-0-	2184	3			N	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378								
HAYGOOD, LOIS			WELL #:		6	RRCID -> 204520			COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	9603 PERF. 8926 - 9392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		5053 X	4748	-0-	-305	-0-	163 1	4530 2	Y	50	50 1		1
							55 9						
09		4890 X	4594	-0-	-296	-0-	165 1	4374 2	Y	50	49 1		2
							55 9						
10		4991 X	4649	-0-	-342	-0-	163 1	4432 2	Y	49	49 1		2
							54 9						
11		4710 X	4378	-0-	-332	-0-	176 1	4143 2	Y	54	54 1		2
							59 9						
12		4867 X	4522	-0-	-345	-0-	155 1	4308 2	Y	54	55 1		1
							59 9						
01		4743 X	4459	-0-	-284	-0-	153 1	4242 2	Y	58	57 1		2
							64 9						

DAVIS, A. L.			WELL #:		14	RRCID -> 204544			COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	9560 PERF. 8926 - 9395	

08		3410 X	2680	-0-	-730	-0-	93 1	2577 2	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
09		3150 X	2692	-0-	-458	-0-	97 1	2585 2	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
10		3131 X	2923	-0-	-208	-0-	103 1	2809 2	Y	10	10 1		-0-
							11 9						
11		2880 X	2585	-0-	-295	-0-	105 1	2469 2	Y	10	10 1		-0-
							11 9						
12		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	102 1	2820 2	Y	11	11 1		-0-
							12 9						
01		2914 X	2750	-0-	-164	-0-	95 1	2643 2	Y	11	11 1		-0-
							12 9						

SOAPE, C.P.			WELL #:		12	RRCID -> 205294			COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	9470 PERF. 8831 - 9301	

08		4433 X	4329	-0-	-104	-0-	147 1	4104 2	Y	71	71 1		1
							78 9						
09		4290 X	4270	-0-	-20	-0-	152 1	4038 2	Y	73	71 1		3
							80 9						
10		4433 X	4344	-0-	-89	-0-	151 1	4117 2	Y	69	70 1		2
							76 9						
11		4290 X	4185	-0-	-105	-0-	167 1	3930 2	Y	80	80 1		2
							88 9						
12		4433 X	3180	-0-	-1253	-0-	108 1	3008 2	Y	58	59 1		1
							64 9						
01		4402 X	3547	-0-	-855	-0-	120 1	3346 2	Y	74	72 1		3
							81 9						

DAVIS, A. L.			WELL #:		13 T	RRCID -> 205727			COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9560 PERF. 8875 - 9395	

08		2387 N	2374	-0-	-13	-0-	81 1	2267 2	Y	24	24 1		-0-
							26 9						
09		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	84 1	2234 2	Y	25	24 1		1
							28 9						
10		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	85 1	2302 2	Y	24	24 1		1
							26 9						
11		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	95 1	2245 2	Y	28	28 1		1
							31 9						
12		2418 N	2388	-0-	-30	-0-	82 1	2276 2	Y	27	27 1		1
							30 9						
01		2418 N	2375	-0-	-43	-0-	81 1	2262 2	Y	29	29 1		1
							32 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619															
08		3596 X	2790	-0-	-806	-0-	104	1	2596	3	Y	82	82	1	-0-
							90	9							
09		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	103	1	2518	3	Y	100	100	1	-0-
							110	9							
10		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	105	1	2447	3	Y	114	114	1	-0-
							125	9							
11		2700 X	2444	-0-	-256	-0-	102	1	2220	3	Y	111	111	1	-0-
							122	9							
12		2821 X	2548	-0-	-273	-0-	111	1	2323	3	Y	104	104	1	-0-
							114	9							
01		2821 X	2344	-0-	-477	-0-	104	1	2135	3	Y	95	95	1	-0-
							105	9							

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334															
08		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	188	1	5253	2	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
09		5280 X	5208	-0-	-72	-0-	188	1	5001	2	Y	17	16	1	1
							19	9							
10		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	188	1	5134	2	Y	16	16	1	1
							18	9							
11		5280 X	4903	-0-	-377	-0-	199	1	4686	2	Y	16	17	1	-0-
							18	9							
12		5456 X	5165	-0-	-291	-0-	179	1	4966	2	Y	18	18	1	-0-
							20	9							
01		5456 X	4980	-0-	-476	-0-	172	1	4787	2	Y	19	18	1	1
							21	9							

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401															
08		4619 X	4538	-0-	-81	-0-	156	1	4342	2	Y	36	36	1	1
							40	9							
09		4470 X	4403	-0-	-67	-0-	158	1	4205	2	Y	36	36	1	1
							40	9							
10		4619 X	4462	-0-	-157	-0-	157	1	4265	2	Y	36	36	1	1
							40	9							
11		4470 X	4313	-0-	-157	-0-	174	1	4094	2	Y	41	41	1	1
							45	9							
12		4588 X	4568	-0-	-20	-0-	157	1	4365	2	Y	42	42	1	1
							46	9							
01		4557 X	4003	-0-	-554	-0-	138	1	3822	2	Y	39	39	1	1
							43	9							

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520															
08		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3630	3	37	9	Y	34	47	1	18
09		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3362	3	44	9	Y	40	32	1	26
10		3503 X	3496	-0-	-7	-0-	3452	3	44	9	Y	40	49	1	17
11		3390 X	3268	-0-	-122	-0-	3218	3	50	9	Y	45	32	1	30
12		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3482	3	54	9	Y	49	63	1	16
01		3503 X	3419	-0-	-84	-0-	3365	3	54	9	Y	49	48	1	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2945 X	2912	-0-	-33	-0-	2862 2	50 9	Y	45	41 1	23
09		2850 X	2799	-0-	-51	-0-	2754 2	45 9	Y	41	42 1	22
10		2945 X	2838	-0-	-107	-0-	2792 2	46 9	Y	42	21 1	43
11		2850 X	2726	-0-	-124	-0-	2668 2	58 9	Y	53	65 1	31
12		2945 X	2940	-0-	-5	-0-	2884 2	56 9	Y	51	65 1	17
01		2852 N	2836	-0-	-16	-0-	2764 2	72 9	Y	65	64 1	18

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544												
08		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4699 2	15 9	Y	14	14 1	2
09		4470 X	4365	-0-	-105	-0-	4351 2	14 9	Y	13	11 1	4
10		4619 X	4404	-0-	-215	-0-	4389 2	15 9	Y	14	14 1	4
11		4470 X	4203	-0-	-267	-0-	4190 2	13 9	Y	12	14 1	2
12		4619 X	4359	-0-	-260	-0-	4342 2	17 9	Y	15	14 1	3
01		4619 X	4166	-0-	-453	-0-	4151 2	15 9	Y	14	12 1	5

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166												
08		6320 X	3272	-0-	-3048	-0-	3265 3	7 9	Y	6	12 1	2
09		3000 N	3058	-0-	58	58	3040 3	18 9	Y	16	11 1	7
10		3017 N	2959	-0-	-58	-0-	2955 3	4 9	Y	4		11
11		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2741 3	6 9	Y	5	11 1	5
12		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2704 3	1 9	Y	1		6
*01		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2548 3	20 9	Y	18	11 1	13

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447												
08		2077 N	1722	-0-	-355	-0-	59 1	1640 2	Y	21	21 1	-0-
							23 9					
09		2010 N	295	-0-	-1715	-0-	11 1	280 2	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
10		1953 N	777	-0-	-1176	-0-	27 1	739 2	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
11		1680 N	1365	-0-	-315	-0-	55 1	1288 2	Y	20	19 1	1
							22 9					
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	56 1	1563 2	Y	22	23 1	-0-
							24 9					
*01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	61 1	1692 2	Y	28	27 1	1
							31 9					

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378												
08		4309 X	4298	-0-	-11	-0-	148 1	4132 2	Y	16	16 1	-0-
							18 9					
09		4140 X	4104	-0-	-36	-0-	148 1	3937 2	Y	17	16 1	1
							19 9					
10		4309 X	2974	-0-	-1335	-0-	105 1	2859 2	Y	9	10 1	-0-
							10 9					
11		4170 X	3828	-0-	-342	-0-	155 1	3655 2	Y	16	16 1	-0-
							18 9					
12		4309 X	3969	-0-	-340	-0-	137 1	3813 2	Y	17	17 1	-0-
							19 9					
01		4309 X	3912	-0-	-397	-0-	135 1	3756 2	Y	19	18 1	1
							21 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4898 X	4795	-0-	-103	-0-	166	1	4614	2	Y	14	-0-
						15	9				14	
09	4740 X	4262	-0-	-478	-0-	154	1	4094	2	Y	13	-0-
						14	9				13	
10	4898 X	4527	-0-	-371	-0-	160	1	4353	2	Y	13	-0-
						14	9				13	
11	4740 X	4409	-0-	-331	-0-	179	1	4213	2	Y	15	-0-
						17	9				15	
12	4867 X	4483	-0-	-384	-0-	155	1	4311	2	Y	15	-0-
						17	9				15	
01	4805 X	4103	-0-	-702	-0-	142	1	3943	2	Y	16	1
						18	9				15	

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246												
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	128	1	3574	2	Y	16	-0-
						18	9				16	
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	109	1	2901	2	Y	14	1
						15	9				13	
10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	99	1	2698	2	Y	11	-0-
						12	9				12	
11	2670 X	2316	-0-	-354	-0-	94	1	2209	2	Y	12	-0-
						13	9				12	
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	98	1	2736	2	Y	14	-0-
						15	9				14	
01	2759 X	2679	-0-	-80	-0-	93	1	2569	2	Y	15	1
						17	9				14	

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530												
08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2841	2	62	9	Y	56	9
09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2419	2	59	9	Y	54	17
10	2077 N	1344	-0-	-733	-0-	1285	2	59	9	Y	54	15
11	2010 N	949	-0-	-1061	-0-	893	2	56	9	Y	51	10
12	2077 N	1550	-0-	-527	-0-	1502	2	48	9	Y	44	8
*01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1976	2	59	9	Y	54	18

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552												
08	2418 N	1556	-0-	-862	-0-	1523	3	33	9	Y	30	13
09	2280 N	1619	-0-	-661	-0-	1582	3	37	9	Y	34	11
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1976	3	52	9	Y	47	12
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1574	3	50	9	Y	45	11
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1723	3	52	9	Y	47	11
01	2015 N	1484	-0-	-531	-0-	1436	3	48	9	Y	44	12

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331												
08	4495 X	3181	-0-	-1314	-0-	102	1	2838	2	Y	219	4
						241	9				219	
09	4350 X	3488	-0-	-862	-0-	117	1	3098	2	Y	248	9
						273	9				243	
10	4495 X	3556	-0-	-939	-0-	116	1	3170	2	Y	245	8
						270	9				246	
11	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	145	1	3409	2	Y	306	9
						337	9				305	
12	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	160	1	4445	2	Y	389	8
						428	9				390	
*01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	152	1	4222	2	Y	406	14
						447	9				400	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
CHADWICK UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	209498	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8431 -	9490	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3627 X	3586	-0-	-41	-0-	3586	3		Y	-0-			-0-
09		3510 X	2826	-0-	-684	-0-	2826	3		Y	-0-			-0-
10		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3		Y	-0-			-0-
11		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3		Y	-0-			-0-
12		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3		Y	-0-			-0-
*01		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3		Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W.		WELL #:		12	RRCID ->	209727	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8977 -	9460	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3379 X	3293	-0-	-86	-0-	113	1	3141	2	Y	35	35	1
							39	9						
09		3270 X	3202	-0-	-68	-0-	115	1	3048	2	Y	35	35	1
							39	9						
10		3379 X	3266	-0-	-113	-0-	114	1	3115	2	Y	34	34	1
							37	9						
11		3210 X	3130	-0-	-80	-0-	126	1	2961	2	Y	39	39	1
							43	9						
12		3317 X	3091	-0-	-226	-0-	106	1	2943	2	Y	38	38	1
							42	9						
01		3317 X	2396	-0-	-921	-0-	82	1	2279	2	Y	32	32	1
							35	9						

SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #:		10	RRCID ->	209729	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8944 -	9408	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	109	1	3038	2	Y	31	31	1
							34	9						
09		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	111	1	2960	2	Y	31	31	1
							34	9						
10		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	112	1	3043	2	Y	31	31	1
							34	9						
11		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	125	1	2951	2	Y	36	36	1
							40	9						
12		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	107	1	2965	2	Y	35	35	1
							39	9						
*01		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	110	1	3042	2	Y	39	39	1
							43	9						

MASON		WELL #:		16	RRCID ->	209730	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8891 -	9405	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	98	1	2734	2	Y	8	8	1
							9	9						
09		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	100	1	2660	2	Y	8	8	1
							9	9						
10		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	101	1	2758	2	Y	8	8	1
							9	9						
11		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	115	1	2701	2	Y	9	9	1
							10	9						
12		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	100	1	2782	2	Y	9	9	1
							10	9						
*01		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	101	1	2801	2	Y	10	10	1
							11	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378										
HEBERT			WELL #:		10	RRCID -> 209775			COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8984 - 9513			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

08		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	180	1	5024	2	Y	39	39	1	1
							43	9							
09		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	183	1	4858	2	Y	38	38	1	1
							42	9							
10		5177 X	5159	-0-	-18	-0-	181	1	4936	2	Y	38	38	1	1
							42	9							
11		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	206	1	4853	2	Y	45	45	1	1
							50	9							
12		5177 X	5158	-0-	-19	-0-	178	1	4932	2	Y	44	44	1	1
							48	9							
*01		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	179	1	4962	2	Y	48	47	1	2
							53	9							

MASON			WELL #:		15	RRCID -> 209852			COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	9530 PERF. 8865 - 9412			
08		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	85	1	2367	2	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
09		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	83	1	2216	2	Y	20	19	1	1
							22	9							
10		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	85	1	2304	2	Y	20	20	1	1
							22	9							
11		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	93	1	2193	2	Y	22	22	1	1
							24	9							
12		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	82	1	2287	2	Y	21	22	1	-0-
							23	9							
*01		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	81	1	2242	2	Y	25	24	1	1
							28	9							

HULL UNIT A			WELL #:		A 3	RRCID -> 209902			COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	9630 PERF. 8713 - 9521			
08		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2559	2	24	9	Y	22	20	1	11
09		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2520	2	22	9	Y	20	20	1	11
10		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2827	2	22	9	Y	20	10	1	21
11		2490 X	2472	-0-	-18	-0-	2444	2	28	9	Y	25	31	1	15
12		2635 X	2492	-0-	-143	-0-	2467	2	25	9	Y	23	30	1	8
01		2852 X	2716	-0-	-136	-0-	2688	2	28	9	Y	25	26	1	7

WILSON UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 209998			COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9716 PERF. 8717 - 9508			
08		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	4861	2	329	9	Y	299	326	1	120
09		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	4719	2	327	9	Y	297	308	1	109
10		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	4864	2	381	9	Y	346	301	1	154
11		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	4877	2	388	9	Y	353	369	1	138
12		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5109	2	407	9	Y	370	368	1	140
*01		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	4743	2	415	9	Y	377	447	1	70

MORGAN UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 210037			COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	9755 PERF. 8776 - 9534			
08		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4916	2	42	9	Y	38	38	1	6
09		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4478	2	41	9	Y	37	32	1	11
10		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4648	2	41	9	Y	37	38	1	10
11		4500 X	4440	-0-	-60	-0-	4401	2	39	9	Y	35	38	1	7
12		4650 X	4412	-0-	-238	-0-	4370	2	42	9	Y	38	38	1	7
01		4650 X	4030	-0-	-620	-0-	3989	2	41	9	Y	37	32	1	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

08		2914 X	2599	-0-	-315	-0-	2563	3	36	9	Y	33				64
09		2820 X	2506	-0-	-314	-0-	2473	3	33	9	Y	30	58	1		36
10		2914 X	1890	-0-	-1024	-0-	1850	3	40	9	Y	36				72
11		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3269	3	33	9	Y	30	56	1		46
12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3172	3	51	9	Y	46	61	1		31
*01		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3297	3	47	9	Y	43	62	1		12

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405																
08		1829 N	1786	-0-	-43	-0-	62	1	1718	2	Y	5	5	1		-0-
09		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	91	1	2423	2	Y	6	6	1		-0-
10		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	90	1	2444	2	Y	2	2	1		-0-
11		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	98	1	2300	2	Y	2	2	1		-0-
12		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	85	1	2349	2	Y	2	2	1		-0-
*01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	83	1	2304	2	Y	2	2	1		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532																
08		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2830	2	54	9	Y	49	35	1		40
09		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2680	2	66	9	Y	60	61	1		39
10		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2720	2	39	9	Y	35	39	1		35
11		2580 X	2576	-0-	-4	-0-	2510	2	66	9	Y	60	54	1		41
12		2666 N	2280	-0-	-386	-0-	2217	2	63	9	Y	57	66	1		32
01		2666 N	1802	-0-	-864	-0-	1746	2	56	9	Y	51	39	1		44

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550																
08		3751 X	3728	-0-	-23	-0-	3703	2	25	9	Y	23	28	1		7
09		3630 X	3615	-0-	-15	-0-	3590	2	25	9	Y	23	13	1		17
10		3751 X	3728	-0-	-23	-0-	3705	2	23	9	Y	21	28	1		10
11		3630 X	3497	-0-	-133	-0-	3477	2	20	9	Y	18	14	1		14
12		3751 X	3572	-0-	-179	-0-	3546	2	26	9	Y	24	14	1		24
01		3751 X	3555	-0-	-196	-0-	3526	2	29	9	Y	26	31	1		19

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524																
08		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3755	2	25	9	Y	23	25	1		11
09		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3736	2	22	9	Y	20	25	1		6
10		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3596	2	23	9	Y	21	13	1		14
11		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3490	2	25	9	Y	23	25	1		12
12		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3574	2	25	9	Y	23	26	1		9
*01		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3398	2	30	9	Y	27	27	1		9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		HEBERT		WELL #:	14	RRCID ->	211336	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8945 - 9524
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	119 1	3318 2	Y	14	14	1	-0-	
09	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	15 9	3216 2	Y	14	13	1	1	
10	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	122 1	3312 2	Y	13	14	1	-0-	
11	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	14 9	3151 2	Y	15	15	1	-0-	
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	134 1	3195 2	Y	15	15	1	-0-	
*01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	17 9	3285 2	Y	18	17	1	1	
						20 9							

SOAPE, C.P.		WELL #:		13	RRCID ->	211658	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8860 - 9330	
08	3937 X	3760	-0-	-177	-0-	130 1	3615 2	Y	14	14	1	-0-	
09	3810 X	3646	-0-	-164	-0-	15 9	3497 2	Y	15	14	1	1	
10	3937 X	3625	-0-	-312	-0-	132 1	3484 2	Y	12	13	1	-0-	
11	3720 X	3642	-0-	-78	-0-	17 9	3476 2	Y	16	16	1	-0-	
12	3782 X	3718	-0-	-64	-0-	128 1	3571 2	Y	16	16	1	-0-	
01	3782 X	3649	-0-	-133	-0-	13 9	3504 2	Y	17	16	1	1	
						126 1							
						19 9							

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		11	RRCID ->	211757	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8994 - 9470	
08	3875 X	3714	-0-	-161	-0-	128 1	3575 2	Y	10	10	1	-0-	
09	3750 X	3556	-0-	-194	-0-	11 9	3416 2	Y	10	10	1	-0-	
10	3782 X	3674	-0-	-108	-0-	129 1	3533 2	Y	10	10	1	-0-	
11	3630 X	3539	-0-	-91	-0-	130 1	3382 2	Y	12	12	1	-0-	
12	3720 X	3611	-0-	-109	-0-	11 9	3473 2	Y	12	12	1	-0-	
01	3720 X	3607	-0-	-113	-0-	144 1	3469 2	Y	12	12	1	-0-	
						13 9							
						125 1							
						13 9							

CUMMINGS		WELL #:		19	RRCID ->	211902	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	8486 - 9650	
08	3906 X	2222	-0-	-1684	-0-	83 1	2066 3	Y	66	66	1	-0-	
09	3780 X	2091	-0-	-1689	-0-	73 9	1946 3	Y	59	59	1	-0-	
10	3906 X	1995	-0-	-1911	-0-	80 1	1846 3	Y	64	64	1	-0-	
11	3570 X	2036	-0-	-1534	-0-	65 9	1874 3	Y	69	69	1	-0-	
12	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	79 1	2226 3	Y	74	74	1	-0-	
*01	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	70 9	2157 3	Y	72	72	1	-0-	
						86 1							
						76 9							
						106 1							
						81 9							
						105 1							
						79 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CAPPS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	211981	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	8444 - 9127
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1590 X	1590	-0-	-0-	1590 3		Y	-0-			-0-
09		1525 X	1525	-0-	-0-	1525 3		Y	-0-			-0-
10		2059 X	2059	-0-	-0-	2059 3		Y	-0-			-0-
11		1230 X	1156	-0-	-74	1156 3		Y	-0-			-0-
12		1271 X	1112	-0-	-159	1112 3		Y	-0-			-0-
01		1271 X	1073	-0-	-198	1073 3		Y	-0-			-0-

HANCOCK UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	212014	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8559 - 9195
08		3720 X	2967	-0-	-753	55 1	2880 3	Y	29	29	1	7
						32 9						
09		3600 X	2824	-0-	-776	51 1	2743 3	Y	27	24	1	10
						30 9						
10		3720 X	2793	-0-	-927	51 1	2706 3	Y	33	37	1	6
						36 9						
11		3120 X	2623	-0-	-497	47 1	2546 3	Y	27	18	1	15
						30 9						
12		3224 X	2234	-0-	-990	47 1	2143 3	Y	40	50	1	5
						44 9						
01		2976 X	2380	-0-	-596	52 1	2285 3	Y	39	31	1	13
						43 9						

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	212353	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8624 - 9282
08		3667 X	3667	-0-	-0-	3652 3	15 9	Y	14			30
09		3417 X	3417	-0-	-0-	3393 3	24 9	Y	22	39	1	13
10		3617 X	3617	-0-	-0-	3599 3	18 9	Y	16			29
11		3390 X	3390	-0-	-0-	3381 3	9 9	Y	8			37
12		3200 X	3200	-0-	-0-	3053 3	147 9	Y	134	62	1	109
*01		3539 X	3539	-0-	-0-	3439 3	100 9	Y	91	110	1	90

FENDER, H. R.		WELL #:		13	RRCID ->	212359	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	6419 - 9406
08		2450 X	2450	-0-	-0-	85 1	2361 2	Y	4	4	1	-0-
						4 9						
09		2352 X	2352	-0-	-0-	85 1	2263 2	Y	4	4	1	-0-
						4 9						
10		2337 X	2337	-0-	-0-	83 1	2250 2	Y	4	4	1	-0-
						4 9						
11		2163 N	2163	-0-	-0-	88 1	2071 2	Y	4	4	1	-0-
						4 9						
12		2132 N	2132	-0-	-0-	74 1	2054 2	Y	4	4	1	-0-
						4 9						
*01		2107 N	2107	-0-	-0-	73 1	2030 2	Y	4	4	1	-0-
						4 9						

HEBERT		WELL #:		12	RRCID ->	212923	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	9645	PERF.	8878 - 9460
08		4650 X	4432	-0-	-218	153 1	4253 2	Y	24	24	1	-0-
						26 9						
09		4500 X	4315	-0-	-185	156 1	4131 2	Y	25	24	1	1
						28 9						
10		4650 X	4402	-0-	-248	155 1	4221 2	Y	24	24	1	1
						26 9						
11		4470 X	4180	-0-	-290	169 1	3981 2	Y	27	27	1	1
						30 9						
12		4588 X	4362	-0-	-226	151 1	4181 2	Y	27	27	1	1
						30 9						
01		4464 X	4361	-0-	-103	150 1	4179 2	Y	29	29	1	1
						32 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-		98 1	2717 2	Y	31	31 1	1
								34 9					
09		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-		100 1	2659 2	Y	31	31 1	1
								34 9					
10		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-		104 1	2833 2	Y	32	32 1	1
								35 9					
11		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-		112 1	2632 2	Y	36	36 1	1
								40 9					
12		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-		97 1	2708 2	Y	35	35 1	1
								39 9					
*01		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-		101 1	2812 2	Y	39	39 1	1
								43 9					

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462													
08		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-		158 1	4416 2	Y	66	66 1	1
								73 9					
09		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-		161 1	4267 2	Y	66	65 1	2
								73 9					
10		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-		161 1	4383 2	Y	65	65 1	2
								72 9					
11		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-		178 1	4197 2	Y	74	74 1	2
								81 9					
12		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-		156 1	4335 2	Y	74	74 1	2
								81 9					
*01		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-		155 1	4301 2	Y	80	79 1	3
								88 9					

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442													
08		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-		137 1	3823 2	Y	35	35 1	1
								39 9					
09		3840 X	3838	-0-	-2	-0-		138 1	3661 2	Y	35	35 1	1
								39 9					
10		3968 X	3914	-0-	-54	-0-		137 1	3738 2	Y	35	35 1	1
								39 9					
11		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-		155 1	3653 2	Y	40	40 1	1
								44 9					
12		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-		138 1	3826 2	Y	40	40 1	1
								44 9					
01		3968 X	3944	-0-	-24	-0-		135 1	3761 2	Y	44	43 1	2
								48 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	150	1	4178	2	Y	60	60	1	1
						66	9							
09	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	150	1	3982	2	Y	60	59	1	2
						66	9							
10	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	151	1	4107	2	Y	59	59	1	2
						65	9							
11	4080 X	3639	-0-	-441	-0-	145	1	3427	2	Y	61	61	1	2
						67	9							
12	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	148	1	4101	2	Y	68	69	1	1
						75	9							
*01	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	145	1	4031	2	Y	74	72	1	3
						81	9							

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216														

08	2418 X	1980	-0-	-438	-0-	487	1	1482	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
09	2340 X	2115	-0-	-225	-0-	527	1	1571	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
10	2201 X	2109	-0-	-92	-0-	523	1	1568	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
11	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	493	1	1739	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
12	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	464	1	1770	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*01	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	454	1	1756	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558														

08	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	81	1	2254	2	Y	27	28	1	-0-
						30	9							
09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	82	1	2167	2	Y	28	27	1	1
						31	9							
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	78	1	2121	2	Y	26	26	1	1
						29	9							
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	84	1	1983	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	75	1	2088	2	Y	30	30	1	1
						33	9							
*01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	74	1	2044	2	Y	31	31	1	1
						34	9							

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544														

08	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3528	3	31	9	Y	28	23	1	12
						3411	3	31	9	Y	28	31	1	9
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3411	3	31	9	Y	28	31	1	9
						3779	3	43	9	Y	39	38	1	10
10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3779	3	43	9	Y	39	38	1	10
						3470	3	44	9	Y	40	40	1	10
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3470	3	44	9	Y	40	40	1	10
						3534	3	47	9	Y	43	43	1	10
12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3534	3	47	9	Y	43	43	1	10
						3570	3	46	9	Y	42	41	1	11
*01	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3570	3	46	9	Y	42	41	1	11

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528														

08	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-			-0-
						3278	3			N	-0-			-0-
09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-			-0-
						3631	3			N	-0-			-0-
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-			-0-
						3207	3			N	-0-			-0-
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-			-0-
						3455	3			N	-0-			-0-
12	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-			-0-
						3893	3			N	-0-			-0-
*01	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	
08		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4580	2	87	9	Y	40
09		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4618	2	80	9	Y	39
10		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4859	2	81	9	Y	76
11		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4350	2	102	9	Y	55
12		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4831	2	98	9	Y	30
*01		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4816	2	125	9	Y	32

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439												
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	65	1	1813	2	Y	-0-
							2	9				
09		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	66	1	1745	2	Y	-0-
							2	9				
10		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	66	1	1787	2	Y	-0-
							2	9				
11		1770 N	1759	-0-	-11	-0-	72	1	1685	2	Y	-0-
							2	9				
12		1829 N	1751	-0-	-78	-0-	61	1	1688	2	Y	-0-
							2	9				
01		1829 N	1738	-0-	-91	-0-	60	1	1676	2	Y	-0-
							2	9				

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550												
08		2077 N	1877	-0-	-200	-0-	1819	2	58	9	Y	27
09		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1868	2	53	9	Y	26
10		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1908	2	54	9	Y	50
11		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2398	2	59	9	Y	32
12		1984 N	1774	-0-	-210	-0-	1716	2	58	9	Y	18
*01		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2893	2	84	9	Y	22

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422												
08		4650 X	4358	-0-	-292	-0-	150	1	4179	2	Y	-0-
							29	9				
09		4410 X	4250	-0-	-160	-0-	153	1	4067	2	Y	1
							30	9				
10		4526 X	4360	-0-	-166	-0-	153	1	4178	2	Y	1
							29	9				
11		4290 X	4159	-0-	-131	-0-	168	1	3959	2	Y	1
							32	9				
12		4402 X	4236	-0-	-166	-0-	146	1	4058	2	Y	1
							32	9				
01		4402 X	4307	-0-	-95	-0-	148	1	4125	2	Y	1
							34	9				

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558												
08		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3699	2	30	9	Y	4
09		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3285	2	29	9	Y	8
10		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3272	2	28	9	Y	7
11		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3158	2	28	9	Y	5
12		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3278	2	30	9	Y	5
*01		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3185	2	29	9	Y	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
BURTON, BILLIE JEAN			WELL #:		13	RRCID -> 215554			COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8910 - 9422
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

08		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	195	1	5422	2	Y	38
							42	9				38
09		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	199	1	5285	2	Y	38
							42	9				38
10		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	198	1	5393	2	Y	38
							42	9				38
11		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	219	1	5162	2	Y	44
							48	9				44
12		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	192	1	5337	2	Y	44
							48	9				44
*01		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	189	1	5264	2	Y	47
							52	9				46

BRANNON			WELL #:		4	RRCID -> 215633			COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	9630 PERF. 8610 - 9492

08		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	56	1	1547	2	Y	44
							48	9				44
09		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	62	1	1657	2	Y	49
							54	9				48
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	59	1	1601	2	Y	45
							50	9				46
11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	63	1	1476	2	Y	50
							55	9				50
12		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	59	1	1630	2	Y	54
							59	9				54
*01		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	58	1	1605	2	Y	58
							64	9				57

HEBERT			WELL #:		16	RRCID -> 216003			COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	9672 PERF. 8495 - 9436

08		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	149	1	4145	2	Y	58
							64	9				58
09		4170 X	4139	-0-	-31	-0-	148	1	3928	2	Y	57
							63	9				56
10		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	154	1	4198	2	Y	59
							65	9				59
11		4170 X	4055	-0-	-115	-0-	162	1	3821	2	Y	65
							72	9				65
12		4309 X	4083	-0-	-226	-0-	140	1	3875	2	Y	62
							68	9				63
01		4309 X	4277	-0-	-32	-0-	146	1	4053	2	Y	71
							78	9				70

MASON			WELL #:		13	RRCID -> 216025			COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8534 - 9414

08		5828 X	5776	-0-	-52	-0-	199	1	5542	2	Y	32
							35	9				32
09		5640 X	5349	-0-	-291	-0-	193	1	5124	2	Y	29
							32	9				29
10		5735 X	5561	-0-	-174	-0-	196	1	5333	2	Y	29
							32	9				29
11		5580 X	5503	-0-	-77	-0-	222	1	5242	2	Y	35
							39	9				35
12		5766 X	5643	-0-	-123	-0-	195	1	5409	2	Y	35
							39	9				35
01		5766 X	5533	-0-	-233	-0-	191	1	5301	2	Y	37
							41	9				37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		10075 X	1442	-0-	-8633	-0-	1181 2	238 3	Y	21	15 1		17
							23 9						
09		8910 X	1352	-0-	-7558	-0-	1102 2	222 3	Y	25	26 1		16
							28 9						
10		9207 X	1308	-0-	-7899	-0-	1075 2	218 3	Y	14	16 1		14
							15 9						
11		8910 X	1913	-0-	-6997	-0-	1538 2	346 3	Y	26	23 1		17
							29 9						
12		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	1647 2	353 3	Y	24	28 1		13
							26 9						
*01		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	1962 2	512 3	Y	21	16 1		18
							23 9						

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425													
08		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4852 3	34 9	Y	31	31 1		8
							4739 3	34 9	Y	31	31 1		8
09		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4916 3		Y	-0-			8
							4916 3		Y	-0-			8
10		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4628 3	51 9	Y	46	31 1		23
							4628 3	51 9	Y	46	31 1		23
11		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4854 3	32 9	Y	29	32 1		20
							4854 3	32 9	Y	29	32 1		20
12		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4718 3	35 9	Y	32	31 1		21
							4718 3	35 9	Y	32	31 1		21
*01		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-							

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426													
08		2294 N	2182	-0-	-112	-0-	75 1	2099 2	Y	7	7 1		-0-
							8 9						-0-
09		2220 N	2133	-0-	-87	-0-	77 1	2048 2	Y	7	7 1		-0-
							8 9						-0-
10		2294 N	2271	-0-	-23	-0-	80 1	2183 2	Y	7	7 1		-0-
							8 9						-0-
11		2100 N	2037	-0-	-63	-0-	83 1	1945 2	Y	8	8 1		-0-
							9 9						-0-
12		2201 N	2002	-0-	-199	-0-	69 1	1925 2	Y	7	7 1		-0-
							8 9						-0-
01		2263 N	1949	-0-	-314	-0-	67 1	1873 2	Y	8	8 1		-0-
							9 9						-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8740 - 9540													
08		403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
							179 2		Y	-0-			-0-
09		330 N	179	-0-	-151	-0-	590 2		Y	-0-			-0-
							590 2		Y	-0-			-0-
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
							3 2		Y	-0-			-0-
11		360 N	354	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
							183 3		Y	-0-			-0-
12		186 N	3	-0-	-183	-0-	2502 2		Y	-0-			-0-
							2502 2		Y	-0-			-0-
*01		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-							-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478													
08		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	155 1	4316 2	Y	24	24 1		-0-
							26 9						-0-
09		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	158 1	4187 2	Y	24	23 1		1
							26 9						1
10		4495 X	4493	-0-	-2	-0-	158 1	4309 2	Y	24	24 1		1
							26 9						1
11		4350 X	4340	-0-	-10	-0-	175 1	4135 2	Y	27	27 1		1
							30 9						1
12		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	160 1	4440 2	Y	28	28 1		1
							31 9						1
*01		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	158 1	4384 2	Y	30	30 1		1
							33 9						1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3369	3	24	9	Y	22		44
09		3810 X	3026	-0-	-784	-0-	3004	3	22	9	Y	20	40 1	24
10		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4150	3	32	9	Y	29		53
11		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3893	3	22	9	Y	20	41 1	32
12		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4018	3	33	9	Y	30	42 1	20
01		4185 X	4065	-0-	-120	-0-	4034	3	31	9	Y	28	40 1	8

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520														
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022														
08		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2188	3	13	9	Y	12		23
09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2084	3	11	9	Y	10	21 1	12
10		1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1863	3	18	9	Y	16		28
11		1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1812	3	12	9	Y	11	22 1	17
12		1922 N	1739	-0-	-183	-0-	1721	3	18	9	Y	16	22 1	11
01		1891 N	1745	-0-	-146	-0-	1730	3	15	9	Y	14	21 1	4

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386														
08		3472 X	2902	-0-	-570	-0-	99	1	2768	2	Y	32	32 1	1
							35	9						
09		3330 X	3014	-0-	-316	-0-	108	1	2869	2	Y	34	34 1	1
							37	9						
10		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	115	1	3124	2	Y	36	36 1	1
							40	9						
11		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	129	1	3050	2	Y	42	42 1	1
							46	9						
12		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	114	1	3167	2	Y	42	42 1	1
							46	9						
01		3286 X	3226	-0-	-60	-0-	110	1	3066	2	Y	45	44 1	2
							50	9						

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566														
08		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3116	3	32	9	Y	29	18 1	16
09		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3201	3	30	9	Y	27	37 1	6
10		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3021	3	32	9	Y	29	18 1	17
11		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2940	3	32	9	Y	29	36 1	10
12		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2927	3	34	9	Y	31	36 1	5
*01		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3079	3	33	9	Y	30	19 1	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	87	1	2420	2	Y	29	29	1		-0-
						32	9								
09	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	92	1	2451	2	Y	31	30	1		1
						34	9								
10	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	91	1	2490	2	Y	30	30	1		1
						33	9								
11	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	98	1	2308	2	Y	33	33	1		1
						36	9								
12	2449 N	2439	-0-	-10	-0-	84	1	2320	2	Y	32	32	1		1
						35	9								
01	2449 N	2447	-0-	-2	-0-	84	1	2326	2	Y	34	34	1		1
						37	9								

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

08	2821 X	2623	-0-	-198	-0-	2568	3	55	9	Y	50	32	1		28
09	2730 X	2592	-0-	-138	-0-	2537	3	55	9	Y	50	67	1		11
10	2790 X	2600	-0-	-190	-0-	2543	3	57	9	Y	52	33	1		30
11	2640 X	2506	-0-	-134	-0-	2448	3	58	9	Y	53	65	1		18
12	2666 X	2474	-0-	-192	-0-	2412	3	62	9	Y	56	65	1		9
01	2666 X	2433	-0-	-233	-0-	2374	3	59	9	Y	54	34	1		29

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

08	3100 N	3250	-0-	150	225	3159	3	91	9	Y	83	84	1		19
09	3066 X	2841	-0-	-225	-0-	2753	3	88	9	Y	80	69	1		30
10	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2707	3	103	9	Y	94	107	1		17
11	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2368	3	89	9	Y	81	53	1		45
12	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2632	3	128	9	Y	116	145	1		16
*01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2543	3	123	9	Y	112	91	1		37

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

08	5704 X	5595	-0-	-109	-0-	193	1	5391	2	Y	10	10	1		-0-
						11	9								
09	5520 X	5224	-0-	-296	-0-	189	1	5025	2	Y	9	9	1		-0-
						10	9								
10	5704 X	5292	-0-	-412	-0-	187	1	5095	2	Y	9	9	1		-0-
						10	9								
11	5520 X	4996	-0-	-524	-0-	203	1	4782	2	Y	10	10	1		-0-
						11	9								
12	5704 X	5036	-0-	-668	-0-	175	1	4850	2	Y	10	10	1		-0-
						11	9								
01	5580 X	5434	-0-	-146	-0-	188	1	5234	2	Y	11	11	1		-0-
						12	9								

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

08	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5622	3	52	9	Y	47	47	1		11
09	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5700	3	50	9	Y	45	39	1		17
10	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6697	3	58	9	Y	53	60	1		10
11	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6371	3	50	9	Y	45	30	1		25
12	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6101	3	72	9	Y	65	81	1		9
*01	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6276	3	69	9	Y	63	51	1		21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6138 X	6011	-0-	-127	-0-	6011	3	N	-0-		-0-
09	6030 X	5888	-0-	-142	-0-	5888	3	N	-0-		-0-
10	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3	N	-0-		-0-
11	6030 X	5890	-0-	-140	-0-	5890	3	N	-0-		-0-
12	6231 X	6072	-0-	-159	-0-	6072	3	N	-0-		-0-
01	6231 X	5928	-0-	-303	-0-	5928	3	N	-0-		-0-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

08	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	163	1	Y	15	15	1	-0-
						17	9					
09	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	160	1	Y	16	15	1	1
						18	9					
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	153	1	Y	13	14	1	-0-
						14	9					
11	4050 X	3974	-0-	-76	-0-	161	1	Y	15	15	1	-0-
						17	9					
12	4185 X	3886	-0-	-299	-0-	135	1	Y	14	14	1	-0-
						15	9					
01	4185 X	3655	-0-	-530	-0-	126	1	Y	16	15	1	1
						18	9					

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

08	4402 X	3411	-0-	-991	-0-	116	1	Y	46	46	1	1
						51	9					
09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	61	60	1	2
						67	9					
10	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	60	60	1	2
						66	9					
11	4200 X	4033	-0-	-167	-0-	161	1	Y	67	67	1	2
						74	9					
12	4402 X	4301	-0-	-101	-0-	147	1	Y	66	67	1	1
						73	9					
01	4402 X	4329	-0-	-73	-0-	148	1	Y	74	72	1	3
						81	9					

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1424	3	Y	45	45	1	11
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1294	3	Y	42	37	1	16
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1314	3	Y	51	58	1	9
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1270	3	Y	44	29	1	24
12	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1137	3	Y	63	78	1	9
*01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1219	3	Y	60	49	1	20

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

08	2015 N	1819	-0-	-196	-0-	62	1	Y	25	25	1	-0-
						28	9					
09	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	62	1	Y	26	25	1	1
						29	9					
10	1922 N	1686	-0-	-236	-0-	59	1	Y	23	23	1	1
						25	9					
11	1770 N	1605	-0-	-165	-0-	64	1	Y	26	26	1	1
						29	9					
12	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	56	1	Y	26	26	1	1
						29	9					
01	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	54	1	Y	27	27	1	1
						30	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	126	1	3502	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
09	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	127	1	3381	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	128	1	3484	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	148	1	3498	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
12	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	129	1	3569	2	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	127	1	3524	2	Y	17	17	1	-0-
						19	9							

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354														
08	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	168	1	4691	2	Y	41	41	1	1
						45	9							
09	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	160	1	4257	2	Y	38	38	1	1
						42	9							
10	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	126	1	3428	2	Y	31	31	1	1
						34	9							
11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	149	1	3506	2	Y	37	37	1	1
						41	9							
12	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	133	1	3706	2	Y	38	38	1	1
						42	9							
*01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	132	1	3660	2	Y	40	40	1	1
						44	9							

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429														
08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	90	1	2521	2	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	93	1	2472	2	Y	24	23	1	1
						26	9							
10	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	93	1	2526	2	Y	23	23	1	1
						25	9							
11	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	102	1	2412	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
12	2604 N	2549	-0-	-55	-0-	88	1	2432	2	Y	26	26	1	1
						29	9							
01	2604 N	2463	-0-	-141	-0-	85	1	2348	2	Y	27	27	1	1
						30	9							

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174														
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			Y	-0-			-0-
09	4230 X	4160	-0-	-70	-0-	4160	3			Y	-0-			-0-
10	4371 X	4172	-0-	-199	-0-	4172	3			Y	-0-			-0-
11	4260 X	3828	-0-	-432	-0-	3828	3			Y	-0-			-0-
12	4402 X	3882	-0-	-520	-0-	3882	3			Y	-0-			-0-
01	4402 X	3760	-0-	-642	-0-	3760	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	7440 X	6818	-0-	-622	-0-	235	1	6554	2	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
09	7110 X	6489	-0-	-621	-0-	234	1	6226	2	Y	26	25	1	1
						29	9							
10	7347 X	6238	-0-	-1109	-0-	220	1	5992	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
11	6660 X	6431	-0-	-229	-0-	260	1	6140	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
12	6882 X	6555	-0-	-327	-0-	227	1	6297	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
01	6820 X	6589	-0-	-231	-0-	228	1	6327	2	Y	31	31	1	1
						34	9							

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516														
08	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2798	2	43	9	Y	39	36	1	15
09	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2635	2	42	9	Y	38	38	1	15
10	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2814	2	58	9	Y	53	53	1	15
11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2538	2	68	9	Y	62	69	1	8
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2298	2	65	9	Y	59	53	1	14
*01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2247	2	58	9	Y	53	61	1	6

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464														
08	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	58	1	1616	2	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	78	1	2059	2	Y	21	20	1	1
						23	9							
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	76	1	2076	2	Y	20	20	1	1
						22	9							
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	77	1	1819	2	Y	22	22	1	1
						24	9							
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	72	1	1998	2	Y	21	22	1	-0-
						23	9							
01	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	59	1	1627	2	Y	21	20	1	1
						23	9							

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420														
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	80	1	2219	2	Y	27	28	1	-0-
						30	9							
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	81	1	2143	2	Y	29	28	1	1
						32	9							
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	81	1	2199	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	89	1	2105	2	Y	32	32	1	1
						35	9							
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	78	1	2152	2	Y	31	31	1	1
						34	9							
*01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	77	1	2126	2	Y	33	33	1	1
						36	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
O													
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3471	2	156	9	Y	142	158 1	69
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3438	2	145	9	Y	132	161 1	40
10	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3338	2	151	9	Y	137	84 1	93
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3132	2	158	9	Y	144	161 1	76
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3138	2	164	9	Y	149	167 1	58
*01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3239	2	189	9	Y	172	172 1	58

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423													
08	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	136	1	3776	2	Y	27	28 1	-0-
						30	9						
09	3690 X	3686	-0-	-4	-0-	133	1	3522	2	Y	28	27 1	1
						31	9						
10	3813 X	3356	-0-	-457	-0-	118	1	3214	2	Y	22	22 1	1
						24	9						
11	3690 X	2037	-0-	-1653	-0-	82	1	1935	2	Y	18	18 1	1
						20	9						
12	3813 X	1872	-0-	-1941	-0-	65	1	1792	2	Y	14	15 1	-0-
						15	9						
01	3813 X	1259	-0-	-2554	-0-	43	1	1204	2	Y	11	11 1	-0-
						12	9						

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546													
08	3565 X	2774	-0-	-791	-0-	2764	2	10	9	Y	9	9 1	1
09	3450 X	2143	-0-	-1307	-0-	2133	2	10	9	Y	9	7 1	3
10	3565 X	2058	-0-	-1507	-0-	2049	2	9	9	Y	8	9 1	2
11	3240 X	2055	-0-	-1185	-0-	2045	2	10	9	Y	9	9 1	2
12	2852 X	1943	-0-	-909	-0-	1933	2	10	9	Y	9	9 1	2
01	2759 X	1734	-0-	-1025	-0-	1725	2	9	9	Y	8	7 1	3

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560													
08	2945 X	2636	-0-	-309	-0-	2636	3			N	-0-		-0-
09	2850 X	2557	-0-	-293	-0-	2557	3			N	-0-		-0-
10	2883 X	2504	-0-	-379	-0-	2504	3			N	-0-		-0-
11	2790 X	2481	-0-	-309	-0-	2481	3			N	-0-		-0-
12	2790 X	2774	-0-	-16	-0-	2774	3			N	-0-		-0-
01	2635 X	2252	-0-	-383	-0-	2252	3			N	-0-		-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492													
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	78	1	2181	2	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	79	1	2091	2	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	80	1	2180	2	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	89	1	2088	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	79	1	2205	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
*01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	80	1	2221	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
HUDSON, NELL			WELL #:		13	RRCID -> 221730			COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	9690 PERF. 8860 - 9314		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08		5456 X	5364	-0-	-92	-0-		184	1	5140	2	Y	36	36 1
								40	9					
09		5280 X	5209	-0-	-71	-0-		188	1	4982	2	Y	35	35 1
								39	9					
10		5456 X	5379	-0-	-77	-0-		189	1	5150	2	Y	36	36 1
								40	9					
11		5280 X	5171	-0-	-109	-0-		209	1	4917	2	Y	41	41 1
								45	9					
12		5425 X	5262	-0-	-163	-0-		181	1	5037	2	Y	40	40 1
								44	9					
01		5394 X	5240	-0-	-154	-0-		180	1	5012	2	Y	44	43 1
								48	9					2

DAVIS, A. L.			WELL #:		18	RRCID -> 221960			COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8890 - 9435		
08		7192 X	6684	-0-	-508	-0-		230	1	6412	2	Y	38	38 1
								42	9					
09		6750 X	6467	-0-	-283	-0-		233	1	6192	2	Y	38	38 1
								42	9					
10		6882 X	6631	-0-	-251	-0-		233	1	6356	2	Y	38	38 1
								42	9					
11		6660 X	6451	-0-	-209	-0-		261	1	6142	2	Y	44	44 1
								48	9					
12		6882 X	6517	-0-	-365	-0-		225	1	6245	2	Y	43	43 1
								47	9					
01		6696 X	6419	-0-	-277	-0-		221	1	6147	2	Y	46	45 1
								51	9					2

MCRAE, BLANCHE			WELL #:		9	RRCID -> 221978			COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	9655 PERF. 9042 - 9318		
08		1891 N	1868	-0-	-23	-0-		64	1	1775	2	Y	26	26 1
								29	9					-0-
09		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-		70	1	1866	2	Y	30	29 1
								33	9					1
10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		68	1	1848	2	Y	28	28 1
								31	9					1
11		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		75	1	1767	2	Y	32	32 1
								35	9					1
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		69	1	1914	2	Y	33	33 1
								36	9					1
*01		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		67	1	1850	2	Y	35	35 1
								39	9					1

LANGFORD			WELL #:		4	RRCID -> 221979			COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9645 PERF. 9014 - 9482		
08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		70	1	1955	2	Y	14	14 1
								15	9					-0-
09		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		67	1	1787	2	Y	13	13 1
								14	9					-0-
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-		73	1	1997	2	Y	14	14 1
								15	9					-0-
11		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		81	1	1921	2	Y	16	16 1
								18	9					-0-
12		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-		73	1	2022	2	Y	16	16 1
								18	9					-0-
*01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		71	1	1972	2	Y	18	17 1
								20	9					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	59	1	1637	2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1600	-0-	-110	-0-	57	1	1526	2	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
10	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	58	1	1585	2	Y	39	38	1	1
						43	9							
11	1650 N	1596	-0-	-54	-0-	63	1	1485	2	Y	44	44	1	1
						48	9							
12	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	53	1	1468	2	Y	42	42	1	1
						46	9							
01	1674 N	1505	-0-	-169	-0-	51	1	1406	2	Y	44	43	1	2
						48	9							

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133														
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3200	2	44	9	Y	40	46	1	23
09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2918	2	44	9	Y	40	47	1	16
10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3249	2	56	9	Y	51	46	1	21
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2989	2	41	9	Y	37	32	1	26
12	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2966	2	36	9	Y	33	32	1	27
*01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2925	2	46	9	Y	42	49	1	20

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204														
08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	93	1	2604	2	Y	36	36	1	1
						40	9							
09	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	94	1	2491	2	Y	34	34	1	1
						37	9							
10	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	96	1	2628	2	Y	36	36	1	1
						40	9							
11	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	106	1	2509	2	Y	41	41	1	1
						45	9							
12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	2	Y	41	41	1	1
						45	9							
01	2697 N	2684	-0-	-13	-0-	92	1	2544	2	Y	44	43	1	2
						48	9							

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478														
08	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	91	1	2541	2	Y	28	29	1	-0-
						31	9							
09	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	98	1	2617	2	Y	31	30	1	1
						34	9							
10	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	105	1	2863	2	Y	32	32	1	1
						35	9							
11	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	115	1	2704	2	Y	36	36	1	1
						40	9							
12	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	98	1	2709	2	Y	35	35	1	1
						39	9							
*01	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	103	1	2872	2	Y	40	40	1	1
						44	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #:		15	RRCID ->	222190	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	8552 - 9453
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	108 1	3023 2	Y	29	30 1	-0-	
						32 9						
09	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	113 1	3000 2	Y	31	30 1	1	
						34 9						
10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	114 1	3103 2	Y	30	30 1	1	
						33 9						
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	125 1	2953 2	Y	34	34 1	1	
						37 9						
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	109 1	3026 2	Y	34	34 1	1	
						37 9						
*01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	108 1	2997 2	Y	36	36 1	1	
						40 9						

WEDGEWORTH		WELL #:		3	RRCID ->	222193	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8930 - 9446
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	49 1	1360 2	Y	17	17 1	-0-	
						19 9						
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	48 1	1276 2	Y	18	17 1	1	
						20 9						
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	47 1	1272 2	Y	16	16 1	1	
						18 9						
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	49 1	1162 2	Y	18	18 1	1	
						20 9						
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	42 1	1171 2	Y	16	17 1	-0-	
						18 9						
*01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	41 1	1138 2	Y	19	18 1	1	
						21 9						

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	222277	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8665 - 9660
08	2883 X	126	-0-	-2757	-0-	5 1	120 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
09	2670 X	113	-0-	-2557	-0-	4 1	109 3	Y	-0-		-0-	
						2 1					-0-	
10	2542 X	54	-0-	-2488	-0-	2 1	52 3	Y	-0-		-0-	
						2 3					-0-	
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 3		Y	-0-		-0-	
						3 3		Y	-0-		-0-	
12	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3		Y	-0-		-0-	
						2 1	50 3	Y	-0-		-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1		Y	-0-		-0-	

MCRAE, BLANCHE		WELL #:		8	RRCID ->	222380	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9028 - 9372
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	80 1	2234 2	Y	11	11 1	-0-	
						12 9						
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	79 1	2106 2	Y	10	10 1	-0-	
						11 9						
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	83 1	2267 2	Y	11	11 1	-0-	
						12 9						
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	88 1	2077 2	Y	12	12 1	-0-	
						13 9						
12	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	66 1	1820 2	Y	10	10 1	-0-	
						11 9						
01	1984 N	1893	-0-	-91	-0-	65 1	1816 2	Y	11	11 1	-0-	
						12 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	316 1	8799 2	Y	64	64 1	1
							70 9					
09		8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	319 1	8464 2	Y	64	63 1	2
							70 9					
10		9021 X	8971	-0-	-50	-0-	315 1	8588 2	Y	62	62 1	2
							68 9					
11		8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	355 1	8367 2	Y	72	72 1	2
							79 9					
12		9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	315 1	8758 2	Y	73	73 1	2
							80 9					
*01		9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	314 1	8711 2	Y	79	78 1	3
							87 9					

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254												
08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	36 1	1010 2	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	37 1	973 2	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
10		1085 N	1052	-0-	-33	-0-	37 1	1002 2	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	41 1	972 2	Y	14	14 1	-0-
							15 9					
12		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	36 1	988 2	Y	14	14 1	-0-
							15 9					
*01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	36 1	1009 2	Y	16	15 1	1
							18 9					

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238												
08		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	44 1	2330 3	Y	57	57 1	13
							63 9					
09		2100 X	2010	-0-	-90	-0-	36 1	1915 3	Y	54	47 1	20
							59 9					
10		2170 X	1870	-0-	-300	-0-	33 1	1765 3	Y	65	73 1	12
							72 9					
11		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	40 1	2167 3	Y	54	36 1	30
							59 9					
12		2170 X	1714	-0-	-456	-0-	35 1	1592 3	Y	79	98 1	11
							87 9					
01		1860 N	1498	-0-	-362	-0-	31 1	1383 3	Y	76	62 1	25
							84 9					

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436												
08		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	208 1	5802 2	Y	45	45 1	1
							50 9					
09		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	212 1	5631 2	Y	46	45 1	2
							51 9					
10		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	212 1	5775 2	Y	44	45 1	1
							48 9					
11		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	234 1	5517 2	Y	52	52 1	1
							57 9					
12		5921 X	5863	-0-	-58	-0-	202 1	5605 2	Y	51	51 1	1
							56 9					
01		5921 X	5913	-0-	-8	-0-	203 1	5648 2	Y	56	55 1	2
							62 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
THOMAS, CHARLES			WELL #: 10		RRCID -> 222618			COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8588 - 9497		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	2573 N	2457	-0-	-116	-0-	85	1	2370	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	94	1	2497	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	95	1	2597	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	105	1	2475	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	91	1	2540	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	90	1	2500	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

FITE UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 222621			COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8260 - 9164		
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3020	3	3	9	N	3	8	1	1
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2959	3	13	9	N	12	8	1	5
10	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2876	3	3	9	N	3			8
11	2700 N	2256	-0-	-444	-0-	2252	3	4	9	N	4	8	1	4
12	2790 N	2047	-0-	-743	-0-	2047	3			N	-0-			4
01	2790 N	1944	-0-	-846	-0-	1929	3	15	9	N	14	8	1	10

MANGHAM UNIT			WELL #: 23		RRCID -> 222723			COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8778 - 9482		
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	106	1	2305	3	Y	-0-			-0-
09	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	107	1	2407	3	Y	-0-			-0-
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	104	1	2372	3	Y	-0-			-0-
11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	85	1	2083	3	Y	-0-			-0-
12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	102	1	2285	3	Y	-0-			-0-
*01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	94	1	2220	3	Y	-0-			-0-

HAYGOOD, LOIS			WELL #: 13		RRCID -> 222728			COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 9020 - 9483		
08	4092 X	3552	-0-	-540	-0-	122	1	3411	2	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
09	3780 X	3165	-0-	-615	-0-	114	1	3033	2	Y	16	15	1	1
						18	9							
10	3751 X	3113	-0-	-638	-0-	110	1	2988	2	Y	14	15	1	-0-
						15	9							
11	3450 X	2918	-0-	-532	-0-	118	1	2782	2	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
12	3565 X	3050	-0-	-515	-0-	105	1	2926	2	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
01	3565 X	2935	-0-	-630	-0-	101	1	2814	2	Y	18	17	1	1
						20	9							

DAVIS, A. L.			WELL #: 17		RRCID -> 222729			COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8500 - 9394		
08	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	231	1	6423	2	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
09	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	236	1	6269	2	Y	27	26	1	1
						30	9							
10	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	238	1	6485	2	Y	26	26	1	1
						29	9							
11	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	257	1	6049	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
12	6510 X	6364	-0-	-146	-0-	220	1	6113	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
01	6510 X	6279	-0-	-231	-0-	217	1	6029	2	Y	30	30	1	1
						33	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4588 X	4187	-0-	-401	-0-	145	1	4032	2	Y	9	9 1	-0-
09	4440 X	4352	-0-	-88	-0-	10	9	4184	2	Y	10	10 1	-0-
10	4588 X	4431	-0-	-157	-0-	11	9	4263	2	Y	10	10 1	-0-
11	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	157	1	4267	2	Y	12	12 1	-0-
12	4588 X	4516	-0-	-72	-0-	13	9	4347	2	Y	11	11 1	-0-
01	4495 X	4427	-0-	-68	-0-	153	1	4261	2	Y	12	12 1	-0-
						13	9						

 THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

08	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	91	1	2544	2	Y	17	17 1	-0-
09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	19	9	2487	2	Y	18	17 1	1
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	20	9	2525	2	Y	17	17 1	1
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	93	1	2333	2	Y	19	19 1	1
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	19	9	2335	2	Y	17	18 1	-0-
*01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	84	1	2333	2	Y	21	20 1	1
						23	9						

 MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4912	2	32	9	Y	29	32 1	18
09	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4862	2	31	9	Y	28	33 1	13
10	4557 X	4255	-0-	-302	-0-	4224	2	31	9	Y	28	32 1	9
11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4576	2	36	9	Y	33	33 1	9
12	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4762	2	42	9	Y	38	32 1	15
*01	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4749	2	42	9	Y	38	34 1	19

 BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

08	2697 N	2508	-0-	-189	-0-	87	1	2414	2	Y	6	6 1	-0-
09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	7	9	2591	2	Y	7	7 1	-0-
10	2697 N	2640	-0-	-57	-0-	98	1	2539	2	Y	7	7 1	-0-
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	8	9	2463	2	Y	8	8 1	-0-
12	2697 N	2642	-0-	-55	-0-	105	1	2541	2	Y	8	8 1	-0-
*01	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	9	9	2539	2	Y	9	9 1	-0-
						91	1						
						10	9						

 BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

08	2852 X	2454	-0-	-398	-0-	2444	3	10	9	Y	9		31
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3028	3	70	9	Y	64	69 1	26
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2852	3	61	9	Y	55	63 1	18
11	2760 X	2720	-0-	-40	-0-	2719	3	1	9	Y	1		19
12	2852 X	2580	-0-	-272	-0-	2515	3	65	9	Y	59	60 1	18
*01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	2980	3	80	9	Y	73	68 1	23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3	Y	-0-			-0-
09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3	Y	-0-			-0-
10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3	Y	-0-			-0-
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3	Y	-0-			-0-
12	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3	Y	-0-			-0-
*01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3	Y	-0-			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

08	3968 X	3826	-0-	-142	-0-	132	1	Y	2	2	1	-0-
						2	9					
09	3840 X	3677	-0-	-163	-0-	133	1	Y	2	2	1	-0-
						2	9					
10	3968 X	3814	-0-	-154	-0-	135	1	Y	2	2	1	-0-
						2	9					
11	3840 X	3611	-0-	-229	-0-	147	1	Y	3	3	1	-0-
						3	9					
12	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	126	1	Y	3	3	1	-0-
						3	9					
01	3813 X	3672	-0-	-141	-0-	127	1	Y	3	3	1	-0-
						3	9					

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

08	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3	N	-0-			-0-
09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3	N	-0-			-0-
10	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3	N	-0-			-0-
11	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3	N	-0-			-0-
12	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3	N	-0-			-0-
01	4836 X	4696	-0-	-140	-0-	4696	3	N	-0-			-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

08	713 N	684	-0-	-29	-0-	22	1	Y	53	53	1	1
						58	9					
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	22	1	Y	54	53	1	2
						59	9					
10	713 N	666	-0-	-47	-0-	22	1	Y	52	52	1	2
						57	9					
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	24	1	Y	60	60	1	2
						66	9					
12	682 N	661	-0-	-21	-0-	21	1	Y	57	58	1	1
						63	9					
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	63	62	1	2
						69	9					

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	33	33	1	1
						36	9					
09	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	33	33	1	1
						36	9					
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	32	32	1	1
						35	9					
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	38	38	1	1
						42	9					
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	37	37	1	1
						41	9					
*01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	40	40	1	1
						44	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	79	1	2201	2	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	79	1	2089	2	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	68	1	1845	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
11	1800 N	1785	-0-	-15	-0-	72	1	1705	2	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	66	1	1819	2	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
*01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	66	1	1846	2	Y	8	8 1	-0-
						9	9						

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-		-0-
09	2700 N	2619	-0-	-81	-0-	2619	2			Y	-0-		-0-
10	2790 N	2772	-0-	-18	-0-	2772	2			Y	-0-		-0-
11	2700 N	2459	-0-	-241	-0-	2459	2			Y	-0-		-0-
12	2697 N	2461	-0-	-236	-0-	2461	2			Y	-0-		-0-
01	2759 N	2271	-0-	-488	-0-	2271	2			Y	-0-		-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

08	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	158	1	4400	2	Y	19	19 1	-0-
						21	9						
09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	156	1	4153	2	Y	19	18 1	1
						21	9						
10	3627 X	3521	-0-	-106	-0-	124	1	3382	2	Y	14	15 1	-0-
						15	9						
11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	150	1	3527	2	Y	18	18 1	-0-
						20	9						
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	158	1	4388	2	Y	22	22 1	-0-
						24	9						
*01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	145	1	4042	2	Y	22	21 1	1
						24	9						

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	69	1	1928	2	Y	90	91 1	1
						99	9						
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	67	1	1783	2	Y	88	86 1	3
						97	9						
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1767	2	Y	82	82 1	3
						90	9						
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	79	1	1864	2	Y	104	104 1	3
						114	9						
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	71	1	1968	2	Y	106	107 1	2
						117	9						
*01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	69	1	1929	2	Y	115	113 1	4
						127	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		3627 X	3362	-0-	-265	-0-	116	1	3237	2	Y	8	8 1	-0-
							9	9						
09		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	127	1	3384	2	Y	9	9 1	-0-
							10	9						
10		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	149	1	4061	2	Y	10	10 1	-0-
							11	9						
11		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	169	1	3982	2	Y	12	12 1	-0-
							13	9						
12		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	145	1	4022	2	Y	12	12 1	-0-
							13	9						
*01		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	141	1	3925	2	Y	12	12 1	-0-
							13	9						

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468														
08		5208 X	4736	-0-	-472	-0-	164	1	4570	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
09		5010 X	4638	-0-	-372	-0-	168	1	4468	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
10		5053 X	3754	-0-	-1299	-0-	133	1	3619	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
11		4800 X	4606	-0-	-194	-0-	187	1	4416	2	Y	3	3 1	-0-
							3	9						
12		4805 X	4580	-0-	-225	-0-	159	1	4418	2	Y	3	3 1	-0-
							3	9						
01		4805 X	4386	-0-	-419	-0-	152	1	4231	2	Y	3	3 1	-0-
							3	9						

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517														
08		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6716	3	46	9	Y	42	58 1	22
09		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6643	3	53	9	Y	48	38 1	32
10		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6711	3	53	9	Y	48	59 1	21
11		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6963	3	59	9	Y	54	39 1	36
12		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6690	3	67	9	Y	61	77 1	20
01		6665 X	6557	-0-	-108	-0-	6492	3	65	9	Y	59	58 1	21

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505														
08		3875 X	3845	-0-	-30	-0-	132	1	3691	2	Y	20	20 1	-0-
							22	9						
09		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	143	1	3793	2	Y	22	21 1	1
							24	9						
10		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	141	1	3847	2	Y	21	21 1	1
							23	9						
11		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	158	1	3718	2	Y	25	25 1	1
							28	9						
12		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	137	1	3813	2	Y	24	24 1	1
							26	9						
*01		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	134	1	3726	2	Y	25	25 1	1
							28	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5022 X	4636	-0-	-386	-0-	4580	2	56	9	N	51	47	1	19	
09	4860 X	3064	-0-	-1796	-0-	3013	2	51	9	N	46	47	1	18	
10	5022 X	2690	-0-	-2332	-0-	2626	2	64	9	N	58	59	1	17	
11	4800 X	4238	-0-	-562	-0-	4154	2	84	9	N	76	83	1	10	
12	4929 X	4799	-0-	-130	-0-	4716	2	83	9	N	75	67	1	18	
*01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4733	2	75	9	N	68	79	1	7	

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

08	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6092	3	51	9	Y	46	29	1	26
09	5910 X	5675	-0-	-235	-0-	5627	3	48	9	Y	44	60	1	10
10	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6082	3	51	9	Y	46	29	1	27
11	5910 X	5779	-0-	-131	-0-	5727	3	52	9	Y	47	58	1	16
12	6107 X	5857	-0-	-250	-0-	5802	3	55	9	Y	50	58	1	8
01	6107 X	5491	-0-	-616	-0-	5438	3	53	9	Y	48	30	1	26

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

08	4092 X	3728	-0-	-364	-0-	129	1	3593	2	Y	5	5	1	-0-
09	3690 X	3339	-0-	-351	-0-	121	1	3214	2	Y	4	4	1	-0-
10	3658 X	3578	-0-	-80	-0-	127	1	3447	2	Y	4	4	1	-0-
11	3600 X	3573	-0-	-27	-0-	145	1	3422	2	Y	5	5	1	-0-
12	3720 X	3531	-0-	-189	-0-	122	1	3403	2	Y	5	5	1	-0-
01	3720 X	3475	-0-	-245	-0-	121	1	3348	2	Y	5	5	1	-0-

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

08	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	159	1	4438	2	Y	42	42	1	1
09	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	161	1	4265	2	Y	42	41	1	2
10	4588 X	4521	-0-	-67	-0-	159	1	4319	2	Y	39	40	1	1
11	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	181	1	4270	2	Y	48	48	1	1
12	4588 X	4554	-0-	-34	-0-	156	1	4346	2	Y	47	47	1	1
01	4588 X	4524	-0-	-64	-0-	155	1	4313	2	Y	51	50	1	2

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

08	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	121	1	3368	2	Y	42	42	1	1
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	110	1	2934	2	Y	38	38	1	1
10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	110	1	2986	2	Y	37	37	1	1
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	120	1	2827	2	Y	43	43	1	1
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	103	1	2870	2	Y	42	42	1	1
*01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	98	1	2735	2	Y	43	42	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3771	3	111	9	Y	101	82	1		43
09		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3639	3	109	9	Y	99	110	1		32
10		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3732	3	152	9	Y	138	135	1		35
11		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3380	3	154	9	Y	140	140	1		35
12		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3335	3	165	9	Y	150	151	1		34
*01		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3223	3	166	9	Y	151	145	1		40

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956																
08		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4646	3	2	9	Y	2				3
09		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4475	3	2	9	Y	2	3	1		2
10		4247 X	4137	-0-	-110	-0-	4136	3	1	9	Y	1				3
11		4110 X	3927	-0-	-183	-0-	3925	3	2	9	Y	2	3	1		2
12		4247 X	4043	-0-	-204	-0-	4041	3	2	9	Y	2	3	1		1
01		4247 X	3985	-0-	-262	-0-	3982	3	3	9	Y	3	3	1		1

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620																
08		1984 N	1948	-0-	-36	-0-	68	1	1694	3	Y	169	169	1		-0-
							186	9								
09		1920 N	1906	-0-	-14	-0-	68	1	1656	3	Y	165	165	1		-0-
							182	9								
10		1984 N	1980	-0-	-4	-0-	72	1	1689	3	Y	199	199	1		-0-
							219	9								
11		1890 N	1884	-0-	-6	-0-	73	1	1592	3	Y	199	199	1		-0-
							219	9								
12		1984 N	1861	-0-	-123	-0-	76	1	1591	3	Y	176	176	1		-0-
							194	9								
01		1984 N	1714	-0-	-270	-0-	71	1	1457	3	Y	169	169	1		-0-
							186	9								

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502																
08		2759 X	2541	-0-	-218	-0-	88	1	2446	2	Y	6	6	1		-0-
							7	9								
09		2550 X	2347	-0-	-203	-0-	85	1	2255	2	Y	6	6	1		-0-
							7	9								
10		2635 X	2476	-0-	-159	-0-	87	1	2382	2	Y	6	6	1		-0-
							7	9								
11		2490 X	2304	-0-	-186	-0-	93	1	2203	2	Y	7	7	1		-0-
							8	9								
12		2542 X	2432	-0-	-110	-0-	84	1	2340	2	Y	7	7	1		-0-
							8	9								
01		2542 X	2374	-0-	-168	-0-	82	1	2284	2	Y	7	7	1		-0-
							8	9								

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718																
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	3	Y	-0-				-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-				-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	Y	-0-				-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-				-0-
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	Y	-0-				-0-
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE
08		2387 N	1833	-0-	-554	-0-	1800	2	33	9	N	30	33 1
09		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1666	2	34	9	N	31	32 1
10		1798 N	1185	-0-	-613	-0-	1159	2	26	9	N	24	24 1
11		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2258	2	42	9	N	38	34 1
12		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2501	2	41	9	N	37	38 1
*01		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2648	2	43	9	N	39	46 1

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560													
08		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	144	1	4004	2	Y	39	39 1
							43	9					
09		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	146	1	3873	2	Y	39	39 1
							43	9					
10		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	140	1	3822	2	Y	38	38 1
							42	9					
11		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	161	1	3803	2	Y	44	44 1
							48	9					
12		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	143	1	3983	2	Y	45	45 1
							50	9					
*01		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	143	1	3968	2	Y	49	48 1
							54	9					2

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557													
08		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	133	1	3705	2	Y	42	42 1
							46	9					
09		3600 X	3506	-0-	-94	-0-	126	1	3337	2	Y	39	39 1
							43	9					
10		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	136	1	3710	2	Y	41	41 1
							45	9					
11		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	152	1	3571	2	Y	48	48 1
							53	9					
12		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	132	1	3676	2	Y	48	48 1
							53	9					
*01		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	131	1	3638	2	Y	52	51 1
							57	9					2

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516													
08		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-	-0-
09		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-	-0-
10		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-	-0-
11		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-	-0-
12		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-	-0-
*01		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-	-0-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484													
08		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	81	1	2260	2	Y	31	31 1
							34	9					
09		2280 N	1679	-0-	-601	-0-	60	1	1595	2	Y	22	22 1
							24	9					
10		2449 N	1857	-0-	-592	-0-	65	1	1767	2	Y	23	23 1
							25	9					
11		2310 N	2121	-0-	-189	-0-	85	1	2000	2	Y	33	33 1
							36	9					
12		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	75	1	2070	2	Y	32	32 1
							35	9					
*01		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	73	1	2023	2	Y	34	34 1
							37	9					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
HANCOCK UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 228316			COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	9530 PERF. 8770 - 9256
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	43 1	2253 3	Y	85	85 1	20	
						94 9						
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	39 1	2064 3	Y	79	69 1	30	
						87 9						
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	36 1	1918 3	Y	95	108 1	17	
						105 9						
11	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	29 1	1541 3	Y	82	54 1	45	
						90 9						
12	1860 N	1425	-0-	-435	-0-	28 1	1268 3	Y	117	146 1	16	
						129 9						
01	1860 N	1200	-0-	-660	-0-	24 1	1052 3	Y	113	92 1	37	
						124 9						

HANCOCK UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 228359			COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9570 PERF. 9180 - 9208
08	2418 N	2160	-0-	-258	-0-	40 1	2097 3	Y	21	20 1	5	
						23 9						
09	2340 N	2025	-0-	-315	-0-	37 1	1967 3	Y	19	17 1	7	
						21 9						
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	37 1	1982 3	Y	24	27 1	4	
						26 9						
11	2100 N	1915	-0-	-185	-0-	35 1	1858 3	Y	20	13 1	11	
						22 9						
12	2108 N	1724	-0-	-384	-0-	36 1	1656 3	Y	29	36 1	4	
						32 9						
01	2046 N	1747	-0-	-299	-0-	38 1	1678 3	Y	28	23 1	9	
						31 9						

WILLIAMSON			WELL #:		19	RRCID -> 228374			COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9575 PERF. 8582 - 9369
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	49 1	1369 2	Y	-0-		-0-	
09	1140 N	919	-0-	-221	-0-	33 1	886 2	Y	-0-		-0-	
10	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	38 1	1034 2	Y	-0-		-0-	
11	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	45 1	1058 2	Y	-0-		-0-	
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	39 1	1093 2	Y	-0-		-0-	
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	35 1	982 2	Y	-0-		-0-	

SOAPE, C.P.			WELL #:		16	RRCID -> 228775			COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	9644 PERF. 8522 - 9368
08	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	205 1	5716 2	Y	50	50 1	1	
						55 9						
09	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	208 1	5536 2	Y	51	50 1	2	
						56 9						
10	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	214 1	5824 2	Y	51	51 1	2	
						56 9						
11	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	237 1	5577 2	Y	59	59 1	2	
						65 9						
12	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	207 1	5763 2	Y	58	59 1	1	
						64 9						
*01	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	205 1	5701 2	Y	63	62 1	2	
						69 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	138 1	3841 2	Y	32	32 1	1
						35 9					
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	141 1	3736 2	Y	31	31 1	1
						34 9					
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	143 1	3883 2	Y	32	32 1	1
						35 9					
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	157 1	3695 2	Y	36	36 1	1
						40 9					
12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	135 1	3760 2	Y	36	36 1	1
						40 9					
*01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	133 1	3692 2	Y	38	38 1	1
						42 9					

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

08	3937 X	3911	-0-	-26	-0-	3826 2	85 9	Y	77	163 1	92
09	3810 X	3709	-0-	-101	-0-	3607 2	102 9	Y	93	54 1	131
10	3937 X	3851	-0-	-86	-0-	3730 2	121 9	Y	110	113 1	128
11	3810 X	3644	-0-	-166	-0-	3532 2	112 9	Y	102	157 1	73
12	3906 X	3698	-0-	-208	-0-	3571 2	127 9	Y	115	109 1	79
01	3906 X	3563	-0-	-343	-0-	3422 2	141 9	Y	128	121 1	86

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	83 1	2322 2	Y	64	64 1	1
						70 9					
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	85 1	2254 2	Y	65	64 1	2
						72 9					
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	85 1	2316 2	Y	64	64 1	2
						70 9					
11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	93 1	2182 2	Y	72	72 1	2
						79 9					
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	80 1	2234 2	Y	71	71 1	2
						78 9					
*01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	79 1	2196 2	Y	76	75 1	3
						84 9					

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

08	10230 X	10176	-0-	-54	-0-	351 1	9786 2	Y	35	35 1	1
						39 9					
09	9900 X	9814	-0-	-86	-0-	355 1	9422 2	Y	34	34 1	1
						37 9					
10	10230 X	9945	-0-	-285	-0-	351 1	9557 2	Y	34	34 1	1
						37 9					
11	9900 X	9645	-0-	-255	-0-	391 1	9211 2	Y	39	39 1	1
						43 9					
12	10230 X	9934	-0-	-296	-0-	344 1	9547 2	Y	39	39 1	1
						43 9					
01	10168 X	9752	-0-	-416	-0-	337 1	9370 2	Y	41	41 1	1
						45 9					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	8122 X	6305	-0-	-1817	-0-	217	1	6060	2	Y	25	26	1	-0-
						28	9							
09	7860 X	6368	-0-	-1492	-0-	230	1	6109	2	Y	26	25	1	1
						29	9							
10	7874 X	7729	-0-	-145	-0-	273	1	7423	2	Y	30	30	1	1
						33	9							
11	7620 X	7272	-0-	-348	-0-	294	1	6941	2	Y	34	34	1	1
						37	9							
12	7471 X	7441	-0-	-30	-0-	257	1	7147	2	Y	34	34	1	1
						37	9							
01	7719 X	7348	-0-	-371	-0-	254	1	7054	2	Y	36	36	1	1
						40	9							

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

08	2976 X	2374	-0-	-602	-0-	78	1	2165	2	Y	119	121	1	2
						131	9							
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	104	1	2755	2	Y	162	158	1	6
						178	9							
10	2976 X	2592	-0-	-384	-0-	86	1	2356	2	Y	136	138	1	4
						150	9							
11	2880 X	1058	-0-	-1822	-0-	40	1	943	2	Y	68	70	1	2
						75	9							
12	2976 X	1148	-0-	-1828	-0-	37	1	1039	2	Y	65	66	1	1
						72	9							
*01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	100	1	2764	2	Y	199	193	1	7
						219	9							

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

08	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-			-0-
09	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3			N	-0-			-0-
10	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3			N	-0-			-0-
11	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-			-0-
12	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-			-0-
*01	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

08	2325 N	1554	-0-	-771	-0-	619	1	888	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
09	1350 N	1168	-0-	-182	-0-	664	1	465	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
10	1798 N	1336	-0-	-462	-0-	646	1	649	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
11	1500 N	806	-0-	-694	-0-	627	1	131	3	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	646	1	866	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
01	1333 N	780	-0-	-553	-0-	527	1	214	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
MCRAE, BLANCHE			WELL #:		10	RRCID -> 230416			COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	9655 PERF. 9050 - 9342
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	63 1	1769 2	Y	27	28 1	-0-	
						30 9						
09	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	96 1	2562 2	Y	43	41 1	2	
						47 9						
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	89 1	2430 2	Y	38	39 1	1	
						42 9						
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	92 1	2170 2	Y	41	41 1	1	
						45 9						
12	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	60 1	1653 2	Y	30	30 1	1	
						33 9						
01	1798 N	1340	-0-	-458	-0-	46 1	1266 2	Y	25	25 1	1	
						28 9						

COLLINS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 230603			COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	9718 PERF. 8652 - 9560
08	4185 X	4102	-0-	-83	-0-	4021 2	81 9	N	74	68 1	28	
09	4050 X	3871	-0-	-179	-0-	3794 2	77 9	N	70	70 1	28	
10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3773 2	110 9	N	100	99 1	29	
11	3960 X	3906	-0-	-54	-0-	3781 2	125 9	N	114	128 1	15	
12	4092 X	4073	-0-	-19	-0-	3953 2	120 9	N	109	98 1	26	
01	4092 X	4060	-0-	-32	-0-	3951 2	109 9	N	99	114 1	11	

BECKWORTH			WELL #:		14	RRCID -> 230604			COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	9761 PERF. 8506 - 9580
08	5022 X	4918	-0-	-104	-0-	652 1	4202 3	Y	58	58 1	-0-	
						64 9						
09	4860 X	4648	-0-	-212	-0-	620 1	3964 3	Y	58	58 1	-0-	
						64 9						
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	718 1	4451 3	Y	75	75 1	-0-	
						83 9						
11	4800 X	4759	-0-	-41	-0-	800 1	3873 3	Y	78	78 1	-0-	
						86 9						
12	4929 X	4405	-0-	-524	-0-	922 1	3416 3	Y	61	61 1	-0-	
						67 9						
01	5239 X	4473	-0-	-766	-0-	839 1	3573 3	Y	55	55 1	-0-	
						61 9						

HUDSON, NELL			WELL #:		16	RRCID -> 230608			COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8903 - 9414
08	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	143 1	3984 2	Y	41	41 1	1	
						45 9						
09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	145 1	3847 2	Y	41	40 1	2	
						45 9						
10	4092 X	4079	-0-	-13	-0-	143 1	3894 2	Y	38	39 1	1	
						42 9						
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	160 1	3769 2	Y	46	46 1	1	
						51 9						
12	4092 X	4082	-0-	-10	-0-	140 1	3891 2	Y	46	46 1	1	
						51 9						
01	4092 X	4013	-0-	-79	-0-	138 1	3821 2	Y	49	48 1	2	
						54 9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	246	1	6842	2	Y	67	67	1	1
						74	9							
09	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	250	1	6637	2	Y	68	66	1	3
						75	9							
10	6820 X	6505	-0-	-315	-0-	228	1	6211	2	Y	60	61	1	2
						66	9							
11	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	276	1	6494	2	Y	75	75	1	2
						83	9							
12	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	243	1	6749	2	Y	76	76	1	2
						84	9							
01	6820 X	6461	-0-	-359	-0-	222	1	6155	2	Y	76	75	1	3
						84	9							

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515														
08	5580 X	5515	-0-	-65	-0-	190	1	5281	2	Y	40	40	1	1
						44	9							
09	5400 X	5257	-0-	-143	-0-	189	1	5026	2	Y	38	38	1	1
						42	9							
10	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	206	1	5612	2	Y	42	42	1	1
						46	9							
11	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	226	1	5333	2	Y	48	48	1	1
						53	9							
12	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	197	1	5460	2	Y	47	47	1	1
						52	9							
*01	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	193	1	5354	2	Y	50	49	1	2
						55	9							

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560														
08	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	85	1	2380	2	Y	212	212	1	3
						233	9							
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	61	1	1614	2	Y	151	148	1	6
						166	9							
10	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	88	1	2387	2	Y	209	208	1	7
						230	9							
11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	90	1	2126	2	Y	227	228	1	6
						250	9							
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	87	1	2407	2	Y	245	246	1	5
						270	9							
*01	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	85	1	2361	2	Y	265	261	1	9
						292	9							

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317														
08	4526 X	3816	-0-	-710	-0-	132	1	3665	2	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
09	4380 X	3087	-0-	-1293	-0-	111	1	2958	2	Y	16	15	1	1
						18	9							
10	4495 X	2831	-0-	-1664	-0-	100	1	2720	2	Y	10	11	1	-0-
						11	9							
11	4200 X	2456	-0-	-1744	-0-	99	1	2342	2	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
12	3813 X	3104	-0-	-709	-0-	107	1	2977	2	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*01	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	135	1	3740	2	Y	23	22	1	1
						25	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1736 N	1463	-0-	-273	-0-	50	1	1394	2	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
09	1680 N	1220	-0-	-460	-0-	44	1	1159	2	Y	15	14	1	1
						17	9							
10	1705 N	1488	-0-	-217	-0-	52	1	1417	2	Y	17	17	1	1
						19	9							
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	62	1	1468	2	Y	21	21	1	1
						23	9							
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	52	1	1450	2	Y	19	20	1	-0-
						21	9							
01	1488 N	1284	-0-	-204	-0-	44	1	1218	2	Y	20	19	1	1
						22	9							

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322														
08	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	218	1	6073	2	Y	28	29	1	-0-
						31	9							
09	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	222	1	5894	2	Y	29	28	1	1
						32	9							
10	6107 X	6061	-0-	-46	-0-	214	1	5817	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
11	5910 X	5630	-0-	-280	-0-	228	1	5369	2	Y	30	30	1	1
						33	9							
12	6107 X	5751	-0-	-356	-0-	199	1	5520	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
01	6107 X	5712	-0-	-395	-0-	197	1	5480	2	Y	32	32	1	1
						35	9							

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595														
08	6510 X	5936	-0-	-574	-0-	205	1	5720	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
09	6300 X	6209	-0-	-91	-0-	225	1	5973	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
10	6510 X	6283	-0-	-227	-0-	222	1	6050	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
11	6300 X	5661	-0-	-639	-0-	230	1	5419	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
12	6510 X	5210	-0-	-1300	-0-	181	1	5018	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
01	6417 X	5008	-0-	-1409	-0-	174	1	4823	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705														
08	10137 X	9752	-0-	-385	-0-	337	1	9393	2	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
09	9810 X	9299	-0-	-511	-0-	336	1	8940	2	Y	21	20	1	1
						23	9							
10	10137 X	9192	-0-	-945	-0-	325	1	8846	2	Y	19	19	1	1
						21	9							
11	9720 X	8890	-0-	-830	-0-	361	1	8505	2	Y	22	22	1	1
						24	9							
12	9951 X	9557	-0-	-394	-0-	331	1	9202	2	Y	22	23	1	-0-
						24	9							
01	9765 X	9298	-0-	-467	-0-	322	1	8948	2	Y	25	24	1	1
						28	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

08		6696 X	6121	-0-	-575	-0-	6089 2	32 9	Y	29	32 1	18
09		6480 X	6146	-0-	-334	-0-	6115 2	31 9	Y	28	33 1	13
10		6696 X	6032	-0-	-664	-0-	6001 2	31 9	Y	28	32 1	9
11		6240 X	5534	-0-	-706	-0-	5498 2	36 9	Y	33	33 1	9
12		6355 X	5709	-0-	-646	-0-	5667 2	42 9	Y	38	32 1	15
01		6355 X	5891	-0-	-464	-0-	5849 2	42 9	Y	38	34 1	19

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534												
08		2728 N	2687	-0-	-41	-0-	2677 2	10 9	Y	9	8 1	5
09		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2548 2	8 9	Y	7	8 1	4
10		2604 N	2453	-0-	-151	-0-	2443 2	10 9	Y	9	4 1	9
11		2610 N	2059	-0-	-551	-0-	2048 2	11 9	Y	10	13 1	6
12		2635 N	2308	-0-	-327	-0-	2297 2	11 9	Y	10	13 1	3
01		2449 N	2288	-0-	-161	-0-	2273 2	15 9	Y	14	13 1	4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566												
08		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5648 2	17 9	Y	15	9 1	10
09		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5413 2	12 9	Y	11	9 1	12
10		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5374 2	13 9	Y	12	18 1	6
11		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5121 2	17 9	Y	15	10 1	11
12		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5224 2	17 9	Y	15	19 1	7
*01		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5120 2	17 9	Y	15	19 1	3

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606												
08		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5224 2	54 9	Y	49	53 1	20
09		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5038 2	53 9	Y	48	50 1	18
10		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5268 2	62 9	Y	56	49 1	25
11		5040 X	4493	-0-	-547	-0-	4426 2	67 9	Y	61	62 1	24
12		5208 X	3729	-0-	-1479	-0-	3665 2	64 9	Y	58	60 1	22
01		5208 X	4249	-0-	-959	-0-	4182 2	67 9	Y	61	72 1	11

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409												
08		4557 X	4522	-0-	-35	-0-	156 1	4338 2	Y	25	25 1	-0-
							28 9					
09		4410 X	4342	-0-	-68	-0-	156 1	4157 2	Y	26	25 1	1
							29 9					
10		4557 X	4469	-0-	-88	-0-	157 1	4284 2	Y	25	25 1	1
							28 9					
11		4410 X	4104	-0-	-306	-0-	166 1	3908 2	Y	27	27 1	1
							30 9					
12		4526 X	4267	-0-	-259	-0-	147 1	4089 2	Y	28	28 1	1
							31 9					
01		4526 X	4261	-0-	-265	-0-	147 1	4082 2	Y	29	29 1	1
							32 9					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	210	1	5840	2	Y	87	88	1	1
						96	9							
09	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	213	1	5670	2	Y	89	87	1	3
						98	9							
10	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	215	1	5845	2	Y	88	88	1	3
						97	9							
11	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	238	1	5619	2	Y	101	101	1	3
						111	9							
12	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	209	1	5800	2	Y	100	101	1	2
						110	9							
01	6045 X	6022	-0-	-23	-0-	205	1	5698	2	Y	108	106	1	4
						119	9							

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726														
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200														
08	8804 X	8542	-0-	-262	-0-	296	1	8243	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	8520 X	8384	-0-	-136	-0-	304	1	8077	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	8804 X	8743	-0-	-61	-0-	309	1	8431	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	345	1	8142	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	8649 X	8631	-0-	-18	-0-	300	1	8328	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
01	8742 X	8548	-0-	-194	-0-	297	1	8247	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012														
08	2325 X	1951	-0-	-374	-0-	65	1	1808	2	Y	71	71	1	1
						78	9							
09	2250 X	314	-0-	-1936	-0-	11	1	292	2	Y	10	11	1	-0-
						11	9							
10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	83	1	2275	2	Y	88	85	1	3
						97	9							
11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	99	1	2344	2	Y	111	111	1	3
						122	9							
12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	69	1	1919	2	Y	85	86	1	2
						94	9							
01	2449 N	2405	-0-	-44	-0-	79	1	2206	2	Y	109	107	1	4
						120	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
DAVIS, A. L.			WELL #:		19	RRCID -> 232094			COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9552 PERF. 8807 - 9372
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		6200 X	5531	-0-	-669	-0-	191	1	5315	2	Y	23
							25	9				-0-
09		6000 X	5889	-0-	-111	-0-	213	1	5647	2	Y	26
							29	9				1
10		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	212	1	5772	2	Y	25
							28	9				1
11		5790 X	5618	-0-	-172	-0-	227	1	5360	2	Y	28
							31	9				1
12		6076 X	5658	-0-	-418	-0-	196	1	5432	2	Y	27
							30	9				1
01		6076 X	4853	-0-	-1223	-0-	168	1	4657	2	Y	25
							28	9				1

THOMPSON UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 232233			COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9830 PERF. 8672 - 9594
08		6200 X	5750	-0-	-450	-0-	5686	2	64	9	Y	58
												18
09		6000 X	5790	-0-	-210	-0-	5726	2	64	9	Y	58
												42
10		6200 X	5776	-0-	-424	-0-	5718	2	58	9	Y	53
												24
11		6000 X	5805	-0-	-195	-0-	5753	2	52	9	Y	47
												35
12		6200 X	5996	-0-	-204	-0-	5929	2	67	9	Y	61
												61
01		5983 X	5873	-0-	-110	-0-	5801	2	72	9	Y	65
												47

BURTON, BILLIE JEAN			WELL #:		18	RRCID -> 232446			COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	9660 PERF. 8922 - 9461
08		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	153	1	4264	2	Y	9
							10	9				-0-
09		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	156	1	4135	2	Y	9
							10	9				-0-
10		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	156	1	4241	2	Y	9
							10	9				-0-
11		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	170	1	4014	2	Y	11
							12	9				-0-
12		4061 X	4060	-0-	-1	-0-	141	1	3908	2	Y	10
							11	9				-0-
*01		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	145	1	4028	2	Y	11
							12	9				-0-

DAVIS, M.L.			WELL #:		4 H	RRCID -> 232447			COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	12686 PERF. 9870 - 12520
08		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	221	1	6165	2	Y	29
							32	9				-0-
09		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	227	1	6018	2	Y	31
							34	9				1
10		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	220	1	5998	2	Y	29
							32	9				1
11		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	246	1	5792	2	Y	34
							37	9				1
12		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	218	1	6069	2	Y	34
							37	9				1
*01		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	217	1	6027	2	Y	36
							40	9				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2480 X	1518	-0-	-962	-0-	255 1	1213 2	Y	45	45 1		1
							50 9						
09		2400 X	1658	-0-	-742	-0-	273 1	1328 2	Y	52	51 1		2
							57 9						
10		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	214 1	1172 2	Y	38	39 1		1
							42 9						
11		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	321 1	1760 2	Y	74	73 1		2
							81 9						
12		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	434 1	2615 2	Y	99	99 1		2
							109 9						
*01		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	304 1	1452 2	Y	65	65 1		2
							72 9						

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548													
08		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4470 2	30 9	Y	27	30 1		11
							4267 2	30 9	Y	27	28 1		10
09		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	3849 2	28 9	Y	25	24 1		11
							4771 2	37 9	Y	34	32 1		13
10		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	4863 2	39 9	Y	35	35 1		13
							4697 2	39 9	Y	35	41 1		7
11		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-							
12		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-							
*01		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-							

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538													
08		5084 X	5019	-0-	-65	-0-	171 1	4761 2	Y	79	80 1		1
							87 9						
09		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	180 1	4773 2	Y	83	81 1		3
							91 9						
10		5084 X	5065	-0-	-19	-0-	176 1	4801 2	Y	80	80 1		3
							88 9						
11		4920 X	4912	-0-	-8	-0-	196 1	4615 2	Y	92	92 1		3
							101 9						
12		5084 X	4771	-0-	-313	-0-	162 1	4513 2	Y	87	88 1		2
							96 9						
01		5084 X	4997	-0-	-87	-0-	170 1	4718 2	Y	99	98 1		3
							109 9						

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528													
08		2325 N	2296	-0-	-29	-0-	2296 3		Y	-0-			-0-
							2506 3		Y	-0-			-0-
09		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2377 3		Y	-0-			-0-
							2048 3		Y	-0-			-0-
10		2542 N	2377	-0-	-165	-0-	2292 3		Y	-0-			-0-
							2339 3		Y	-0-			-0-
11		2220 N	2048	-0-	-172	-0-							
12		2542 N	2292	-0-	-250	-0-							
01		2387 N	2339	-0-	-48	-0-							

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408													
08		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	153 1	4263 2	Y	31	31 1		1
							34 9						
09		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	153 1	4063 2	Y	30	30 1		1
							33 9						
10		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	160 1	4366 2	Y	32	32 1		1
							35 9						
11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	160 1	3769 2	Y	33	33 1		1
							36 9						
12		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	143 1	3965 2	Y	33	33 1		1
							36 9						
*01		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	147 1	4094 2	Y	37	37 1		1
							41 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216 X	4005	-0-	-211	-0-	4005	3	Y	-0-		-0-
09	4080 X	3902	-0-	-178	-0-	3902	3	Y	-0-		-0-
10	4216 X	4213	-0-	-3	-0-	4213	3	Y	-0-		-0-
11	4080 X	3943	-0-	-137	-0-	3943	3	Y	-0-		-0-
12	4216 X	3853	-0-	-363	-0-	3853	3	Y	-0-		-0-
01	4216 X	4197	-0-	-19	-0-	4197	3	Y	-0-		-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	35	35	1	-0-
09	2160 N	2097	-0-	-63	-0-	81	1	Y	34	34	1	-0-
10	2139 N	2127	-0-	-12	-0-	86	1	Y	42	42	1	-0-
11	2190 N	2021	-0-	-169	-0-	87	1	Y	40	40	1	-0-
12	2170 N	1959	-0-	-211	-0-	87	1	Y	38	38	1	-0-
01	2139 N	1976	-0-	-163	-0-	90	1	Y	34	34	1	-0-

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2117	3	Y	10			20
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1893	3	Y	9	18	1	11
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1662	3	Y	14			25
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1630	3	Y	9	19	1	15
12	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1637	3	Y	15	20	1	10
01	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1625	3	Y	13	19	1	4

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

08	3565 X	3512	-0-	-53	-0-	135	1	Y	20	20	1	-0-
09	3480 X	3336	-0-	-144	-0-	130	1	Y	19	19	1	-0-
10	3596 X	3448	-0-	-148	-0-	141	1	Y	20	20	1	-0-
11	3480 X	3195	-0-	-285	-0-	140	1	Y	19	19	1	-0-
12	3503 X	3136	-0-	-367	-0-	142	1	Y	22	22	1	-0-
01	3503 X	2871	-0-	-632	-0-	132	1	Y	18	18	1	-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	25	25	1	-0-
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	23	22	1	1
10	1333 N	1080	-0-	-253	-0-	38	1	Y	17	17	1	1
11	1290 N	1028	-0-	-262	-0-	41	1	Y	19	19	1	1
12	1333 N	981	-0-	-352	-0-	33	1	Y	17	18	1	-0-
01	1085 N	951	-0-	-134	-0-	32	1	Y	19	18	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
DAVIS, A. L.				WELL #: 22	RRCID -> 233641	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8843 - 9408			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	6789 X	6353	-0-	-436	-0-	220	1	6118	2	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
09	6570 X	6055	-0-	-515	-0-	219	1	5821	2	Y	14	13	1	1
						15	9							
10	6665 X	6167	-0-	-498	-0-	218	1	5936	2	Y	12	13	1	-0-
						13	9							
11	6360 X	5990	-0-	-370	-0-	243	1	5729	2	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
12	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	228	1	6331	2	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
01	6355 X	6318	-0-	-37	-0-	218	1	6069	2	Y	28	27	1	1
						31	9							

BIGGERSTAFF, MAURINE				WELL #: 3	RRCID -> 233644	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	8913 - 9981			
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1722	3	11	9	Y	10			20
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2049	3	9	9	Y	8	18	1	10
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2204	3	14	9	Y	13			23
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1842	3	9	9	Y	8	18	1	13
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1662	3	15	9	Y	14	18	1	9
01	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	1223	3	14	9	Y	13	18	1	4

HULL UNIT A				WELL #: A 99	RRCID -> 233742	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	8675 - 9172			
08	2387 N	2096	-0-	-291	-0-	2078	2	18	9	N	16	14	1	8
09	2250 N	2128	-0-	-122	-0-	2114	2	14	9	N	13	14	1	7
10	2294 N	2187	-0-	-107	-0-	2172	2	15	9	N	14	7	1	14
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2189	2	20	9	N	18	22	1	10
12	2201 N	2089	-0-	-112	-0-	2069	2	20	9	N	18	22	1	6
*01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2631	2	23	9	N	21	21	1	6

MANGHAM UNIT				WELL #: 24	RRCID -> 233809	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	8530 - 9138			
08	4991 X	4706	-0-	-285	-0-	4685	3	21	9	N	19	19	1	5
09	4830 X	4613	-0-	-217	-0-	4592	3	21	9	N	19	19	1	5
10	4991 X	4629	-0-	-362	-0-	4629	3			N	-0-			5
11	4830 X	4503	-0-	-327	-0-	4472	3	31	9	N	28	19	1	14
12	4991 X	4545	-0-	-446	-0-	4525	3	20	9	N	18	19	1	13
01	4774 X	4335	-0-	-439	-0-	4314	3	21	9	N	19	19	1	13

LANGFORD				WELL #: 6H	RRCID -> 233812	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9565 - 13443			
08	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	831	1	4951	2	Y	39	39	1	1
						43	9							
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	848	1	4995	2	Y	42	41	1	2
						46	9							
10	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	851	1	4611	2	Y	39	40	1	1
						43	9							
11	3630 X	654	-0-	-2976	-0-	287	1	355	2	Y	11	12	1	-0-
						12	9							
12	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	626	1	5997	2	Y	221	216	1	5
						243	9							
*01	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	895	1	5906	2	Y	261	257	1	9
						287	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	5394 X	5104	-0-	-290	-0-	175	1	4883	2	Y	42	42 1
						46	9					1
09	5130 X	4871	-0-	-259	-0-	175	1	4650	2	Y	42	41 1
						46	9					2
10	5301 X	4997	-0-	-304	-0-	175	1	4779	2	Y	39	40 1
						43	9					1
11	5070 X	4834	-0-	-236	-0-	195	1	4586	2	Y	48	48 1
						53	9					1
12	5208 X	4894	-0-	-314	-0-	168	1	4674	2	Y	47	47 1
						52	9					1
01	5115 X	4782	-0-	-333	-0-	164	1	4563	2	Y	50	49 1
						55	9					2

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208												
08	3596 X	3285	-0-	-311	-0-	3274	2	11	9	Y	10	6 1
												7
09	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3525	2	9	9	Y	8	11 1
												4
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3602	2	9	9	Y	8	6 1
												6
11	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3508	2	10	9	Y	9	6 1
												9
12	3596 X	3479	-0-	-117	-0-	3470	2	9	9	Y	8	12 1
												5
01	3596 X	3546	-0-	-50	-0-	3537	2	9	9	Y	8	6 1
												7

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367												
08	6789 X	6592	-0-	-197	-0-	228	1	6355	2	Y	8	8 1
						9	9					-0-
09	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	240	1	6370	2	Y	8	8 1
						9	9					-0-
10	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	250	1	6809	2	Y	8	8 1
						9	9					-0-
11	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	273	1	6425	2	Y	9	9 1
						10	9					-0-
12	6789 X	6202	-0-	-587	-0-	215	1	5978	2	Y	8	8 1
						9	9					-0-
01	6789 X	6307	-0-	-482	-0-	219	1	6078	2	Y	9	9 1
						10	9					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585												
08	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	282	1	14814	3	N	24	24 1
						26	9					6
09	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	259	1	13839	3	N	22	20 1
						24	9					8
10	14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	268	1	14299	3	N	28	31 1
						31	9					5
11	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	257	1	13763	3	N	23	15 1
						25	9					13
12	14291 X	12593	-0-	-1698	-0-	269	1	12287	3	N	34	42 1
						37	9					5
01	14291 X	12401	-0-	-1890	-0-	272	1	12094	3	N	32	26 1
						35	9					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	67	1	1853	2	Y	171	171	1	3
						188	9							
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	65	1	1732	2	Y	166	163	1	6
						183	9							
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	47	1	1271	2	Y	109	112	1	3
						120	9							
11	780 N	409	-0-	-371	-0-	15	1	351	2	Y	39	41	1	1
						43	9							
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	26	1	726	2	Y	72	71	1	2
						79	9							
*01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	29	1	800	2	Y	88	87	1	3
						97	9							

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

08	4836 X	4131	-0-	-705	-0-	143	1	3988	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4680 X	4539	-0-	-141	-0-	165	1	4374	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4836 X	4612	-0-	-224	-0-	163	1	4449	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4620 X	4377	-0-	-243	-0-	178	1	4199	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4712 X	4475	-0-	-237	-0-	156	1	4319	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4681 X	4413	-0-	-268	-0-	153	1	4260	2	Y	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	70	1	1954	2	Y	26	27	1	-0-
						29	9							
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	2	Y	27	26	1	1
						30	9							
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	76	1	2061	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	86	1	2025	2	Y	34	34	1	1
						37	9							
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	70	1	1947	2	Y	31	31	1	1
						34	9							
01	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	51	1	1415	2	Y	24	24	1	1
						26	9							

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

08	2604 N	2512	-0-	-92	-0-	85	1	2375	2	Y	47	47	1	1
						52	9							
09	3000 N	3044	-0-	44	44	108	1	2869	2	Y	61	60	1	2
						67	9							
10	2882 N	2838	-0-	-44	-0-	98	1	2677	2	Y	57	57	1	2
						63	9							
11	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	116	1	2725	2	Y	66	66	1	2
						73	9							
12	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	102	1	2836	2	Y	66	67	1	1
						73	9							
*01	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	97	1	2691	2	Y	70	69	1	2
						77	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	212 1	5895 2	Y	44	44 1		1
							48 9						
09		5910 X	5760	-0-	-150	-0-	207 1	5506 2	Y	43	42 1		2
							47 9						
10		6107 X	5835	-0-	-272	-0-	205 1	5586 2	Y	40	41 1		1
							44 9						
11		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	241 1	5675 2	Y	50	50 1		1
							55 9						
12		6107 X	6057	-0-	-50	-0-	209 1	5793 2	Y	50	50 1		1
							55 9						
01		6107 X	6034	-0-	-73	-0-	208 1	5767 2	Y	54	53 1		2
							59 9						

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610													
08		868 N	837	-0-	-31	-0-	831 2	6 9	Y	5	6 1		5
09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	778 2	6 9	Y	5	6 1		4
10		837 N	776	-0-	-61	-0-	766 2	10 9	Y	9	6 1		7
11		810 N	776	-0-	-34	-0-	770 2	6 9	Y	5	6 1		6
12		806 N	793	-0-	-13	-0-	785 2	8 9	Y	7			13
01		775 N	724	-0-	-51	-0-	717 2	7 9	Y	6	10 1		9

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556													
08		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	92 1	2559 2	Y	23	24 1		-0-
							25 9						
09		2580 N	2560	-0-	-20	-0-	92 1	2442 2	Y	24	23 1		1
							26 9						
10		2666 N	2549	-0-	-117	-0-	89 1	2435 2	Y	23	23 1		1
							25 9						
11		2580 N	2575	-0-	-5	-0-	104 1	2441 2	Y	27	27 1		1
							30 9						
12		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	96 1	2652 2	Y	29	29 1		1
							32 9						
*01		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	97 1	2685 2	Y	31	31 1		1
							34 9						

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616													
08		5084 X	4971	-0-	-113	-0-	4924 2	47 9	Y	43	40 1		16
09		4920 X	4793	-0-	-127	-0-	4748 2	45 9	Y	41	41 1		16
10		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5066 2	64 9	Y	58	57 1		17
11		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5002 2	73 9	Y	66	74 1		9
12		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5267 2	69 9	Y	63	57 1		15
*01		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5098 2	64 9	Y	58	67 1		6

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651													
08		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	638 1	4158 3	Y	95	95 1		-0-
							105 9						
09		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	547 1	3859 3	Y	93	93 1		-0-
							102 9						
10		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	646 1	3505 3	Y	100	100 1		-0-
							110 9						
11		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	728 1	3900 3	Y	112	112 1		-0-
							123 9						
12		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	700 1	3928 3	Y	102	102 1		-0-
							112 9						
01		4123 X	3973	-0-	-150	-0-	587 1	3265 3	Y	110	110 1		-0-
							121 9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	220 1	6141 2	Y	31	31 1		1
						34 9						
09	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	228 1	6067 2	Y	32	32 1		1
						35 9						
10	6541 X	6280	-0-	-261	-0-	221 1	6025 2	Y	31	31 1		1
						34 9						
11	6330 X	6278	-0-	-52	-0-	254 1	5984 2	Y	36	36 1		1
						40 9						
12	6541 X	6295	-0-	-246	-0-	217 1	6039 2	Y	35	35 1		1
						39 9						
01	6541 X	6215	-0-	-326	-0-	215 1	5959 2	Y	37	37 1		1
						41 9						

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337												
08	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	161 1	4491 2	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
09	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	160 1	4248 2	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
10	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	163 1	4449 2	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
11	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	179 1	4213 2	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
12	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	153 1	4262 2	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
*01	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	153 1	4254 2	Y	12	12 1		-0-
						13 9						

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485												
08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	129 1	3605 2	Y	70	70 1		1
						77 9						
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	133 1	3546 2	Y	72	70 1		3
						79 9						
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	137 1	3725 2	Y	72	73 1		2
						79 9						
11	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	153 1	3617 2	Y	83	83 1		2
						91 9						
12	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	131 1	3645 2	Y	81	81 1		2
						89 9						
*01	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	133 1	3706 2	Y	90	89 1		3
						99 9						

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555												
08	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	84 1	2346 2	Y	60	60 1		1
						66 9						
09	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	67 1	1778 2	Y	47	46 1		2
						52 9						
10	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	96 1	2611 2	Y	66	66 1		2
						73 9						
11	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	92 1	2169 2	Y	64	64 1		2
						70 9						
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	72 1	2007 2	Y	60	61 1		1
						66 9						
*01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	72 1	1992 2	Y	63	62 1		2
						69 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7409 X	6597	-0-	-812	-0-	863 1	5665 2	Y	63	63 1	1
09	7050 X	6763	-0-	-287	-0-	69 9	5811 2	Y	66	65 1	2
10	7254 X	6836	-0-	-418	-0-	73 9	5869 2	Y	63	63 1	2
11	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	898 1	5677 2	Y	73	73 1	2
12	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	69 9	6009 2	Y	75	75 1	2
01	6975 X	6717	-0-	-258	-0-	80 9	5779 2	Y	78	77 1	3
						83 9					
						86 9					

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

08	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	581 1	2312 3	Y	140	140 1	-0-
09	3000 N	3343	-0-	343	343	154 9	2644 3	Y	145	145 1	-0-
10	3100 N	3409	-0-	309	652	539 1	2639 3	Y	175	175 1	-0-
11	3000 N	3294	-0-	294	946	160 9	2535 3	Y	181	181 1	-0-
12	4240 X	3294	-0-	-946	-0-	577 1	2545 3	Y	162	162 1	-0-
*01	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	193 9	2611 3	Y	165	165 1	-0-
						560 1					
						178 9					
						182 9					

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

08	3379 X	3078	-0-	-301	-0-	3078 3		Y	-0-		-0-
09	3270 X	1888	-0-	-1382	-0-	1888 3		Y	-0-		-0-
10	3379 X	3172	-0-	-207	-0-	3172 3		Y	-0-		-0-
11	3270 X	3233	-0-	-37	-0-	3233 3		Y	-0-		-0-
12	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 3		Y	-0-		-0-
*01	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3		Y	-0-		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

08	3658 X	3385	-0-	-273	-0-	3365 3	20 9	Y	18	18 1	5
09	3540 X	3319	-0-	-221	-0-	3299 3	20 9	Y	18	18 1	5
10	3658 X	3393	-0-	-265	-0-	3393 3		Y	-0-		5
11	3450 X	3350	-0-	-100	-0-	3321 3	29 9	Y	26	18 1	13
12	3441 X	3240	-0-	-201	-0-	3221 3	19 9	Y	17	18 1	12
01	3441 X	3260	-0-	-181	-0-	3240 3	20 9	Y	18	18 1	12

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

08	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	139 1	3886 2	Y	51	51 1	1
09	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	56 9	3729 2	Y	51	50 1	2
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	140 1	3823 2	Y	50	50 1	2
11	3720 X	3617	-0-	-103	-0-	55 9	3414 2	Y	53	53 1	2
12	3844 X	3405	-0-	-439	-0-	145 1	3236 2	Y	48	49 1	1
01	3844 X	3301	-0-	-543	-0-	58 9	3131 2	Y	52	51 1	2
						116 1					
						53 9					
						113 1					
						57 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240 X	756	-0-	-484	-0-	-0-	752	3	4	9	Y	4	37 1	1
09	1200 X	661	-0-	-539	-0-	-0-	661	3			Y	-0-	1 1	-0-
10	1860 X	620	-0-	-1240	-0-	-0-	620	3			Y	-0-		-0-
11	1800 X	358	-0-	-1442	-0-	-0-	358	3			Y	-0-		-0-
12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-		-0-
*01	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	-0-	4599	3			Y	-0-		-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

08	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	4525	2	Y	6	6 1	-0-
							7	9						
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	4274	2	Y	6	6 1	-0-
							7	9						
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	4431	2	Y	6	6 1	-0-
							7	9						
11	4380 X	3839	-0-	-541	-0-	-0-	156	1	3675	2	Y	7	7 1	-0-
							8	9						
12	4526 X	3866	-0-	-660	-0-	-0-	134	1	3725	2	Y	6	6 1	-0-
							7	9						
01	4526 X	4456	-0-	-70	-0-	-0-	155	1	4292	2	Y	8	8 1	-0-
							9	9						

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

08	4371 X	4067	-0-	-304	-0-	-0-	587	1	3423	2	Y	52	52 1	1
							57	9						
09	4110 X	3489	-0-	-621	-0-	-0-	546	1	2891	2	Y	47	46 1	2
							52	9						
10	4247 X	3991	-0-	-256	-0-	-0-	631	1	3307	2	Y	48	48 1	2
							53	9						
11	3990 X	3715	-0-	-275	-0-	-0-	535	1	3117	2	Y	57	57 1	2
							63	9						
12	4061 X	4049	-0-	-12	-0-	-0-	469	1	3515	2	Y	59	60 1	1
							65	9						
01	4061 X	3805	-0-	-256	-0-	-0-	535	1	3206	2	Y	58	57 1	2
							64	9						

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	4347	2	Y	61	61 1	1
							67	9						
09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	4134	2	Y	60	59 1	2
							66	9						
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	4345	2	Y	61	61 1	2
							67	9						
11	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	4163	2	Y	70	70 1	2
							77	9						
12	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	4196	2	Y	67	68 1	1
							74	9						
*01	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	4140	2	Y	74	72 1	3
							81	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	119 1	3318 2	Y	73	73 1		1
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	80 9	123 1	Y	76	74 1		3
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	84 9	118 1	Y	68	69 1		2
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	75 9	127 1	Y	80	80 1		2
12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	88 9	103 1	Y	74	74 1		2
*01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	103 1	81 9		91	90 1		3
						118 1	100 9					

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

08	3751 X	1126	-0-	-2625	-0-	892 2	179 3	Y	50	41 1		41
09	3630 X	1142	-0-	-2488	-0-	55 9	948 2	Y	3	42 1		2
10	3751 X	1760	-0-	-1991	-0-	3 9	1462 2	Y	2	2 1		2
11	2700 X	991	-0-	-1709	-0-	2 9	806 2	Y	3	3 1		2
12	1395 X	965	-0-	-430	-0-	3 9	791 2	Y	4	4 1		2
*01	1767 X	535	-0-	-1232	-0-	4 9	423 2	Y	2	2 1		2
						2 9						

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

08	5208 X	4076	-0-	-1132	-0-	715 1	3361 2	Y	-0-			-0-
09	5040 X	4621	-0-	-419	-0-	804 1	3817 2	Y	-0-			-0-
10	5208 X	4767	-0-	-441	-0-	827 1	3940 2	Y	-0-			-0-
11	3930 X	3825	-0-	-105	-0-	725 1	3100 2	Y	-0-			-0-
12	4774 X	4515	-0-	-259	-0-	802 1	3713 2	Y	-0-			-0-
01	4774 X	4116	-0-	-658	-0-	801 1	3315 2	Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

08	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	120 1	3355 2	Y	6	6 1		-0-
09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	7 9	116 1	Y	6	6 1		-0-
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	7 9	112 1	Y	5	5 1		-0-
11	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	6 9	138 1	Y	7	7 1		-0-
12	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	8 9	103 1	Y	6	6 1		-0-
*01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	7 9	114 1	Y	7	7 1		-0-
						8 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
GRAVES ESTATE			WELL #:		15H	RRCID ->	236104	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	9253	PERF. 9639 - 13639		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	210	1	5859	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
09	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	249	1	6623	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
10	5859 X	5846	-0-	-13	-0-	207	1	5632	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	5670 X	5592	-0-	-78	-0-	227	1	5357	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
12	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	211	1	5849	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
01	5859 X	5702	-0-	-157	-0-	198	1	5496	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							

ALLISON UNIT			WELL #:		20	RRCID ->	236131	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	9385	PERF. 8600 - 9186		
08	2449 N	2304	-0-	-145	-0-	2278	3	26	9	Y	24	34	1	13
09	2340 N	2195	-0-	-145	-0-	2163	3	32	9	Y	29	23	1	19
10	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	2166	3	32	9	Y	29	35	1	13
11	2220 N	2030	-0-	-190	-0-	1996	3	34	9	Y	31	23	1	21
12	2263 N	1983	-0-	-280	-0-	1942	3	41	9	Y	37	46	1	12
01	2201 N	1916	-0-	-285	-0-	1877	3	39	9	Y	35	35	1	12

HANCOCK UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	236269	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8898 - 9206		
08	2263 N	1328	-0-	-935	-0-	24	1	1272	3	Y	29	31	1	7
						32	9							
09	3000 N	3262	-0-	262	262	59	1	3168	3	Y	32	27	1	12
						35	9							
10	3100 N	3692	-0-	592	854	67	1	3578	3	Y	43	47	1	8
						47	9							
11	3000 N	3477	-0-	477	1331	63	1	3374	3	Y	36	24	1	20
						40	9							
12	4443 X	3112	-0-	-1331	-0-	65	1	2990	3	Y	52	65	1	7
						57	9							
*01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	63	1	2770	3	Y	50	41	1	16
						55	9							

FENDER, H. R.			WELL #:		18	RRCID ->	236697	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 8554 - 9431		
08	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	102	1	2848	2	Y	43	43	1	1
						47	9							
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	103	1	2744	2	Y	44	43	1	2
						48	9							
10	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	102	1	2777	2	Y	42	43	1	1
						46	9							
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	113	1	2662	2	Y	49	49	1	1
						54	9							
12	2635 N	2406	-0-	-229	-0-	82	1	2279	2	Y	41	41	1	1
						45	9							
*01	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	94	1	2620	2	Y	51	50	1	2
						56	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-			54	1	2863	3	Y	64	64 1 15
									70	9					
09		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-			51	1	2727	3	Y	61	53 1 23
									67	9					
10		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-			52	1	2795	3	Y	72	82 1 13
									79	9					
11		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-			50	1	2695	3	Y	62	41 1 34
									68	9					
12		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-			54	1	2443	3	Y	89	111 1 12
									98	9					
*01		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-			53	1	2342	3	Y	86	70 1 28
									95	9					

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487															

08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276															

08		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-			124	1	3450	2	Y	45	45 1 1
									50	9					
09		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-			129	1	3436	2	Y	47	46 1 2
									52	9					
10		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-			126	1	3422	2	Y	43	44 1 1
									47	9					
11		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-			135	1	3182	2	Y	50	50 1 1
									55	9					
12		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-			118	1	3291	2	Y	50	50 1 1
									55	9					
*01		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-			118	1	3273	2	Y	54	53 1 2
									59	9					

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484															

08		5177 X	4875	-0-	-302	-0-			168	1	4679	2	Y	25	26 1 -0-
									28	9					
09		5010 X	4532	-0-	-478	-0-			163	1	4340	2	Y	26	25 1 1
									29	9					
10		5177 X	5008	-0-	-169	-0-			176	1	4802	2	Y	27	27 1 1
									30	9					
11		5010 X	4868	-0-	-142	-0-			197	1	4637	2	Y	31	31 1 1
									34	9					
12		5177 X	4991	-0-	-186	-0-			172	1	4785	2	Y	31	31 1 1
									34	9					
01		5022 X	4758	-0-	-264	-0-			164	1	4559	2	Y	32	32 1 1
									35	9					

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550															

08		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-			3847	2	21	9	Y	19	21 1 8
09		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-			3645	2	21	9	Y	19	20 1 7
10		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-			3742	2	25	9	Y	23	20 1 10
11		3600 X	3426	-0-	-174	-0-			3397	2	29	9	Y	26	26 1 10
12		3720 X	3476	-0-	-244	-0-			3450	2	26	9	Y	24	25 1 9
01		3720 X	3424	-0-	-296	-0-			3395	2	29	9	Y	26	30 1 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4794	2	23	9	Y	21	13	1	14
09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4282	2	19	9	Y	17	13	1	18
10	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4480	2	20	9	Y	18	27	1	9
11	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4334	2	24	9	Y	22	15	1	16
12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3892	2	24	9	Y	22	28	1	10
01	3472 X	3410	-0-	-62	-0-	3386	2	24	9	Y	22	28	1	4

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640														
08	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	124	1	3443	2	Y	47	47	1	1
						52	9							
09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	122	1	3240	2	Y	46	45	1	2
						51	9							
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	118	1	3210	2	Y	43	44	1	1
						47	9							
11	3150 X	3101	-0-	-49	-0-	124	1	2922	2	Y	50	50	1	1
						55	9							
12	3255 X	3202	-0-	-53	-0-	109	1	3038	2	Y	50	50	1	1
						55	9							
01	3255 X	3175	-0-	-80	-0-	108	1	3009	2	Y	53	52	1	2
						58	9							

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595														
08	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-			-0-
09	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-			-0-
10	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-			-0-
11	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-			-0-
12	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-			-0-
*01	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570														
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3474	2	10	9	Y	9	18	1	10
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3216	2	11	9	Y	10	6	1	14
10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3288	2	13	9	Y	12	12	1	14
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3074	2	12	9	Y	11	17	1	8
12	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3221	2	14	9	Y	13	12	1	9
*01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3098	2	14	9	Y	13	13	1	9

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377														
08	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	114	1	3165	2	Y	37	37	1	1
						41	9							
09	3270 X	3263	-0-	-7	-0-	117	1	3105	2	Y	37	37	1	1
						41	9							
10	3379 X	3366	-0-	-13	-0-	118	1	3206	2	Y	38	38	1	1
						42	9							
11	3270 X	3212	-0-	-58	-0-	129	1	3037	2	Y	42	42	1	1
						46	9							
12	3379 X	3179	-0-	-200	-0-	109	1	3025	2	Y	41	41	1	1
						45	9							
01	3379 X	3273	-0-	-106	-0-	112	1	3110	2	Y	46	45	1	2
						51	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	209	1	5828	2	Y	36	36	1	1
						40	9							
09	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	211	1	5610	2	Y	35	35	1	1
						39	9							
10	6014 X	5998	-0-	-16	-0-	211	1	5747	2	Y	36	36	1	1
						40	9							
11	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	236	1	5570	2	Y	41	41	1	1
						45	9							
12	6014 X	5953	-0-	-61	-0-	205	1	5703	2	Y	41	41	1	1
						45	9							
01	6014 X	5930	-0-	-84	-0-	204	1	5678	2	Y	44	43	1	2
						48	9							

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	732 N	732	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
						25	1	707	2	Y				

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564														
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	114	1	3188	2	Y	135	135	1	2
						149	9							
09	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	118	1	3133	2	Y	138	135	1	5
						152	9							
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	118	1	3216	2	Y	134	135	1	4
						147	9							
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	127	1	2990	2	Y	150	150	1	4
						165	9							
12	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	111	1	3085	2	Y	149	150	1	3
						164	9							
*01	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	110	1	3053	2	Y	162	159	1	6
						178	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564														
08	1550 N	1368	-0-	-182	-0-	1361	2	7	9	Y	6	7	1	2
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	2	6	9	Y	5	3	1	4
10	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1433	2	6	9	Y	5	7	1	2
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1511	2	6	9	Y	5	3	1	4
12	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1501	2	6	9	Y	5	3	1	6
01	1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1267	2	8	9	Y	7	8	1	5

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660														
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	684	1	2740	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
09	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	725	1	3450	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
10	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	847	1	4721	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	787	1	3260	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
12	4309 X	3723	-0-	-586	-0-	784	1	2933	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
01	5580 X	3941	-0-	-1639	-0-	791	1	3144	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3844 X	3566	-0-	-278	-0-	677 1	2889 3		N	-0-			-0-
09	3600 X	3045	-0-	-555	-0-	589 1	2456 3		N	-0-			-0-
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	694 1	2996 3		N	-0-			-0-
11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	727 1	3103 3		N	-0-			-0-
12	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	751 1	3164 3		N	-0-			-0-
*01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	736 1	3085 3		N	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

08	2945 X	2265	-0-	-680	-0-	2245 3	20 9	Y		18	18 1		5
09	2850 X	2747	-0-	-103	-0-	2727 3	20 9	Y		18	18 1		5
10	2945 X	2503	-0-	-442	-0-	2503 3		Y		-0-			5
11	2730 X	2649	-0-	-81	-0-	2619 3	30 9	Y		27	18 1		14
12	2852 X	2648	-0-	-204	-0-	2629 3	19 9	Y		17	19 1		12
01	2852 X	2610	-0-	-242	-0-	2590 3	20 9	Y		18	18 1		12

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

08	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	177 1	4925 2	Y		10	10 1		-0-
						11 9							
09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	173 1	4598 2	Y		9	9 1		-0-
						10 9							
10	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	185 1	5049 2	Y		10	10 1		-0-
						11 9							
11	3600 X	2675	-0-	-925	-0-	109 1	2559 2	Y		6	6 1		-0-
						7 9							
12	3720 X	3066	-0-	-654	-0-	106 1	2952 2	Y		7	7 1		-0-
						8 9							
01	3720 X	2919	-0-	-801	-0-	101 1	2810 2	Y		7	7 1		-0-
						8 9							

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

08	1488 N	1046	-0-	-442	-0-	40 1	995 3	Y		10	10 1		-0-
						11 9							
09	1320 N	906	-0-	-414	-0-	35 1	861 3	Y		9	9 1		-0-
						10 9							
10	1240 N	788	-0-	-452	-0-	32 1	747 3	Y		8	8 1		-0-
						9 9							
11	1020 N	573	-0-	-447	-0-	25 1	539 3	Y		8	8 1		-0-
						9 9							
12	930 N	519	-0-	-411	-0-	23 1	490 3	Y		5	5 1		-0-
						6 9							
01	775 N	477	-0-	-298	-0-	22 1	451 3	Y		4	4 1		-0-
						4 9							

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

08	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	397 1	11073 2	Y		39	39 1		1
						43 9							
09	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	403 1	10697 2	Y		39	39 1		1
						43 9							
10	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	403 1	10985 2	Y		39	39 1		1
						43 9							
11	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	439 1	10346 2	Y		44	44 1		1
						48 9							
12	10881 X	10792	-0-	-89	-0-	374 1	10371 2	Y		43	43 1		1
						47 9							
01	10881 X	10281	-0-	-600	-0-	355 1	9876 2	Y		45	44 1		2
						50 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4402 X	3960	-0-	-442	-0-	137	1	3806	2	Y	15	15	1	-0-
09	4260 X	4027	-0-	-233	-0-	145	1	3863	2	Y	17	16	1	1
10	4402 X	4167	-0-	-235	-0-	147	1	4002	2	Y	16	16	1	1
11	4260 X	3818	-0-	-442	-0-	155	1	3645	2	Y	16	17	1	-0-
12	4154 X	2606	-0-	-1548	-0-	90	1	2504	2	Y	11	11	1	-0-
01	4154 X	2709	-0-	-1445	-0-	94	1	2601	2	Y	13	13	1	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259														
08	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5744	2	14	9	Y	13	13	1	2
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5240	2	14	9	Y	13	11	1	4
10	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5220	2	14	9	Y	13	13	1	4
11	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5028	2	12	9	Y	11	13	1	2
12	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5102	2	17	9	Y	15	14	1	3
*01	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4927	2	13	9	Y	12	11	1	4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202														
08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2858	2	13	9	Y	12	11	1	5
09	1830 X	1693	-0-	-137	-0-	1684	2	9	9	Y	8	10	1	3
10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3179	2	19	9	Y	17	15	1	5
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2891	2	20	9	Y	18	21	1	2
12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2932	2	20	9	Y	18	16	1	4
*01	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2774	2	19	9	Y	17	19	1	2

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264														
08	4526 X	4178	-0-	-348	-0-	4178	2			Y	-0-			-0-
09	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-			-0-
10	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			Y	-0-			-0-
11	4380 X	3836	-0-	-544	-0-	3836	2			Y	-0-			-0-
12	4526 X	4391	-0-	-135	-0-	4391	2			Y	-0-			-0-
01	4526 X	4274	-0-	-252	-0-	4274	2			Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298														
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	40	1	1124	2	Y	12	12	1	-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	42	1	1104	2	Y	12	12	1	-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1174	2	Y	13	13	1	-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	Y	14	14	1	-0-
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	41	1	1129	2	Y	14	14	1	-0-
*01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1150	2	Y	16	15	1	1

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	146	1	4081	2	Y	58	58	1	1
							64	9							
09		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	150	1	3972	2	Y	59	58	1	2
							65	9							
10		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	152	1	4129	2	Y	59	59	1	2
							65	9							
11		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	160	1	3774	2	Y	65	65	1	2
							72	9							
12		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	131	1	3642	2	Y	59	60	1	1
							65	9							
*01		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	135	1	3742	2	Y	66	65	1	2
							73	9							

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494															
08		6293 X	5826	-0-	-467	-0-	201	1	5599	2	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
09		6090 X	5954	-0-	-136	-0-	215	1	5710	2	Y	26	25	1	1
							29	9							
10		6293 X	6078	-0-	-215	-0-	214	1	5836	2	Y	25	25	1	1
							28	9							
11		6090 X	5849	-0-	-241	-0-	237	1	5581	2	Y	28	28	1	1
							31	9							
12		6169 X	5926	-0-	-243	-0-	205	1	5690	2	Y	28	28	1	1
							31	9							
01		6138 X	5753	-0-	-385	-0-	199	1	5522	2	Y	29	29	1	1
							32	9							

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480															
08		11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	394	1	10969	2	Y	112	112	1	2
							123	9							
09		11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	413	1	10971	2	Y	116	114	1	4
							128	9							
10		11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	410	1	11173	2	Y	114	114	1	4
							125	9							
11		10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	441	1	10397	2	Y	129	129	1	4
							142	9							
12		11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	389	1	10814	2	Y	127	128	1	3
							140	9							
*01		11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	383	1	10638	2	Y	136	134	1	5
							150	9							

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221															
08		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1738	3	28	9	Y	25	43	1	13
09		3000 N	3181	-0-	181	-0-	3137	3	44	9	Y	40	27	1	26
10		3100 N	2921	-0-	-179	-0-	2878	3	43	9	Y	39	48	1	17
11		2653 N	2651	-0-	-2	-0-	2603	3	48	9	Y	44	32	1	29
12		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2466	3	55	9	Y	50	63	1	16
*01		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2316	3	53	9	Y	48	47	1	17

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230															
08		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2532	3	25	9	N	23	33	1	61
09		2400 N	2229	-0-	-171	-0-	2210	3	19	9	N	17	31	1	47
10		2480 N	2060	-0-	-420	-0-	2021	3	39	9	N	35			82
11		2400 N	2274	-0-	-126	-0-	2239	3	35	9	N	32	68	1	46
12		2294 N	1986	-0-	-308	-0-	1917	3	69	9	N	63	83	1	26
01		2046 N	1327	-0-	-719	-0-	1296	3	31	9	N	28			54

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		18	RRCID ->	245077	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8581 -	9728	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

08	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	392 28 9	2733 3	Y	25	25	1		-0-	
09	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	403 29 9	2864 3	Y	26	26	1		-0-	
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	440 32 9	2774 3	Y	29	29	1		-0-	
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	441 34 9	2793 3	Y	31	31	1		-0-	
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	483 33 9	2944 3	Y	30	30	1		-0-	
*01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	452 31 9	2912 3	Y	28	28	1		-0-	

BLACK UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	245092	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8762 -	9356	
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2340 2	56 9	Y	51	32	1		38	
09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2230 2	53 9	Y	48	61	1		25	
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2238 2	46 9	Y	42	31	1		36	
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2149 2	47 9	Y	43	31	1		48	
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2183 2	52 9	Y	47	68	1		27	
*01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2191 2	52 9	Y	47	36	1		38	

MASON		WELL #:		24A	RRCID ->	245404	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	8590 -	9490	
08	3007 X	2585	-0-	-422	-0-	89 23 9	2473 2	Y	21	21	1		-0-	
09	2910 X	2520	-0-	-390	-0-	91 24 9	2405 2	Y	22	21	1		1	
10	2914 X	2477	-0-	-437	-0-	87 22 9	2368 2	Y	20	20	1		1	
11	2490 N	2258	-0-	-232	-0-	91 24 9	2143 2	Y	22	22	1		1	
12	2604 N	2181	-0-	-423	-0-	75 22 9	2084 2	Y	20	21	1		-0-	
01	2480 N	2088	-0-	-392	-0-	72 24 9	1992 2	Y	22	21	1		1	

BLEAKLEY, P.J. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	245414	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8872 -	9356	
08	6572 X	6504	-0-	-68	-0-	6491 3	13 9	Y	12				40	
09	6360 X	6201	-0-	-159	-0-	6109 3	92 9	Y	84	90	1		34	
10	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6474 3	116 9	Y	105	105	1		34	
11	6300 X	6102	-0-	-198	-0-	6100 3	2 9	Y	2				36	
12	6510 X	6051	-0-	-459	-0-	5929 3	122 9	Y	111	113	1		34	
01	6572 X	6224	-0-	-348	-0-	6119 3	105 9	Y	95	99	1		30	

MCRAE, BLANCHE		WELL #:		13	RRCID ->	245509	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	9202 -	9559	
08	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	113 24 9	3156 2	Y	22	22	1		-0-	
09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	118 25 9	3135 2	Y	23	22	1		1	
10	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	108 22 9	2934 2	Y	20	20	1		1	
11	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	120 25 9	2818 2	Y	23	23	1		1	
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	106 25 9	2930 2	Y	23	23	1		1	
01	2976 X	2784	-0-	-192	-0-	96 25 9	2663 2	Y	23	23	1		1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3131 X	3024	-0-	-107	-0-	3014	3	10	9	Y	3
09	3030 X	2983	-0-	-47	-0-	2961	3	22	9	Y	9
10	3131 X	3030	-0-	-101	-0-	3024	3	6	9	Y	14
11	3030 X	2882	-0-	-148	-0-	2874	3	8	9	Y	7
12	3100 X	2953	-0-	-147	-0-	2952	3	1	9	Y	8
01	3069 X	2949	-0-	-120	-0-	2921	3	28	9	Y	18

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-	-0-
09	2490 N	1888	-0-	-602	-0-	1888	2		N	-0-	-0-
10	2387 N	2192	-0-	-195	-0-	2192	2		N	-0-	-0-
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-	-0-
12	1953 N	1640	-0-	-313	-0-	1640	2		N	-0-	-0-
01	2201 N	2117	-0-	-84	-0-	2117	2		N	-0-	-0-

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

08	3100 N	3364	-0-	264	497	114	1	3172	2	Y	71	71	1	1
09	3000 N	3166	-0-	166	663	112	1	2977	2	Y	70	68	1	3
10	3843 X	3180	-0-	-663	-0-	110	1	2996	2	Y	67	68	1	2
11	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	126	1	2960	2	Y	80	80	1	2
12	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	109	1	3042	2	Y	78	78	1	2
*01	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	110	1	3057	2	Y	85	84	1	3

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

08	1891 X	1641	-0-	-250	-0-	466	1	1141	2	Y	31	31	1	-0-
09	1890 X	1688	-0-	-202	-0-	675	1	984	2	Y	26	25	1	1
10	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	650	1	1756	2	Y	24	24	1	1
11	1890 X	1083	-0-	-807	-0-	283	1	782	2	Y	16	17	1	-0-
12	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	826	1	4147	2	Y	82	80	1	2
*01	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	794	1	3100	2	Y	61	61	1	2

PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452

08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	70	1	1954	2	Y	54	54	1	1
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	65	1	1733	2	Y	48	47	1	2
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	81	1	2201	2	Y	61	61	1	2
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	91	1	2156	2	Y	71	71	1	2
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	79	1	2204	2	Y	71	71	1	2
*01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	81	1	2259	2	Y	78	77	1	3

OIL AND GAS DIVISION

*** JANUARY 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//	216378										
HUDSON, NELL			WELL #:	23	RRCID ->	246179	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	9643	PERF.	8486	-	9370
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	255	1	7102	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
09	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	244	1	6494	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
10	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	252	1	6852	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
11	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	270	1	6361	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
12	6386 X	6053	-0-	-333	-0-	210	1	5831	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
01	6386 X	6154	-0-	-232	-0-	213	1	5928	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							

DENNARD UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	246266	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	9385	PERF.	8447	-	9316
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES			WELL #:	15	RRCID ->	246362	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	9695	PERF.	8582	-	9455
08	3255 X	3108	-0-	-147	-0-	107	1	2990	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
09	3120 X	2999	-0-	-121	-0-	108	1	2880	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
10	3224 X	3010	-0-	-214	-0-	106	1	2893	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
11	3090 X	2818	-0-	-272	-0-	114	1	2692	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
12	3162 X	2867	-0-	-295	-0-	99	1	2756	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
01	3100 X	2820	-0-	-280	-0-	98	1	2709	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							

THOMAS, CHARLES			WELL #:	16	RRCID ->	246389	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	8589	-	9470
08	2697 N	2647	-0-	-50	-0-	91	1	2527	2	Y	26	27	1	-0-
						29	9							
09	2610 N	2401	-0-	-209	-0-	86	1	2286	2	Y	26	25	1	1
						29	9							
10	2697 N	2221	-0-	-476	-0-	78	1	2120	2	Y	21	21	1	1
						23	9							
11	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	119	1	2814	2	Y	36	36	1	1
						40	9							
12	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	104	1	2895	2	Y	36	36	1	1
						40	9							
*01	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	105	1	2923	2	Y	39	39	1	1
						43	9							

BRANNON			WELL #:	12H	RRCID ->	246466	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9730	-	12940
08	4247 X	3626	-0-	-621	-0-	126	1	3500	2	Y	-0-			-0-
09	4050 X	3573	-0-	-477	-0-	130	1	3443	2	Y	-0-			-0-
10	4123 X	3466	-0-	-657	-0-	123	1	3343	2	Y	-0-			-0-
11	3840 X	3223	-0-	-617	-0-	131	1	3092	2	Y	-0-			-0-
12	3813 X	3331	-0-	-482	-0-	116	1	3215	2	Y	-0-			-0-
01	3689 X	3144	-0-	-545	-0-	109	1	3035	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	135 1	3771 2		Y	58	58 1		1
						64 9							
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	162 1	4296 2		Y	69	67 1		3
						76 9							
10	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	177 1	4807 2		Y	72	73 1		2
						79 9							
11	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	186 1	4385 2		Y	80	80 1		2
						88 9							
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	141 1	3915 2		Y	68	69 1		1
						75 9							
01	3875 X	3607	-0-	-268	-0-	123 1	3410 2		Y	67	66 1		2
						74 9							
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186													
08	3286 X	2890	-0-	-396	-0-	2890 2			Y	-0-			-0-
09	3180 X	2207	-0-	-973	-0-	2207 2			Y	-0-			-0-
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2			Y	-0-			-0-
11	2940 X	1462	-0-	-1478	-0-	1462 2			Y	-0-			-0-
12	3038 X	2559	-0-	-479	-0-	2559 2			Y	-0-			-0-
01	3410 X	3085	-0-	-325	-0-	3085 2			Y	-0-			-0-
DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410													
08	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	199 1	5560 2		Y	50	50 1		1
						55 9							
09	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	199 1	5281 2		Y	49	48 1		2
						54 9							
10	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	196 1	5331 2		Y	48	48 1		2
						53 9							
11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	211 1	4967 2		Y	53	53 1		2
						58 9							
12	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	179 1	4982 2		Y	51	52 1		1
						56 9							
*01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	175 1	4872 2		Y	55	54 1		2
						61 9							
BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520													
08	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	199 1	5545 2		Y	41	41 1		1
						45 9							
09	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	204 1	5408 2		Y	42	41 1		2
						46 9							
10	5735 X	5646	-0-	-89	-0-	198 1	5405 2		Y	39	40 1		1
						43 9							
11	5550 X	5449	-0-	-101	-0-	220 1	5178 2		Y	46	46 1		1
						51 9							
12	5735 X	5458	-0-	-277	-0-	188 1	5220 2		Y	45	45 1		1
						50 9							
01	5735 X	5473	-0-	-262	-0-	188 1	5231 2		Y	49	48 1		2
						54 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
HAYGOOD, LOIS			WELL #:		7 H	RRCID -> 246761			COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	9232 PERF. 9595 - 11405
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	11408 X	11121	-0-	-287	-0-	384 37 9	10700	2	Y	34	34	1
09	11040 X	10510	-0-	-530	-0-	380 47 9	10083	2	Y	43	42	1
10	11408 X	10730	-0-	-678	-0-	378 65 9	10287	2	Y	59	59	1
11	11010 X	10196	-0-	-814	-0-	412 74 9	9710	2	Y	67	67	1
12	11129 X	10353	-0-	-776	-0-	357 72 9	9924	2	Y	65	66	1
01	11129 X	10190	-0-	-939	-0-	351 78 9	9761	2	Y	71	70	1

METCALF GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 247142			COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	10312 PERF. 8724 - 10155

08	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	2474	10569	3	N	-0-		-0-
09	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	2421	10083	3	N	-0-		-0-
10	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	2389	10299	3	N	-0-		-0-
11	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	2348	10013	3	N	-0-		-0-
12	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	2455	10349	3	N	-0-		-0-
*01	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	2464	10333	3	N	-0-		-0-

BRANNON			WELL #:		10	RRCID -> 247322			COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	9620 PERF. 9000 - 9484

08	2852 X	2814	-0-	-38	-0-	97 17 9	2700	2	Y	15	15	1
09	3150 X	2579	-0-	-571	-0-	93 17 9	2469	2	Y	15	14	1
10	3317 X	2583	-0-	-734	-0-	91 14 9	2478	2	Y	13	14	1
11	3210 X	2308	-0-	-902	-0-	93 17 9	2198	2	Y	15	15	1
12	3317 X	2191	-0-	-1126	-0-	76 14 9	2101	2	Y	13	13	1
01	2821 X	2669	-0-	-152	-0-	92 20 9	2557	2	Y	18	17	1

FENDER, H. R.			WELL #:		19	RRCID -> 247564			COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	9591 PERF. 8546 - 9392

08	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	208 55 9	5793	2	Y	50	50	1
09	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	209 68 9	5542	2	Y	62	61	1
10	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	208 68 9	5652	2	Y	62	62	1
11	5670 X	5320	-0-	-350	-0-	214 73 9	5033	2	Y	66	66	1
12	5859 X	4437	-0-	-1422	-0-	152 57 9	4228	2	Y	52	53	1
01	5859 X	3908	-0-	-1951	-0-	134 56 9	3718	2	Y	51	50	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	226	1	6290	2	Y	43	43	1		1
						47	9								
09	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	228	1	6049	2	Y	43	42	1		2
						47	9								
10	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	226	1	6150	2	Y	40	41	1		1
						44	9								
11	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	256	1	6037	2	Y	49	49	1		1
						54	9								
12	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	226	1	6264	2	Y	49	49	1		1
						54	9								
*01	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	221	1	6152	2	Y	52	51	1		2
						57	9								

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

08	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	985	1	4206	3	N	-0-				-0-
09	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	999	1	4160	3	N	-0-				-0-
10	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	976	1	4207	3	N	-0-				-0-
11	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	936	1	3992	3	N	-0-				-0-
12	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	959	1	4043	3	N	-0-				-0-
*01	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	975	1	4090	3	N	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	185	1	5151	2	Y	27	28	1		-0-
						30	9								
09	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	186	1	4931	2	Y	29	28	1		1
						32	9								
10	5301 X	5275	-0-	-26	-0-	186	1	5058	2	Y	28	28	1		1
						31	9								
11	5130 X	4973	-0-	-157	-0-	201	1	4738	2	Y	31	31	1		1
						34	9								
12	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	185	1	5135	2	Y	33	33	1		1
						36	9								
01	5301 X	5255	-0-	-46	-0-	181	1	5037	2	Y	34	34	1		1
						37	9								

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

08	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	162	1	4524	2	Y	16	16	1		-0-
						18	9								
09	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	168	1	4455	2	Y	17	16	1		1
						19	9								
10	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	165	1	4492	2	Y	16	16	1		1
						18	9								
11	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	173	1	4083	2	Y	16	17	1		-0-
						18	9								
12	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	151	1	4205	2	Y	17	17	1		-0-
						19	9								
*01	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	151	1	4190	2	Y	19	18	1		1
						21	9								

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1929	2	42	9	Y	38	51	1		45
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1845	2	42	9	Y	38	49	1		34
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2083	2	84	9	Y	76	52	1		58
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1904	2	52	9	Y	47	53	1		52
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2368	2	69	9	Y	63				115
*01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2351	2	58	9	Y	53	88	1		80

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
MULLINS				WELL #: 7	RRCID -> 250119	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH	9873	PERF. 9328	- 9704	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3348 X	2747	-0-	-601	-0-	104 1	2585 3	Y	53	53 1	-0-
09	2820 X	2689	-0-	-131	-0-	58 9	103 1	2528 3	Y	53 1	-0-
10	2945 X	2491	-0-	-454	-0-	58 9	100 1	2324 3	Y	61 1	-0-
11	2850 X	2458	-0-	-392	-0-	67 9	105 1	2286 3	Y	61 1	-0-
12	2945 X	2244	-0-	-701	-0-	67 9	100 1	2088 3	Y	51 1	-0-
01	2790 X	1916	-0-	-874	-0-	56 9	86 1	1782 3	Y	44 1	-0-
						48 9					

CARTHAGE GAS UNIT 112				WELL #: 15	RRCID -> 254844	COMPL. DATE 01/10/2010	TOTAL DEPTH	9478	PERF. 8490	- 9409	
08	4495 X	2949	-0-	-1546	-0-	101 1	2816 2	Y	29	30 1	-0-
09	4350 X	2351	-0-	-1999	-0-	32 9	84 1	2242 2	Y	22 1	1
10	4495 X	4155	-0-	-340	-0-	25 9	146 1	3964 2	Y	41 1	1
11	4260 X	3727	-0-	-533	-0-	45 9	150 1	3527 2	Y	45 1	1
12	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	50 9	130 1	3614 2	Y	44 1	1
01	4154 X	3643	-0-	-511	-0-	48 9	125 1	3467 2	Y	46 1	2
						51 9					

CARTHAGE GAS UNIT 112				WELL #: 16	RRCID -> 254853	COMPL. DATE 01/10/2010	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 8643	- 9517	
08	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	199 1	5534 2	Y	55	55 1	1
09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	61 9	205 1	5441 2	Y	55 1	2
10	5766 X	5383	-0-	-383	-0-	61 9	189 1	5138 2	Y	51 1	2
11	5580 X	4272	-0-	-1308	-0-	56 9	172 1	4048 2	Y	47 1	1
12	5766 X	4412	-0-	-1354	-0-	52 9	151 1	4208 2	Y	48 1	1
01	5766 X	4556	-0-	-1210	-0-	53 9	156 1	4339 2	Y	55 1	2
						61 9					

CARTHAGE GAS UNIT 110				WELL #: 20	RRCID -> 255046	COMPL. DATE 05/06/2009	TOTAL DEPTH	9672	PERF. 8542	- 9453	
08	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	145 1	4043 2	Y	56	56 1	1
09	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	62 9	147 1	3902 2	Y	57 1	2
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	63 9	148 1	4040 2	Y	56 1	2
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	62 9	161 1	3799 2	Y	63 1	2
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	69 9	141 1	3907 2	Y	62 1	1
*01	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	68 9	138 1	3840 2	Y	68 1	2
						75 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HAYGOOD, LOIS		WELL #:		16	RRCID ->	255135	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	8556 - 9489
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	2511 X	672	-0-	-1839	-0-	23 1	646 2	Y	3	3 1	-0-	
09	1020 X	662	-0-	-358	-0-	24 1	635 2	Y	3	3 1	-0-	
10	1054 X	716	-0-	-338	-0-	25 1	688 2	Y	3	3 1	-0-	
11	960 X	666	-0-	-294	-0-	27 1	636 2	Y	3	3 1	-0-	
12	992 X	677	-0-	-315	-0-	23 1	651 2	Y	3	3 1	-0-	
01	713 X	627	-0-	-86	-0-	22 1	602 2	Y	3	3 1	-0-	

FENDER, H. R.		WELL #:		26	RRCID ->	256093	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9076 - 9570
08	8153 X	7771	-0-	-382	-0-	267 1	7456 2	Y	44	44 1	1	
09	7890 X	7710	-0-	-180	-0-	278 1	7381 2	Y	46	45 1	2	
10	8153 X	7820	-0-	-333	-0-	275 1	7497 2	Y	44	45 1	1	
11	7830 X	7527	-0-	-303	-0-	304 1	7167 2	Y	51	51 1	1	
12	8029 X	7670	-0-	-359	-0-	265 1	7350 2	Y	50	50 1	1	
01	7967 X	7799	-0-	-168	-0-	269 1	7468 2	Y	56	55 1	2	

HUDSON, NELL		WELL #:		21	RRCID ->	256292	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	8520 - 9383
08	8153 X	7998	-0-	-155	-0-	274 1	7645 2	Y	72	72 1	1	
09	7890 X	7734	-0-	-156	-0-	278 1	7375 2	Y	74	72 1	3	
10	8153 X	7866	-0-	-287	-0-	276 1	7512 2	Y	71	72 1	2	
11	7890 X	7513	-0-	-377	-0-	302 1	7122 2	Y	81	81 1	2	
12	8153 X	7671	-0-	-482	-0-	264 1	7319 2	Y	80	80 1	2	
01	7998 X	7280	-0-	-718	-0-	250 1	6940 2	Y	82	81 1	3	

HAYGOOD, LOIS		WELL #:		18	RRCID ->	256335	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8657 - 9518
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	117 1	3273 2	Y	100	100 1	2	
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	121 1	3213 2	Y	102	100 1	4	
10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	119 1	3241 2	Y	98	99 1	3	
11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	131 1	3086 2	Y	113	113 1	3	
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	114 1	3163 2	Y	111	112 1	2	
*01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	113 1	3132 2	Y	121	119 1	4	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3720 X	3365	-0-	-355	-0-	116	1	3219	2	Y	27	28	1	-0-
						30	9							
09	3600 X	3326	-0-	-274	-0-	119	1	3174	2	Y	30	29	1	1
						33	9							
10	3720 X	3265	-0-	-455	-0-	115	1	3119	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
11	3570 X	2484	-0-	-1086	-0-	100	1	2356	2	Y	25	25	1	1
						28	9							
12	3689 X	2633	-0-	-1056	-0-	91	1	2514	2	Y	25	25	1	1
						28	9							
01	3441 X	2863	-0-	-578	-0-	98	1	2732	2	Y	30	30	1	1
						33	9							

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

08	4526 X	4457	-0-	-69	-0-	154	1	4279	2	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
09	4380 X	4270	-0-	-110	-0-	154	1	4092	2	Y	22	21	1	1
						24	9							
10	4526 X	4120	-0-	-406	-0-	145	1	3953	2	Y	20	20	1	1
						22	9							
11	4380 X	3932	-0-	-448	-0-	159	1	3748	2	Y	23	23	1	1
						25	9							
12	4495 X	4038	-0-	-457	-0-	139	1	3875	2	Y	22	23	1	-0-
						24	9							
01	4464 X	4031	-0-	-433	-0-	139	1	3864	2	Y	25	24	1	1
						28	9							

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

08	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	98	1	2736	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	100	1	2657	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	102	1	2769	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
11	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	116	1	2740	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
12	2759 X	2694	-0-	-65	-0-	93	1	2590	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
01	2759 X	2692	-0-	-67	-0-	93	1	2588	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
SOAPE, C.P.		WELL #:		18	RRCID ->	259523	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	8868 - 9344
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	207	1	5760	2	Y	77	77 1
						85	9					1
09	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	209	1	5557	2	Y	78	76 1
						86	9					3
10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	212	1	5764	2	Y	76	77 1
						84	9					2
11	5490 X	5394	-0-	-96	-0-	216	1	5089	2	Y	81	81 1
						89	9					2
12	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	215	1	5979	2	Y	92	92 1
						101	9					2
*01	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	211	1	5855	2	Y	98	97 1
						108	9					3

RITTER, MATTIE HEIRS		WELL #:		12 H	RRCID ->	259863	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	9427	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	260579	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	8793 - 9628
08	12028 X	10340	-0-	-1688	-0-	10340	2		Y	-0-		-0-
09	11460 X	9851	-0-	-1609	-0-	9851	2		Y	-0-		-0-
10	11563 X	9591	-0-	-1972	-0-	9591	2		Y	-0-		-0-
11	10590 X	9540	-0-	-1050	-0-	9540	2		Y	-0-		-0-
12	10509 X	9620	-0-	-889	-0-	9620	2		Y	-0-		-0-
01	10354 X	9275	-0-	-1079	-0-	9275	2		Y	-0-		-0-

MORGAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	260683	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	9722	PERF.	8659 - 9581
08	4464 X	3069	-0-	-1395	-0-	3036	2	33 9	Y	30	29 1	5
09	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5031	2	29 9	Y	26	23 1	8
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4488	2	29 9	Y	26	27 1	7
11	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5417	2	29 9	Y	26	28 1	5
12	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5411	2	33 9	Y	30	29 1	6
*01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5115	2	31 9	Y	28	24 1	10

CARTHAGE GAS UNIT 110		WELL #:		15	RRCID ->	260789	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8605 - 9653
08	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	151	1	4203	2	Y	139	140 1
						153	9					2
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	155	1	4125	2	Y	144	141 1
						158	9					5
10	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	159	1	4344	2	Y	140	141 1
						154	9					4
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	164	1	3863	2	Y	154	154 1
						169	9					4
12	3627 X	3571	-0-	-56	-0-	119	1	3314	2	Y	125	126 1
						138	9					3
01	3627 X	3357	-0-	-270	-0-	112	1	3099	2	Y	133	131 1
						146	9					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	15 1	406 2	Y	20	20 1	-0-
						22 9					
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	16 1	428 2	Y	22	21 1	1
						24 9					
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	17 1	458 2	Y	22	22 1	1
						24 9					
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	18 1	421 2	Y	25	25 1	1
						28 9					
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	16 1	434 2	Y	21	22 1	-0-
						23 9					
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	16 1	443 2	Y	27	26 1	1
						30 9					

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

08	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	146 1	4064 2	Y	90	91 1	1
						99 9					
09	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	149 1	3954 2	Y	92	90 1	3
						101 9					
10	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	150 1	4086 2	Y	91	91 1	3
						100 9					
11	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	165 1	3894 2	Y	104	104 1	3
						114 9					
12	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	143 1	3985 2	Y	102	103 1	2
						112 9					
*01	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	143 1	3964 2	Y	111	109 1	4
						122 9					

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

08	5456 X	5013	-0-	-443	-0-	172 1	4801 2	Y	36	36 1	1
						40 9					
09	5280 X	4959	-0-	-321	-0-	178 1	4741 2	Y	36	36 1	1
						40 9					
10	5456 X	4868	-0-	-588	-0-	171 1	4656 2	Y	37	37 1	1
						41 9					
11	5250 X	4749	-0-	-501	-0-	192 1	4513 2	Y	40	40 1	1
						44 9					
12	5363 X	4839	-0-	-524	-0-	167 1	4629 2	Y	39	39 1	1
						43 9					
01	5115 X	4774	-0-	-341	-0-	164 1	4564 2	Y	42	42 1	1
						46 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	3937 X	3467	-0-	-470	-0-	119	1	3307	2	Y	37	37	1	1
						41	9							
09	3720 X	3488	-0-	-232	-0-	125	1	3321	2	Y	38	38	1	1
						42	9							
10	3844 X	3601	-0-	-243	-0-	126	1	3433	2	Y	38	38	1	1
						42	9							
11	3630 X	3415	-0-	-215	-0-	137	1	3231	2	Y	43	43	1	1
						47	9							
12	3720 X	3495	-0-	-225	-0-	120	1	3329	2	Y	42	42	1	1
						46	9							
01	3596 X	3503	-0-	-93	-0-	120	1	3331	2	Y	47	46	1	2
						52	9							

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500														
08	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	182	1	5075	2	Y	52	52	1	1
						57	9							
09	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	186	1	4945	2	Y	53	52	1	2
						58	9							
10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	189	1	5158	2	Y	53	53	1	2
						58	9							
11	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	206	1	4847	2	Y	60	60	1	2
						66	9							
12	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	178	1	4955	2	Y	58	59	1	1
						64	9							
*01	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	171	1	4749	2	Y	62	61	1	2
						68	9							

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502														
08	4929 X	4486	-0-	-443	-0-	154	1	4288	2	Y	40	40	1	1
						44	9							
09	4770 X	3684	-0-	-1086	-0-	132	1	3516	2	Y	33	33	1	1
						36	9							
10	4929 X	3470	-0-	-1459	-0-	122	1	3313	2	Y	32	32	1	1
						35	9							
11	4680 X	4518	-0-	-162	-0-	182	1	4284	2	Y	47	47	1	1
						52	9							
12	4681 X	4526	-0-	-155	-0-	155	1	4319	2	Y	47	47	1	1
						52	9							
01	4495 X	4405	-0-	-90	-0-	151	1	4199	2	Y	50	49	1	2
						55	9							

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477														
08	7347 X	6936	-0-	-411	-0-	238	1	6646	2	Y	47	47	1	1
						52	9							
09	7050 X	6547	-0-	-503	-0-	236	1	6260	2	Y	46	45	1	2
						51	9							
10	7099 X	6788	-0-	-311	-0-	239	1	6499	2	Y	45	46	1	1
						50	9							
11	6870 X	6529	-0-	-341	-0-	263	1	6209	2	Y	52	52	1	1
						57	9							
12	7099 X	6634	-0-	-465	-0-	229	1	6348	2	Y	52	52	1	1
						57	9							
01	6944 X	6513	-0-	-431	-0-	224	1	6228	2	Y	55	54	1	2
						61	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HEBERT		WELL #:		23	RRCID ->	263956	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9127 - 9511	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	145	1	4055	2	Y	35	35	1
						39	9						
09	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	158	1	4198	2	Y	37	37	1
						41	9						
10	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	158	1	4309	2	Y	37	37	1
						41	9						
11	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	175	1	4117	2	Y	42	42	1
						46	9						
12	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	152	1	4208	2	Y	42	42	1
						46	9						
*01	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	153	1	4256	2	Y	46	45	1
						51	9						2

HULL UNIT A		WELL #:		A 15	RRCID ->	264946	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	9623	PERF.	8513 - 9543
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	265779	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9670 - 13553	
08	23353 X	23353	-0-	-0-	-0-	805	1	22436	2	Y	102	102	1
						112	9						2
09	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	819	1	21757	2	Y	103	101	1
						113	9						4
10	22795 X	22795	-0-	-0-	-0-	803	1	21883	2	Y	99	100	1
						109	9						3
11	21899 X	21899	-0-	-0-	-0-	886	1	20888	2	Y	114	114	1
						125	9						3
12	22506 X	22223	-0-	-283	-0-	768	1	21332	2	Y	112	113	1
						123	9						2
01	22506 X	21956	-0-	-550	-0-	758	1	21065	2	Y	121	119	1
						133	9						4

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC)		WELL #:		4H	RRCID ->	265782	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	9273	PERF.	9720 - 15110	
08	34030 X	34030	-0-	-0-	-0-	1176	1	32765	2	Y	81	82	1
						89	9						1
09	31109 X	31109	-0-	-0-	-0-	1126	1	29898	2	Y	77	75	1
						85	9						3
10	30146 X	30146	-0-	-0-	-0-	1065	1	29002	2	Y	72	73	1
						79	9						2
11	28867 X	28867	-0-	-0-	-0-	1171	1	27606	2	Y	82	82	1
						90	9						2
12	29333 X	29333	-0-	-0-	-0-	1016	1	28228	2	Y	81	81	1
						89	9						2
*01	28164 X	28164	-0-	-0-	-0-	975	1	27095	2	Y	85	84	1
						94	9						3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCRAB-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	1457 N	989	-0-	-468	-0-	34	1	947	2	Y	7	-0-
						8	9				7	1
09	1410 N	955	-0-	-455	-0-	34	1	914	2	Y	6	-0-
						7	9				6	1
10	1302 N	465	-0-	-837	-0-	16	1	446	2	Y	3	-0-
						3	9				3	1
11	960 N	117	-0-	-843	-0-	5	1	112	2	Y	-0-	-0-
12	992 N	29	-0-	-963	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-
01	465 N	4	-0-	-461	-0-	4	2			Y	-0-	-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855												
08	33682 X	33682	-0-	-0-	-0-	1162	1	32369	2	Y	137	2
						151	9				137	1
09	32070 X	28635	-0-	-3435	-0-	1033	1	27467	2	Y	123	5
						135	9				120	1
10	33139 X	24268	-0-	-8871	-0-	857	1	23332	2	Y	72	2
						79	9				75	1
11	32070 X	25881	-0-	-6189	-0-	1051	1	24764	2	Y	60	2
						66	9				60	1
12	33139 X	26224	-0-	-6915	-0-	909	1	25252	2	Y	57	1
						63	9				58	1
01	33139 X	25047	-0-	-8092	-0-	868	1	24113	2	Y	60	2
						66	9				59	1

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272												
08	496 N	390	-0-	-106	-0-	12	1	348	2	Y	27	-0-
						30	9				28	1
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	14	1	370	2	Y	31	1
						34	9				30	1
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	39	1	1064	2	Y	64	2
						70	9				63	1
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	39	1
						43	9				40	1
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	13	1	372	2	Y	38	1
						42	9				38	1
01	620 N	465	-0-	-155	-0-	14	1	403	2	Y	44	1
						48	9				44	1

FORTSON OIL COMPANY 278563												
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700												
08	4526 X	4386	-0-	-140	-0-	253	1	4133	2	N	-0-	197
09	4380 X	4096	-0-	-284	-0-	260	1	3800	2	N	33	41
						36	9				189	1
10	4526 X	4175	-0-	-351	-0-	269	1	3906	2	N	-0-	41
11	4380 X	3901	-0-	-479	-0-	256	1	3645	2	N	-0-	41
12	4402 X	3911	-0-	-491	-0-	285	1	3607	2	N	17	58
						19	9				-0-	41
01	4371 X	3745	-0-	-626	-0-	267	1	3478	2	N	-0-	58

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851												
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476												
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2283	2	6	9	N	5	20
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-	20
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-	20
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1988	2	6	9	N	5	25
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-	25
*01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-	25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515																
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	594	-0-	594	594		83	1	511	2	N	-0-			-0-
09		T. A.	413	-0-	413	1007		67	1	346	2	N	-0-			-0-
10		T. A.	183	-0-	183	1190		29	1	154	2	N	-0-			-0-
11		1367 X	177	-0-	-1190	-0-		27	1	150	2	N	-0-			-0-
12		248 X	248	-0-	-0-	-0-		38	1	210	2	N	-0-			-0-
01		589 X	230	-0-	-359	-0-		34	1	196	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819																
08		3038 X	3035	-0-	-3	-0-		423	1	2612	2	N	-0-			-0-
09		2940 X	2521	-0-	-419	-0-		409	1	2112	2	N	-0-			-0-
10		3038 X	2761	-0-	-277	-0-		431	1	2330	2	N	-0-			-0-
11		2940 X	2647	-0-	-293	-0-		406	1	2241	2	N	-0-			-0-
12		3038 X	1896	-0-	-1142	-0-		294	1	1602	2	N	-0-			-0-
01		3038 X	2811	-0-	-227	-0-		410	1	2401	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828																
08		2914 X	2420	-0-	-494	-0-		337	1	2083	2	N	-0-			-0-
09		2700 X	1611	-0-	-1089	-0-		261	1	1350	2	N	-0-			-0-
10		2790 X	2293	-0-	-497	-0-		358	1	1935	2	N	-0-			-0-
11		2370 X	2166	-0-	-204	-0-		333	1	1833	2	N	-0-			-0-
12		2418 X	2385	-0-	-33	-0-		370	1	2015	2	N	-0-			-0-
*01		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-		370	1	2163	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850																
08		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		247	1	1526	2	N	-0-			-0-
09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		232	1	1199	2	N	-0-			-0-
10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		228	1	1229	2	N	-0-			-0-
11		1710 N	1347	-0-	-363	-0-		207	1	1140	2	N	-0-			-0-
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		276	1	1505	2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1454	-0-	-3	-0-		212	1	1242	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909																
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		158	1	1277	2	N	-0-			-0-
09		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		184	1	1265	2	N	-0-			-0-
10		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		182	1	1334	2	N	-0-			-0-
11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		175	1	1263	2	N	-0-			-0-
12		1488 N	1378	-0-	-110	-0-		165	1	1213	2	N	-0-			-0-
01		1519 N	1129	-0-	-390	-0-		125	1	1004	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-		2	1	23	2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813																
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		2232 X	2146	-0-	-86	-0-	88 1	2058 2	N	-0-		-0-
09		2220 X	2150	-0-	-70	-0-	101 1	2049 2	N	-0-		-0-
10		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	111 1	2185 2	N	-0-		-0-
11		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	107 1	2202 2	N	-0-		-0-
12		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	120 1	2294 2	N	-0-		-0-
*01		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	119 1	2375 2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711												
08		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	182 1	2386 2	N	-0-		-0-
09		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	182 1	2423 2	N	-0-		-0-
10		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	163 1	1855 2	N	-0-		-0-
11		2490 X	2168	-0-	-322	-0-	172 1	1996 2	N	-0-		-0-
12		2697 X	1265	-0-	-1432	-0-	103 1	1162 2	N	-0-		-0-
01		2697 X	1953	-0-	-744	-0-	207 1	1746 2	N	-0-		-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A												
08		3069 X	2593	-0-	-476	-0-	30 1	2563 2	N	-0-		-0-
09		2970 X	2513	-0-	-457	-0-	29 1	2484 2	N	-0-		-0-
10		2914 X	2597	-0-	-317	-0-	32 1	2565 2	N	-0-		-0-
11		2820 X	2499	-0-	-321	-0-	36 1	2463 2	N	-0-		-0-
12		2604 X	2335	-0-	-269	-0-	34 1	2301 2	N	-0-		-0-
01		2604 X	1894	-0-	-710	-0-	23 1	1871 2	N	-0-		-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718												
08		2387 X	2058	-0-	-329	-0-	24 1	2034 2	N	-0-		-0-
09		2310 X	1848	-0-	-462	-0-	22 1	1826 2	N	-0-		-0-
10		2232 X	1946	-0-	-286	-0-	24 1	1922 2	N	-0-		-0-
11		2160 X	1828	-0-	-332	-0-	26 1	1802 2	N	-0-		-0-
12		2108 X	1896	-0-	-212	-0-	27 1	1869 2	N	-0-		-0-
01		2046 X	1434	-0-	-612	-0-	17 1	1417 2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608												
08		1953 X	404	-0-	-1549	-0-	5 1	399 2	N	-0-		-0-
09		1770 X	127	-0-	-1643	-0-	1 1	126 2	N	-0-		-0-
10		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		-0-
11		1500 X	29	-0-	-1471	-0-	29 2		N	-0-		-0-
12		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932												
08		3937 X	3735	-0-	-202	-0-	411 1	3324 2	N	-0-		-0-
09		3630 X	3613	-0-	-17	-0-	459 1	3154 2	N	-0-		-0-
10		3720 X	3449	-0-	-271	-0-	414 1	3035 2	N	-0-		-0-
11		3600 X	3520	-0-	-80	-0-	427 1	3093 2	N	-0-		-0-
12		3720 X	3632	-0-	-88	-0-	435 1	3197 2	N	-0-		-0-
01		3720 X	3598	-0-	-122	-0-	397 1	3201 2	N	-0-		-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898												
08		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	197 1	1595 2	N	-0-		-0-
09		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	188 1	1293 2	N	-0-		-0-
10		1705 X	1361	-0-	-344	-0-	164 1	1197 2	N	-0-		-0-
11		1740 X	1456	-0-	-284	-0-	177 1	1279 2	N	-0-		-0-
12		1798 X	1544	-0-	-254	-0-	185 1	1359 2	N	-0-		-0-
01		1798 X	1468	-0-	-330	-0-	162 1	1306 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515													
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		4371 X	2672	-0-	-1699	-0-		31 1	2641 2	N	-0-		-0-
09		4200 X	2421	-0-	-1779	-0-		28 1	2393 2	N	-0-		-0-
10		4154 X	2406	-0-	-1748	-0-		29 1	2377 2	N	-0-		-0-
11		3690 X	2205	-0-	-1485	-0-		32 1	2173 2	N	-0-		-0-
12		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		47 1	3239 2	N	-0-		-0-
*01		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-		41 1	3328 2	N	-0-		-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870													
08		3038 X	2617	-0-	-421	-0-		30 1	2587 2	N	-0-		-0-
09		2940 X	2554	-0-	-386	-0-		30 1	2524 2	N	-0-		-0-
10		3038 X	2409	-0-	-629	-0-		29 1	2380 2	N	-0-		-0-
11		2820 X	2485	-0-	-335	-0-		36 1	2449 2	N	-0-		-0-
12		2790 X	2327	-0-	-463	-0-		34 1	2293 2	N	-0-		-0-
01		2635 X	2260	-0-	-375	-0-		28 1	2232 2	N	-0-		-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690													
08		4557 X	3378	-0-	-1179	-0-		39 1	3339 2	N	-0-		-0-
09		4410 X	3056	-0-	-1354	-0-		36 1	3020 2	N	-0-		-0-
10		4278 X	3055	-0-	-1223	-0-		37 1	3018 2	N	-0-		-0-
11		4140 X	3263	-0-	-877	-0-		47 1	3216 2	N	-0-		-0-
12		3379 X	2511	-0-	-868	-0-		36 1	2475 2	N	-0-		-0-
01		3379 X	1177	-0-	-2202	-0-		14 1	1163 2	N	-0-		-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435													
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959													
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462													
08	DLQ	G-10	951	-0-	951	951		300 1	620 2	Y	27	27 0	-0-
								1 3	30 9				
09		1846 N	895	-0-	-951	-0-		300 1	566 2	Y	25	25 0	-0-
								1 3	28 9				
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		300 1	774 2	Y	34	34 0	-0-
								1 3	37 9				
11		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		300 1	697 2	Y	34	34 0	-0-
								1 3	37 9				
*12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		300 1	678 2	Y	33	33 0	-0-
								1 3	36 9				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135													
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527													
08		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-		2835 2		N	-0-		120
09		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-		2510 2		N	-0-		120
10		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-		2713 2		N	-0-		120
11		2400 X	2364	-0-	-36	-0-		2364 2		N	-0-		120
12		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-		2770 2		N	-0-		120
*01		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-		2835 2		N	-0-		120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3751 X	3541	-0-	-210	-0-	3531	2	10	9	N	9					164
09	3630 X	3327	-0-	-303	-0-	3313	2	14	9	N	13					177
10	3751 X	3054	-0-	-697	-0-	2971	2	83	9	N	75					252
11	3630 X	3219	-0-	-411	-0-	3204	2	15	9	N	14	190	1			76
12	3751 X	3650	-0-	-101	-0-	3650	2			N	-0-					76
01	3534 X	2941	-0-	-593	-0-	2941	2			N	-0-					76

DAVIS, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

08	2418 N	1989	-0-	-429	-0-	1967	2	22	9	N	20					204
09	2130 N	1961	-0-	-169	-0-	1933	2	28	9	N	25					229
10	2108 N	1791	-0-	-317	-0-	1779	2	12	9	N	11	190	1			50
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2276	2	41	9	N	37					87
12	2015 N	1717	-0-	-298	-0-	1687	2	30	9	N	27					114
01	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	1664	2	28	9	N	25					139

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	16	1	2233	2	N	-0-					68
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	15	1	2047	2	N	20					88
						22	9									
10	2325 N	2088	-0-	-237	-0-	16	1	2072	2	N	-0-					88
11	2190 N	2003	-0-	-187	-0-	15	1	1988	2	N	-0-					88
12	2139 N	2058	-0-	-81	-0-	16	1	2042	2	N	-0-					88
*01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	16	1	2122	2	N	167	180	1			75
						184	9									

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

08	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1440	2	63	9	N	57					104
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1453	2	25	9	N	23					127
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					127
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1391	2	120	9	N	109	191	1			45
12	1519 N	1222	-0-	-297	-0-	951	2	271	9	N	246	161	1			130
01	1488 N	999	-0-	-489	-0-	914	2	85	9	N	77	187	1			20

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834									
PITTS		WELL #: 6		RRCID -> 125741		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1B		RRCID -> 206324		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407				
08	994	N	994	-0-	-0-	961	2	33	9	N	30	65
09	1164	N	1164	-0-	-0-	1131	2	33	9	N	30	95
10	1209	N	1100	-0-	-109	1068	2	32	9	N	29	124
11	960	N	827	-0-	-133	783	2	44	9	N	40	164
12	1209	N	900	-0-	-309	875	2	25	9	N	23	187
01	1085	N	723	-0-	-362	672	2	51	9	N	46	47

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 208277		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582				
08	713	X	512	-0-	-201	512	2			Y	-0-	-0-
09	690	X	421	-0-	-269	421	2			Y	-0-	-0-
10	682	X	507	-0-	-175	507	2			Y	-0-	-0-
11	630	X	448	-0-	-182	448	2			Y	-0-	-0-
*12	540	X	540	-0-	-0-	540	2			Y	-0-	-0-
01	527	X	459	-0-	-68	459	2			Y	-0-	-0-

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 208301		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528				
08	3286	X	1815	-0-	-1471	1782	2	33	9	Y	30	10
09	3090	X	1806	-0-	-1284	1799	2	7	9	Y	6	16
10	2542	X	1895	-0-	-647	1862	2	33	9	Y	30	4
11	1800	X	1689	-0-	-111	1653	2	36	9	Y	33	37
*12	1860	X	1858	-0-	-2	1835	2	23	9	Y	21	8
01	1891	X	1739	-0-	-152	1674	2	65	9	Y	59	9

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210011		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545				
08	2418	N	1711	-0-	-707	1683	2	28	9	Y	25	8
09	2220	N	1801	-0-	-419	1795	2	6	9	Y	5	13
10	1981	N	1981	-0-	-0-	1949	2	32	9	Y	29	4
11	1897	N	1897	-0-	-0-	1862	2	35	9	Y	32	36
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	1957	2	22	9	Y	20	8
01	1984	N	1864	-0-	-120	1801	2	63	9	Y	57	9

GARLAND		WELL #: 4		RRCID -> 211110		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342				
08	2356	X	2007	-0-	-349	1974	2	33	9	Y	30	85
09	2310	X	1516	-0-	-794	1494	2	22	9	Y	20	105
10	2387	X	1463	-0-	-924	1430	2	33	9	Y	30	135
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-	0			Y	-0-	135
12	2232	X	2190	-0-	-42	2142	2	48	9	Y	44	179
01	2015	X	964	-0-	-1051	944	2	20	9	Y	18	23

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 217210		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538				
08	2542	X	1287	-0-	-1255	1276	2	11	9	Y	10	3
09	2460	X	1955	-0-	-505	1952	2	3	9	Y	3	6
10	2542	X	2311	-0-	-231	2292	2	19	9	Y	17	2
11	2160	X	1956	-0-	-204	1936	2	20	9	Y	18	20
*12	2015	X	1705	-0-	-310	1695	2	10	9	Y	9	3
*01	2611	X	2611	-0-	-0-	2564	2	47	9	Y	43	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834												
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		2604 N	2567	-0-	-37	-0-	2558	2	9	9	N	192
09		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2415	2	14	9	N	197
10		2511 N	2437	-0-	-74	-0-	2429	2	8	9	N	200
11		2490 N	2488	-0-	-2	-0-	2485	2	3	9	N	200
12		2511 N	2287	-0-	-224	-0-	2285	2	2	9	N	200
01		2449 N	2441	-0-	-8	-0-	2384	2	57	9	N	60

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554												
08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1877	2	50	9	Y	15
09		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1668	2	9	9	Y	23
10		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1559	2	40	9	Y	5
11		1680 N	1487	-0-	-193	-0-	1442	2	45	9	Y	46
*12		1736 N	1437	-0-	-299	-0-	1412	2	25	9	Y	9
01		1612 N	350	-0-	-1262	-0-	331	2	19	9	Y	3

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564												
08		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-
09		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-
10		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-
11		2130 X	718	-0-	-1412	-0-	718	2			Y	-0-
*12		2201 X	1658	-0-	-543	-0-	1658	2			Y	-0-
01		2201 X	2073	-0-	-128	-0-	2073	2			Y	-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624												
08		3038 X	2812	-0-	-226	-0-	57	1	2677	2	Y	21
							78	9				
09		2940 X	2777	-0-	-163	-0-	47	1	2658	2	Y	19
							72	9				
10		3038 X	2881	-0-	-157	-0-	47	1	2760	2	Y	19
							74	9				
11		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	55	1	2785	2	Y	24
							85	9				
12		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	49	1	2920	2	Y	24
							109	9				
01		2883 X	2805	-0-	-78	-0-	1	1	2714	2	Y	23
							90	9				

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940												
08		241 X	241	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	72
							86	9				
09		150 X	104	-0-	-46	-0-	12	1	92	2	N	72
10		155 X	117	-0-	-38	-0-	12	1	105	2	N	72
11		240 X	60	-0-	-180	-0-	6	1	54	2	N	72
12		248 X	104	-0-	-144	-0-	11	1	87	2	N	77
							6	9				
01		248 X	126	-0-	-122	-0-	13	1	110	2	N	80
							3	9				

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468												
08		527 N	461	-0-	-66	-0-	459	2	2	9	N	30
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	30
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	30
11		639 N	639	-0-	-0-	-0-	600	2	39	9	N	65
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	687	2	44	9	N	105
*01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	580	2	44	9	N	145

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834										
SHAW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222599		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1612 X	131	-0-	-1481	-0-	12	1	119	2	N	-0-	172
09	1560 X	59	-0-	-1501	-0-	7	1	52	2	N	-0-	172
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	172
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	172
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	172
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	172

REED ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222602		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816				
08	3379 X	2944	-0-	-435	-0-	2944	2		N	-0-	53	
09	3270 X	2466	-0-	-804	-0-	2429	2	37	9	N	34	87
10	3317 X	2421	-0-	-896	-0-	2396	2	25	9	N	23	110
11	2850 X	1377	-0-	-1473	-0-	1377	2			N	-0-	110
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-	110
01	2945 X	2716	-0-	-229	-0-	2708	2	8	9	N	7	117

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 223369		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 223737		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154				
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	41	1	360	2	Y	-0-	-0-
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	38	1	350	2	Y	-0-	-0-
10	527 N	312	-0-	-215	-0-	10	1	302	2	Y	-0-	-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	84	1	401	2	Y	18	18
						20	9					
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	13	1	348	2	Y	18	36
						20	9					
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	10	1	288	2	Y	10	18
						11	9					

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223755		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600				
08	2759 X	759	-0-	-2000	-0-	15	1	732	2	Y	11	18
						12	9					
09	2670 X	647	-0-	-2023	-0-	10	1	625	2	Y	11	18
						12	9					
10	2759 X	435	-0-	-2324	-0-	7	1	416	2	Y	11	18
						12	9					
11	1410 X	649	-0-	-761	-0-	12	1	623	2	Y	13	19
						14	9					
12	1302 X	481	-0-	-821	-0-	7	1	455	2	Y	17	19
						19	9					
01	744 X	508	-0-	-236	-0-	493	2	15	9	Y	14	19

REED ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224408		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904				
08	3162 X	3009	-0-	-153	-0-	3009	2		N	-0-	85	
09	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2919	2	50	9	N	45	130
10	3038 X	2926	-0-	-112	-0-	2926	2			N	-0-	130
11	2940 X	2768	-0-	-172	-0-	2768	2			N	-0-	130
12	3069 X	2878	-0-	-191	-0-	2878	2			N	-0-	130
01	3069 X	2963	-0-	-106	-0-	2919	2	44	9	N	40	170

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834												
SHAW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225188		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3503 X	3214	-0-	-289	-0-	302	1	2909	2	N	3	3	8	180
09	3390 X	2592	-0-	-798	-0-	305	1	2285	2	N	2	2	8	180
10	2976 X	2887	-0-	-89	-0-	302	1	2584	2	N	1	1	8	180
11	3120 X	2733	-0-	-387	-0-	299	1	2425	2	N	8	1	8	187
12	3224 X	2803	-0-	-421	-0-	300	1	2424	2	N	72	175	1	2 8 82
01	3224 X	2884	-0-	-340	-0-	303	1	2579	2	N	2	2	8	82
						2	9							

ROBINSON, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 225247		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798					
08	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4579	2	45	9	N	41			86
09	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4275	2	48	9	N	44	98	1	32
10	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4271	2	46	9	N	42			74
11	3930 X	3853	-0-	-77	-0-	3809	2	44	9	N	40			114
12	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4190	2	67	9	N	61	112	1	63
01	4061 X	3606	-0-	-455	-0-	3577	2	29	9	N	26			89

BELL, C. I. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 225278		COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128					
08	465 N	402	-0-	-63	-0-	41	1	361	2	Y	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	43	1	389	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	14	1	409	2	Y	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	81	1	385	2	Y	3			3
						3	9							
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	415	2	Y	4			7
*01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	Y	2	5	1	4
						2	9							

REED ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226141		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826					
08	4836 X	4212	-0-	-624	-0-	4212	2			N	-0-			120
09	4560 X	3867	-0-	-693	-0-	3867	2			N	-0-			120
10	4712 X	4214	-0-	-498	-0-	4203	2	11	9	N	10			130
11	4560 X	3933	-0-	-627	-0-	3933	2			N	-0-			130
12	4650 X	4014	-0-	-636	-0-	4014	2			N	-0-			130
01	4216 X	4081	-0-	-135	-0-	4060	2	21	9	N	19			149

HOOKER, CHARLES G.		WELL #: 1		RRCID -> 226232		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516					
08	3503 X	3291	-0-	-212	-0-	3246	2	45	9	Y	41	185	1	6 8 42
09	3390 X	3149	-0-	-241	-0-	3102	2	47	9	Y	43	18	8	67
10	3441 X	3088	-0-	-353	-0-	3079	2	9	9	Y	8	3	8	72
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-			72
12	3286 X	1415	-0-	-1871	-0-	1415	2			Y	-0-			72
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-			72

PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 226233		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345					
08	4185 X	3505	-0-	-680	-0-	3463	2	42	9	Y	38	8	8	125
09	4050 X	3709	-0-	-341	-0-	3642	2	67	9	Y	61	16	8	170
10	3937 X	3405	-0-	-532	-0-	3348	2	57	9	Y	52	179	1	3 8 40
11	3690 X	136	-0-	-3554	-0-	136	2			Y	-0-			40
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3864	2	92	9	Y	84			124
01	3844 X	3613	-0-	-231	-0-	3470	2	143	9	Y	130	187	1	67

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//		423834								
BIGGS, J.W.			WELL #:		1	RRCID -> 226957			COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10186 PERF. 8986 - 9972	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		1220 2	2 9	N	2	2 8	80
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1241 2	75 9	N	68	1 8	147
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1260 2	1 9	N	1	1 8	147
11		1170 N	1075	-0-	-95	-0-		1075 2		N	-0-		147
12		1364 N	1288	-0-	-76	-0-		1155 2	133 9	N	121	189 1	2 8
01		1271 N	961	-0-	-310	-0-		960 2	1 9	N	1	1 8	77

BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 228335			COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	10284 PERF. 8906 - 10092	
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-		65 1	565 2	Y	-0-		-0-
09		540 N	516	-0-	-24	-0-		51 1	465 2	Y	-0-		-0-
10		589 N	556	-0-	-33	-0-		18 1	538 2	Y	-0-		-0-
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-		110 1	525 2	Y	19		19
								21 9					
12		527 N	487	-0-	-40	-0-		16 1	449 2	Y	20		39
								22 9					
01		558 N	513	-0-	-45	-0-		17 1	479 2	Y	15	31 1	23
								17 9					

REED ESTATE UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 228394			COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10085 PERF. 8780 - 9872	
08		1488 X	1030	-0-	-458	-0-		1001 2	29 9	N	26		58
09		1380 X	952	-0-	-428	-0-		952 2		N	-0-		58
10		1395 X	685	-0-	-710	-0-		685 2		N	-0-		58
11		1350 X	1014	-0-	-336	-0-		1014 2		N	-0-		58
12		1147 X	767	-0-	-380	-0-		767 2		N	-0-		58
01		1023 X	585	-0-	-438	-0-		519 2	66 9	N	60		118

ROBINSON, M. E.			WELL #:		2	RRCID -> 228974			COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	10060 PERF. 8976 - 9882	
08		3100 X	2564	-0-	-536	-0-		2539 2	25 9	N	23		51
09		3000 X	2912	-0-	-88	-0-		2879 2	33 9	N	30	59 1	22
10		3100 X	1056	-0-	-2044	-0-		1044 2	12 9	N	11		33
11		2820 X	1029	-0-	-1791	-0-		1017 2	12 9	N	11		44
12		3007 X	842	-0-	-2165	-0-		830 2	12 9	N	11	43 1	12
01		3007 X	642	-0-	-2365	-0-		636 2	6 9	N	5		17

WILCOTS, S.W. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 229148			COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	10063 PERF. 9578 - 9830	
08		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-		48 1	2275 2	Y	41	42 1	20
								45 9					
09		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		36 1	2208 2	Y	38	39 1	19
								42 9					
10		2294 N	2288	-0-	-6	-0-		37 1	2208 2	Y	39	39 1	19
								43 9					
11		2280 N	2253	-0-	-27	-0-		42 1	2161 2	Y	45	42 1	22
								50 9					
12		2356 N	1810	-0-	-546	-0-		33 1	1714 2	Y	57	57 1	22
								63 9					
01		2294 N	137	-0-	-2157	-0-		85 2	52 9	Y	47	48 1	21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	254 1	2449 2	N	-0-			160
09	2700 X	2027	-0-	-673	-0-	238 1	1786 2	N	3	3 8		160
10	2790 X	2005	-0-	-785	-0-	210 1	1794 2	N	1	1 8		160
11	2700 X	2334	-0-	-366	-0-	256 1	2077 2	N	1	1 8		160
12	2697 X	1764	-0-	-933	-0-	194 1	1569 2	N	1	1 8		160
01	2697 X	2644	-0-	-53	-0-	270 1	2296 2	N	71	179 1	4 8	48

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

08	744 X	630	-0-	-114	-0-	58 1	504 2	Y	62	184 1		182
09	690 X	532	-0-	-158	-0-	47 1	428 2	Y	52			234
10	713 X	540	-0-	-173	-0-	17 1	498 2	Y	23	187 1		70
11	690 X	520	-0-	-170	-0-	88 1	420 2	Y	11			81
12	620 X	536	-0-	-84	-0-	18 1	500 2	Y	16			97
01	620 X	539	-0-	-81	-0-	18 1	508 2	Y	12	77 1		32

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

08	1736 X	1254	-0-	-482	-0-	118 1	1134 2	N	2	2 8		189
09	1680 X	1190	-0-	-490	-0-	140 1	1047 2	N	3	3 8		189
10	1333 X	1281	-0-	-52	-0-	134 1	1145 2	N	2	2 8		189
11	1260 X	927	-0-	-333	-0-	102 1	824 2	N	1	1 8		189
12	1240 X	952	-0-	-288	-0-	105 1	846 2	N	1	1 8		189
01	1271 X	677	-0-	-594	-0-	71 1	605 2	N	1	1 8		189

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	44 1	2080 2	Y	36	36 1		32
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	32 1	1823 2	Y	33	34 1		31
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	33 1	1954 2	Y	34	34 1		31
11	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	37 1	1890 2	Y	40	37 1		34
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	35 1	2083 2	Y	50	50 1		34
*01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	55 1	2142 2	Y	41	42 1		33

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834										
SHAW GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232213		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4619 X	3253	-0-	-1366	-0-	306	1	2947	2	N	-0-	23
09	4470 X	2758	-0-	-1712	-0-	324	1	2434	2	N	-0-	23
10	4371 X	4077	-0-	-294	-0-	427	1	3650	2	N	-0-	23
11	4230 X	3524	-0-	-706	-0-	387	1	3137	2	N	-0-	23
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	370	1	2992	2	N	-0-	23
01	4092 X	4066	-0-	-26	-0-	428	1	3637	2	N	1	8
						1	9					

GENTRY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232610		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920					
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	1		1	8	266
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-				266
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				266
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				266
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				266
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				266

ROBINSON, M. E.		WELL #: 4A		RRCID -> 232656		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857					
08	1767 N	1475	-0-	-292	-0-	1460	2	15	9	N	14		26
09	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	1429	2	15	9	N	14	29	1
10	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1161	2	13	9	N	12		23
11	1440 N	1304	-0-	-136	-0-	1289	2	15	9	N	14		37
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1522	2	24	9	N	22	36	1
*01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12	9	N	11		34

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 2		RRCID -> 232764		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385					
08	3038 X	2372	-0-	-666	-0-	2366	2	6	9	N	5		120
09	2940 X	2218	-0-	-722	-0-	2218	2			N	-0-		120
10	2945 X	2211	-0-	-734	-0-	2211	2			N	-0-		120
11	2730 X	2203	-0-	-527	-0-	2203	2			N	-0-		120
12	2728 X	2226	-0-	-502	-0-	2226	2			N	-0-		120
*01	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2407	2	154	9	N	140	190	1

REED ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232925		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076					
08	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-		23
09	1710 X	1316	-0-	-394	-0-	1316	2			N	-0-		23
10	1767 X	1220	-0-	-547	-0-	1220	2			N	-0-		23
11	1860 X	1235	-0-	-625	-0-	1235	2			N	-0-		23
12	1922 X	1206	-0-	-716	-0-	1206	2			N	-0-		23
01	1922 X	1176	-0-	-746	-0-	1176	2			N	-0-		23

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 235704		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038					
08	373 X	373	-0-	-0-	-0-	38	1	335	2	Y	-0-		-0-
09	310 X	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	Y	-0-		-0-
10	352 X	352	-0-	-0-	-0-	11	1	341	2	Y	-0-		-0-
11	360 X	349	-0-	-11	-0-	57	1	269	2	Y	21		21
						23	9						
12	372 X	267	-0-	-105	-0-	8	1	235	2	Y	22		43
						24	9						
01	372 X	306	-0-	-66	-0-	10	1	275	2	Y	19	34	1
						21	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834										
LAZARINE		WELL #: 1		RRCID -> 235705		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	1023 N	677	-0-	-346	-0-	667	2	10	9	N	9	97
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	961	2	11	9	N	10	107
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-	107
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-	107
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	864	2	111	9	N	101	20
01	1085 N	822	-0-	-263	-0-	822	2			N	-0-	20

PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 235782		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435			
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2111	2	67	9	Y	61	107
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2096	2	91	9	Y	83	165
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2136	2	75	9	Y	68	38
11	2100 N	730	-0-	-1370	-0-	704	2	26	9	Y	24	52
12	3100 N	4045	-0-	945	945	3948	2	97	9	Y	88	140
*01	3100 N	2698	-0-	-402	543	2612	2	86	9	Y	78	38

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 235982		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914			
08	5084 X	4799	-0-	-285	-0-	98	1	4616	2	Y	77	80
09	4830 X	4753	-0-	-77	-0-	85	9	78	1	Y	71	78
10	4991 X	4827	-0-	-164	-0-	78	9	80	1	Y	72	77
11	4800 X	4785	-0-	-15	-0-	79	9	89	1	Y	86	84
12	4898 X	4897	-0-	-1	-0-	95	9	79	1	Y	108	84
01	4898 X	4529	-0-	-369	-0-	119	9	2	1	Y	88	82

SHAW GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236084		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976			
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	78	1	754	2	N	1	87
09	690 N	206	-0-	-484	-0-	1	9	24	1	N	-0-	87
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	87
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	87
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87

REED ESTATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 242127		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996			
08	682 N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-	73
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-	73
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	73
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	73
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-	73
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	535	2	74	9	N	67	12

REED ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242131		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888			
08	1209 X	631	-0-	-578	-0-	631	2			N	-0-	15
09	1170 X	881	-0-	-289	-0-	840	2	41	9	N	37	52
10	1085 X	939	-0-	-146	-0-	939	2			N	-0-	52
11	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-	52
12	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1033	2	72	9	N	65	117
01	930 X	919	-0-	-11	-0-	906	2	13	9	N	12	75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-			160
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-			160
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	332	2	15	9	N	14			174
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			174
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	228	2	22	9	N	20			194
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	425	2	22	9	N	20	184	1	30

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

08	16647 X	15298	-0-	-1349	-0-	3180	1	12118	2	Y	-0-			122
09	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	3269	1	13862	2	Y	-0-			122
10	16647 X	15123	-0-	-1524	-0-	3322	1	11594	2	Y	188	178	1	132
						207	9							
11	16110 X	13744	-0-	-2366	-0-	2235	1	11509	2	Y	-0-			132
12	16647 X	12494	-0-	-4153	-0-	1077	1	11417	2	Y	-0-			132
*01	16647 X	13519	-0-	-3128	-0-	1094	1	12425	2	Y	-0-			132

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

08	12183 X	12004	-0-	-179	-0-	11903	2	101	9	N	92	160	1	94
09	11790 X	11453	-0-	-337	-0-	11366	2	87	9	N	79	155	1	18
10	12121 X	11662	-0-	-459	-0-	11553	2	109	9	N	99			117
11	11610 X	11144	-0-	-466	-0-	11035	2	109	9	N	99	178	1	38
12	11997 X	11321	-0-	-676	-0-	11193	2	128	9	N	116			154
*01	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	12951	2	95	9	N	86	182	1	58

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

08	5673 X	4955	-0-	-718	-0-	4955	2			N	-0-			13
09	5490 X	4732	-0-	-758	-0-	4677	2	55	9	N	50			63
10	5332 X	548	-0-	-4784	-0-	497	2	51	9	N	46			109
11	4800 X	269	-0-	-4531	-0-	269	2			N	-0-			109
12	4960 X	319	-0-	-4641	-0-	319	2			N	-0-			109
01	4960 X	349	-0-	-4611	-0-	349	2			N	-0-			109

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

08	15190 X	13389	-0-	-1801	-0-	13299	2	90	9	N	82			174
09	13740 X	7933	-0-	-5807	-0-	7799	2	134	9	N	122	186	1	110
10	14198 X	11230	-0-	-2968	-0-	11167	2	63	9	N	57			167
11	13740 X	11053	-0-	-2687	-0-	10961	2	92	9	N	84	189	1	62
12	13392 X	10949	-0-	-2443	-0-	10841	2	108	9	N	98			160
01	13392 X	9967	-0-	-3425	-0-	9856	2	111	9	N	101	184	1	77

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834										
RITTER GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID ->	265868	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10148 - 12835		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	651 X	2	-0-	-649	-0-	2 1	N	-0-		132		
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		132		
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		132		
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		132		
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		132		
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		132		

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	266957	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 9237 - 9937		
08	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	131 1	5855 2	Y	152	155 1	30	
09	6660 X	3914	-0-	-2746	-0-	167 9	61 1	3698 2	Y	141	144 1	27
10	6882 X	3875	-0-	-3007	-0-	155 9	63 1	3655 2	Y	143	144 1	26
11	6660 X	3875	-0-	-2785	-0-	157 9	69 1	3621 2	Y	168	156 1	38
12	6882 X	3747	-0-	-3135	-0-	185 9	58 1	3454 2	Y	214	214 1	38
01	6138 X	3480	-0-	-2658	-0-	235 9	1 1	3285 2	Y	176	179 1	35
						194 9						

LAZARINE GU 2		WELL #: 1HL		RRCID ->	267341	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	9455	PERF.10081 - 13779		
08	14198 X	4955	-0-	-9243	-0-	4955 2		N	-0-		65	
09	13740 X	12919	-0-	-821	-0-	12827 2	92 9	N	84		149	
10	14198 X	12825	-0-	-1373	-0-	12681 2	144 9	N	131	191 1	89	
11	12360 X	11650	-0-	-710	-0-	11490 2	160 9	N	145	177 1	57	
12	13361 X	10494	-0-	-2867	-0-	10353 2	141 9	N	128		185	
01	13361 X	11070	-0-	-2291	-0-	10954 2	116 9	N	105	190 1	100	

S. W. WILCOTS GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	274370	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	9556	PERF.10086 - 14179		
08	51956 X	43994	-0-	-7962	-0-	43445 2	549 9	N	499	529 1	115	
09	50280 X	41193	-0-	-9087	-0-	40555 2	638 9	N	580	553 1	142	
10	51956 X	40258	-0-	-11698	-0-	39728 2	530 9	N	482	554 1	70	
11	47400 X	37684	-0-	-9716	-0-	37322 2	362 9	N	329	369 1	30	
12	45880 X	37348	-0-	-8532	-0-	37004 2	344 9	N	313	188 1	155	
01	43989 X	36590	-0-	-7399	-0-	36208 2	382 9	N	347	382 1	120	

POWERS, BILL		WELL #: 1		RRCID ->	275021	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8700 - 8948		
08	544 X	4	-0-	-540	-0-	2 1	2 2	N	-0-		-0-	
09	90 X	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-	
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	

PITTS		WELL #: 7H		RRCID ->	275824	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	9435	PERF. N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	2886	-0-	2886	2886	2886 2		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	254505	-0-	254505	257391	245860 2	8645 9	Y	7859	6426 1	1433	
01	14B2 EXT	310737	-0-	310737	568128	301029 2	9708 9	Y	8825	7968 1	2290	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834												
HOOKER, CHARLES G		WELL #: 3H		RRCID -> 275872		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 9415		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE		CODE			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
11	T. A.	6603	-0-	6603	6603	6603	2					-0-		
12	14B2 EXT	352902	-0-	352902	359505	352902	2					-0-		
01	14B2 EXT	383139	-0-	383139	742644	383139	2					-0-		

HOOKER, CHARLES G		WELL #: 2H		RRCID -> 277568		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 9396		PERF. N/A				
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		

PITTS		WELL #: 8H		RRCID -> 277985		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 9425		PERF. N/A				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
11	T. A.	6927	-0-	6927	6927	6309	2	618	9			562		
12	T. A.	251495	-0-	251495	258422	241836	2	9659	9	8781	8599	1	744	
01	T. A.	321043	-0-	321043	579465	311657	2	9386	9	8533	8268	1	1009	

KABCO OIL & GAS COMPANY		449245		RRCID -> 139147		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8820 - 9591				
AKINS		WELL #: 1												
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	73	1	1566	2	Y	3	3 8	-0-	
09	1770 N	1415	-0-	-355	-0-	60	1	1353	2	Y	2	2 8	-0-	
10	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	60	1	1287	2	Y	3	3 8	-0-	
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	79	1	1716	2	Y	1	1 8	-0-	
12	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	70	1	1257	2	Y	2	2 8	-0-	
*01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	75	1	1737	2	Y	4	4 8	-0-	

AKINS		WELL #: 2		RRCID -> 162268		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 8726 - 9873				
08	2139 N	1806	-0-	-333	-0-	80	1	1726	2	Y	-0-		-0-	
09	2040 N	2028	-0-	-12	-0-	87	1	1941	2	Y	-0-		-0-	
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	98	1	2120	2	Y	-0-		-0-	
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	101	1	2175	2	Y	-0-		-0-	
12	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	107	1	1906	2	Y	-0-		-0-	
01	2159 N	2109	-0-	-50	-0-	87	1	2022	2	Y	-0-		-0-	

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		RRCID -> 175258		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8605 - 9893				
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP.		WELL #: 1 T												
08	1705 X	1440	-0-	-265	-0-	1440	2			N	-0-		160	
09	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-		160	
10	1550 X	1277	-0-	-273	-0-	1276	2	1	9	N	1	1 8	160	
11	1500 X	933	-0-	-567	-0-	932	2	1	9	N	1	1 8	160	
12	2108 X	1044	-0-	-1064	-0-	866	2	178	9	N	162		322	
01	2108 X	1874	-0-	-234	-0-	1842	2	32	9	N	29	177 1	1 8	173

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265															
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE			

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 9864															
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2		N	-0-	159			
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2426	2	1	N	1	160			
10	3100	N	7313	-0-	4213	4213	7298	2	15	N	14	168			
11	3000	N	4653	-0-	1653	5866	4617	2	36	N	33	191			
12	3100	N	3303	-0-	203	6069	3273	2	30	N	27	218			
*01	9201	X	3132	-0-	-6069	-0-	3126	2	6	N	5	223			

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624															
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894															
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-	-0-			
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-	-0-			
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-	-0-			
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-	-0-			
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-			
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT	-0-			

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482															
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	105	1	1828	3	Y	32	31	1	6
							35	9							
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	112	1	1846	3	Y	52	56	1	2
							57	9							
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	93	1	1457	3	Y	54	51	1	5
							59	9							
11	1800	N	1197	-0-	-603	-0-	64	1	1081	3	Y	47	49	1	3
							52	9							
12	1860	N	926	-0-	-934	-0-	50	1	813	3	Y	57	53	1	7
							63	9							
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			7

DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	74	1	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624											
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	1395 N	938	-0-	-457	-0-	101 1	800 3	Y	34		117
						37 9					
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	117 1	916 3	Y	79	120 1	76
						87 9					
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	123 1	967 3	Y	31		107
						34 9					
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	114 1	916 3	Y	44		151
						48 9					
12	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	113 1	933 3	Y	56	129 1	78
						62 9					
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		78

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510											
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	63 1	1092 3	Y	-0-		-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	77 1	1258 3	Y	-0-		-0-
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	76 1	1193 3	Y	-0-		-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	60 1	1017 3	Y	-0-		-0-
*12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	66 1	1076 3	Y	-0-		-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514											
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	Y	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	137 3	Y	-0-		-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	75 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536											
08	1023 N	530	-0-	-493	-0-	29 1	501 3	Y	-0-		-0-
09	1320 N	323	-0-	-997	-0-	19 1	304 3	Y	-0-		-0-
10	1271 N	753	-0-	-518	-0-	45 1	708 3	Y	-0-		-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	33 1	552 3	Y	-0-		-0-
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	27 1	449 3	Y	-0-		-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3224 X	2253	-0-	-971	-0-	122 1	2114 3	Y	15	15 1		3
							17 9						
09		3120 X	2406	-0-	-714	-0-	137 1	2241 3	Y	25	27 1		1
							28 9						
10		2821 X	2327	-0-	-494	-0-	138 1	2158 3	Y	28	27 1		2
							31 9						
11		2730 X	1804	-0-	-926	-0-	99 1	1677 3	Y	25	25 1		2
							28 9						
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
01		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			-0-
COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770													
08		744 N	718	-0-	-26	-0-	73 1	645 3	Y	-0-			-0-
09		780 N	693	-0-	-87	-0-	71 1	622 3	Y	-0-			-0-
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	70 1	647 3	Y	-0-			-0-
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	68 1	640 3	Y	-0-			-0-
*12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	71 1	664 3	Y	-0-			-0-
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547													
08		4898 X	4335	-0-	-563	-0-	236 1	4099 3	Y	-0-			-0-
09		4740 X	4608	-0-	-132	-0-	265 1	4343 3	Y	-0-			-0-
10		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	302 1	4720 3	Y	74	68 1		6
							81 9						
11		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	257 1	4344 3	Y	69	70 1		5
							76 9						
12		4774 X	876	-0-	-3898	-0-	49 1	807 3	Y	18	21 1		2
							20 9						
01		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT			2
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524													
08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		Y	-0-			-0-
09		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3		Y	-0-			-0-
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3		Y	-0-			-0-
11		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 3		Y	-0-			-0-
12		1922 N	1816	-0-	-106	-0-	1816 3		Y	-0-			-0-
01		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568													
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PARKER UNIT NO. #3 //CONT.// 559624												
WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	627 1	4357 3	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
09	5040 X	4759	-0-	-281	-0-	398 1	4361 3	Y	-0-		-0-	
10	5208 X	4958	-0-	-250	-0-	483 1	4474 3	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
11	5040 X	4651	-0-	-389	-0-	453 1	4197 3	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	4991 X	4749	-0-	-242	-0-	456 1	4291 3	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
01	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WERNER, LOUIS SAWMILL												
WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

COPELAND UNIT #2												
WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779												
08	2325 X	2228	-0-	-97	-0-	218 1	2008 3	Y	2	1 1	1 8	-0-
						2 9						
09	2250 X	2208	-0-	-42	-0-	219 1	1988 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	2325 X	1967	-0-	-358	-0-	191 1	1774 3	Y	2	1 1	1 8	-0-
						2 9						
11	2160 X	2108	-0-	-52	-0-	202 1	1904 3	Y	2	1 1	1 8	-0-
						2 9						
12	2294 X	2092	-0-	-202	-0-	201 1	1888 3	Y	3	1 1	2 8	-0-
						3 9						
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PARKER UNIT NO. #3												
WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661												
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	94 1	1104 3	Y	-0-		-0-	
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	90 1	1728 3	Y	-0-		-0-	
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	148 1	1374 3	Y	-0-		-0-	
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	127 1	1199 3	Y	-0-		-0-	
12	1612 N	1365	-0-	-247	-0-	131 1	1234 3	Y	-0-		-0-	
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC CARTHAGE GAS UNIT 111			//CONT.// //CONT.//	16032 174 559624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	100729	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8543 - 8574		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		124 N	66	-0-	-58	-0-	5 1	43 3	Y		16			67
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	18 9	42 3	Y		18	68 1		17
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	Y		20			37
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	20 9	32 3	Y		24			61
*12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	56 3	Y		40	52 1		49
01		93 N NO RPT		-0-	-93	-0-	22 9			Y	NO RPT			49
							4 1							
							26 9							
							7 1							
							44 9							
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	46	RRCID ->	102483	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	8283 - 9534		
08		496 N	426	-0-	-70	-0-	23 1	403 3	Y		-0-			-0-
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	28 1	452 3	Y		-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	26 1	408 3	Y		-0-			-0-
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	31 1	523 3	Y		-0-			-0-
*12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	29 1	475 3	Y		-0-			-0-
01		434 N NO RPT		-0-	-434	-0-			Y		NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	39	RRCID ->	102957	COMPL. DATE	11/09/1982	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8277 - 9513		
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	15 1	255 3	Y		-0-			-0-
09		3000 N	6024	-0-	3024	-0-	346 1	5678 3	Y		-0-			-0-
10		3100 N	7210	-0-	4110	-0-	423 1	6619 3	Y		153	140 1		13
11		3000 N	6219	-0-	3219	10353	168 9	5731 3	Y		135	138 1		10
*12		16660 X	6307	-0-	-10353	-0-	339 1	5776 3	Y		162	152 1		20
01		2697 X NO RPT		-0-	-2697	-0-	149 9			Y	NO RPT			20
							353 1							
							178 9							
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	48	RRCID ->	110044	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9108 - 9562		
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 3	Y		-0-			-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	231 3	Y		-0-			-0-
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	11 1	168 3	Y		-0-			-0-
11		180 N	95	-0-	-85	-0-	5 1	90 3	Y		-0-			-0-
12		248 N	187	-0-	-61	-0-	11 1	176 3	Y		-0-			-0-
01		186 N NO RPT		-0-	-186	-0-			Y		NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	50	RRCID ->	110045	COMPL. DATE	02/10/1986	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8279 - 9522		
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	31 1	569 3	Y		-0-			-0-
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	22 1	392 3	Y		-0-			-0-
10		372 N	183	-0-	-189	-0-	10 1	173 3	Y		-0-			-0-
11		360 N	185	-0-	-175	-0-	10 1	175 3	Y		-0-			-0-
*12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	37 1	642 3	Y		-0-			-0-
01		186 N NO RPT		-0-	-186	-0-			Y		NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			//CONT.// 559624									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 51		RRCID -> 122937		COMPL. DATE 07/28/1995			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	620 N	273	-0-	-347	-0-	12 1 53 9	208 3	Y	48	47 1	9	
09	570 N	505	-0-	-65	-0-	25 1 76 9	404 3	Y	69	75 1	3	
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30 1 87 9	474 3	Y	79	75 1	7	
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29 1 80 9	485 3	Y	73	75 1	5	
12	527 N	398	-0-	-129	-0-	18 1 92 9	288 3	Y	84	79 1	10	
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		10	
PARKER UNIT NO. #3			WELL #: 4		RRCID -> 139093		COMPL. DATE 10/30/1990			TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700		
08	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	418 1 3 9	4960 3	Y	3	2 1	1	
09	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	405 1 1 9	4716 3	Y	1	2 1	-0-	
10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	507 1 3 9	4701 3	Y	3	2 1 1 8	-0-	
11	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	488 1 2 9	4601 3	Y	2	2 1	-0-	
*12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	529 1 4 9	4969 3	Y	4	3 1 1 8	-0-	
01	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT		-0-	
PARKER UNIT NO. #3			WELL #: 5		RRCID -> 139103		COMPL. DATE 12/12/1990			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709		
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	226 1 2 9	2826 3	Y	2	2 8	-0-	
09	2940 X	2874	-0-	-66	-0-	220 1	2654 3	Y	-0-		-0-	
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	298 1 2 9	2765 3	Y	2	2 8	-0-	
11	2940 X	2868	-0-	-72	-0-	275 1 1 9	2592 3	Y	1	1 8	-0-	
*12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	297 1 3 9	2794 3	Y	3	3 8	-0-	
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		-0-	
COPELAND UNIT NO. 2			WELL #: 6		RRCID -> 139105		COMPL. DATE 09/07/1990			TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726		
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	612 3	Y	1	1 1	-0-	
09	540 N	467	-0-	-73	-0-	10 1 2 9	455 3	Y	2	2 1	-0-	
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	48 1 1 9	444 3	Y	1	1 1	-0-	
11	600 N	473	-0-	-127	-0-	45 1 1 9	427 3	Y	1	1 1	-0-	
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	53 1 2 9	502 3	Y	2	2 1	-0-	
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 111			WELL #: 5		RRCID -> 140022		COMPL. DATE 10/28/1991			TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	18 1	140 3		Y	-0-		-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	31 1	245 3		Y	-0-		-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	42 1	333 3		Y	-0-		-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	36 1	286 3		Y	-0-		-0-
*12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	31 1	259 3		Y	-0-		-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554													
08		2356 N	1833	-0-	-523	-0-	98 1	1698 3		Y	34	33 1	7
							37 9						
09		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	142 1	2327 3		Y	54	59 1	2
							59 9						
10		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	143 1	2239 3		Y	60	57 1	5
							66 9						
11		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	122 1	2063 3		Y	56	57 1	4
							62 9						
12		2418 N	2226	-0-	-192	-0-	124 1	2036 3		Y	60	57 1	7
							66 9						
01		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-				Y	NO RPT		7

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728													
08		744 N	620	-0-	-124	-0-	35 1	585 3		Y	-0-		-0-
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	34 1	823 3		Y	-0-		-0-
10		682 N	469	-0-	-213	-0-	46 1	423 3		Y	-0-		-0-
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	117 1	1100 3		Y	-0-		-0-
*12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	88 1	828 3		Y	-0-		-0-
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT		-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340													
08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1824 3	31 9		Y	28	29 1	3 8 6
09		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1408 3	28 9		Y	25	22 1	4 8 5
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1531 3	25 9		Y	23	18 1	4 8 6
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1528 3	30 9		Y	27	24 1	3 8 6
*12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1129 3	33 9		Y	30	24 1	6 8 6
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	615 1	3461 3	Y	2	2 8	-0-		
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	596 1	3215 3	Y	-0-		-0-		
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	668 1	3328 3	Y	2	2 8	-0-		
11	3960 X	3897	-0-	-63	-0-	641 1	3255 3	Y	1	1 8	-0-		
*12	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	668 1	3423 3	Y	3	3 8	-0-		
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT		-0-		

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731													
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	118 1	1305 3	Y	41	38 1	2 8	9	
09	1410 N	1385	-0-	-25	-0-	115 1	1234 3	Y	33	38 1	1 8	3	
10	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	129 1	1193 3	Y	40	34 1	2 8	7	
11	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	130 1	1222 3	Y	40	38 1	2 8	7	
*12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	136 1	1277 3	Y	58	55 1	4 8	6	
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			6	

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434													
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	354 3	13 9	Y	12			92	
09	780 N	403	-0-	-377	-0-	403 3		Y	-0-			92	
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	417 3	2 9	Y	2			94	
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	462 3	8 9	Y	7	96 1		5	
12	403 N	200	-0-	-203	-0-	200 3		Y	-0-			5	
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			5	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660													
08	2015 N	1449	-0-	-566	-0-	75 1	1309 3	Y	59	59 1		12	
09	1950 N	1494	-0-	-456	-0-	80 1	1306 3	Y	98	106 1		4	
10	2015 N	1722	-0-	-293	-0-	96 1	1494 3	Y	120	114 1		10	
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	88 1	1494 3	Y	112	114 1		8	
*12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	100 1	1643 3	Y	128	120 1		16	
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			16	

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188													
08	2077 N	1729	-0-	-348	-0-	1711 2	18 9	Y	16	1 8		167	
09	1860 N	1502	-0-	-358	-0-	1502 2		Y	-0-			167	
10	1798 N	1406	-0-	-392	-0-	1405 2	1 9	Y	1	1 8		167	
11	1680 N	1250	-0-	-430	-0-	1250 2		Y	-0-			167	
12	1550 N	1316	-0-	-234	-0-	1315 2	1 9	Y	1	1 8		167	
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			167	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	297	3	Y	3	6	1			1
						3	9									
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	36	1	187	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	32	1	153	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
11	330 N	226	-0-	-104	-0-	35	1	189	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	30	1	153	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	162	1	2347	2	Y	1	1	8	38
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	157	1	2266	2	Y	-0-			38
10	2418 N	2134	-0-	-284	-0-	138	1	1996	2	Y	-0-			38
11	2340 N	2194	-0-	-146	-0-	157	1	2037	2	Y	-0-			38
12	2418 N	1920	-0-	-498	-0-	145	1	1772	2	Y	3	1	8	40
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y				40

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470														
08	2356 N	2289	-0-	-67	-0-	148	1	2140	2	Y	1	1	8	-0-
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	143	1	2070	2	Y	-0-			-0-
10	2294 N	2119	-0-	-175	-0-	137	1	1981	2	Y	1	1	8	-0-
11	2220 N	1991	-0-	-229	-0-	143	1	1847	2	Y	1	1	8	-0-
12	2294 N	2127	-0-	-167	-0-	160	1	1966	2	Y	1	1	8	-0-
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y				-0-

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338														
08	837 X	632	-0-	-205	-0-	628	3	4	9	N	4	1	8	43
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	809	3	8	9	N	7			50
10	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1243	3	70	9	N	64			114
11	795 X	795	-0-	-0-	-0-	770	3	25	9	N	23			137
12	837 X	593	-0-	-244	-0-	593	3			N	-0-			137
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N				137

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450														
08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3757	3	64	9	Y	58	57	1	31
09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3605	3	48	9	Y	44	58	1	15
10	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3565	3	58	9	Y	53	28	1	37
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3246	3	62	9	Y	56	83	1	8
12	3286 X	3062	-0-	-224	-0-	3005	3	57	9	Y	52	29	1	26
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y				26

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900														
08	3286 X	2916	-0-	-370	-0-	2829	3	87	9	Y	79	1	8	142
09	3330 X	3230	-0-	-100	-0-	3197	3	33	9	Y	30			172
10	3441 X	3032	-0-	-409	-0-	3025	3	7	9	Y	6	2	8	176
11	3330 X	3063	-0-	-267	-0-	3052	3	11	9	Y	10	158	1	27
12	3348 X	3085	-0-	-263	-0-	3070	3	15	9	Y	14	3	8	38
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y				38

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930														
08	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
09	1470 N	834	-0-	-636	-0-	834	2			N	-0-			-0-
10	1457 N	725	-0-	-732	-0-	725	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	852	-0-	-438	-0-	852	2			N	-0-			-0-
12	868 N	393	-0-	-475	-0-	393	2			N	-0-			-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		124 N	31	-0-	-93	-0-	4	1	27 3	Y	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28 3	Y	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34 3	Y	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33 3	Y	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20 3	Y	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445														

08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64 3	Y	-0-			-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44 3	Y	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	9	1	44 3	Y	-0-			-0-
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	4	1	22 3	Y	-0-			-0-
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24 3	Y	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926														

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470														

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443														

08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	559 3	Y	20	19	1	4
							22	9						
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	25	1	440 3	Y	29	32	1	1
							32	9						
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	36	1	604 3	Y	31	29	1	3
							34	9						
11	600	N	522	-0-	-78	-0-	26	1	465 3	Y	28	29	1	2
							31	9						
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	22	1	382 3	Y	32	30	1	4
							35	9						
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	20	19	1	1
						22	9							
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092														
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	507	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	510 N	257	-0-	-253	-0-	14	1	241	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	21	1	346	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148														
08	2201 N	848	-0-	-1353	-0-	46	1	802	3	Y	-0-			-0-
09	2100 N	1371	-0-	-729	-0-	79	1	1292	3	Y	-0-			-0-
10	1984 N	1577	-0-	-407	-0-	95	1	1482	3	Y	-0-			-0-
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	89	1	1511	3	Y	-0-			-0-
*12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	111	1	1820	3	Y	-0-			-0-
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226														
08	2635 N	2516	-0-	-119	-0-	2502	3	14	9	N	13	1	8	55
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2428	3	20	9	N	18			73
10	2542 N	2538	-0-	-4	-0-	2491	3	47	9	N	43	1	8	115
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2420	3	30	9	N	27			142
12	2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2409	3	50	9	N	45	2	8	185
01	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			185

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CARTHAGE GAS UNIT //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3	Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694													
08	4061 X	4010	-0-	-51	-0-	360 1	3649 3	Y	1	1 8			-0-
09	3930 X	3836	-0-	-94	-0-	349 1	3487 3	Y	-0-				-0-
10	4061 X	3267	-0-	-794	-0-	318 1	2947 3	Y	2	2 8			-0-
11	3870 X	3366	-0-	-504	-0-	323 1	3042 3	Y	1	1 8			-0-
12	3999 X	3532	-0-	-467	-0-	339 1	3190 3	Y	3	3 8			-0-
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT				-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512													
08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	167 1	2906 3	Y	-0-				-0-
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	190 1	3124 3	Y	-0-				-0-
10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	204 1	3189 3	Y	-0-				-0-
11	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	185 1	3128 3	Y	-0-				-0-
*12	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	225 1	3692 3	Y	-0-				-0-
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT				-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528													
08	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	511 1	2253 3	Y	-0-				-0-
09	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	526 1	2261 3	Y	-0-				-0-
10	2728 N	2586	-0-	-142	-0-	511 1	2075 3	Y	-0-				-0-
11	2640 N	2048	-0-	-592	-0-	525 1	1523 3	Y	-0-				-0-
*12	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	653 1	2271 3	Y	-0-				-0-
01	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT				-0-
MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390													
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1662 3	57 9	Y	52	52 1	1 8		29
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1677 3	44 9	Y	40	54 1	1 8		14
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1604 3	52 9	Y	47	26 1	1 8		34
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1461 3	56 9	Y	51	77 1	1 8		7
12	1519 N	1255	-0-	-264	-0-	1204 3	51 9	Y	46	26 1	3 8		24
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT				24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 X	546	-0-	-43	-0-	30 1	516 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	619 X	619	-0-	-0-	-0-	36 1	583 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	682 X	653	-0-	-29	-0-	39 1	614 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660 X	562	-0-	-98	-0-	31 1	531 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 X	349	-0-	-333	-0-	20 1	329 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532												
08	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	537 1	961 3	Y	31	29 1		6
09	1590 X	1491	-0-	-99	-0-	574 1	866 3	Y	46	50 1		2
10	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	603 1	1031 3	Y	47	45 1		4
11	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	521 1	1114 3	Y	44	45 1		3
*12	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	560 1	1234 3	Y	50	47 1		6
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT			6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530												
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	111 1	1934 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	125 1	2053 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	127 1	1983 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	99 1	1664 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	105 1	1713 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479												
08	2945 X	2269	-0-	-676	-0-	200 1	2067 3	Y	2	2 8		-0-
09	2850 X	1991	-0-	-859	-0-	198 1	1793 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2945 X	1577	-0-	-1368	-0-	153 1	1422 3	Y	2	2 8		-0-
11	2250 X	1501	-0-	-749	-0-	144 1	1356 3	Y	1	1 8		-0-
12	2263 X	1788	-0-	-475	-0-	172 1	1614 3	Y	2	2 8		-0-
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514												
08	1116 N	881	-0-	-235	-0-	48 1	833 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	62 1	1024 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	83 1	1290 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	76 1	1282 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	71 1	1161 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PARKER UNIT NO. 3 //CONT.// 559624												
WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	Y	-0-
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	-0-
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	Y	-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	Y	-0-
*12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534												
08		3534 X	2521	-0-	-1013	-0-	2521	3		Y	-0-	-0-
09		3090 X	2189	-0-	-901	-0-	2189	3		Y	-0-	-0-
10		3193 X	2306	-0-	-887	-0-	2306	3		Y	-0-	-0-
11		3090 X	2050	-0-	-1040	-0-	2050	3		Y	-0-	-0-
12		2790 X	1891	-0-	-899	-0-	1891	3		Y	-0-	-0-
01		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512												
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	3	Y	-0-
09		360 N	251	-0-	-109	-0-	14	1	237	3	Y	-0-
10		465 N	447	-0-	-18	-0-	25	1	422	3	Y	-0-
11		420 N	299	-0-	-121	-0-	16	1	283	3	Y	-0-
*12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503												
08		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	111	1	1918	3	Y	-0-
09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	120	1	1975	3	Y	-0-
10		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2133	3	Y	-0-
11		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	141	1	2379	3	Y	-0-
*12		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	147	1	2412	3	Y	-0-
01		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT

PARKER UNIT #3												
WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504												
08		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	90	1	2017	3	Y	-0-
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	87	1	1738	3	Y	-0-
10		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	211	1	1951	3	Y	-0-
11		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	168	1	1579	3	Y	-0-
*12		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	275	1	2589	3	Y	-0-
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17		Y	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17		Y	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17		Y	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17		Y	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17		Y	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		17		Y	NO RPT		-0-			

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-			

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508															
08	4805	X	3175	-0-	-1630	-0-	527	1	2627	3	Y	19	18	1	4
							21	9							
09	4650	X	3059	-0-	-1591	-0-	506	1	2523	3	Y	27	30	1	1
							30	9							
10	4588	X	3223	-0-	-1365	-0-	656	1	2533	3	Y	31	29	1	3
							34	9							
11	4440	X	2737	-0-	-1703	-0-	595	1	2111	3	Y	28	29	1	2
							31	9							
12	3782	X	2847	-0-	-935	-0-	548	1	2263	3	Y	33	31	1	4
							36	9							
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536															
08	2077	X	1338	-0-	-739	-0-	72	1	1245	3	Y	19	18	1	4
							21	9							
09	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	116	1	1899	3	Y	28	31	1	1
							31	9							
10	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	119	1	1860	3	Y	33	31	1	3
							36	9							
11	1290	X	1042	-0-	-248	-0-	56	1	953	3	Y	30	31	1	2
							33	9							
12	2108	X	689	-0-	-1419	-0-	38	1	614	3	Y	34	32	1	4
							37	9							
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532															
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	3	Y	-0-			-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	90	1	1473	3	Y	-0-			-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	96	1	1496	3	Y	-0-			-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	82	1	1384	3	Y	-0-			-0-
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1347	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245														
08	744	X	668	-0-	-76	-0-	668	3		Y	-0-	-0-		
09	720	X	699	-0-	-21	-0-	699	3		Y	-0-	-0-		
10	589	X	550	-0-	-39	-0-	550	3		Y	-0-	-0-		
11	660	X	492	-0-	-168	-0-	492	3		Y	-0-	-0-		
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-	-0-		
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT	-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540														
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	Y	-0-		
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	-0-		
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	-0-		
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	20	1	336	3	Y	-0-		
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-		
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524														
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	Y	2		
							2	9				2		
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	7	1	129	3	Y	4		
							4	9				4		
10	186	N	35	-0-	-151	-0-	2	1	32	3	Y	1		
							1	9				1		
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	Y	13		
							14	9				12		
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	70	3	Y	2		
							2	9				3		
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										16032 174		NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 90 F		RRCID -> 163638		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9174 - 9558	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 85 F		RRCID -> 163907		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9112 - 9564	
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	93	1	1611	3	Y	-0-					-0-		
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	84	1	1378	3	Y	-0-					-0-		
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	68	1	1063	3	Y	-0-					-0-		
11	1650	N	788	-0-	-862	-0-	44	1	744	3	Y	-0-					-0-		
12	1519	N	997	-0-	-522	-0-	57	1	940	3	Y	-0-					-0-		
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-		
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 147 F		RRCID -> 163909		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8295 - 9526	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 178		RRCID -> 163910		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8292 - 9528	
08	372	N	96	-0-	-276	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-		
09	750	N	157	-0-	-593	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-		
10	1085	N	215	-0-	-870	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-		
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-		
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					-0-		
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-		
CARTHAGE GAS UNIT 111										WELL #: 6		RRCID -> 164506		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 9659		PERF. 8750 - 9470	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 136 F		RRCID -> 165630		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8282 - 9514	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										16032 174		NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 91 F		RRCID -> 165636		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 9268 - 9654	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3		Y	-0-			-0-						
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	187 3		Y	1	1 1		-0-						
						1 9													
10	155 N	70	-0-	-85	-0-	4 1	66 3		Y	-0-			-0-						
11	150 N	96	-0-	-54	-0-	5 1	91 3		Y	-0-			-0-						
12	217 N	101	-0-	-116	-0-	6 1	95 3		Y	-0-			-0-						
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 125		RRCID -> 165665		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8273 - 9526	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT 111										WELL #: 7		RRCID -> 166178		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9624		PERF. 8336 - 9460	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 72 F		RRCID -> 166223		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9540 - 9564	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 133 F		RRCID -> 166246		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8294 - 9540	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						

DANIEL, Z.L. GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 166772		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9314 - 9344	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC															
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 139 F										RRCID -> 167394		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 123-F										RRCID -> 167612		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553	
08		62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-		-0-	
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	Y	-0-		-0-	
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-		-0-	
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-		-0-	
*12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-		-0-	
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 57 F										RRCID -> 168585		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 140 F										RRCID -> 168886		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492	
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	Y	-0-		-0-	
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	Y	-0-		-0-	
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	3	Y	-0-		-0-	
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	Y	-0-		-0-	
*12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	-0-		-0-	
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 74 F										RRCID -> 168931		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732	
08		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	189	1	3274	3	Y	46	45	1	9
							51	9							
09		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	199	1	3259	3	Y	74	80	1	3
							81	9							
10		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	186	1	2904	3	Y	83	79	1	7
							91	9							
11		3390 X	2996	-0-	-394	-0-	163	1	2749	3	Y	76	78	1	5
							84	9							
12		3658 X	2817	-0-	-841	-0-	157	1	2564	3	Y	87	81	1	11
							96	9							
01		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			11

CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 137										RRCID -> 169680		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544	
08		2356 N	1954	-0-	-402	-0-	106	1	1848	3	Y	-0-			-0-
09		2160 N	1562	-0-	-598	-0-	90	1	1472	3	Y	-0-			-0-
10		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	153	1	2397	3	Y	-0-			-0-
11		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	134	1	2255	3	Y	-0-			-0-
*12		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	137	1	2240	3	Y	-0-			-0-
01		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2741 X	2741	-0-	-0-	254 1	2461 3		Y	24	23 1	1 8	5
						26 9							
09		3030 X	2940	-0-	-90	247 1	2671 3		Y	20	23 1		2
						22 9							
10		3131 X	1799	-0-	-1332	173 1	1602 3		Y	22	19 1	1 8	4
						24 9							
11		3030 X	1339	-0-	-1691	126 1	1191 3		Y	20	20 1	1 8	3
						22 9							
12		3038 X	941	-0-	-2097	88 1	824 3		Y	26	25 1	1 8	3
						29 9							
01		3038 X	NO RPT	-0-	-3038				Y	NO RPT			3

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750													
08		589 N	543	-0-	-46	50 1	493 3		Y	-0-			-0-
						49 1	554 3		Y	-0-			-0-
09		690 N	603	-0-	-87	60 1	554 3		Y	-0-			-0-
						59 1	558 3		Y	-0-			-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	70 1	658 3		Y	-0-			-0-
11		617 N	617	-0-	-0-								-0-
													-0-
*12		728 N	728	-0-	-0-								-0-
													-0-
01		620 N	NO RPT	-0-	-620				Y	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730													
08		3286 X	1670	-0-	-1616	213 1	1453 3		Y	4	4 1		1
						4 9							
09		2490 X	1951	-0-	-539	210 1	1738 3		Y	3	4 1		-0-
						3 9							
10		1377 X	1377	-0-	-0-	133 1	1237 3		Y	6	4 1	1 8	1
						7 9							
11		1620 X	1069	-0-	-551	102 1	963 3		Y	4	4 1		1
						4 9							
12		2015 X	1038	-0-	-977	99 1	931 3		Y	7	6 1	1 8	1
						8 9							
01		2015 X	NO RPT	-0-	-2015				Y	NO RPT			1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672													
08		2326 N	2326	-0-	-0-	169 1	2147 3		Y	9	7 1	1 8	2
						10 9							
09		2414 N	2414	-0-	-0-	164 1	2243 3		Y	6	7 1		1
						7 9							
10		2807 N	2807	-0-	-0-	273 1	2526 3		Y	7	6 1	1 8	1
						8 9							
11		2792 N	2792	-0-	-0-	267 1	2516 3		Y	8	7 1	1 8	1
						9 9							
*12		2343 N	2343	-0-	-0-	224 1	2107 3		Y	11	10 1	1 8	1
						12 9							
01		1736 N	NO RPT	-0-	-1736				Y	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										16032 174		NON-ASSOCIATED							
HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 171367		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8765 - 9758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	110 1	821 3	Y	5	6 1		1						
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	105 1	1030 3	Y	8	8 1		1						
10		1085 N	984	-0-	-101	-0-	95 1	880 3	Y	8	7 1		2						
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	90 1	849 3	Y	4	5 1		1						
12		1178 N	800	-0-	-378	-0-	76 1	718 3	Y	5	5 1		1						
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			1						
COPELAND UNIT 2										WELL #: 8		RRCID -> 171379		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8742 - 9734	
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	22 1	334 3	Y	-0-			-0-						
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	23 1	393 3	Y	-0-			-0-						
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	40 1	366 3	Y	-0-			-0-						
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	44 1	415 3	Y	-0-			-0-						
12		372 N	327	-0-	-45	-0-	31 1	296 3	Y	-0-			-0-						
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-						
MURVAL GAS UNIT C										WELL #: 1		RRCID -> 171385		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9414 - 9430	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 162 F		RRCID -> 171680		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9141 - 9548	
08		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	98 1	1697 3	Y	15	15 1		3						
09		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	124 1	2040 3	Y	31	33 1		1						
10		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	114 1	1780 3	Y	34	32 1		3						
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	62 1	1049 3	Y	29	30 1		2						
*12		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	92 1	1509 3	Y	32	30 1		4						
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			4						
HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 171829		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8752 - 9758	
08		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	78 1	1743 3	Y	-0-			-0-						
09		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	75 1	1720 3	Y	-0-			-0-						
10		2046 X	1815	-0-	-231	-0-	177 1	1638 3	Y	-0-			-0-						
11		1980 X	1624	-0-	-356	-0-	156 1	1468 3	Y	-0-			-0-						
12		2046 X	2028	-0-	-18	-0-	195 1	1833 3	Y	-0-			-0-						
01		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3100 N	2022	-0-	-1078	4197	209 1	1810 3	Y	3	2 1	1 8	1
							3 9						
09		3000 N	1823	-0-	-1177	3020	203 1	1619 3	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
10		3100 N	2139	-0-	-961	2059	208 1	1928 3	Y	3	2 1	1 8	-0-
							3 9						
11		3000 N	2010	-0-	-990	1069	193 1	1815 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
*12		3100 N	2082	-0-	-1018	51	200 1	1878 3	Y	4	3 1	1 8	-0-
							4 9						
01		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760													
08		341 N	319	-0-	-22	-0-	6 1	313 3	Y	-0-			-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	6 1	295 3	Y	-0-			-0-
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	57 1	530 3	Y	-0-			-0-
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	58 1	546 3	Y	-0-			-0-
*12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	64 1	597 3	Y	-0-			-0-
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED					
CARTHAGE GAS UNIT										//CONT.// 559624							
WELL #: 163										RRCID -> 172769		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 118 F		RRCID -> 172948		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 172984		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 190 F		RRCID -> 173936		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

WERNER, LOUIS SAWMILL										WELL #: 4		RRCID -> 174171		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691	
08		3162 X	2090	-0-	-1072	-0-	113	1	1965	3	Y	11	11	1	2		
							12	9									
09		3060 X	2530	-0-	-530	-0-	144	1	2367	3	Y	17	18	1	1		
							19	9									
10		3162 X	2726	-0-	-436	-0-	163	1	2541	3	Y	20	19	1	2		
							22	9									
11		3060 X	2554	-0-	-506	-0-	142	1	2393	3	Y	17	18	1	1		
							19	9									
12		3162 X	2627	-0-	-535	-0-	150	1	2454	3	Y	21	19	1	3		
							23	9									
01		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			3		

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 191		RRCID -> 174233		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646	
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	Y	-0-			-0-		
09		794 N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	3	Y	-0-			-0-		
10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	3	Y	-0-			-0-		
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	45	1	756	3	Y	-0-			-0-		
*12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	3	Y	-0-			-0-		
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	294	1	793	3	Y	-0-		-0-
09		630 N	372	-0-	-258	-0-	194	1	178	3	Y	-0-		-0-
10		651 N	428	-0-	-223	-0-	26	1	402	3	Y	-0-		-0-
11		630 N	344	-0-	-286	-0-	19	1	325	3	Y	-0-		-0-
*12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	608	3	Y	-0-		-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703														
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-		-0-
09		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	1			Y	-0-		-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
*12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-		-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738														
08		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	88	1	1107	3	Y	11	10 1	1 8 2
							12	9						
09		1080 N	1034	-0-	-46	-0-	90	1	935	3	Y	8	9 1	1
							9	9						
10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	950	3	Y	11	9 1	1 8 2
							12	9						
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	116	1	1092	3	Y	10	10 1	2
							11	9						
*12		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	138	1	1298	3	Y	16	15 1	1 8 2
							18	9						
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT		2

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444														
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

08	7161 X	7152	-0-	-9	-0-	387 1	6713 3	Y	47	45 1	9		
09	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	52 9 404 1	6625 3	Y	72	78 1	3		
10	7316 X	7208	-0-	-108	-0-	79 9 429 1	6699 3	Y	73	70 1	6		
11	7080 X	6937	-0-	-143	-0-	80 9 384 1	6477 3	Y	69	70 1	5		
12	7347 X	7298	-0-	-49	-0-	76 9 415 1	6796 3	Y	79	74 1	10		
01	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-	87 9		Y	NO RPT		10		

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430													
08	775 N	524	-0-	-251	-0-	64 1	460 3	Y	-0-		-0-		
09	600 N	456	-0-	-144	-0-	73 1	383 3	Y	-0-		-0-		
10	558 N	410	-0-	-148	-0-	70 1	340 3	Y	-0-		-0-		
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	70 1	380 3	Y	-0-		-0-		
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	73 1	365 3	Y	-0-		-0-		
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-		

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373													
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1548 3	7 9	Y	6	6 1	1 8	1	
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1454 3	7 9	Y	6	5 1	1 8	1	
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1121 3	9 9	Y	8	5 1	2 8	2	
11	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1016 3	6 9	Y	5	5 1	1 8	1	
12	1116 N	898	-0-	-218	-0-	887 3	11 9	Y	10	7 1	2 8	2	
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		2		

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598													
08	868 N	700	-0-	-168	-0-	669 3	31 9	Y	28			28	
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561 3	1 9	Y	1	1 8		28	
10	806 N	571	-0-	-235	-0-	568 3	3 9	Y	3			31	
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	700 3	28 9	Y	25	38 1	1 8	17	
12	589 N	525	-0-	-64	-0-	525 3		Y	-0-			17	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			17	

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	41		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	47	6 1	Y	-0-			-0-	
10	47 X	-0-	-0-	-47	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

08	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	124	1	886	3	Y	-0-			-0-
09	1200 N	792	-0-	-408	-0-	127	1	665	3	Y	-0-			-0-
10	1240 N	807	-0-	-433	-0-	138	1	669	3	Y	-0-			-0-
11	990 N	804	-0-	-186	-0-	125	1	679	3	Y	-0-			-0-
*12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	138	1	693	3	Y	-0-			-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

08	1085 N	676	-0-	-409	-0-	68	1	608	3	Y	-0-			-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	67	1	871	3	Y	-0-			-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	116	1	1078	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	133	1	1255	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	95	1	897	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

08	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	201	1	1671	3	Y	18	17	1	8	4	
						20	9									
09	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	195	1	1638	3	Y	15	17	1		2	
						17	9									
10	1891 X	1866	-0-	-25	-0-	180	1	1665	3	Y	19	16	1	2	8	3
						21	9									
11	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	191	1	1803	3	Y	18	17	1	1	8	3
						20	9									
*12	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	201	1	1894	3	Y	27	24	1	3	8	3
						30	9									
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565 X	3258	-0-	-307	-0-	327	1	2930	3	Y	1	1 8	-0-
09	3450 X	2834	-0-	-616	-0-	317	1	2517	3	Y	-0-		-0-
10	3565 X	2834	-0-	-731	-0-	276	1	2557	3	Y	1	1 8	-0-
11	3450 X	3379	-0-	-71	-0-	324	1	3055	3	Y	-0-		-0-
*12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	347	1	3262	3	Y	1	1 8	-0-
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT		-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724													
08	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	638	1	3971	3	Y	6	5 1 1 8	1
09	4710 X	3734	-0-	-976	-0-	421	1	3309	3	Y	4	5 1	-0-
10	4867 X	4225	-0-	-642	-0-	411	1	3806	3	Y	7	4 1 2 8	1
11	4710 X	3783	-0-	-927	-0-	562	1	3214	3	Y	6	5 1 1 8	1
12	4619 X	3383	-0-	-1236	-0-	536	1	2836	3	Y	10	7 1 3 8	1
01	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT		1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756													
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	257	1	2508	3	N	3	2 1 1 8	-0-
09	2670 X	2417	-0-	-253	-0-	249	1	2166	3	N	2	2 1	-0-
10	2759 X	2455	-0-	-304	-0-	239	1	2213	3	N	3	2 1 1 8	-0-
11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	265	1	2499	3	N	3	2 1 1 8	-0-
*12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	292	1	2749	3	N	5	3 1 2 8	-0-
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT		-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694													
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	492	1	2988	3	Y	4	3 1 1 8	1
09	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	488	1	2913	3	Y	2	3 1	-0-
10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	452	1	2782	3	Y	5	3 1 1 8	1
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	342	1	3061	3	Y	3	3 1	1
*12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	356	1	3186	3	Y	6	5 1 1 8	1
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT		1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768													
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-		-0-
09	3690 X	10	-0-	-3680	-0-	10	1			Y	-0-		-0-
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-		-0-
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-		-0-
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		-0-
01	10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT		-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	Y	4	6	1	1
						4	9							
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	21	1	110	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	141	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	146	3	Y	9	4	1	6
						10	9							
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			6

 SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

08	2759 X	2400	-0-	-359	-0-	2397	3	3	9	Y	3	3	8	-0-
09	2520 X	2315	-0-	-205	-0-	2313	3	2	9	Y	2	2	8	-0-
10	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2808	3	4	9	Y	4	4	8	-0-
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3056	3	3	9	Y	3	3	8	-0-
*12	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2765	3	8	9	Y	7	7	8	-0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

08	4185 X	3375	-0-	-810	-0-	734	1	2612	3	N	26	25	1	5
						29	9							
09	4050 X	3244	-0-	-806	-0-	735	1	2465	3	N	40	43	1	2
						44	9							
10	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	792	1	4515	3	N	40	39	1	3
						44	9							
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	639	1	4209	3	N	39	39	1	3
						43	9							
*12	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	649	1	4180	3	N	43	41	1	5
						47	9							
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT			5

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

08	4216 X	2458	-0-	-1758	-0-	134	1	2324	3	Y	-0-			-0-
09	4080 X	3548	-0-	-532	-0-	204	1	3344	3	Y	-0-			-0-
10	4092 X	3658	-0-	-434	-0-	220	1	3438	3	Y	-0-			-0-
11	3270 X	3015	-0-	-255	-0-	169	1	2846	3	Y	-0-			-0-
*12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	268	1	4394	3	Y	-0-			-0-
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

08	3255 X	2752	-0-	-503	-0-	149	1	2582	3	N	19	18	1	4
						21	9							
09	3150 X	2327	-0-	-823	-0-	132	1	2169	3	N	24	27	1	1
						26	9							
10	3255 X	2629	-0-	-626	-0-	156	1	2439	3	N	31	29	1	3
						34	9							
11	2850 X	2414	-0-	-436	-0-	133	1	2250	3	N	28	29	1	2
						31	9							
12	2759 X	2543	-0-	-216	-0-	144	1	2364	3	N	32	30	1	4
						35	9							
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			4

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	212	1	3673	3	N	21	20 1	4
						23	9						
09	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	221	1	3626	3	N	34	37 1	1
						37	9						
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	244	1	3812	3	N	36	34 1	3
						40	9						
11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	220	1	3716	3	N	33	34 1	2
						36	9						
*12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	221	1	3622	3	N	38	35 1	5
						42	9						
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT		5

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	128	1	2217	3	Y	30	29 1	6
						33	9						
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	132	1	2164	3	Y	46	50 1	2
						51	9						
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	119	1	1855	3	Y	47	45 1	4
						52	9						
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	120	1	2020	3	Y	44	45 1	3
						48	9						
*12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	145	1	2369	3	Y	50	47 1	6
						55	9						
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT		6

 PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	78	1	1283	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	76	1	937	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	134	1	1244	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	135	1	1272	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	83	1	784	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		-0-

 PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

08	4092 X	3902	-0-	-190	-0-	324	1	3571	3	Y	6	4 1	2 8	1
						7	9							
09	3960 X	3834	-0-	-126	-0-	313	1	3517	3	Y	4	4 1	1 8	-0-
						4	9							
10	4061 X	3626	-0-	-435	-0-	352	1	3266	3	Y	7	4 1	2 8	1
						8	9							
11	3900 X	3347	-0-	-553	-0-	321	1	3020	3	Y	5	4 1	1 8	1
						6	9							
12	3968 X	3718	-0-	-250	-0-	357	1	3351	3	Y	9	6 1	3 8	1
						10	9							
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760															
08		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	3	2	9	Y	2	2	8	-0-
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-			-0-
10		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	235	1	2173	3	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
11		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	227	1	2142	3	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
*12		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	243	1	2282	3	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
01		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558															
08		4464 X	3255	-0-	-1209	-0-	177	1	3078	3	Y	-0-			-0-
09		4260 X	2908	-0-	-1352	-0-	167	1	2741	3	Y	-0-			-0-
10		4402 X	4393	-0-	-9	-0-	264	1	4129	3	Y	-0-			-0-
11		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	246	1	4148	3	Y	-0-			-0-
*12		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	238	1	3894	3	Y	-0-			-0-
01		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506															
08		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	577	1	5035	3	Y	-0-			-0-
09		5160 X	5113	-0-	-47	-0-	556	1	4557	3	Y	-0-			-0-
10		5642 X	4810	-0-	-832	-0-	482	1	4328	3	Y	-0-			-0-
11		5460 X	5258	-0-	-202	-0-	564	1	4694	3	Y	-0-			-0-
12		5642 X	5333	-0-	-309	-0-	583	1	4750	3	Y	-0-			-0-
01		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533															
08		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	175	1	3034	3	Y	20	19	1	4
							22	9							
09		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	175	1	2868	3	Y	29	32	1	1
							32	9							
10		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	182	1	2838	3	Y	31	29	1	3
							34	9							
11		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	169	1	2845	3	Y	28	29	1	2
							31	9							
*12		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	176	1	2889	3	Y	32	30	1	4
							35	9							
01		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210															
08		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	126	1	2182	3	Y	-0-			-0-
09		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	141	1	2310	3	Y	-0-			-0-
10		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	160	1	2505	3	Y	-0-			-0-
11		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	149	1	2516	3	Y	-0-			-0-
*12		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	160	1	2618	3	Y	-0-			-0-
01		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4526 X	4377	-0-	-149	-0-	-0-	238	1	4139	3	Y	-0-			-0-
09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	5101	3	Y	-0-			-0-
10	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	5243	3	Y	-0-			-0-
11	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	4617	3	Y	-0-			-0-
*12	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	4987	3	Y	-0-			-0-
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513															
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	Y	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	128	-0-	-232	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	220	-0-	-214	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584															
08	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	3507	3	Y	50	50	1	10
							55	9							
09	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2197	3	Y	81	88	1	3
							89	9							
10	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2009	3	Y	103	97	1	9
							113	9							
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1143	3	Y	93	95	1	7
							102	9							
*12	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1027	3	Y	108	102	1	13
							119	9							
01	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510															
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	5	4	1	1
							6	9							
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	4	5	1	-0-
							4	9							
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	10	9	1	1
							11	9							
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	10	10	1	1
							11	9							
12	186 N	75	-0-	-111	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668															
08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2519	3	Y	-0-			-0-
09	2640 N	2583	-0-	-57	-0-	-0-	148	1	2435	3	Y	-0-			-0-
10	2728 N	2542	-0-	-186	-0-	-0-	153	1	2389	3	Y	-0-			-0-
11	2580 N	2154	-0-	-426	-0-	-0-	120	1	2034	3	Y	-0-			-0-
12	2666 N	2208	-0-	-458	-0-	-0-	127	1	2081	3	Y	-0-			-0-
01	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	58	1 1015 3	Y	19	18 1	4		
09	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	21 9	66 1 1077 3	Y	32	35 1	1		
10	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	35 9	69 1 1082 3	Y	37	35 1	3		
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	41 9	62 1 1048 3	Y	34	35 1	2		
*12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	37 9	68 1 1118 3	Y	39	36 1	5		
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	43 9		Y	NO RPT		5		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342													
08	2573 N	2270	-0-	-303	-0-	124	1 2146 3	Y	-0-		-0-		
09	2490 N	2319	-0-	-171	-0-	133	1 2186 3	Y	-0-		-0-		
10	2480 N	1939	-0-	-541	-0-	117	1 1822 3	Y	-0-		-0-		
11	2190 N	1991	-0-	-199	-0-	111	1 1880 3	Y	-0-		-0-		
12	2387 N	1840	-0-	-547	-0-	106	1 1734 3	Y	-0-		-0-		
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT		-0-		

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758													
08	1178 N	890	-0-	-288	-0-	82	1 805 3	Y	3	2 1	1 8	-0-	
09	1110 N	695	-0-	-415	-0-	3 9	80 1 613 3	Y	2	2 1		-0-	
10	930 N	646	-0-	-284	-0-	2 9	63 1 580 3	Y	3	2 1	1 8	-0-	
11	870 N	745	-0-	-125	-0-	3 9	71 1 671 3	Y	3	2 1	1 8	-0-	
12	713 N	467	-0-	-246	-0-	3 9	45 1 419 3	Y	3	2 1	1 8	-0-	
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	3 9		Y	NO RPT		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188													
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1 56 3	N	-0-		-0-		
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-		
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516													
08	2852 X	2089	-0-	-763	-0-	494	1 1576 3	Y	17	16 1	3		
09	2760 X	2149	-0-	-611	-0-	19 9	515 1 1608 3	Y	24	26 1	1		
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	26 9	648 1 2448 3	Y	26	25 1	2		
11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	29 9	638 1 2942 3	Y	24	24 1	2		
*12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	26 9	696 1 2829 3	Y	27	26 1	3		
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	30 9		Y	NO RPT		3		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08		758 N	758	-0-	-0-	30	1	519	3	Y	190	153 1 37
						209	9					
09		648 N	648	-0-	-0-	22	1	363	3	Y	239	267 1 9
						263	9					
10		985 N	985	-0-	-0-	47	1	741	3	Y	179	173 1 15
						197	9					
11		521 N	521	-0-	-0-	24	1	411	3	Y	78	87 1 6
						86	9					
12		217 N	-0-	-0-	-217					Y	-0-	6 1 -0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547												

08		4278 X	2895	-0-	-1383	157	1	2717	3	Y	19	18 1 4
						21	9					
09		4110 X	2151	-0-	-1959	122	1	2006	3	Y	21	24 1 1
						23	9					
10		4247 X	3366	-0-	-881	200	1	3130	3	Y	33	31 1 3
						36	9					
11		4110 X	3193	-0-	-917	177	1	2983	3	Y	30	31 1 2
						33	9					
12		4030 X	3294	-0-	-736	187	1	3068	3	Y	35	33 1 4
						39	9					
01		3379 X	NO RPT	-0-	-3379					Y	NO RPT	4

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761												

08		1581 X	344	-0-	-1237	27	1	317	2	N	-0-	18
09		1530 X	273	-0-	-1257	22	1	251	2	N	-0-	18
10		1581 X	583	-0-	-998	56	1	527	2	N	-0-	18
11		330 X	303	-0-	-27	37	1	266	2	N	-0-	18
*12		612 X	612	-0-	-0-	612	2			N	-0-	18
01		589 X	NO RPT	-0-	-589					N	NO RPT	18

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554												

08		1705 N	1014	-0-	-691	55	1	959	3	Y	-0-	-0-
09		1590 N	1032	-0-	-558	59	1	973	3	Y	-0-	-0-
10		1705 X	221	-0-	-1484	13	1	208	3	Y	-0-	-0-
11		1650 X	219	-0-	-1431	12	1	207	3	Y	-0-	-0-
12		1705 X	107	-0-	-1598	6	1	101	3	Y	-0-	-0-
01		1054 X	NO RPT	-0-	-1054					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555												

08		6107 X	2628	-0-	-3479	502	1	2063	3	Y	57	56 1 11
						63	9					
09		5910 X	4815	-0-	-1095	761	1	3941	3	Y	103	110 1 4
						113	9					
10		6107 X	4835	-0-	-1272	694	1	4023	3	Y	107	102 1 9
						118	9					
11		3630 X	3514	-0-	-116	539	1	2866	3	Y	99	101 1 7
						109	9					
12		4991 X	3960	-0-	-1031	613	1	3223	3	Y	113	106 1 14
						124	9					
01		4991 X	NO RPT	-0-	-4991					Y	NO RPT	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08	1023 N	665	-0-	-358	-0-	87	1	577	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
09	1050 N	444	-0-	-606	-0-	90	1	354	3	N	-0-		-0-	
10	775 N	326	-0-	-449	-0-	32	1	293	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
11	630 N	273	-0-	-357	-0-	26	1	247	3	N	-0-		-0-	
12	465 N	405	-0-	-60	-0-	39	1	365	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520														
08	5704 X	4206	-0-	-1498	-0-	640	1	3534	3	Y	29	27 1	6	
						32	9							
09	5520 X	4181	-0-	-1339	-0-	653	1	3481	3	Y	43	47 1	2	
						47	9							
10	4681 X	3393	-0-	-1288	-0-	576	1	2769	3	Y	44	42 1	4	
						48	9							
11	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	643	1	4006	3	Y	41	42 1	3	
						45	9							
*12	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	548	1	4483	3	Y	47	44 1	6	
						52	9							
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT		6	

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770														
08	4278 X	2985	-0-	-1293	-0-	2796	3	189	9	Y	172	176 1	3 8	94
09	4140 X	2836	-0-	-1304	-0-	2689	3	147	9	Y	134	180 1	2 8	46
10	4278 X	2725	-0-	-1553	-0-	2543	3	182	9	Y	165	88 1	5 8	118
11	4050 X	2535	-0-	-1515	-0-	2351	3	184	9	Y	167	259 1	3 8	23
12	3410 X	2257	-0-	-1153	-0-	2083	3	174	9	Y	158	90 1	8 8	83
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT		83	

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706														
08	279 N	186	-0-	-93	-0-	10	1	176	3	N	-0-		79	
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	19	1	260	3	N	-0-		79	
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	N	-0-		79	
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	N	1	1 8	79	
						1	9							
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1		80	
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		80	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542														
08	3193 X	3129	-0-	-64	-0-	654	1	2475	3	Y	-0-		-0-	
09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	727	1	2573	3	Y	-0-		-0-	
10	3193 X	2967	-0-	-226	-0-	761	1	2206	3	Y	-0-		-0-	
11	3030 X	1631	-0-	-1399	-0-	587	1	1044	3	Y	-0-		-0-	
12	3410 X	1849	-0-	-1561	-0-	673	1	1176	3	Y	-0-		-0-	
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	463	1	2891	3	Y	60	57 1
						66	9					12
09	3270 X	3158	-0-	-112	-0-	436	1	2624	3	Y	89	97 1
						98	9					4
10	3379 X	3080	-0-	-299	-0-	382	1	2597	3	Y	92	88 1
						101	9					8
11	3300 X	3020	-0-	-280	-0-	423	1	2502	3	Y	86	88 1
						95	9					6
12	3410 X	3398	-0-	-12	-0-	467	1	2823	3	Y	98	92 1
						108	9					12
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT	12

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570												
08	1271 N	985	-0-	-286	-0-	52	1	901	3	Y	29	27 1
						32	9					6
09	1230 N	800	-0-	-430	-0-	43	1	710	3	Y	43	47 1
						47	9					2
10	930 N	523	-0-	-407	-0-	29	1	446	3	Y	44	42 1
						48	9					4
11	960 N	427	-0-	-533	-0-	21	1	361	3	Y	41	42 1
						45	9					3
12	837 N	409	-0-	-428	-0-	21	1	336	3	Y	47	44 1
						52	9					6
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT	6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172												
08	5686 X	4039	-0-	-1647	-0-	219	1	3799	3	Y	19	18 1
						21	9					4
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	230	1	3781	3	Y	28	31 1
						31	9					1
10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	228	1	3560	3	Y	28	27 1
						31	9					2
11	2070 X	1266	-0-	-804	-0-	69	1	1169	3	Y	25	25 1
						28	9					2
12	2139 X	1319	-0-	-820	-0-	74	1	1211	3	Y	31	29 1
						34	9					4
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT	4

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484												
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	69	1	1021	3	Y	14	13 1
						15	9					2
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	56	1	821	3	Y	13	14 1
						14	9					1
10	930 N	658	-0-	-272	-0-	42	1	608	3	Y	7	7 1
						8	9					1
11	1080 N	454	-0-	-626	-0-	29	1	419	3	Y	5	5 1
						6	9					1
12	930 N	433	-0-	-497	-0-	26	1	401	3	Y	5	5 1
						6	9					1
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	244 1	2879 2	N	3	1 8		65
							3 9						
09		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	233 1	2642 2	N	-0-			65
10		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	271 1	2535 2	N	-0-			65
11		2010 X	1895	-0-	-115	-0-	233 1	1659 2	N	3	3 8		65
							3 9						
12		2077 X	1921	-0-	-156	-0-	1921 2		N	-0-			65
01		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT			65

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656													
08		1271 N	586	-0-	-685	-0-	586 2		N	-0-			63
09		1410 N	391	-0-	-1019	-0-	391 2		N	-0-			63
10		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			63
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			63
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			63
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224													
08		5239 X	4359	-0-	-880	-0-	625 1	3734 3	Y	-0-			-0-
09		5070 X	4323	-0-	-747	-0-	613 1	3710 3	Y	-0-			-0-
10		4929 X	4894	-0-	-35	-0-	666 1	4228 3	Y	-0-			-0-
11		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	665 1	4484 3	Y	-0-			-0-
*12		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	689 1	4115 3	Y	-0-			-0-
01		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242													
08		404 X	404	-0-	-0-	-0-	20 1	340 3	Y	40	40 1		8
							44 9						
09		578 X	578	-0-	-0-	-0-	29 1	476 3	Y	66	71 1		3
							73 9						
10		403 X	335	-0-	-68	-0-	15 1	235 3	Y	77	73 1		7
							85 9						
11		622 X	622	-0-	-0-	-0-	29 1	482 3	Y	101	101 1		7
							111 9						
12		589 X	321	-0-	-268	-0-	17 1	270 3	Y	31	34 1		4
							34 9						
01		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526													
08		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	529 1	3250 3	Y	-0-			-0-
09		3960 X	3461	-0-	-499	-0-	542 1	2919 3	Y	-0-			-0-
10		4092 X	3339	-0-	-753	-0-	600 1	2739 3	Y	-0-			-0-
11		3960 X	2328	-0-	-1632	-0-	479 1	1849 3	Y	-0-			-0-
12		3782 X	2453	-0-	-1329	-0-	506 1	1947 3	Y	-0-			-0-
01		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.// 559624										
PRIDGEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230743		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 9915		PERF. 6441 - 9774	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1819 N	1819	-0-	-0-	140 1	1649 2	N	27			27	
09	2286 N	2286	-0-	-0-	30 9						27	
10	1426 N	1426	-0-	-0-	185 1	2101 2	N	-0-			27	
11	1200 N	921	-0-	-279	138 1	1288 2	N	-0-			27	
*12	1482 N	1482	-0-	-0-	113 1	804 2	N	4	4 8		27	
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	4 9						27	
					1482 2		N	-0-			27	
							N	NO RPT			27	
SMITH ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 232188		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 10135		PERF. 8733 - 9930	
08	3100 N	6306	-0-	3206	3206	6285 3	21 9	Y	19	15 1	1 8	25
09	3000 N	3303	-0-	303	3509	3291 3	12 9	Y	11	1 8		35
10	3100 N	5193	-0-	2093	5602	5165 3	28 9	Y	25	25 1	4 8	31
11	6507 X	905	-0-	-5602		902 3	3 9	Y	3			34
12	1550 X	327	-0-	-1223		326 3	1 9	Y	1	26 1		9
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550				Y	NO RPT			9
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 232916		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8790 - 9944	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	129 3	7 9	Y	6	17 1		15
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	129 3	4 9	Y	4			19
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	96 3	4 9	Y	4	14 1		9
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	142 3	4 9	Y	4			13
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130 3	2 9	Y	2	10 1		5
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			5
HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 234175		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8784 - 9938	
08	T. A.	1402	-0-	1402	1402	1402 3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	1412	-0-	1412	2814	1412 3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	1602	-0-	1602	4416	1602 3		Y	-0-			-0-
11	5918 X	1502	-0-	-4416	-0-	1502 3		Y	-0-			-0-
*12	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		Y	-0-			-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT			-0-
COOK ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234234		COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 9980		PERF. 5064 - 9300	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/26/2015	- P/A	08-26-2015						
BOX GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234871		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 10146		PERF. 9638 - 10008	
08	T. A.	1756	-0-	1756	1756	115 1	1583 3	N	53			200
09	T. A.	1799	-0-	1799	3555	58 9	1601 3	N	75			275
10	T. A.	1603	-0-	1603	5158	83 9	1435 3	N	55	187 1	4 8	139
11	6751 X	1593	-0-	-5158	-0-	107 1	1396 3	N	78			217
*12	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	61 9						
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	111 1	1289 3	N	49	190 1	3 8	73
						86 9						
						98 1						
						54 9						
								N	NO RPT			73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2469 3	41 9	Y	37	81 1		77
09		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1946 3	32 9	Y	29			106
10		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2160 3	45 9	Y	41	77 1	1 8	69
11		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2086 3	35 9	Y	32			101
*12		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2292 3	32 9	Y	29	76 1	1 8	53
01		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			53

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522													
08		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	176 1	3051 3	Y	54	51 1		11
							59 9						
09		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	151 1	2480 3	Y	80	88 1		3
							88 9						
10		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	176 1	2744 3	Y	84	80 1		7
							92 9						
11		3030 X	1928	-0-	-1102	-0-	103 1	1739 3	Y	78	79 1		6
							86 9						
12		3131 X	1950	-0-	-1181	-0-	107 1	1746 3	Y	88	83 1		11
							97 9						
01		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			11

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456													
08		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	386 1	3065 3	Y	3	3 8		-0-
							3 9						
09		3480 X	3234	-0-	-246	-0-	367 1	2867 3	Y	-0-			-0-
10		3596 X	3447	-0-	-149	-0-	389 1	3054 3	Y	4	4 8		-0-
							4 9						
11		3480 X	3249	-0-	-231	-0-	359 1	2887 3	Y	3	3 8		-0-
							3 9						
12		3596 X	3380	-0-	-216	-0-	363 1	3009 3	Y	7	7 8		-0-
							8 9						
01		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949													
08		T. A.	1657	-0-	1657	1657	1655 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
09		T. A.	1294	-0-	1294	2951	1293 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
10		T. A.	1425	-0-	1425	4376	1423 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
11		5938 X	1562	-0-	-4376	-0-	1561 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
*12		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1607 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
01		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984													
08		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1777 3	3 9	Y	3	3 8		-0-
09		1860 N	1555	-0-	-305	-0-	1553 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
10		1798 N	1778	-0-	-20	-0-	1774 3	4 9	Y	4	4 8		-0-
11		1710 N	1637	-0-	-73	-0-	1634 3	3 9	Y	3	3 8		-0-
12		1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1487 3	4 9	Y	4	4 8		-0-
01		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	930 N	312	-0-	-618	-0-	311	2	1	9	Y	1					7
*05	899 N	370	-0-	-529	-0-	370	3			Y	-0-	6	1			1
*06	690 N	220	-0-	-470	-0-	220	3			Y	-0-					1
*07	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3			Y	-0-					1
*08	372 N	142	-0-	-230	-0-	142	3			Y	-0-					1
*09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-	1	1			-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*12	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

08	1612 N	1002	-0-	-610	-0-	78	1	924	2	N	-0-					33
09	1620 N	215	-0-	-1405	-0-	17	1	198	2	N	-0-					33
10	1798 N	134	-0-	-1664	-0-	13	1	121	2	N	-0-					33
11	960 N	80	-0-	-880	-0-	10	1	70	2	N	-0-					33
12	217 N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					33
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					33

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

08	2945 X	2526	-0-	-419	-0-	168	1	2317	3	N	37					82
						41	9									
09	2850 X	2447	-0-	-403	-0-	163	1	2281	3	N	3					85
						3	9									
10	2759 X	2483	-0-	-276	-0-	171	1	2302	3	N	9	4	8			90
						10	9									
11	2670 X	2233	-0-	-437	-0-	162	1	2043	3	N	25					115
						28	9									
12	2573 X	2439	-0-	-134	-0-	172	1	2257	3	N	9	4	8			120
						10	9									
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					120

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

08	T. A.	4080	-0-	4080	4080	276	1	3804	3	N	-0-	185	1			47
09	T. A.	3930	-0-	3930	8010	262	1	3668	3	N	-0-					47
10	T. A.	4047	-0-	4047	12057	280	1	3759	3	N	7	4	8			50
						8	9									
11	15694 X	3637	-0-	-12057	-0-	267	1	3369	3	N	1	1	8			50
						1	9									
*12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	289	1	3796	3	N	9	9	8			50
						10	9									
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2015 N	1936	-0-	-79	-0-	1934 3	2 9	Y		2	2 8		-0-
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1859 3	1 9	Y		1	1 8		-0-
10		2108 N	2046	-0-	-62	-0-	2044 3	2 9	Y		2	2 8		-0-
11		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1835 3	1 9	Y		1	1 8		-0-
12		1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1804 3	2 9	Y		2	2 8		-0-
01		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y		NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930														
08		1209 N	985	-0-	-224	-0-	957 3	28 9	Y		25	67 1	1 8	58
09		1170 N	765	-0-	-405	-0-	733 3	32 9	Y		29	1 8		86
10		1116 N	626	-0-	-490	-0-	592 3	34 9	Y		31	62 1	1 8	54
11		960 N	538	-0-	-422	-0-	506 3	32 9	Y		29	1 8		82
12		806 N	492	-0-	-314	-0-	464 3	28 9	Y		25	62 1	1 8	44
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y		NO RPT			44

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542														
08		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	579 1	6265 3	N		25	2 8		122
09		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	468 1	4776 3	Y		6	4 8		124
10		3100 N	4531	-0-	1431	1431	424 1	4107 3	Y		-0-			124
11		6503 X	5072	-0-	-1431	-0-	462 1	4602 3	Y		7			131
12		1953 X	1739	-0-	-214	-0-	1739 3		Y		-0-			131
01		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y		NO RPT			131

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920														
08		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2404 3	2 9	Y		2	5 1	2 8	2
09		2280 N	1983	-0-	-297	-0-	1981 3	2 9	Y		2	2 8		2
10		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2438 3	7 9	Y		6	2 1	5 8	1
11		2280 N	2049	-0-	-231	-0-	2046 3	3 9	Y		3	3 8		1
*12		2046 N	1953	-0-	-93	-0-	1947 3	6 9	Y		5	5 8		1
01		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y		NO RPT			1

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498														
08		T. A.	3178	-0-	3178	3178	184 1	2988 3	Y		5	2 1		10
09		5736 X	2558	-0-	-3178	-0-	172 1	2357 3	Y		26	29 1		7
10		3193 X	2362	-0-	-831	-0-	206 1	2114 3	Y		38	35 1		10
11		3090 X	2441	-0-	-649	-0-	192 1	2126 3	Y		112	97 1		25
12		3193 X	2671	-0-	-522	-0-	2569 3	102 9	Y		93	93 1		25
01		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y		NO RPT			25

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987														
08		4340 X	3826	-0-	-514	-0-	3822 3	4 9	Y		4	4 8		-0-
09		4200 X	3428	-0-	-772	-0-	3425 3	3 9	Y		3	3 8		-0-
10		4340 X	3508	-0-	-832	-0-	3500 3	8 9	Y		7	7 8		-0-
11		3720 X	3206	-0-	-514	-0-	3202 3	4 9	Y		4	4 8		-0-
12		3844 X	3821	-0-	-23	-0-	3813 3	8 9	Y		7	7 8		-0-
01		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y		NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8773 X	6757	-0-	-2016	-0-	234	1	6394	3	N	117		165
						129	9						
09	8490 X	6996	-0-	-1494	-0-	257	1	6720	3	N	17	2 8	180
						19	9						
10	8432 X	7142	-0-	-1290	-0-	272	1	6859	3	N	10		190
						11	9						
11	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	255	1	6928	3	N	20		210
						22	9						
*12	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7432	3	19	9	N	17		227
01	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT		227

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566													
08	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	660	1	7139	3	N	6		145
						7	9						
09	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	674	1	6884	3	Y	9	5 8	149
						10	9						
10	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	697	1	6758	3	Y	-0-		149
11	7500 X	7245	-0-	-255	-0-	660	1	6585	3	Y	-0-		149
12	7750 X	3095	-0-	-4655	-0-	3095	3			Y	-0-		149
01	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT		149

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474													
08	7099 X	5106	-0-	-1993	-0-	296	1	4810	3	Y	-0-		-0-
09	6870 X	4486	-0-	-2384	-0-	305	1	4181	3	Y	-0-		-0-
10	5270 X	4224	-0-	-1046	-0-	374	1	3850	3	Y	-0-		-0-
11	4950 X	4048	-0-	-902	-0-	336	1	3712	3	Y	-0-		-0-
12	5115 X	3865	-0-	-1250	-0-	3865	3			Y	-0-		-0-
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT		-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458													
08	10633 X	9584	-0-	-1049	-0-	544	1	8842	3	Y	180	172 1	50
						198	9						
09	10290 X	9338	-0-	-952	-0-	627	1	8580	3	Y	119	136 1	33
						131	9						
10	10478 X	9356	-0-	-1122	-0-	812	1	8346	3	Y	180	165 1	48
						198	9						
11	10140 X	9642	-0-	-498	-0-	752	1	8309	3	Y	528	460 1	116
						581	9						
*12	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	9230	3	493	9	Y	448	443 1	121
01	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT		121

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408													
08	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-		138
09	15645 X	15645	-0-	-0-	-0-	1065	1	14580	3	Y	-0-		138
10	14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	1279	1	13158	3	Y	-0-		138
11	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	903	1	9982	3	Y	-0-		138
*12	9796 X	8791	-0-	-1005	-0-	8791	3			Y	-0-		138
01	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT		138

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
WIENER ESTATE D //CONT.// 559624												
WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEMPRA ENERGY												
WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262												
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	14
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	14
10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	14
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	14
*12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	14
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	14

MAY												
WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694												
08	7688	X	5583	-0-	-2105	-0-	197	1	5386	3	Y	137
09	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	137
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	137
11	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	284	1	7723	3	Y	137
*12	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	3			Y	137
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	137

SABINE ROYALTY TRUST												
WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697												
08	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	15997	3	78	9	Y	37
09	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	15156	3	57	9	Y	17
10	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14533	3	73	9	Y	44
11	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13341	3	75	9	Y	9
*12	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12227	3	73	9	Y	31
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	31

MURVAUL GAS UNIT C												
WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694												
08	20243	X	17070	-0-	-3173	-0-	17023	3	47	9	Y	83
09	18930	X	16269	-0-	-2661	-0-	16248	3	21	9	Y	91
10	18197	X	16177	-0-	-2020	-0-	16115	3	62	9	Y	61
11	17130	X	14856	-0-	-2274	-0-	14754	3	102	9	Y	76
12	17081	X	15003	-0-	-2078	-0-	14817	3	186	9	Y	70
01	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	70

WERNER-MICHER												
WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WIENER ESTATE C												
WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC DANIEL, Z.L. GAS UNIT														//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC DANIEL, Z.L. GAS UNIT														//CONT.// 559624							
WELL #: 9H														RRCID -> 265960		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 9815 - 12687	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
08	19322 X	19322	-0-	-0-	-0-	19110 3	212 9	Y	193	193	339 1	8 8	40								
09	17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	17418 3	202 9	Y	184	184	167 1	14 8	43								
10	20183 X	20183	-0-	-0-	-0-	19944 3	239 9	Y	217	217	174 1	21 8	65								
11	19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	19201 3	251 9	Y	228	228	176 1	9 8	108								
*12	19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	19216 3	283 9	Y	257	257	182 1	33 8	150								
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT				150								

SMITH, J. J.														WELL #: 8H		RRCID -> 269489		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 9847 - 13445	
08	31527 X	25240	-0-	-6287	-0-	25094 3	146 9	Y	133	133	144 1	6 8	32										
09	30510 X	28062	-0-	-2448	-0-	27908 3	154 9	Y	140	140	128 1	12 8	32										
10	31527 X	29337	-0-	-2190	-0-	29192 3	145 9	Y	132	132	113 1	13 8	38										
11	30510 X	27796	-0-	-2714	-0-	27653 3	143 9	Y	130	130	129 1	6 8	33										
12	28985 X	26223	-0-	-2762	-0-	25995 3	228 9	Y	207	207	171 1	21 8	48										
01	29326 X	NO RPT	-0-	-29326	-0-			Y	NO RPT				48										

CRAWFORD														WELL #: 1		RRCID -> 269881		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8850 - 10077	
08	11222 X	10910	-0-	-312	-0-	10818 3	92 9	N	84	84			221										
09	10770 X	10433	-0-	-337	-0-	10336 3	97 9	N	88	88	191 1	6 8	112										
10	10943 X	10506	-0-	-437	-0-	10419 3	87 9	N	79	79	7 8		184										
11	10560 X	10159	-0-	-401	-0-	10045 3	114 9	N	104	104	188 1	6 8	94										
12	10912 X	10413	-0-	-499	-0-	10310 3	103 9	N	94	94	6 8		182										
01	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-			N	NO RPT				182										

RITTER UNIT 1														WELL #: 4H		RRCID -> 270470		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9802 - 13764	
08	28657 X	28657	-0-	-0-	-0-	28448 3	209 9	Y	190	190	182 1	26 8	41										
09	27916 X	27916	-0-	-0-	-0-	27694 3	222 9	Y	202	202	158 1	46 8	39										
10	28288 X	28288	-0-	-0-	-0-	28073 3	215 9	Y	195	195	137 1	51 8	46										
11	26623 X	26623	-0-	-0-	-0-	26429 3	194 9	Y	176	176	157 1	25 8	40										
*12	26857 X	26857	-0-	-0-	-0-	26510 3	347 9	Y	315	315	212 1	83 8	60										
01	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT				60										

MURVAUL GAS UNIT 'C'														WELL #: 3H		RRCID -> 270987		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 9944 - 12460	
08	23808 X	21935	-0-	-1873	-0-	21896 3	39 9	Y	35	35	7 8		62										
09	23100 X	21191	-0-	-1909	-0-	21168 3	23 9	Y	21	21	15 8		68										
10	23870 X	21002	-0-	-2868	-0-	20946 3	56 9	Y	51	51	54 1	19 8	46										
11	23100 X	19495	-0-	-3605	-0-	19415 3	80 9	Y	73	73	53 1	9 8	57										
12	23033 X	19807	-0-	-3226	-0-	19649 3	158 9	Y	144	144	114 1	33 8	54										
01	21948 X	NO RPT	-0-	-21948	-0-			Y	NO RPT				54										

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT														WELL #: 1H		RRCID -> 271218		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9990 - 16398	
08	14734 X	14734	-0-	-0-	-0-	14511 3	223 9	N	203	203	268 1	18 8	46										
09	19171 X	19171	-0-	-0-	-0-	18723 3	448 9	N	407	407	301 1	66 8	86										
10	20582 X	20582	-0-	-0-	-0-	20158 3	424 9	N	385	385	299 1	72 8	100										
11	19241 X	19241	-0-	-0-	-0-	18839 3	402 9	N	365	365	343 1	35 8	87										
*12	19626 X	19626	-0-	-0-	-0-	18940 3	686 9	N	624	624	462 1	119 8	130										
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT				130										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
MAY			//CONT.// 559624											
			WELL #:	4H	RRCID ->	272003	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	9488	PERF.	9672 - 12904		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
08		40362 X	29276	-0-	-11086	-0-	344 1	28595 3	Y	306	346 1		102	
							337 9							
09		39060 X	29113	-0-	-9947	-0-	350 1	28353 3	Y	373	380 1		95	
							410 9							
10		40362 X	35680	-0-	-4682	-0-	209 1	35069 3	Y	365	355 1		105	
							402 9							
11		36780 X	33746	-0-	-3034	-0-	393 1	32889 3	Y	422	427 1		100	
							464 9							
12		33542 X	31390	-0-	-2152	-0-	354 1	30559 3	Y	434	433 1		101	
							477 9							
01		35681 X	NO RPT	-0-	-35681	-0-			Y	NO RPT			101	

MAY													CNTY: PANOLA	
			WELL #:	5H	RRCID ->	272004	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	9577	PERF.	9983 - 15706		
08		71486 X	40415	-0-	-31071	-0-	476 1	39616 3	Y	294	226 1		98	
							323 9							
09		67230 X	45034	-0-	-22196	-0-	545 1	44113 3	Y	342	353 1		87	
							376 9							
10		69471 X	50137	-0-	-19334	-0-	317 1	49451 3	Y	335	326 1		96	
							369 9							
11		67230 X	51887	-0-	-15343	-0-	607 1	50853 3	Y	388	392 1		92	
							427 9							
12		60419 X	55039	-0-	-5380	-0-	625 1	53975 3	Y	399	398 1		93	
							439 9							
01		50127 X	NO RPT	-0-	-50127	-0-			Y	NO RPT			93	

MURVAUL GAS UNIT 'C'													CNTY: PANOLA	
			WELL #:	4H	RRCID ->	273154	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	9701 - 12349		
08		19158 X	16734	-0-	-2424	-0-	16693 3	41 9	Y	37	12 8		54	
							16124 3	31 9	Y	28	24 8		58	
09		17730 X	16155	-0-	-1575	-0-	16124 3	31 9	Y	28	24 8		58	
							16525 3	64 9	Y	58	46 1	31 8	39	
10		18321 X	16589	-0-	-1732	-0-	16525 3	64 9	Y	58	46 1	31 8	39	
							14999 3	72 9	Y	65	45 1	14 8	45	
11		17310 X	15071	-0-	-2239	-0-	14999 3	72 9	Y	65	45 1	14 8	45	
							15705 3	162 9	Y	147	94 1	53 8	45	
12		17236 X	15867	-0-	-1369	-0-	15705 3	162 9	Y	147	94 1	53 8	45	
01		16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-			Y	NO RPT			45	

SABINE ROYALTY TRUST													CNTY: PANOLA	
			WELL #:	6H	RRCID ->	274787	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	10379 - 14414		
08		51618 X	51618	-0-	-0-	-0-	50801 3	817 9	Y	743	670 1	47 8	81	
							47729 3	663 9	Y	603	587 1		97	
09		49440 X	48392	-0-	-1048	-0-	47729 3	663 9	Y	603	587 1		97	
							48466 3	641 9	Y	583	542 1	57 8	81	
10		54777 X	49107	-0-	-5670	-0-	48466 3	641 9	Y	583	542 1	57 8	81	
							44817 3	591 9	Y	537	441 1	36 8	141	
11		53010 X	45408	-0-	-7602	-0-	44817 3	591 9	Y	537	441 1	36 8	141	
							22409 3	316 9	Y	287	302 1	40 8	86	
12		54777 X	22725	-0-	-32052	-0-	22409 3	316 9	Y	287	302 1	40 8	86	
01		51615 X	NO RPT	-0-	-51615	-0-			Y	NO RPT			86	

RITTER-DANIEL UNIT													CNTY: PANOLA	
			WELL #:	3H	RRCID ->	275218	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9529	PERF.	9829 - 16501		
08		63455 X	63455	-0-	-0-	-0-	63085 3	370 9	N	336	350 1	14 8	89	
							56579 3	312 9	N	284	188 1	11 8	174	
09		56891 X	56891	-0-	-0-	-0-	56579 3	312 9	N	284	188 1	11 8	174	
							53864 3	367 9	N	334	356 1	28 8	124	
10		54231 X	54231	-0-	-0-	-0-	53864 3	367 9	N	334	356 1	28 8	124	
							50427 3	345 9	N	314	183 1	14 8	241	
11		50772 X	50772	-0-	-0-	-0-	50427 3	345 9	N	314	183 1	14 8	241	
							51328 3	391 9	N	355	348 1	51 8	197	
*12		51719 X	51719	-0-	-0-	-0-	51328 3	391 9	N	355	348 1	51 8	197	
01		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			197	

RITTER-DANIEL UNIT													CNTY: PANOLA	
			WELL #:	2H	RRCID ->	275541	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	9691 - 16750		
08		67828 X	59256	-0-	-8572	-0-	58764 3	492 9	N	447	357 1	27 8	180	
							52499 3	431 9	N	392	361 1	16 8	195	
09		65640 X	52930	-0-	-12710	-0-	52499 3	431 9	N	392	361 1	16 8	195	
							49724 3	482 9	N	438	358 1	49 8	226	
10		67828 X	50206	-0-	-17622	-0-	49724 3	482 9	N	438	358 1	49 8	226	
							46117 3	398 9	N	362	366 1	22 8	200	
11		64440 X	46515	-0-	-17925	-0-	46117 3	398 9	N	362	366 1	22 8	200	
							47251 3	496 9	N	451	354 1	83 8	214	
12		62465 X	47747	-0-	-14718	-0-	47251 3	496 9	N	451	354 1	83 8	214	
01		59241 X	NO RPT	-0-	-59241	-0-			N	NO RPT			214	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624														
WIENER ESTATE 'F'		WELL #:		2H		RRCID -> 276172		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 9755 - 14574						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	W	84363	-0-	84363	2048958			427	1	83222	3	N	649	547	1	299
										714	9							
09		0	W	79227	-0-	79227	2128185			433	1	78120	3	N	613	556	1	356
										674	9							
10		0	W	79205	-0-	79205	2207390			465	1	78121	3	N	563	560	1	359
										619	9							
11		0	W	72795	-0-	72795	2280185			431	1	71902	3	N	420	552	1	225
										462	9						2	8
*12	2350425	X		70240	-0-	-2280185	-0-			69510	3	730	9	N	664	586	1	303
01	84351	X	NO RPT		-0-	-84351	-0-							Y	NO RPT			303
DUNHAM, DAVID				WELL #:		3H	RRCID -> 277581	COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 9419		PERF. 9795 - 13783						
08		0	W	52394	-0-	52394	52394			617	1	51334	3	Y	403	284	1	134
										443	9							
09		0	W	48951	-0-	48951	101345			595	1	48309	3	Y	43	166	1	11
										47	9							
10		0	W	41550	-0-	41550	142895			272	1	41232	3	Y	42	41	1	12
										46	9							
11	184918	X		42023	-0-	-142895	-0-			495	1	41475	3	Y	48	49	1	11
										53	9							
12	50592	X		45797	-0-	-4795	-0-			523	1	45219	3	Y	50	49	1	12
										55	9							
01	52390	X	NO RPT		-0-	-52390	-0-							Y	NO RPT			12
PAR MINERALS CORPORATION				WELL #:		1	RRCID -> 086761	COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 9679		PERF. 9594 - 9610						
08	1364	N		873	-0-	-491	-0-			873	2			N	-0-			84
09	1680	N		1065	-0-	-615	-0-			1065	2			N	-0-			84
10	940	N		940	-0-	-0-	-0-			940	2			N	-0-			84
11	840	N		636	-0-	-204	-0-			636	2			N	-0-			84
12	1116	N		418	-0-	-698	-0-			418	2			N	-0-			84
01	930	N		587	-0-	-343	-0-			587	2			N	-0-			84
JERNIGAN				WELL #:		6	RRCID -> 145855	COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9693 - 9708						
08	1054	N		897	-0-	-157	-0-			897	2			N	-0-			167
09	717	N		717	-0-	-0-	-0-			717	2			N	-0-			167
10	961	N		949	-0-	-12	-0-			949	2			N	-0-			167
11	1102	N		1102	-0-	-0-	-0-			1102	2			N	-0-			167
12	1089	N		1089	-0-	-0-	-0-			1089	2			N	-0-			167
01	961	N		625	-0-	-336	-0-			625	2			N	-0-			167
HILL HEIRS				WELL #:		4	RRCID -> 184839	COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9239 - 9731						
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PATARA OIL & GAS LLC				643251								
WILLIAMS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 153491	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	9905 - 9976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52

BROWNING, J.H.				WELL #: 1	RRCID -> 209198	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6764 - 9877	
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2734	2	28	9	N	25	98
09	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2810	2	30	9	N	27	125
10	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2738	2	19	9	N	17	142
11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2508	2	17	9	N	15	157
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2699	2	8	9	N	7	164
*01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2815	2	25	9	N	23	187

RALEY				WELL #: 1	RRCID -> 209534	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9868 - 9914	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

HOWE				WELL #: 3	RRCID -> 212945	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8880 - 10022	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

WILLIAMS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 214774	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8857 - 10004	
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-	192
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	2	6	9	N	5	18
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2621	2	13	9	N	12	30
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2454	2	3	9	N	3	33
12	2108 N	1535	-0-	-573	-0-	1527	2	8	9	N	7	40
01	2635 N	1834	-0-	-801	-0-	1817	2	17	9	N	15	55

TAYLOR HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 214776	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	9196 - 9984	
08	868 N	677	-0-	-191	-0-	671	2	6	9	N	5	150
09	1110 N	734	-0-	-376	-0-	723	2	11	9	N	10	160
10	992 N	486	-0-	-506	-0-	486	2			N	-0-	160
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	160
12	744 N	205	-0-	-539	-0-	205	2			N	-0-	160
01	496 N	252	-0-	-244	-0-	252	2			N	-0-	160

HOWE				WELL #: 4	RRCID -> 217909	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9886 - 10095	
08	930 N	729	-0-	-201	-0-	721	2	8	9	N	7	187
09	780 N	525	-0-	-255	-0-	525	2			N	-0-	187
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	187
11	720 N	537	-0-	-183	-0-	537	2			N	-0-	187
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-	187
01	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-	187

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PATARA OIL & GAS LLC			//CONT.// 643251											
WILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 218354			COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 219519			COMPL. DATE 11/03/2010			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003			
08	3100 N	4051	-0-	951	951	4020	2	31	9	N	28			125
09	3000 N	3703	-0-	703	1654	3677	2	26	9	N	24			149
10	4992 X	3338	-0-	-1654	-0-	3332	2	6	9	N	5			154
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2727	2	12	9	N	11			165
12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2765	2	41	9	N	37			202
*01	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2453	2	17	9	N	15			217

WILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 220934			COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278			
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1857	2	17	9	N	15			42
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2090	2	33	9	N	30			72
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2444	2	24	9	N	22			94
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2239	2	29	9	N	26			120
12	2201 N	1349	-0-	-852	-0-	1321	2	28	9	N	25			145
01	2480 N	1594	-0-	-886	-0-	1564	2	30	9	N	27			172

WILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 221974			COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933			
08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-			96
09	2400 N	598	-0-	-1802	-0-	598	2			N	-0-			96
10	1426 N	720	-0-	-706	-0-	720	2			N	-0-			96
11	2400 N	1531	-0-	-869	-0-	1531	2			N	-0-			96
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1			97
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			97

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 221983			COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 222575			COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952			
08	3100 N	3308	-0-	208	208	3308	2			N	-0-			177
09	3000 N	3557	-0-	557	765	3557	2			N	-0-			177
10	3100 N	4708	-0-	1608	2373	4708	2			N	-0-			177
11	6439 X	4066	-0-	-2373	-0-	4066	2			N	-0-			177
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3312	2	9	9	N	8			185
*01	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3524	2	15	9	N	14			199

DOBBINS GU			WELL #: 1		RRCID -> 222576			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251										
BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 225338		COMPL. DATE 12/05/2001			TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2309	2	8	9	N	7	129
09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2621	2	11	9	N	10	139
10	3100 N	3175	-0-	75	75	3175	2			N	-0-	139
11	3000 N	2956	-0-	-44	31	2956	2			N	-0-	75
12	2294 N	2067	-0-	-227	-0-	2067	2			N	-0-	75
01	2294 X	1903	-0-	-391	-0-	1903	2			N	-0-	75

WEIR ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 228832		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058			
08	2108 N	1655	-0-	-453	-0-	1644	2	11	9	N	10	162
09	1950 N	1421	-0-	-529	-0-	1398	2	23	9	N	21	18
10	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	1736	2	22	9	N	20	38
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1705	2	4	9	N	4	42
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1721	2	7	9	N	6	48
01	1767 N	1699	-0-	-68	-0-	1684	2	15	9	N	14	62

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229273		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990			
08	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-	53
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3735	2	32	9	N	29	82
10	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6913	2	3	9	N	3	85
11	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-	85
12	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5039	2	10	9	N	9	94
*01	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5549	2	25	9	N	23	117

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232533		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029			
08	961 N	417	-0-	-544	-0-	417	2			N	-0-	117
09	720 N	376	-0-	-344	-0-	357	2	19	9	N	17	134
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1187	2	9	9	N	8	142
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1	29
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7	36
*01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12	48

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 1		RRCID -> 234705		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998			
08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3704	2	14	9	N	13	187
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3397	2	11	9	N	10	197
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-	197
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2941	2	9	9	N	8	205
12	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3061	2	8	9	N	7	212
*01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4272	2	31	9	N	28	240

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 2		RRCID -> 247159		COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROWNING, J.H.		WELL #: 3		RRCID -> 247161		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046			
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	643	2	11	9	N	10	169
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	656	2	1	9	N	1	170
10	527 N	397	-0-	-130	-0-	395	2	2	9	N	2	172
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-	172
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	N	2	174
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	520	2	11	9	N	10	184

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251										
AUSTIN, ZELMA		WELL #: 3		RRCID -> 247942		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	1945 2	219 9	N	199	176 1		170
09	2070 N	1906	-0-	-164	-0-	1748 2	158 9	N	144	175 1		139
10	2139 N	1951	-0-	-188	-0-	1763 2	188 9	N	171	178 1		132
11	2070 N	1967	-0-	-103	-0-	1781 2	186 9	N	169			301
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1859 2	182 9	N	165	353 1		113
*01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2062 2	152 9	N	138			251

TAYLOR HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 248242		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047				
08	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	1019 2	6 9	N	5			100
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1420 2	22 9	N	20			120
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1342 2	13 9	N	12			132
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-			132
12	1488 N	1109	-0-	-379	-0-	1095 2	14 9	N	13			145
01	1364 N	948	-0-	-416	-0-	940 2	8 9	N	7			152

BROOKS, C.		WELL #: 7		RRCID -> 248245		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190				
08	1953 N	1485	-0-	-468	-0-	1485 2		N	-0-			89
09	2130 N	1955	-0-	-175	-0-	1955 2		N	-0-			89
10	1736 N	1227	-0-	-509	-0-	1227 2		N	-0-			89
11	1440 N	1393	-0-	-47	-0-	1393 2		N	-0-			89
12	2015 N	1899	-0-	-116	-0-	1899 2		N	-0-			89
*01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1553 2	2 9	N	2			91

BROOKS, C.		WELL #: 4		RRCID -> 248246		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999				
08	3720 X	3424	-0-	-296	-0-	3416 2	8 9	N	7			55
09	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3932 2	11 9	N	10			65
10	3720 X	2277	-0-	-1443	-0-	2263 2	14 9	N	13			78
11	3600 X	2440	-0-	-1160	-0-	2432 2	8 9	N	7			85
12	3720 X	3043	-0-	-677	-0-	3039 2	4 9	N	4			89
01	3720 X	2977	-0-	-743	-0-	2966 2	11 9	N	10			99

BROOKS, C.		WELL #: 6		RRCID -> 249385		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031				
08	2077 N	1838	-0-	-239	-0-	1838 2		N	-0-			61
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-			61
10	1798 N	1034	-0-	-764	-0-	1034 2		N	-0-			61
11	1770 N	1275	-0-	-495	-0-	1274 2	1 9	N	1			62
12	2170 N	1744	-0-	-426	-0-	1743 2	1 9	N	1			63
*01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1469 2	2 9	N	2			65

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 4		RRCID -> 252551		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088				
08	13733 X	6991	-0-	-6742	-0-	6972 2	19 9	N	17			60
09	13290 X	1667	-0-	-11623	-0-	1637 2	30 9	N	27			87
10	9579 X	3714	-0-	-5865	-0-	3703 2	11 9	N	10			97
11	8250 X	7129	-0-	-1121	-0-	7104 2	25 9	N	23			120
12	7006 X	5195	-0-	-1811	-0-	5187 2	8 9	N	7			127
01	7006 X	2174	-0-	-4832	-0-	2157 2	17 9	N	15			142

BROOKS, C.		WELL #: 9		RRCID -> 253308		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068				
08	1395 N	1219	-0-	-176	-0-	1210 2	9 9	N	8			147
09	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	1286 2	11 9	N	10			157
10	1147 N	794	-0-	-353	-0-	785 2	9 9	N	8			165
11	1170 N	845	-0-	-325	-0-	834 2	11 9	N	10			175
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1372 2	3 9	N	3	160 1		18
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	875 2	11 9	N	10			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251									
DOBBINS GU		WELL #: 2		RRCID -> 253378		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3751	X	3291	-0-	-460	-0-	3277 2	14 9	N	13	155
09	3630	X	3365	-0-	-265	-0-	3354 2	11 9	N	10	165
10	3751	X	3197	-0-	-554	-0-	3195 2	2 9	N	2	167
11	3510	X	3117	-0-	-393	-0-	3105 2	12 9	N	11 161 1	17
12	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	3316 2		N	-0-	17
*01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3470 2	12 9	N	11	28

TAYLOR HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 257153		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052			
08	1395	N	787	-0-	-608	-0-	787 2		N	-0-	170
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2086 2	8 9	N	7	177
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1875 2	2 9	N	2	179
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-	179
12	2170	N	1318	-0-	-852	-0-	1318 2		N	-0-	179
01	1891	N	712	-0-	-1179	-0-	712 2		N	-0-	179

DOBBINS GU		WELL #: 3		RRCID -> 257157		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172			
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2		Y	-0-	55
09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2703 2	9 9	Y	8	63
10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2574 2	36 9	Y	33 59 1	37
11	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2534 2	11 9	Y	10	47
12	2604	X	2479	-0-	-125	-0-	2479 2		Y	-0-	47
*01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		Y	-0-	47

BROOKS, C.		WELL #: 11		RRCID -> 257159		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069			
08	3317	X	2913	-0-	-404	-0-	2847 2	66 9	Y	60 60 1	44
09	3450	X	3085	-0-	-365	-0-	3045 2	40 9	Y	36	80
10	3565	X	1905	-0-	-1660	-0-	1890 2	15 9	Y	14	94
11	3450	X	1421	-0-	-2029	-0-	1381 2	40 9	Y	36 59 1	71
12	3193	X	1535	-0-	-1658	-0-	1512 2	23 9	Y	21 59 1	33
01	3193	X	2336	-0-	-857	-0-	2286 2	50 9	Y	45	78

WEIR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 258072		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427			
08	744	N	615	-0-	-129	-0-	615 2		N	-0-	48
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-	48
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-	48
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1219 2	22 9	N	20	68
12	961	N	644	-0-	-317	-0-	644 2		N	-0-	68
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	615 2	19 9	N	17	85

TAYLOR HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 258135		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262			
08	1891	N	1474	-0-	-417	-0-	1474 2		N	-0-	50
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-	50
10	1798	N	1413	-0-	-385	-0-	1413 2		N	-0-	50
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-	50
12	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1661 2		N	-0-	50
*01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1547 2	35 9	N	32	82

BROOKS, C.		WELL #: 10		RRCID -> 258785		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072			
08	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2064 2		N	-0-	102
09	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2169 2		N	-0-	102
10	1953	N	1238	-0-	-715	-0-	1238 2		N	-0-	102
11	2010	N	1409	-0-	-601	-0-	1409 2		N	-0-	102
12	2232	N	1734	-0-	-498	-0-	1734 2		N	-0-	102
*01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-	102

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251										
BROWNING, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 258870		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8704 - 9980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6262 X	4889	-0-	-1373	-0-	4889	2		Y	-0-		80
09	5850 X	4960	-0-	-890	-0-	4960	2		Y	-0-		80
10	5735 X	4624	-0-	-1111	-0-	4624	2		Y	-0-		80
11	5430 X	4330	-0-	-1100	-0-	4330	2		Y	-0-		80
12	5115 X	4528	-0-	-587	-0-	4516	2	12 9	Y	11		91
01	5115 X	4566	-0-	-549	-0-	4547	2	19 9	Y	17		108

BROOKS, C.		WELL #: 12		RRCID -> 259106		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 10208		PERF. 8813 - 10084	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11		31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31

BROOKS, C.		WELL #: 13		RRCID -> 259107		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 6901 - 10274	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROOKS, C.		WELL #: 8		RRCID -> 259565		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 9099 - 10248	
08	2201 N	1938	-0-	-263	-0-	1937	2	1 9	Y	1	62
09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2159	2	6 9	Y	5	67
10	2046 N	1084	-0-	-962	-0-	1084	2		Y	-0-	67
11	1890 N	1143	-0-	-747	-0-	1140	2	3 9	Y	3	70
12	2232 N	1424	-0-	-808	-0-	1424	2		Y	-0-	70
01	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1007	2	3 9	Y	3	73

BROOKS, C.		WELL #: 5		RRCID -> 259642		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 10201		PERF. 9078 - 10172	
08	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2		Y	-0-	70
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2052	2	12 9	Y	11	81
10	1860 N	1197	-0-	-663	-0-	1194	2	3 9	Y	3	84
11	1830 N	1196	-0-	-634	-0-	1193	2	3 9	Y	3	87
12	1984 N	1327	-0-	-657	-0-	1325	2	2 9	Y	2	89
*01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7 9	Y	6	95

J. H. BROWNING		WELL #: 6		RRCID -> 259644		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10164		PERF. 8844 - 10134	
08	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		Y	-0-	41
09	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		Y	-0-	41
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3200	2	45 9	Y	41	82
11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6 9	Y	5	87
12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3016	2	35 9	Y	32	119
01	3007 X	3001	-0-	-6	-0-	3001	2		Y	-0-	119

BROOKS, C.		WELL #: 15		RRCID -> 260752		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 10254		PERF. 9113 - 10182	
08	2108 N	1706	-0-	-402	-0-	1693	2	13 9	Y	12	50
09	2070 N	1809	-0-	-261	-0-	1783	2	26 9	Y	24	74
10	1736 N	964	-0-	-772	-0-	955	2	9 9	Y	8	82
11	1650 N	990	-0-	-660	-0-	938	2	52 9	Y	47	80
12	1860 N	1431	-0-	-429	-0-	1409	2	22 9	Y	20	41
*01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1260	2	37 9	Y	34	75

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251															
J. H. BROWNING		WELL #: 7		RRCID -> 260893		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	108	X	-0-	-0-	-108	-0-				Y	-0-					28	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28	
10	31	N	-0-	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-					28	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28	
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-					28	

DOBBINS GU				WELL #: 4		RRCID -> 260894		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346							
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3852	2	6	9	Y	5				53	
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3908	2	44	9	Y	40				93	
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-	59	1		34	
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-				34	
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-				34	
*01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3619	2	6	9	Y	5				39	

WEIR ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 261503		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193							
08	1550	N	1015	-0-	-535	-0-	996	2	19	9	N	17				182	
09	1290	N	592	-0-	-698	-0-	548	2	44	9	N	40				222	
10	1178	N	655	-0-	-523	-0-	655	2			N	-0-	178	1		44	
11	990	N	724	-0-	-266	-0-	641	2	83	9	N	75				119	
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1101	2	36	9	N	33				152	
*01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1331	2	42	9	N	38				190	

TAYLOR HEIRS				WELL #: 8		RRCID -> 262101		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054							
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	911	2	46	9	Y	42				97	
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1020	2	32	9	Y	29	58	1		68	
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1102	2	32	9	Y	29	60	1		37	
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	762	2	21	9	Y	19				56	
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	995	2	19	9	Y	17				73	
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	2	22	9	Y	20	60	1		33	

RALEY				WELL #: 4		RRCID -> 262108		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	

DOBBINS GU				WELL #: 5		RRCID -> 262198		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096							
08	2511	N	2154	-0-	-357	-0-	2151	2	3	9	N	3				40	
09	2460	N	1953	-0-	-507	-0-	1944	2	9	9	N	8				48	
10	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	2329	2	11	9	N	10				58	
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-				58	
12	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1939	2			N	-0-				58	
01	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	2154	2	17	9	N	15				73	

WEIR ESTATE				WELL #: 5		RRCID -> 262929		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144							
08	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1874	2	4	9	Y	4	74	1		20	
09	1890	N	1761	-0-	-129	-0-	1753	2	8	9	Y	7				27	
10	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1602	2			Y	-0-				27	
11	1830	N	1457	-0-	-373	-0-	1457	2			Y	-0-				27	
12	1829	N	1369	-0-	-460	-0-	1362	2	7	9	Y	6				33	
01	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	1378	2	6	9	Y	5				38	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251										
WEIR ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 263678		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2573 N	2326	-0-	-247	-0-	2315 2	11 9	N	10			169
09	2460 N	1994	-0-	-466	-0-	1963 2	31 9	N	28			197
10	2449 N	2329	-0-	-120	-0-	2329 2		N	-0-	173 1		24
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2249 2	1 9	N	1			25
12	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	1947 2	3 9	N	3			28
01	2325 N	1733	-0-	-592	-0-	1733 2		N	-0-			28

DOBBINS GU		WELL #: 9		RRCID -> 263853		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254				
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		Y	-0-			66
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		Y	-0-			66
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1041 2	6 9	Y	5	59 1		12
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	944 2	2 9	Y	2			14
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		Y	-0-			14
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1241 2	13 9	Y	12			26

TAYLOR HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 263993		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234				
08	2077 N	1411	-0-	-666	-0-	1409 2	2 9	Y	2			128
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2232 2	32 9	Y	29	58 1		99
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	334 2	25 9	Y	23	60 1		62
11	1380 N	153	-0-	-1227	-0-	129 2	24 9	Y	22			84
12	2077 N	324	-0-	-1753	-0-	305 2	19 9	Y	17			101
01	372 N	228	-0-	-144	-0-	209 2	19 9	Y	17	60 1		58

TAYLOR HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 265082		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325				
08	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	1829 2	17 9	Y	15			91
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1714 2	61 9	Y	55	58 1		88
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1837 2	44 9	Y	40	60 1		68
11	1800 N	1468	-0-	-332	-0-	1442 2	26 9	Y	24			92
12	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1712 2	56 9	Y	51			143
01	1891 N	1164	-0-	-727	-0-	1164 2		Y	-0-	60 1		83

WEIR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 265083		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075				
08	1891 N	1499	-0-	-392	-0-	1495 2	4 9	Y	4	74 1		53
09	1680 N	1498	-0-	-182	-0-	1487 2	11 9	Y	10			63
10	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1451 2	13 9	Y	12			75
11	1440 N	1285	-0-	-155	-0-	1282 2	3 9	Y	3			78
12	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1482 2		Y	-0-			78
*01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1540 2	11 9	Y	10			88

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		660818		RRCID -> 159931		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 8854 - 9770				
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 2										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818														
WERNER-THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 160326		COMPL. DATE 08/09/1996		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 8926 - 9809						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		1100 N	1100	-0-	-0-		1100 3			Y	-0-					-0-
11		195 N	195	-0-	-0-		195 3			Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		1116 N	-0-	-0-	-1116					Y	-0-					-0-

WERNER "D"		WELL #: 6		RRCID -> 185443		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 10109		PERF. 8584 - 9876						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 221725		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9586 - 9926						
08	62	N	55	-0-	-7		55 3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON		WELL #: 1 T		RRCID -> 227725		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 8279 - 9211						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER-OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 232279		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8120 - 9775						
08	1953	N	825	-0-	-1128		825 3			Y	-0-					-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-		2291 3			Y	-0-					-0-
10	2310	N	2310	-0-	-0-		2310 3			Y	-0-					-0-
11	2555	N	2555	-0-	-0-		2555 3			Y	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-		2528 3			Y	-0-					-0-
*01	2328	N	2328	-0-	-0-		2328 3			Y	-0-					-0-

CARROLL, A. E.		WELL #: 3H		RRCID -> 267672		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 10245 - 13246						
08	21979	X	20457	-0-	-1522		20299 3	158 9	N	144	144	1				-0-
09	21270	X	20930	-0-	-340		20767 3	163 9	N	148	148	1				-0-
10	22340	X	22340	-0-	-0-		22174 3	166 9	N	151	151	1				-0-
11	21270	X	21234	-0-	-36		21078 3	156 9	N	142	142	1				-0-
12	21979	X	21617	-0-	-362		21477 3	140 9	N	127	127	1				-0-
01	21979	X	20975	-0-	-1004		20846 3	129 9	N	117	117	1				-0-

CARROLL, A. E.		WELL #: 1H		RRCID -> 270548		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 9533		PERF. 9871 - 14103						
08	47802	X	44752	-0-	-3050		44350 3	402 9	N	365	365	1				-0-
09	46260	X	42603	-0-	-3657		42221 3	382 9	N	347	347	1				-0-
10	47802	X	47389	-0-	-413		46982 3	407 9	N	370	370	1				-0-
11	46260	X	45548	-0-	-712		45160 3	388 9	N	353	353	1				-0-
12	47802	X	42741	-0-	-5061		42528 3	213 9	N	194	194	1				-0-
01	47399	X	42104	-0-	-5295		42010 3	94 9	N	85	85	1				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818																	
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 273484 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8862 - 9130																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2217					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2217					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2217					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2217					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2217					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602																	
08	70680	X	56200	-0-	-14480	-0-	56049	3	151	9	Y	137	147	1			26
09	68400	X	50732	-0-	-17668	-0-	50607	3	125	9	Y	114	118	1			22
10	67580	X	49411	-0-	-18169	-0-	49273	3	138	9	Y	125	115	1			32
11	61620	X	43831	-0-	-17789	-0-	43707	3	124	9	Y	113	116	1			29
12	59954	X	43897	-0-	-16057	-0-	43648	3	249	9	Y	226	211	1			44
01	59799	X	41447	-0-	-18352	-0-	41179	3	268	9	Y	244	239	1			49

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252																	
08	144522	X	100776	-0-	-43746	-0-	100592	3	184	9	Y	167	179	1			32
09	139560	X	89455	-0-	-50105	-0-	89306	3	149	9	Y	135	141	1			26
10	130169	X	85833	-0-	-44336	-0-	85672	3	161	9	Y	146	135	1			37
11	113730	X	89522	-0-	-24208	-0-	89378	3	144	9	Y	131	134	1			34
12	108314	X	84037	-0-	-24277	-0-	83901	3	136	9	Y	124	134	1			24
01	107229	X	77000	-0-	-30229	-0-	76875	3	125	9	Y	114	115	1			23

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072																	
08	111631	X	85411	-0-	-26220	-0-	84941	3	470	9	Y	427	460	1			81
09	108030	X	76847	-0-	-31183	-0-	76456	3	391	9	Y	355	368	1			68
10	103106	X	74361	-0-	-28745	-0-	73937	3	424	9	Y	385	355	1			98
11	93660	X	64606	-0-	-29054	-0-	64223	3	383	9	Y	348	357	1			89
12	91760	X	64286	-0-	-27474	-0-	64043	3	243	9	Y	221	267	1			43
01	90892	X	61743	-0-	-29149	-0-	61537	3	206	9	Y	187	192	1			38

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932																	
08	372961	X	48040	-0-	-324921	-0-	47693	3	347	9	Y	315	332	1			60
09	360930	X	44936	-0-	-315994	-0-	44559	3	377	9	Y	343	337	1			66
10	84134	X	44867	-0-	-39267	-0-	44443	3	424	9	Y	385	353	1			98
11	74130	X	41104	-0-	-33026	-0-	40724	3	380	9	Y	345	355	1			88
12	41536	X	41536	-0-	-0-	-0-	41271	3	265	9	Y	241	282	1			47
*01	37330	X	37330	-0-	-0-	-0-	37121	3	209	9	Y	190	199	1			38

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502																	
08	268801	X	35579	-0-	-233222	-0-	35567	3	12	9	Y	11	11	1			2
09	260130	X	31628	-0-	-228502	-0-	31618	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	268801	X	30191	-0-	-238610	-0-	30181	3	10	9	Y	9	9	1			2
11	29196	X	29196	-0-	-0-	-0-	29186	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	37851	X	27829	-0-	-10022	-0-	27564	3	265	9	Y	241	196	1			47
01	37851	X	23189	-0-	-14662	-0-	23037	3	152	9	Y	138	157	1			28

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132																	
08	353028	X	179543	-0-	-173485	-0-	178804	3	739	9	Y	672	783	1			121
09	341640	X	159979	-0-	-181661	-0-	159686	3	293	9	Y	266	355	1			32
10	353028	X	142898	-0-	-210130	-0-	142632	3	266	9	Y	242	246	1			28
11	117603	X	117603	-0-	-0-	-0-	117188	3	415	9	Y	377	360	1			45
12	217899	X	110979	-0-	-106920	-0-	110613	3	366	9	Y	333	334	1			44
01	179552	X	95157	-0-	-84395	-0-	94700	3	457	9	Y	415	397	1			62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
 REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		381238 X	135217	-0-	-246021	-0-	134496	3	721	9	Y	655	702	1			118
09		368940 X	105751	-0-	-263189	-0-	105421	3	330	9	Y	300	382	1			36
10		381238 X	129865	-0-	-251373	-0-	129489	3	376	9	Y	342	339	1			39
11		106111 X	106111	-0-	-0-	-0-	105827	3	284	9	Y	258	266	1			31
12		146103 X	93562	-0-	-52541	-0-	93335	3	227	9	Y	206	210	1			27
01		135222 X	79947	-0-	-55275	-0-	79657	3	290	9	Y	264	252	1			39

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

*02		339584 X	130626	-0-	-208958	-0-	130284	3	342	9	N	311	340	1			19
*03		375968 X	125119	-0-	-250849	-0-	124747	3	372	9	Y	338	308	1			49
*04		363840 X	103121	-0-	-260719	-0-	102807	3	314	9	Y	285	287	1			47
*05		375968 X	93954	-0-	-282014	-0-	93687	3	267	9	Y	243	258	1			32
*06		363840 X	82782	-0-	-281058	-0-	82555	3	227	9	Y	206	183	1			55
*07		375968 X	57753	-0-	-318215	-0-	57576	3	177	9	Y	161	169	1			47
*08		375968 X	45419	-0-	-330549	-0-	45251	3	168	9	Y	153	171	1			29
*09		363840 X	43305	-0-	-320535	-0-	43156	3	149	9	Y	135	138	1			26
*10		375968 X	43297	-0-	-332671	-0-	43129	3	168	9	Y	153	140	1			39
*11		363840 X	43350	-0-	-320490	-0-	43187	3	163	9	Y	148	149	1			38
*12		58063 X	45302	-0-	-12761	-0-	45053	3	249	9	Y	226	220	1			44
01		48329 X	44062	-0-	-4267	-0-	43842	3	220	9	Y	200	204	1			40

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 HOLDER, CLAUD WELL #: 2 RRCID -> 089310 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9570 - 9675

08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2013

HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					59
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					59
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					59
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					59
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					59
*01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

08		1860 X	920	-0-	-940	-0-	887	2	33	9	N	30	2	8			100
09		1800 X	32	-0-	-1768	-0-	3	2	29	9	N	26					126
10		1860 X	1042	-0-	-818	-0-	1014	2	28	9	N	25					151
11		1110 X	805	-0-	-305	-0-	772	2	33	9	N	30					181
12		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1022	2	44	9	N	40	2	8			219
01		1054 X	983	-0-	-71	-0-	949	2	34	9	N	31	1	8			249

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PHILLIPS, JACK L. CO.			//CONT.//		663109										
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.			WELL #:	4	RRCID ->	245959	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9600 - 10816			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		4371 X	3492	-0-	-879	-0-	3479	2	13	9	N	12			202
09		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4285	2	30	9	N	27			229
10		4030 X	3048	-0-	-982	-0-	3031	2	17	9	N	15			244
11		3900 X	3806	-0-	-94	-0-	3766	2	40	9	N	36	190	1	90
12		4464 X	3501	-0-	-963	-0-	3493	2	8	9	N	7			97
01		4464 X	3648	-0-	-816	-0-	3597	2	51	9	N	46	1	8	142

PHILLIPS ENERGY, INC.					663478										
HUNT UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	097193	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	8931 - 9273			
08		1023 N	983	-0-	-40	-0-	23	1	960	3	N	-0-			-0-
09		960 N	897	-0-	-63	-0-	23	1	874	3	N	-0-			-0-
10		1023 N	989	-0-	-34	-0-	23	1	966	3	N	-0-			-0-
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	23	1	910	3	N	-0-			-0-
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	23	1	921	3	N	-0-			-0-
01		992 N	832	-0-	-160	-0-	20	1	812	3	N	-0-			-0-

HUNT UNIT			WELL #:	2B	RRCID ->	129950	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	8382 - 9602			
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	31	1	88	3	N	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	30	1	74	3	N	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	3	N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	3	N	-0-			-0-
12		93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

R. LACY SERVICES, LTD.					687208										
CAMERON UNIT #2			WELL #:	3	RRCID ->	072749	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	8380 - 8749			
08		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-			-0-
09		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-			-0-
10		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-			-0-
11		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-			-0-
12		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-			-0-
*01		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #:	4	RRCID ->	072750	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	8420 - 8608			
08		651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-			-0-
09		660 N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-			-0-
10		744 N	607	-0-	-137	-0-	607	3			N	-0-			-0-
11		570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-			-0-
12		651 N	548	-0-	-103	-0-	548	3			N	-0-			-0-
*01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			-0-

PARKER UNIT #1			WELL #:	8	RRCID ->	073083	COMPL. DATE	05/22/1977	TOTAL DEPTH	9833	PERF.	9750 - 9805			
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
11		1170 N	893	-0-	-277	-0-	893	3			N	-0-			-0-
12		1116 N	410	-0-	-706	-0-	410	3			N	-0-			-0-
*01		1364 N	342	-0-	-1022	-0-	342	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
PARKER UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 073084		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-	-0-	
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-	-0-	
10	930 N	812	-0-	-118	-0-	812	3	N	-0-	-0-	
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-	-0-	
12	961 N	893	-0-	-68	-0-	893	3	N	-0-	-0-	
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-	-0-	

ROQUEMORE		WELL #: 2		RRCID -> 073085		COMPL. DATE 02/03/1977		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785			
08	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3	N	-0-	-0-	
09	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3	N	-0-	-0-	
10	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3	N	-0-	-0-	
11	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3	N	-0-	-0-	
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3	N	-0-	-0-	
*01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3	N	-0-	-0-	

CAMERON UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 073439		COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507			
08	1705 N	1342	-0-	-363	-0-	1342	3	N	-0-	-0-	
09	1650 N	1405	-0-	-245	-0-	1405	3	N	-0-	-0-	
10	1705 N	1497	-0-	-208	-0-	1497	3	N	-0-	-0-	
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-	-0-	
12	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3	N	-0-	-0-	
*01	1488 N	1288	-0-	-200	-0-	1288	3	N	-0-	-0-	

BURNETT UNIT 7		WELL #: 15		RRCID -> 074298		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494			
08	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3	N	-0-	-0-	
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-	-0-	
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-	-0-	
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-	-0-	
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-	-0-	
*01	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877	3	N	-0-	-0-	

CAMERON UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 074299		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586			
08	1767 N	1622	-0-	-145	-0-	1622	3	N	-0-	-0-	
09	1680 N	1555	-0-	-125	-0-	1555	3	N	-0-	-0-	
10	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	1569	3	N	-0-	-0-	
11	1560 N	1516	-0-	-44	-0-	1516	3	N	-0-	-0-	
12	1612 N	1459	-0-	-153	-0-	1459	3	N	-0-	-0-	
*01	1581 N	1345	-0-	-236	-0-	1345	3	N	-0-	-0-	

METCALF UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 074300		COMPL. DATE 02/04/1977		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657			
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2168	3	37 9 Y	34	46 1	
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3	Y	-0-	-0-	
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	Y	-0-	-0-	
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	Y	-0-	-0-	
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	Y	-0-	-0-	
*01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	Y	-0-	-0-	

TURNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076945		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578			
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
10	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	279	-0-	-141	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3	N	-0-	-0-	
*01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 076946		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		-0-
09	540 N	426	-0-	-114	-0-	426 3		N	-0-		-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		-0-
*01	589 N	523	-0-	-66	-0-	523 3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #: 4		RRCID -> 077543		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566			
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-	-0-	
09	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1130 3		N	-0-	-0-	
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-	-0-	
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-	-0-	
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-	-0-	
*01	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083 3		N	-0-	-0-	

BURNETT UNIT 9		WELL #: 3		RRCID -> 077600		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756			
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-	-0-	
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3		N	-0-	-0-	
10	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1336 3		N	-0-	-0-	
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		N	-0-	-0-	
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		N	-0-	-0-	
*01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3		N	-0-	-0-	

BURNETT UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 077858		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546			
08	1085 N	679	-0-	-406	-0-	679 3		N	-0-	-0-	
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-	-0-	
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-	-0-	
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-	-0-	
12	1085 N	973	-0-	-112	-0-	973 3		N	-0-	-0-	
*01	1085 N	683	-0-	-402	-0-	683 3		N	-0-	-0-	

BROWN UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 077859		COMPL. DATE 06/27/1978		TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525			
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-	-0-	
09	1380 N	1198	-0-	-182	-0-	1198 3		N	-0-	-0-	
10	1395 N	965	-0-	-430	-0-	965 3		N	-0-	-0-	
11	1440 N	1260	-0-	-180	-0-	1260 3		N	-0-	-0-	
12	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174 3		N	-0-	-0-	
*01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-	-0-	

BURNETT UNIT 11		WELL #: 11		RRCID -> 077985		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648			
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3		N	-0-	-0-	
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-	-0-	
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		N	-0-	-0-	
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3		N	-0-	-0-	
12	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1752 3		N	-0-	-0-	
*01	1860 N	1654	-0-	-206	-0-	1654 3		N	-0-	-0-	

BURNETT UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 078083		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852			
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-	-0-	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-	-0-	
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 3		N	-0-	-0-	
11	480 N	344	-0-	-136	-0-	344 3		N	-0-	-0-	
12	496 N	131	-0-	-365	-0-	131 3		N	-0-	-0-	
01	465 N	8	-0-	-457	-0-	8 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
BURNETT UNIT 4			WELL #: 3		RRCID -> 078500			COMPL. DATE 08/01/1978			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1364 N	1044	-0-	-320	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
09		1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
12		1085 N	974	-0-	-111	-0-	974	3			N	-0-			-0-
*01		1209 N	678	-0-	-531	-0-	678	3			N	-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 078938			COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 9735				
08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
10		1116 N	929	-0-	-187	-0-	929	3			N	-0-			-0-
11		1080 N	736	-0-	-344	-0-	736	3			N	-0-			-0-
12		1116 N	952	-0-	-164	-0-	952	3			N	-0-			-0-
*01		930 N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 085375			COMPL. DATE 11/14/1979			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9504				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL, SALLIE J. -A-			WELL #: 5		RRCID -> 114692			COMPL. DATE 11/29/1984			TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513				
08		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
09		1770 N	1209	-0-	-561	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-			-0-
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
12		1240 N	1056	-0-	-184	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
*01		1612 N	859	-0-	-753	-0-	859	3			N	-0-			-0-

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 132000			COMPL. DATE 09/08/1989			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557				
08		527 N	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-			-0-
09		390 N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-			-0-
10		403 N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-			-0-
11		420 N	207	-0-	-213	-0-	207	3			N	-0-			-0-
12		310 N	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-			-0-
01		279 N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-			-0-

TURNER UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 132434			COMPL. DATE 07/11/1994			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795				
08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-			-0-
09		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-			-0-
10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-			-0-
11		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-			-0-
12		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-			-0-
01		1519 N	1269	-0-	-250	-0-	1269	3			N	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 132435			COMPL. DATE 10/09/1989			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963				
08		2108 N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2			Y	-0-			-0-
09		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-			-0-
10		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-			-0-
11		1920 N	949	-0-	-971	-0-	949	2			Y	-0-			-0-
12		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-			-0-
*01		3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	2996	2	45	9	Y	41	4	1	37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208															
CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
09		1890 N	1223	-0-	-667	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
10		1767 N	1342	-0-	-425	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
11		1380 N	1164	-0-	-216	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
12		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-			-0-
*01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-			-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096															
08		1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698	3			N	-0-			-0-
09		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-			-0-
10		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-			-0-
11		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-			-0-
12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-			-0-
*01		1984 N	1905	-0-	-79	-0-	1905	3			N	-0-			-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621															
08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1931	3	11	9	Y	10	13	1	-0-
09		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-			-0-
10		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-			-0-
11		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-			-0-
12		1581 N	1465	-0-	-116	-0-	1465	3			Y	-0-			-0-
*01		1581 N	994	-0-	-587	-0-	994	3			Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590															
08		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-			-0-
09		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-			-0-
10		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635	3			N	-0-			-0-
11		1680 N	1601	-0-	-79	-0-	1601	3			N	-0-			-0-
12		1581 N	1553	-0-	-28	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
*01		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882															
08		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-			-0-
09		1890 N	1718	-0-	-172	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
10		2046 N	916	-0-	-1130	-0-	916	3			N	-0-			-0-
11		1980 N	691	-0-	-1289	-0-	691	3			N	-0-			-0-
12		1767 N	1031	-0-	-736	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
*01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497															
08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-			-0-
09		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-			-0-
10		2418 N	2302	-0-	-116	-0-	2302	3			N	-0-			-0-
11		1650 N	1646	-0-	-4	-0-	1646	3			N	-0-			-0-
12		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-			-0-
*01		3100 N	6068	-0-	2968	2968	6068	3			N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659															
08		3627 X	1958	-0-	-1669	-0-	1958	3			N	-0-			-0-
09		3510 X	3101	-0-	-409	-0-	3101	3			N	-0-			-0-
10		3255 X	3106	-0-	-149	-0-	3106	3			N	-0-			-0-
11		3030 X	2713	-0-	-317	-0-	2713	3			N	-0-			-0-
12		3193 X	1773	-0-	-1420	-0-	1773	3			N	-0-			-0-
*01		3193 X	2239	-0-	-954	-0-	2239	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
METCALF UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 135835			COMPL. DATE 08/28/1994			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	1612 N	1378	-0-	-234	-0-	1369 3		8	11 1		-0-	
09	1740 N	1063	-0-	-677	-0-	1063 3	9 9	-0-			-0-	
10	1550 N	1167	-0-	-383	-0-	1167 3		-0-			-0-	
11	1320 N	1090	-0-	-230	-0-	1090 3		-0-			-0-	
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		-0-			-0-	
*01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		-0-			-0-	

BURNETT UNIT 9			WELL #: 8		RRCID -> 136140			COMPL. DATE 12/18/1993			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530	
08	2449 N	1987	-0-	-462	-0-	1987 3		-0-			-0-	
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3		-0-			-0-	
10	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	2111 3		-0-			-0-	
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3		-0-			-0-	
12	2356 N	1802	-0-	-554	-0-	1802 3		-0-			-0-	
*01	2108 N	1603	-0-	-505	-0-	1603 3		-0-			-0-	

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 136291			COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342	
08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 3		-0-			-0-	
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 3		-0-			-0-	
10	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3		-0-			-0-	
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3		-0-			-0-	
12	2511 N	2426	-0-	-85	-0-	2426 3		-0-			-0-	
*01	2511 N	2125	-0-	-386	-0-	2125 3		-0-			-0-	

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 138002			COMPL. DATE 01/29/1991			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581	
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1769 2	11 9	10	36 1		14	
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1515 2	7 9	6	19 1		1	
10	1674 N	1536	-0-	-138	-0-	1528 2	8 9	7	5 1		3	
11	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	1613 2	7 9	6	6 1		3	
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1640 2	13 9	12	8 1	1 8	6	
*01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1972 2	28 9	25	12 1		19	

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139603			COMPL. DATE 09/23/1991			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772	
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		-0-			-0-	
09	990 N	797	-0-	-193	-0-	797 3		-0-			-0-	
10	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929 3		-0-			-0-	
11	960 N	833	-0-	-127	-0-	833 3		-0-			-0-	
12	837 N	752	-0-	-85	-0-	752 3		-0-			-0-	
*01	930 N	832	-0-	-98	-0-	832 3		-0-			-0-	

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139887			COMPL. DATE 10/21/1991			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779	
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			-0-			-0-	
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 140720			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199	
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2864 2	28 9	25	7 1		26	
09	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2719 2	50 9	45	61 1		10	
10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2374 2	56 9	51	41 1		20	
11	2250 X	1855	-0-	-395	-0-	1829 2	26 9	24	34 1		10	
12	2325 X	2293	-0-	-32	-0-	2252 2	41 9	37	29 1		18	
*01	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2575 2	61 9	55	33 1		40	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #:		7 T	RRCID ->	141445	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	9784	PERF.	9170 - 9514
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2449 N	2374	-0-	-75	-0-		2374	3	N	-0-		-0-
09	2310 N	2226	-0-	-84	-0-		2226	3	N	-0-		-0-
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		2279	3	N	-0-		-0-
11	2310 N	1935	-0-	-375	-0-		1935	3	N	-0-		-0-
12	2294 N	1735	-0-	-559	-0-		1735	3	N	-0-		-0-
*01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-		2369	3	N	-0-		-0-

PARKER UNIT #1		WELL #:		9	RRCID ->	145975	COMPL. DATE	06/07/1993	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8465 - 9785
08	3100 N	3325	-0-	225	-0-	993	3325	3	N	-0-		-0-
09	3697 X	2704	-0-	-993	-0-		2704	3	N	-0-		-0-
10	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-		2718	3	N	-0-		-0-
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-		3164	3	N	-0-		-0-
12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-		3334	3	N	-0-		-0-
*01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		3497	3	N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		8-T	RRCID ->	147068	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8814 - 9567
08	2511 X	1886	-0-	-625	-0-		1886	3	N	-0-		-0-
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-		2716	3	N	-0-		-0-
10	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-		3942	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3502	-0-	502	-0-	502	3502	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3258	-0-	158	-0-	660	3258	3	N	-0-		-0-
*01	3647 X	2987	-0-	-660	-0-		2987	3	N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 2		WELL #:		5-T	RRCID ->	149075	COMPL. DATE	02/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8557 - 9568
08	1147 N	703	-0-	-444	-0-		703	3	N	-0-		-0-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-		-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		1612	3	N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #:		5-T	RRCID ->	149433	COMPL. DATE	03/14/1994	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	8387 - 9558
08	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-		2417	3	N	-0-		-0-
09	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-		2486	3	N	-0-		-0-
10	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-		3093	3	N	-0-		-0-
11	2430 X	2299	-0-	-131	-0-		2299	3	N	-0-		-0-
12	2573 X	2171	-0-	-402	-0-		2171	3	N	-0-		-0-
01	3100 X	2417	-0-	-683	-0-		2417	3	N	-0-		-0-

BRIGGS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	150214	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8581 - 9882
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1359	3	N	-0-		-0-
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1737	3	N	-0-		-0-
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		2136	3	N	-0-		-0-
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-		2094	3	N	-0-		-0-
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		2084	3	N	-0-		-0-
*01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		1710	3	N	-0-		-0-

PARKER UNIT #1		WELL #:		10	RRCID ->	151169	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8523 - 9909
08	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-		1817	3	N	-0-		-0-
09	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-		2372	3	N	-0-		-0-
10	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-		1785	3	N	-0-		-0-
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-		2482	3	N	-0-		-0-
12	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-		2225	3	N	-0-		-0-
*01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		2012	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
TURNER UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 152356		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1643 N	454	-0-	-1189	-0-	454 2	N	-0-		228
09	600 N	430	-0-	-170	-0-	430 2	N	-0-	179 1	49
10	3100 N	3874	-0-	774	774	3874 2	N	-0-		49
11	3000 N	6229	-0-	3229	4003	6229 2	N	-0-		49
12	3100 N	6377	-0-	3277	7280	6377 2	N	-0-		49
*01	12812 X	5532	-0-	-7280	-0-	5532 2	N	-0-		49

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152473		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548		
08	3782 X	2020	-0-	-1762	-0-	2020 3	N	-0-		-0-
09	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 3	N	-0-		-0-
10	3875 X	2826	-0-	-1049	-0-	2826 3	N	-0-		-0-
11	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 3	N	-0-		-0-
12	4712 X	4032	-0-	-680	-0-	4032 3	N	-0-		-0-
*01	4712 X	3065	-0-	-1647	-0-	3065 3	N	-0-		-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 152692		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791		
08	4247 X	3924	-0-	-323	-0-	3902 2	22 9 Y	20	13 1	10
09	4110 X	3799	-0-	-311	-0-	3781 2	18 9 Y	16	19 1	7
10	4247 X	3538	-0-	-709	-0-	3514 2	24 9 Y	22	19 1	10
11	4080 X	3284	-0-	-796	-0-	3263 2	21 9 Y	19	18 1	11
12	4216 X	3772	-0-	-444	-0-	3748 2	24 9 Y	22	18 1	15
01	3937 X	3844	-0-	-93	-0-	3816 2	28 9 Y	25	18 1	22

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 153483		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869		
08	3100 N	3234	-0-	134	134	3219 2	15 9 Y	14	7 1	7
09	3531 X	3397	-0-	-134	-0-	3361 2	36 9 Y	33	26 1	14
10	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3309 2	20 9 Y	18	24 1	8
11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2765 2	17 9 Y	15	14 1	9
12	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2391 2	14 9 Y	13	13 1	9
*01	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2859 2	19 9 Y	17	11 1	15

METCALF UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 156091		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725		
08	2046 N	262	-0-	-1784	-0-	221 3	41 9 Y	37	50 1	-0-
09	990 N	660	-0-	-330	-0-	660 3	Y	-0-		-0-
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	Y	-0-		-0-
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3	Y	-0-		-0-
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3	Y	-0-		-0-
*01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3	Y	-0-		-0-

PARKER UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 156237		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 3	N	-0-		-0-
09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3	N	-0-		-0-
10	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 3	N	-0-		-0-
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3	N	-0-		-0-
12	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 3	N	-0-		-0-
*01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3	N	-0-		-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 159265		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815		
08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2	Y	-0-		-0-
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2	Y	-0-		-0-
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2	Y	-0-		-0-
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2	Y	-0-		-0-
12	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2	Y	-0-		-0-
*01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159662		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 8552 - 9765	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	868 N	732	-0-	-136	-0-	732 3		N	-0-		-0-
09	780 N	391	-0-	-389	-0-	391 3		N	-0-		-0-
10	806 N	45	-0-	-761	-0-	45 3		N	-0-		-0-
11	720 N	75	-0-	-645	-0-	75 3		N	-0-		-0-
12	403 N	45	-0-	-358	-0-	45 3		N	-0-		-0-
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #: 18-T		RRCID -> 160220		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8558 - 9546	
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-		-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-		-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-		-0-
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3		N	-0-		-0-
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3		N	-0-		-0-
*01	3100 N	6655	-0-	3555	3555	6655 3		N	-0-		-0-

NORTHCUTT		WELL #: 1		RRCID -> 160357		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8596 - 9855	
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-		-0-
09	3000 N	3163	-0-	163	163	3163 3		N	-0-		-0-
10	3100 N	3953	-0-	853	1016	3953 3		N	-0-		-0-
11	3000 N	4157	-0-	1157	2173	4157 3		N	-0-		-0-
12	6323 X	4150	-0-	-2173	-0-	4150 3		N	-0-		-0-
*01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 3		N	-0-		-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 160802		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8412 - 9780	
08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3		N	-0-		-0-
09	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3		N	-0-		-0-
10	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3		N	-0-		-0-
11	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3		N	-0-		-0-
12	2449 N	2286	-0-	-163	-0-	2286 3		N	-0-		-0-
01	2449 N	1231	-0-	-1218	-0-	1231 3		N	-0-		-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 163906		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8563 - 9364	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BELL, MATTIE		WELL #: 2		RRCID -> 164193		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9420 - 9998	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164455		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8600 - 9836	
08	3131 X	2663	-0-	-468	-0-	2663 2		Y	-0-		-0-
09	3030 X	2585	-0-	-445	-0-	2585 2		Y	-0-		-0-
10	2945 X	2749	-0-	-196	-0-	2749 2		Y	-0-		-0-
11	2610 X	2084	-0-	-526	-0-	2084 2		Y	-0-		-0-
12	2666 X	1940	-0-	-726	-0-	1940 2		Y	-0-		-0-
*01	2759 X	2373	-0-	-386	-0-	2373 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208												
CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

08		2418 N	2170	-0-	-248	-0-	-2170	2	2170	2	Y	-0-
09		2190 N	1983	-0-	-207	-0-	-1983	2	1983	2	Y	-0-
10		2201 N	1977	-0-	-224	-0-	-1977	2	1977	2	Y	-0-
11		2100 N	1966	-0-	-134	-0-	-1966	2	1966	2	Y	-0-
12		2046 N	2006	-0-	-40	-0-	-2006	2	2006	2	Y	-0-
01		1984 N	1886	-0-	-98	-0-	-1858	2	1858	2	Y	8

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526												
08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-1375	2	1285	2	Y	22
09		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-1894	2	1777	2	Y	40
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-1777	2	1740	2	Y	12
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-1334	2	1313	2	Y	7
12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-1345	2	1328	2	Y	2
*01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-1049	2	1027	2	Y	5

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680												
08		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	-4051	3	4051	3	N	-0-
09		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	-3829	3	3829	3	N	-0-
10		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	-3830	3	3830	3	N	-0-
11		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	-3742	3	3742	3	N	-0-
12		3720 X	3428	-0-	-292	-0-	-3428	3	3428	3	N	-0-
*01		3720 X	3053	-0-	-667	-0-	-3053	3	3053	3	N	-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	0	3	N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	0	3	N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	0	3	N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	0	3	N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	0	3	N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	0	3	N	-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482												
08		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	-2989	3	2989	3	N	-0-
09		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	-2836	3	2836	3	N	-0-
10		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	-3204	3	3204	3	N	-0-
11		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	-2711	3	2711	3	N	-0-
12		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-2026	3	2026	3	N	-0-
*01		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	-2546	3	2546	3	N	-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670												
08		1333 N	1330	-0-	-3	-0-	-1330	3	1330	3	N	-0-
09		1530 N	1430	-0-	-100	-0-	-1430	3	1430	3	N	-0-
10		1488 N	1381	-0-	-107	-0-	-1381	3	1381	3	N	-0-
11		1290 N	1220	-0-	-70	-0-	-1220	3	1220	3	N	-0-
12		1488 N	917	-0-	-571	-0-	-917	3	917	3	N	-0-
*01		1395 N	1384	-0-	-11	-0-	-1384	3	1384	3	N	-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774												
08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-2325	3	2325	3	N	-0-
09		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	-2234	3	2234	3	N	-0-
10		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	-2410	3	2410	3	N	-0-
11		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	-2429	3	2429	3	N	-0-
12		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	-2743	3	2743	3	N	-0-
*01		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	-2801	3	2801	3	N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
COOKE, J.W. UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 168256			COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2704 2	19 9	Y		17			47
09		2610 X	2063	-0-	-547	-0-	2008 2	55 9	Y		50	47 1	1 8	49
10		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2688 2	47 9	Y		43			92
11		2610 X	2002	-0-	-608	-0-	1977 2	25 9	Y		23	76 1		39
12		2697 X	2614	-0-	-83	-0-	2607 2	7 9	Y		6	1 8		44
*01		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2832 2	2 9	Y		2			46

PARKER UNIT 2			WELL #: 5		RRCID -> 168815			COMPL. DATE 05/06/1998			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907			
08		1891 N	1665	-0-	-226	-0-	1646 2	19 9	Y		17	11 1		14
09		1830 N	1609	-0-	-221	-0-	1586 2	23 9	Y		21	23 1	1 8	11
10		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2015 2	37 9	Y		34	15 1	1 8	29
11		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2234 2	52 9	Y		47	45 1		31
12		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2668 2	58 9	Y		53	59 1	1 8	24
*01		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2877 2	83 9	Y		75	72 1	1 8	26

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 169140			COMPL. DATE 06/09/1998			TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821			
08		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 3		N		-0-			-0-
09		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 3		N		-0-			-0-
10		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 3		N		-0-			-0-
11		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 3		N		-0-			-0-
12		4154 X	4070	-0-	-84	-0-	4070 3		N		-0-			-0-
*01		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 3		N		-0-			-0-

CAMERON UNIT 3			WELL #: 8		RRCID -> 169382			COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750			
08		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 3		N		-0-			-0-
09		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3		N		-0-			-0-
10		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970 3		N		-0-			-0-
11		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3		N		-0-			-0-
12		2480 N	2439	-0-	-41	-0-	2439 3		N		-0-			-0-
*01		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3		N		-0-			-0-

CAMERON UNIT 2			WELL #: 6		RRCID -> 169712			COMPL. DATE 07/21/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

PARKER UNIT 2			WELL #: 6		RRCID -> 170160			COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

PARKER UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 170518			COMPL. DATE 09/13/1998			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839			
08		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 3		N		-0-			-0-
09		2760 X	2438	-0-	-322	-0-	2438 3		N		-0-			-0-
10		2852 X	2572	-0-	-280	-0-	2572 3		N		-0-			-0-
11		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3		N		-0-			-0-
12		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 3		N		-0-			-0-
*01		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3		N		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
PARKER UNIT #1			WELL #: 12		RRCID -> 171116		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8586 - 9790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 3			N	-0-	-0-
09		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 3			N	-0-	-0-
10		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3			N	-0-	-0-
11		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3			N	-0-	-0-
12		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 3			N	-0-	-0-
*01		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3			N	-0-	-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 171341		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 10308		PERF. 8832 - 10098	
08		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2			Y	-0-	-0-
09		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2			Y	-0-	-0-
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			Y	-0-	-0-
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			Y	-0-	-0-
12		496 N	473	-0-	-23	-0-	473 2			Y	-0-	-0-
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			Y	-0-	-0-

BURNETT UNIT 4			WELL #: 7		RRCID -> 171387		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8364 - 9281	
08		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3			N	-0-	-0-
09		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3			N	-0-	-0-
10		2108 N	1980	-0-	-128	-0-	1980 3			N	-0-	-0-
11		2130 N	1799	-0-	-331	-0-	1799 3			N	-0-	-0-
12		2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2136 3			N	-0-	-0-
*01		1984 N	1733	-0-	-251	-0-	1733 3			N	-0-	-0-

METCALF UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 171440		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8498 - 9697	
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1617 3	51 9	Y	46	62 1	-0-
09		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3			Y	-0-	-0-
10		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3			Y	-0-	-0-
11		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3			Y	-0-	-0-
12		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3			Y	-0-	-0-
*01		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3			Y	-0-	-0-

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 171634		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 8485 - 9748	
08		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 3			N	-0-	-0-
09		4050 X	3996	-0-	-54	-0-	3996 3			N	-0-	-0-
10		4185 X	4007	-0-	-178	-0-	4007 3			N	-0-	-0-
11		4050 X	3712	-0-	-338	-0-	3712 3			N	-0-	-0-
12		4185 X	3551	-0-	-634	-0-	3551 3			N	-0-	-0-
*01		4185 X	4027	-0-	-158	-0-	4027 3			N	-0-	-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 171809		COMPL. DATE 12/26/1998		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8550 - 9844	
08		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3			N	-0-	-0-
09		2400 N	2395	-0-	-5	-0-	2395 3			N	-0-	-0-
10		2418 N	2247	-0-	-171	-0-	2247 3			N	-0-	-0-
11		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3			N	-0-	-0-
12		2480 N	2430	-0-	-50	-0-	2430 3			N	-0-	-0-
*01		2232 N	2031	-0-	-201	-0-	2031 3			N	-0-	-0-

BRIGGS UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 173704		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 8598 - 9906	
08		2387 X	1942	-0-	-445	-0-	1942 3			N	-0-	-0-
09		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 3			N	-0-	-0-
10		2387 X	2380	-0-	-7	-0-	2380 3			N	-0-	-0-
11		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3			N	-0-	-0-
12		2387 X	2003	-0-	-384	-0-	2003 3			N	-0-	-0-
*01		2387 X	2270	-0-	-117	-0-	2270 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		5146 X	3364	-0-	-1782	-0-	3364	3		N	-0-			-0-
09		5130 X	2640	-0-	-2490	-0-	2640	3		N	-0-			-0-
10		5580 X	2045	-0-	-3535	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
11		5400 X	4150	-0-	-1250	-0-	4150	3		N	-0-			-0-
12		5580 X	4960	-0-	-620	-0-	4960	3		N	-0-			-0-
*01		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	3		N	-0-			-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905														
08		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
09		1890 N	1777	-0-	-113	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
10		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
11		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3		N	-0-			-0-
12		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		N	-0-			-0-
01		1984 N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3		N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522														
08		3286 X	3109	-0-	-177	-0-	3066	2	43	9	Y	39	47	11
09		3180 X	3047	-0-	-133	-0-	2991	2	56	9	Y	51	42	20
10		3286 X	3084	-0-	-202	-0-	3017	2	67	9	Y	61	59	22
11		3000 X	2864	-0-	-136	-0-	2807	2	57	9	Y	52	55	19
12		3162 X	2489	-0-	-673	-0-	2450	2	39	9	Y	35	48	6
*01		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3106	2	74	9	Y	67	56	17

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646														
08		2232 N	1746	-0-	-486	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
09		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3		N	-0-			-0-
10		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
11		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
12		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3		N	-0-			-0-
01		2356 N	2014	-0-	-342	-0-	2014	3		N	-0-			-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635														
08		3720 X	3250	-0-	-470	-0-	3225	2	25	9	Y	23	12	25
09		3480 X	3171	-0-	-309	-0-	3143	2	28	9	Y	25	45	5
10		3596 X	2872	-0-	-724	-0-	2841	2	31	9	Y	28	22	11
11		3480 X	2288	-0-	-1192	-0-	2268	2	20	9	Y	18	21	8
12		3286 X	3041	-0-	-245	-0-	3006	2	35	9	Y	32	24	16
01		3286 X	2821	-0-	-465	-0-	2781	2	40	9	Y	36	25	27

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855														
08		992 N	929	-0-	-63	-0-	929	2		Y	-0-			-0-
09		900 N	884	-0-	-16	-0-	884	2		Y	-0-			-0-
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
11		900 N	845	-0-	-55	-0-	845	2		Y	-0-			-0-
12		899 N	808	-0-	-91	-0-	808	2		Y	-0-			-0-
*01		930 N	788	-0-	-142	-0-	788	3		Y	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735														
08		1922 N	1837	-0-	-85	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
09		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
10		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3		N	-0-			-0-
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
12		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3		N	-0-			-0-
*01		1953 N	1737	-0-	-216	-0-	1737	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	178307	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8358 - 9560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3	N	-0-		-0-
09		3270 X	1818	-0-	-1452	-0-	1818	3	N	-0-		-0-
10		3379 X	1705	-0-	-1674	-0-	1705	3	N	-0-		-0-
11		3270 X	1519	-0-	-1751	-0-	1519	3	N	-0-		-0-
12		3131 X	2284	-0-	-847	-0-	2284	3	N	-0-		-0-
01		3131 X	2075	-0-	-1056	-0-	2075	3	N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #:		7	RRCID ->	178308	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8389 - 9570
08		4495 X	3794	-0-	-701	-0-	3794	3	N	-0-		-0-
09		4350 X	1543	-0-	-2807	-0-	1543	3	N	-0-		-0-
10		4495 X	1395	-0-	-3100	-0-	1395	3	N	-0-		-0-
11		3870 X	1375	-0-	-2495	-0-	1375	3	N	-0-		-0-
12		3782 X	1342	-0-	-2440	-0-	1342	3	N	-0-		-0-
*01		3782 X	2288	-0-	-1494	-0-	2288	3	N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	178466	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8334 - 9635
08		2511 N	2299	-0-	-212	-0-	2299	3	N	-0-		-0-
09		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3	N	-0-		-0-
10		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3	N	-0-		-0-
11		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3	N	-0-		-0-
12		2728 N	738	-0-	-1990	-0-	738	3	N	-0-		-0-
01		2325 N	1860	-0-	-465	-0-	1860	3	N	-0-		-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	179227	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8719 - 9894
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	Y	-0-		-0-
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-		-0-
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-		-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-		-0-
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-		-0-
*01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-		-0-

PARKER UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	179710	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8582 - 9802
08		3534 X	3024	-0-	-510	-0-	3024	3	N	-0-		-0-
09		3420 X	2612	-0-	-808	-0-	2612	3	N	-0-		-0-
10		3534 X	2649	-0-	-885	-0-	2649	3	N	-0-		-0-
11		3150 X	2038	-0-	-1112	-0-	2038	3	N	-0-		-0-
12		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3	N	-0-		-0-
*01		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3	N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	180135	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8337 - 9532
08		3906 X	2949	-0-	-957	-0-	2949	3	N	-0-		-0-
09		2910 X	1357	-0-	-1553	-0-	1357	3	N	-0-		-0-
10		3007 X	1664	-0-	-1343	-0-	1664	3	N	-0-		-0-
11		2850 X	1533	-0-	-1317	-0-	1533	3	N	-0-		-0-
12		2945 X	1780	-0-	-1165	-0-	1780	3	N	-0-		-0-
*01		2945 X	2733	-0-	-212	-0-	2733	3	N	-0-		-0-

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #:		7	RRCID ->	181890	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	8257 - 9539
08		2201 N	1671	-0-	-530	-0-	1643	2	28 9	Y	25 23 1	7
09		2220 N	2060	-0-	-160	-0-	2018	2	42 9	Y	38 30 1	15
10		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2038	2	25 9	Y	23 30 1	8
11		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1653	2	18 9	Y	16 18 1	6
12		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2250	2	15 9	Y	14 18 1	2
01		2077 N	1942	-0-	-135	-0-	1929	2	13 9	Y	12 11 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
METCALF UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 182422		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	651 N	410	-0-	-241	-0-	373 3	37 9	Y	34	46 1	-0-
09	420 N	177	-0-	-243	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		Y	-0-		-0-
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	347 3		Y	-0-		-0-
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		Y	-0-		-0-
*01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		Y	-0-		-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 182784		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696			
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3		N	-0-		-0-
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-		-0-
10	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	1357 3		N	-0-		-0-
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-		-0-
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-		-0-
01	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1256 3		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 3		WELL #: 9		RRCID -> 183173		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781			
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		N	-0-		-0-
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3		N	-0-		-0-
10	2294 N	2087	-0-	-207	-0-	2087 3		N	-0-		-0-
11	2130 N	1906	-0-	-224	-0-	1906 3		N	-0-		-0-
12	2263 N	2234	-0-	-29	-0-	2234 3		N	-0-		-0-
*01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 3		WELL #: 10		RRCID -> 183774		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699			
08	2945 X	2776	-0-	-169	-0-	2776 3		N	-0-		-0-
09	2850 X	2712	-0-	-138	-0-	2712 3		N	-0-		-0-
10	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	2769 3		N	-0-		-0-
11	2850 X	2550	-0-	-300	-0-	2550 3		N	-0-		-0-
12	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	2683 3		N	-0-		-0-
*01	2759 N	2414	-0-	-345	-0-	2414 3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 10		RRCID -> 184471		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517			
08	2635 X	2367	-0-	-268	-0-	2367 3		N	-0-		-0-
09	2550 X	1715	-0-	-835	-0-	1715 3		N	-0-		-0-
10	2666 X	2554	-0-	-112	-0-	2554 3		N	-0-		-0-
11	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3		N	-0-		-0-
12	2666 X	2092	-0-	-574	-0-	2092 3		N	-0-		-0-
01	2542 X	1624	-0-	-918	-0-	1624 3		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 184971		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539			
08	2759 X	2487	-0-	-272	-0-	2487 3		N	-0-		-0-
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3		N	-0-		-0-
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 3		N	-0-		-0-
11	2580 X	2354	-0-	-226	-0-	2354 3		N	-0-		-0-
12	2821 X	2240	-0-	-581	-0-	2240 3		N	-0-		-0-
01	2821 X	2300	-0-	-521	-0-	2300 3		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 185658		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711			
08	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 3		N	-0-		-0-
09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 3		N	-0-		-0-
10	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 3		N	-0-		-0-
11	3720 X	3204	-0-	-516	-0-	3204 3		N	-0-		-0-
12	3844 X	1813	-0-	-2031	-0-	1813 3		N	-0-		-0-
01	3844 X	1776	-0-	-2068	-0-	1776 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 186496		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2170 N	592	-0-	-1578	-0-	592 3	N	-0-		-0-
09	1890 N	1755	-0-	-135	-0-	1755 3	N	-0-		-0-
10	2077 N	1696	-0-	-381	-0-	1696 3	N	-0-		-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3	N	-0-		-0-
12	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1812 3	N	-0-		-0-
*01	1705 N	1033	-0-	-672	-0-	1033 3	N	-0-		-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 186823		COMPL. DATE 12/11/2001		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832		
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2	Y	-0-	29 1	-0-
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2	Y	-0-		-0-
10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2631 2	79 9 Y	72	39 1	33
11	2580 N	2467	-0-	-113	-0-	2386 2	81 9 Y	74	64 1	43
12	2666 N	2376	-0-	-290	-0-	2290 2	86 9 Y	78	67 1	54
01	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2409 2	85 9 Y	77	62 1	69

BURNETT UNIT 7		WELL #: 22R		RRCID -> 187405		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754		
08	4867 X	4442	-0-	-425	-0-	4414 2	28 9 Y	25	32 1	7
09	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4880 2	45 9 Y	41	32 1	16
10	4867 X	4819	-0-	-48	-0-	4681 2	138 9 Y	125	97 1	44
11	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5250 2	143 9 Y	130	126 1	48
12	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5218 2	124 9 Y	113	142 1	18
01	4867 X	2314	-0-	-2553	-0-	2216 2	98 9 Y	89	84 1	23

BRIGGS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 187610		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820		
08	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 3	N	-0-		-0-
09	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3	N	-0-		-0-
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3	N	-0-		-0-
11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3	N	-0-		-0-
12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3	N	-0-		-0-
*01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048 3	N	-0-		-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188186		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760		
08	1891 X	1736	-0-	-155	-0-	1736 3	N	-0-		-0-
09	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3	N	-0-		-0-
10	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3	N	-0-		-0-
11	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3	N	-0-		-0-
12	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3	N	-0-		-0-
*01	2108 X	1676	-0-	-432	-0-	1676 3	N	-0-		-0-

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 188443		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602		
08	3906 X	3578	-0-	-328	-0-	3578 3	N	-0-		-0-
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 3	N	-0-		-0-
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 3	N	-0-		-0-
11	3540 X	2761	-0-	-779	-0-	2761 3	N	-0-		-0-
12	3906 X	2503	-0-	-1403	-0-	2503 3	N	-0-		-0-
01	3968 X	2841	-0-	-1127	-0-	2841 3	N	-0-		-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 189167		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631		
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2362 3	54 9 Y	49	66 1	-0-
09	2370 N	2205	-0-	-165	-0-	2205 3	Y	-0-		-0-
10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3	Y	-0-		-0-
11	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897 3	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3185	-0-	85	85	3185 3	Y	-0-		-0-
*01	2604 N	2199	-0-	-405	-0-	2199 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	189520	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8384 - 9565			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3		N	-0-				-0-
09		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3		N	-0-				-0-
10		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3		N	-0-				-0-
11		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3		N	-0-				-0-
12		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3		N	-0-				-0-
*01		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3		N	-0-				-0-

BURNETT UNIT 7					WELL #:	23	RRCID ->	189697	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8515 - 9540		
08		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-				-0-
09		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-				-0-
10		1984 N	1714	-0-	-270	-0-	1714	3		N	-0-				-0-
11		1980 N	1801	-0-	-179	-0-	1801	3		N	-0-				-0-
12		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-				-0-
01		1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1571	3		N	-0-				-0-

BURNETT UNIT 9					WELL #:	11	RRCID ->	190460	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8330 - 9519		
08		1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382	3		N	-0-				-0-
09		1440 N	1344	-0-	-96	-0-	1344	3		N	-0-				-0-
10		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BURNETT UNIT 10					WELL #:	9	RRCID ->	190894	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8338 - 9601		
08		2500 N	2439	-0-	-61	-0-	2439	2		N	-0-				-0-
09		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-				-0-
10		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-				-0-
11		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-				-0-
12		1705 X	437	-0-	-1268	-0-	437	2		N	-0-				-0-
*01		1705 X	1533	-0-	-172	-0-	1533	3		N	-0-				-0-

TURNER UNIT 1					WELL #:	8	RRCID ->	191332	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8520 - 9702		
08		2449 X	2207	-0-	-242	-0-	2207	3		N	-0-				-0-
09		2550 X	2182	-0-	-368	-0-	2182	3		N	-0-				-0-
10		2635 X	2246	-0-	-389	-0-	2246	3		N	-0-				-0-
11		2550 X	2196	-0-	-354	-0-	2196	3		N	-0-				-0-
12		2263 X	2082	-0-	-181	-0-	2082	3		N	-0-				-0-
*01		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3		N	-0-				-0-

PARKER UNIT #1					WELL #:	14	RRCID ->	191770	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 8621 - 9833		
08		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3		N	-0-				-0-
09		3000 N	3304	-0-	304	-0-	3304	3		N	-0-				-0-
10		2203 N	1899	-0-	-304	-0-	1899	3		N	-0-				-0-
11		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3		N	-0-				-0-
12		2449 X	1461	-0-	-988	-0-	1461	3		N	-0-				-0-
*01		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3		N	-0-				-0-

PARKER UNIT 2					WELL #:	9	RRCID ->	192235	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 8596 - 9916		
08		3162 X	943	-0-	-2219	-0-	917	2	26	9	Y	24	32	1	20
09		3060 X	1267	-0-	-1793	-0-	1250	2	17	9	Y	15	27	1	8
10		3162 X	2064	-0-	-1098	-0-	2041	2	23	9	Y	21	11	1	18
11		2640 X	1484	-0-	-1156	-0-	1454	2	30	9	Y	27	27	1	18
12		2573 X	1198	-0-	-1375	-0-	1166	2	32	9	Y	29	33	1	13
01		2077 X	1283	-0-	-794	-0-	1238	2	45	9	Y	41	39	1	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
TURNER UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 192985		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 9906		PERF. 8534 - 9732		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2604 X	2296	-0-	-308	-0-	2296 3		N	-0-			-0-
09	2520 X	1995	-0-	-525	-0-	1995 3		N	-0-			-0-
10	2604 X	2292	-0-	-312	-0-	2292 3		N	-0-			-0-
11	2520 X	2409	-0-	-111	-0-	2409 3		N	-0-			-0-
12	2604 X	1702	-0-	-902	-0-	1702 3		N	-0-			-0-
*01	2294 X	1875	-0-	-419	-0-	1875 3		N	-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 193409		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8550 - 9670		
08	2976 X	2657	-0-	-319	-0-	2657 3		N	-0-			-0-
09	2880 X	2687	-0-	-193	-0-	2687 3		N	-0-			-0-
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 3		N	-0-			-0-
11	2670 X	1949	-0-	-721	-0-	1949 3		N	-0-			-0-
12	2790 X	2624	-0-	-166	-0-	2624 3		N	-0-			-0-
*01	2945 N	2561	-0-	-384	-0-	2561 3		N	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 194346		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8800 - 9933		
08	4154 X	3416	-0-	-738	-0-	3416 2		Y	-0-			-0-
09	3960 X	3189	-0-	-771	-0-	3189 2		Y	-0-			-0-
10	3968 X	3023	-0-	-945	-0-	3004 2	19 9	Y	17	9 1		8
11	3840 X	3218	-0-	-622	-0-	3192 2	26 9	Y	24	18 1		14
12	3968 X	2933	-0-	-1035	-0-	2905 2	28 9	Y	25	21 1		18
01	3410 X	3069	-0-	-341	-0-	3047 2	22 9	Y	20	20 1		18

CAMERON UNIT 3		WELL #: 11		RRCID -> 194488		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8542 - 9768		
08	2821 N	2418	-0-	-403	-0-	2418 3		N	-0-			-0-
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3		N	-0-			-0-
10	2790 N	2415	-0-	-375	-0-	2415 3		N	-0-			-0-
11	2340 N	2233	-0-	-107	-0-	2233 3		N	-0-			-0-
12	2542 N	2187	-0-	-355	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
*01	2418 N	2122	-0-	-296	-0-	2122 3		N	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 195509		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 8722 - 9886		
08	5487 X	4383	-0-	-1104	-0-	4366 2	17 9	Y	15	14 1		7
09	5310 X	4616	-0-	-694	-0-	4616 2		Y	-0-	7 1		-0-
10	5487 X	4954	-0-	-533	-0-	4925 2	29 9	Y	26	14 1		12
11	5310 X	4028	-0-	-1282	-0-	4002 2	26 9	Y	24	22 1		14
12	5487 X	5109	-0-	-378	-0-	5076 2	33 9	Y	30	23 1		21
*01	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5230 2	41 9	Y	37	25 1		33

BROWN UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 197926		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8558 - 8918		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 198841		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8416 - 9590		
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		N	-0-			-0-
09	1800 N	1746	-0-	-54	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1706	-0-	-123	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
11	1740 N	1619	-0-	-121	-0-	1619 3		N	-0-			-0-
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3		N	-0-			-0-
*01	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1662 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
CAMERON UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 199197		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3148	-0-	48	48	3148	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2582 N	2534	-0-	-48	-48	2534	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	N	-0-	-0-	-0-

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 199777		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611			
08	1767 X	1225	-0-	-542	-0-	1216	2	9 9 Y	8	19 1	5
09	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	1983	2	21 9 Y	19	12 1	12
10	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2098	2	42 9 Y	38	23 1	27
11	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2045	2	112 9 Y	102	41 1	87
12	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1935	2	100 9 Y	91	73 1	104
*01	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2391	2	80 9 Y	73	132 1	44

COOKE, J.W. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 199801		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763			
08	4030 X	3444	-0-	-586	-0-	3444	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3900 X	3159	-0-	-741	-0-	3159	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4030 X	3806	-0-	-224	-0-	3806	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3900 X	3718	-0-	-182	-0-	3718	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3441 X	3086	-0-	-355	-0-	3086	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3	Y	-0-	-0-	-0-

BURNETT UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 201348		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670			
08	2139 N	2108	-0-	-31	-0-	2108	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2400 N	2110	-0-	-290	-0-	2110	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2201 N	2054	-0-	-147	-0-	2054	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2040 N	1591	-0-	-449	-0-	1591	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2170 N	1898	-0-	-272	-0-	1898	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2046 N	1776	-0-	-270	-0-	1776	3	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT UNIT 11		WELL #: 13		RRCID -> 201609		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660			
08	3689 X	3491	-0-	-198	-0-	3491	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3570 X	3477	-0-	-93	-0-	3477	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3689 X	3377	-0-	-312	-0-	3377	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3570 X	3150	-0-	-420	-0-	3150	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3596 X	3249	-0-	-347	-0-	3249	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	3596 X	2100	-0-	-1496	-0-	2100	3	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #: 10		RRCID -> 202332		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602			
08	5797 X	5206	-0-	-591	-0-	5206	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5580 X	4107	-0-	-1473	-0-	4107	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5673 X	5096	-0-	-577	-0-	5096	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5280 X	3844	-0-	-1436	-0-	3844	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5208 X	4114	-0-	-1094	-0-	4114	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	5208 X	4073	-0-	-1135	-0-	4073	3	N	-0-	-0-	-0-

PARKER UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 203017		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951			
08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
CAMERON UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 204284		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 9705		PERF. 8358 - 9531			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4879	2	65	9	Y	59	59	1	16
09	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4662	2	74	9	Y	67	57	1	26
10	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5736	2	131	9	Y	119	103	1	42
11	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5431	2	119	9	Y	108	110	1	40
12	4650 X	3292	-0-	-1358	-0-	3219	2	73	9	Y	66	95	1	11
*01	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6104	2	154	9	Y	140	115	1	36

BURNETT UNIT 7		WELL #: 24		RRCID -> 204285		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 10186		PERF. 8809 - 9997			
08	1891 X	1873	-0-	-18	-0-	1792	2	81	9	Y	74	69	1	20
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2859	2	47	9	Y	43	46	1	16
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2561	2	22	9	Y	20	29	1	7
11	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2049	2	14	9	Y	13	15	1	5
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2271	2	11	9	Y	10	13	1	2
*01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2222	2	52	9	Y	47	37	1	12

CAMERON UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 204844		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8448 - 9630			
08	4433 X	3197	-0-	-1236	-0-	3197	3			N	-0-			-0-
09	4290 X	2937	-0-	-1353	-0-	2937	3			N	-0-			-0-
10	4340 X	3947	-0-	-393	-0-	3947	3			N	-0-			-0-
11	3840 X	2440	-0-	-1400	-0-	2440	3			N	-0-			-0-
12	3937 X	2384	-0-	-1553	-0-	2384	3			N	-0-			-0-
*01	3937 X	2302	-0-	-1635	-0-	2302	3			N	-0-			-0-

HOLT UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 205291		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8654 - 9110			
08	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-			-0-
09	3390 X	2604	-0-	-786	-0-	2604	3			N	-0-			-0-
10	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-			-0-
11	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-			-0-
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-			-0-
01	3503 X	2994	-0-	-509	-0-	2994	3			N	-0-			-0-

PARKER UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 207069		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8792 - 9963			
08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4024	2	43	9	Y	39	11	1	31
09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3540	2	58	9	Y	53	55	1	28
10	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3407	2	59	9	Y	54	34	1	47
11	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3211	2	26	9	Y	24	55	1	15
12	3255 X	3129	-0-	-126	-0-	3100	2	29	9	Y	26	29	1	11
*01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3873	2	18	9	Y	16	21	1	5

BURNETT UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 207755		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8352 - 9558			
08	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-			-0-
09	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-			-0-
10	4154 X	4132	-0-	-22	-0-	4132	3			N	-0-			-0-
11	4200 X	4167	-0-	-33	-0-	4167	3			N	-0-			-0-
12	5146 X	3084	-0-	-2062	-0-	3084	3			N	-0-			-0-
01	5146 X	3223	-0-	-1923	-0-	3223	3			N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 12		RRCID -> 208040		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8537 - 9527			
08	5642 X	3988	-0-	-1654	-0-	3988	3			N	-0-			-0-
09	5400 X	4489	-0-	-911	-0-	4489	3			N	-0-			-0-
10	5580 X	4372	-0-	-1208	-0-	4372	3			N	-0-			-0-
11	5400 X	4569	-0-	-831	-0-	4569	3			N	-0-			-0-
12	5053 X	4985	-0-	-68	-0-	4985	3			N	-0-			-0-
*01	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208							
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 210482		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3937 X	2903	-0-	-1034	-0-	2903 3	N	-0-	-0-
09	3720 X	3025	-0-	-695	-0-	3025 3	N	-0-	-0-
10	3658 X	2797	-0-	-861	-0-	2797 3	N	-0-	-0-
11	3390 X	3004	-0-	-386	-0-	3004 3	N	-0-	-0-
12	3131 X	3113	-0-	-18	-0-	3113 3	N	-0-	-0-
*01	3131 X	2807	-0-	-324	-0-	2807 3	N	-0-	-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211676		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794	
08	3875 X	3635	-0-	-240	-0-	3635 3	N	-0-	-0-
09	3750 X	3534	-0-	-216	-0-	3534 3	N	-0-	-0-
10	3875 X	3140	-0-	-735	-0-	3140 3	N	-0-	-0-
11	3750 X	3677	-0-	-73	-0-	3677 3	N	-0-	-0-
12	3875 X	3323	-0-	-552	-0-	3323 3	N	-0-	-0-
*01	3658 X	2612	-0-	-1046	-0-	2612 3	N	-0-	-0-

CAMERON UNIT 3		WELL #: 12		RRCID -> 212220		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690	
08	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 3	N	-0-	-0-
09	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 3	N	-0-	-0-
10	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 3	N	-0-	-0-
11	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737 3	N	-0-	-0-
12	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 3	N	-0-	-0-
*01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 3	N	-0-	-0-

BURNETT UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 213389		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620	
08	5828 X	5161	-0-	-667	-0-	5161 3	N	-0-	-0-
09	5640 X	3683	-0-	-1957	-0-	3683 3	N	-0-	-0-
10	5363 X	4884	-0-	-479	-0-	4884 3	N	-0-	-0-
11	5190 X	5140	-0-	-50	-0-	5140 3	N	-0-	-0-
12	5146 X	3874	-0-	-1272	-0-	3874 3	N	-0-	-0-
01	5146 X	4899	-0-	-247	-0-	4899 3	N	-0-	-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 214390		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812	
08	2232 N	1994	-0-	-238	-0-	1994 3	N	-0-	-0-
09	2190 N	1996	-0-	-194	-0-	1996 3	N	-0-	-0-
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3	N	-0-	-0-
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3	N	-0-	-0-
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3	N	-0-	-0-
*01	2263 N	1728	-0-	-535	-0-	1728 3	N	-0-	-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 215169		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532	
08	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3	N	-0-	-0-
09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3	N	-0-	-0-
10	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 3	N	-0-	-0-
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3	N	-0-	-0-
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3	N	-0-	-0-
*01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 3	N	-0-	-0-

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 215666		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518	
08	5053 X	4402	-0-	-651	-0-	4398 2	4 9 Y	4	5 1 1
09	4890 X	3896	-0-	-994	-0-	3889 2	7 9 Y	6	5 1 2
10	5053 X	4009	-0-	-1044	-0-	3964 2	45 9 Y	41	29 1 14
11	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5108 2	58 9 Y	53	48 1 19
12	4650 X	4330	-0-	-320	-0-	4288 2	42 9 Y	38	50 1 6
01	4402 X	2190	-0-	-2212	-0-	2150 2	40 9 Y	36	33 1 8 9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208															
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		3069 X	2892	-0-	-177	-0-	2892	3	N	-0-				-0-	
09		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3	N	-0-				-0-	
10		3069 X	2886	-0-	-183	-0-	2886	3	N	-0-				-0-	
11		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3	N	-0-				-0-	
12		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3	N	-0-				-0-	
*01		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3	N	-0-				-0-	

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623															
08		5363 X	4588	-0-	-775	-0-	4522	2	66	9	Y	60	56	1	67
09		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5242	2	65	9	Y	59	113	1	13
10		6665 X	4205	-0-	-2460	-0-	4141	2	64	9	Y	58	48	1	23
11		6450 X	3845	-0-	-2605	-0-	3800	2	45	9	Y	41	46	1	18
12		6665 X	5306	-0-	-1359	-0-	5275	2	31	9	Y	28	32	1	14
*01		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5813	2	54	9	Y	49	26	1	2 8 35

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805															
08		4929 X	3551	-0-	-1378	-0-	3551	3			N	-0-			-0-
09		4470 X	2922	-0-	-1548	-0-	2922	3			N	-0-			-0-
10		4340 X	2883	-0-	-1457	-0-	2883	3			N	-0-			-0-
11		3960 X	2476	-0-	-1484	-0-	2476	3			N	-0-			-0-
12		4030 X	2328	-0-	-1702	-0-	2328	3			N	-0-			-0-
*01		3565 X	2616	-0-	-949	-0-	2616	3			N	-0-			-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860															
08		5053 X	4136	-0-	-917	-0-	4136	3			N	-0-			-0-
09		4890 X	4017	-0-	-873	-0-	4017	3			N	-0-			-0-
10		4309 X	3238	-0-	-1071	-0-	3238	3			N	-0-			-0-
11		3990 X	2278	-0-	-1712	-0-	2278	3			N	-0-			-0-
12		4154 X	1581	-0-	-2573	-0-	1581	3			N	-0-			-0-
*01		4154 X	1196	-0-	-2958	-0-	1196	3			N	-0-			-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930															
08		4371 X	3592	-0-	-779	-0-	3592	3			N	-0-			-0-
09		4230 X	3374	-0-	-856	-0-	3374	3			N	-0-			-0-
10		4278 X	3474	-0-	-804	-0-	3474	3			N	-0-			-0-
11		3750 X	3024	-0-	-726	-0-	3024	3			N	-0-			-0-
12		3596 X	3010	-0-	-586	-0-	3010	3			N	-0-			-0-
*01		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671															
08		3317 X	2639	-0-	-678	-0-	2528	2	111	9	Y	101	128	1	63
09		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2868	2	122	9	Y	111	101	1	73
10		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	2975	2	149	9	Y	135	112	1	96
11		2850 X	2044	-0-	-806	-0-	1878	2	166	9	Y	151	116	1	131
12		3100 X	1987	-0-	-1113	-0-	1862	2	125	9	Y	114	109	1	136
01		3131 X	2489	-0-	-642	-0-	2403	2	86	9	Y	78	167	1	47

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802															
08		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			Y	-0-			-0-
09		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			Y	-0-			-0-
10		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			Y	-0-			-0-
11		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			Y	-0-			-0-
12		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			Y	-0-			-0-
*01		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3131 X	3077	-0-	-54	-0-	3077	3		N	-0-			-0-
09	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3		N	-0-			-0-
10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3		N	-0-			-0-
11	3030 X	2845	-0-	-185	-0-	2845	3		N	-0-			-0-
12	3131 X	2932	-0-	-199	-0-	2932	3		N	-0-			-0-
*01	3131 X	1657	-0-	-1474	-0-	1657	3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		N	-0-			-0-
09	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3535	-0-	435	435	3535	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3234	-0-	234	669	3234	3		N	-0-			-0-
12	2790 N	1853	-0-	-937	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
*01	2914 X	2071	-0-	-843	-0-	2071	3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

08	1860 N	1533	-0-	-327	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
09	1710 N	1278	-0-	-432	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
11	1470 N	1371	-0-	-99	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
12	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
01	1767 N	1477	-0-	-290	-0-	1477	3		N	-0-			-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

08	3720 X	3204	-0-	-516	-0-	3204	3		N	-0-			-0-
09	3600 X	3359	-0-	-241	-0-	3359	3		N	-0-			-0-
10	3720 X	3049	-0-	-671	-0-	3049	3		N	-0-			-0-
11	3600 X	2837	-0-	-763	-0-	2837	3		N	-0-			-0-
12	3534 X	3106	-0-	-428	-0-	3106	3		N	-0-			-0-
*01	3472 X	2356	-0-	-1116	-0-	2356	3		N	-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

08	4247 X	3233	-0-	-1014	-0-	3200	2	33 9	Y	30	24 1		8
09	4110 X	3075	-0-	-1035	-0-	3032	2	43 9	Y	39	32 1		15
10	3937 X	3754	-0-	-183	-0-	3620	2	134 9	Y	122	92 1	3 8	42
11	3660 X	3511	-0-	-149	-0-	3375	2	136 9	Y	124	118 1	3 8	45
12	3782 X	3661	-0-	-121	-0-	3551	2	110 9	Y	100	127 1	2 8	16
01	3751 X	2240	-0-	-1511	-0-	2187	2	53 9	Y	48	52 1		12

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2377	2	76 9	Y	69	50 1		19
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1849	2	109 9	Y	99	79 1		39
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1871	2	145 9	Y	132	124 1		47
11	1890 N	1871	-0-	-19	-0-	1738	2	133 9	Y	121	123 1		45
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1996	2	108 9	Y	98	127 1		16
*01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2494	2	176 9	Y	160	135 1		41

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 226409		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5828 X	5003	-0-	-825	-0-	4981	2	22 9	Y	20	16 1	10
09	5880 X	3666	-0-	-2214	-0-	3648	2	18 9	Y	16	19 1	7
10	6076 X	5413	-0-	-663	-0-	5389	2	24 9	Y	22	19 1	10
11	5880 X	4667	-0-	-1213	-0-	4650	2	17 9	Y	15	16 1	9
12	5704 X	4288	-0-	-1416	-0-	4269	2	19 9	Y	17	14 1	12
01	5425 X	3873	-0-	-1552	-0-	3854	2	19 9	Y	17	14 1	15

BURNETT UNIT 9		WELL #: 13		RRCID -> 227957		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534			
08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3		N	-0-		-0-
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3		N	-0-		-0-
10	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3		N	-0-		-0-
11	2340 X	2239	-0-	-101	-0-	2239	3		N	-0-		-0-
12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3		N	-0-		-0-
*01	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #: 11		RRCID -> 228456		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612			
08	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6836	2	51 9	Y	46	82 1	5
09	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6692	2	40 9	Y	36	35 1	5
10	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6867	2	66 9	Y	60	50 1	14
11	5970 X	5768	-0-	-202	-0-	5663	2	105 9	Y	95	93 1	15
12	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6312	2	125 9	Y	114	100 1	28
*01	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6071	2	151 9	Y	137	120 1	44

METCALF UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 229052		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692			
08	5363 X	4820	-0-	-543	-0-	4820	3		Y	-0-		-0-
09	5040 X	4509	-0-	-531	-0-	4509	3		Y	-0-		-0-
10	5177 X	4416	-0-	-761	-0-	4416	3		Y	-0-		-0-
11	4650 X	3587	-0-	-1063	-0-	3587	3		Y	-0-		-0-
12	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3		Y	-0-		-0-
01	4805 X	4646	-0-	-159	-0-	4646	3		Y	-0-		-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 229480		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695			
08	3100 X	2789	-0-	-311	-0-	2789	3		N	-0-		-0-
09	3000 X	2904	-0-	-96	-0-	2904	3		N	-0-		-0-
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3		N	-0-		-0-
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3		N	-0-		-0-
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3		N	-0-		-0-
*01	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 230590		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570			
08	5563 X	3343	-0-	-2220	-0-	3343	3		N	-0-		-0-
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3		N	-0-		-0-
10	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-		-0-
11	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3		N	-0-		-0-
12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3		N	-0-		-0-
*01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #: 13		RRCID -> 231386		COMPL. DATE 08/24/2013			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534			
08	6572 X	5321	-0-	-1251	-0-	5321	3		N	-0-		-0-
09	5820 X	5768	-0-	-52	-0-	5768	3		N	-0-		-0-
10	6014 X	5820	-0-	-194	-0-	5820	3		N	-0-		-0-
11	5790 X	5546	-0-	-244	-0-	5546	3		N	-0-		-0-
12	5952 X	3627	-0-	-2325	-0-	3627	3		N	-0-		-0-
01	5952 X	2828	-0-	-3124	-0-	2828	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208													
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		Y	-0-			-0-
09		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3158 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		Y	-0-			-0-
11		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3344 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3590 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*01		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2		Y	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538													
08		4960 X	4432	-0-	-528	-0-	4432 3		N	-0-			-0-
09		4800 X	4532	-0-	-268	-0-	4532 3		N	-0-			-0-
10		4960 X	4223	-0-	-737	-0-	4223 3		N	-0-			-0-
11		4800 X	4423	-0-	-377	-0-	4423 3		N	-0-			-0-
12		4960 X	4176	-0-	-784	-0-	4176 3		N	-0-			-0-
*01		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 3		N	-0-			-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836													
08		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3		N	-0-			-0-
09		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-			-0-
10		1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1650 3		N	-0-			-0-
11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-			-0-
12		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		N	-0-			-0-
01		1643 N	945	-0-	-698	-0-	945 3		N	-0-			-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810													
08		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 3		N	-0-			-0-
09		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3		N	-0-			-0-
10		2511 N	2286	-0-	-225	-0-	2286 3		N	-0-			-0-
11		2220 N	2018	-0-	-202	-0-	2018 3		N	-0-			-0-
12		2232 N	1978	-0-	-254	-0-	1978 3		N	-0-			-0-
01		2294 N	1177	-0-	-1117	-0-	1177 3		N	-0-			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532													
08		5797 X	5211	-0-	-586	-0-	5187 2	24 9	Y	22	19 1		6
09		5220 X	4263	-0-	-957	-0-	4231 2	32 9	Y	29	24 1		11
10		5270 X	4714	-0-	-556	-0-	4677 2	37 9	Y	34	33 1		12
11		5100 X	4385	-0-	-715	-0-	4354 2	31 9	Y	28	30 1		10
12		5208 X	5063	-0-	-145	-0-	5035 2	28 9	Y	25	31 1		4
01		5208 X	3345	-0-	-1863	-0-	3319 2	26 9	Y	24	22 1		6

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936													
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
09		270 N	188	-0-	-82	-0-	188 3		N	-0-			-0-
10		372 N	195	-0-	-177	-0-	195 3		N	-0-			-0-
11		390 N	159	-0-	-231	-0-	159 3		N	-0-			-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
*01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688													
08		4960 X	4496	-0-	-464	-0-	4484 3	12 9	Y	11	15 1		-0-
09		4800 X	4175	-0-	-625	-0-	4175 3		Y	-0-			-0-
10		4960 X	3785	-0-	-1175	-0-	3785 3		Y	-0-			-0-
11		4350 X	4313	-0-	-37	-0-	4313 3		Y	-0-			-0-
12		4495 X	4167	-0-	-328	-0-	4167 3		Y	-0-			-0-
*01		4495 X	4278	-0-	-217	-0-	4278 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		13	RRCID ->	234803	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	8423 - 9610
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-	-0-
09	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3			N	-0-	-0-
10	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	3			N	-0-	-0-
11	5880 X	5643	-0-	-237	-0-	5643	3			N	-0-	-0-
12	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3			N	-0-	-0-
*01	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-	-0-

CAMERON UNIT 3		WELL #:		14	RRCID ->	235706	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8380 - 9574
08	3100 N	3121	-0-	21	21	3073	2	48	9	Y	44	32 1 12
09	2664 X	2643	-0-	-21	-0-	2576	2	67	9	Y	61	49 1 24
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3112	2	33	9	Y	30	43 1 11
11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2829	2	23	9	Y	21	24 1 8
12	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2813	2	19	9	Y	17	22 1 3
*01	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2651	2	44	9	Y	40	33 1 10

TURNER UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	236107	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8518 - 9710
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-	-0-
09	3270 X	2996	-0-	-274	-0-	2996	3			N	-0-	-0-
10	3317 X	2881	-0-	-436	-0-	2881	3			N	-0-	-0-
11	3420 X	2498	-0-	-922	-0-	2498	3			N	-0-	-0-
12	3534 X	2879	-0-	-655	-0-	2879	3			N	-0-	-0-
*01	3534 X	2362	-0-	-1172	-0-	2362	3			N	-0-	-0-

METCALF UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	236218	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8460 - 9646
08	4960 X	3443	-0-	-1517	-0-	3318	3	125	9	Y	114	149 1 -0-
09	4800 X	3351	-0-	-1449	-0-	3351	3			Y	-0-	-0-
10	4960 X	3376	-0-	-1584	-0-	3376	3			Y	-0-	-0-
11	4260 X	3135	-0-	-1125	-0-	3135	3			Y	-0-	-0-
12	4278 X	3577	-0-	-701	-0-	3577	3			Y	-0-	-0-
*01	3472 X	3314	-0-	-158	-0-	3314	3			Y	-0-	-0-

BRIGGS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	236381	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8638 - 9818
08	3441 X	2084	-0-	-1357	-0-	2084	3			N	-0-	-0-
09	3330 X	2427	-0-	-903	-0-	2427	3			N	-0-	-0-
10	3441 X	2284	-0-	-1157	-0-	2284	3			N	-0-	-0-
11	3270 X	2702	-0-	-568	-0-	2702	3			N	-0-	-0-
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-	-0-
*01	2511 X	2341	-0-	-170	-0-	2341	3			N	-0-	-0-

PARKER UNIT 1		WELL #:		19	RRCID ->	237104	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	8654 - 9826
08	2449 X	2242	-0-	-207	-0-	2242	3			N	-0-	-0-
09	2370 X	1924	-0-	-446	-0-	1924	3			N	-0-	-0-
10	2263 X	2123	-0-	-140	-0-	2123	3			N	-0-	-0-
11	2190 X	1836	-0-	-354	-0-	1836	3			N	-0-	-0-
12	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-	-0-
*01	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-	-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #:		14	RRCID ->	237270	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8376 - 9566
08	3317 X	2851	-0-	-466	-0-	2851	3			N	-0-	-0-
09	3210 X	3108	-0-	-102	-0-	3108	3			N	-0-	-0-
10	3348 X	3226	-0-	-122	-0-	3226	3			N	-0-	-0-
11	3240 X	1920	-0-	-1320	-0-	1920	3			N	-0-	-0-
12	3348 X	2637	-0-	-711	-0-	2637	3			N	-0-	-0-
01	3224 X	2120	-0-	-1104	-0-	2120	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
BURNETT UNIT 10		WELL #: 14		RRCID -> 238051		COMPL. DATE 07/20/2013			TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908 3	N	-0-		-0-		
09	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046 3	N	-0-		-0-		
10	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6371 3	N	-0-		-0-		
11	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152 3	N	-0-		-0-		
12	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372 3	N	-0-		-0-		
01	6138 X	3962	-0-	-2176	-0-	3962 3	N	-0-		-0-		

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 239137		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674			
08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 3	N	-0-		-0-		
09	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 3	N	-0-		-0-		
10	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 3	N	-0-		-0-		
11	3660 X	2580	-0-	-1080	-0-	2580 3	N	-0-		-0-		
12	3782 X	2656	-0-	-1126	-0-	2656 3	N	-0-		-0-		
*01	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509 3	N	-0-		-0-		

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 239866		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868			
08	5549 X	5154	-0-	-395	-0-	5046 2	108 9	Y	98	97 1		49
09	5010 X	4752	-0-	-258	-0-	4642 2	110 9	Y	100	106 1		43
10	5115 X	4472	-0-	-643	-0-	4433 2	39 9	Y	35	62 1		16
11	4980 X	4900	-0-	-80	-0-	4863 2	37 9	Y	34	30 1		20
12	5146 X	4608	-0-	-538	-0-	4565 2	43 9	Y	39	32 1		27
01	5146 X	3976	-0-	-1170	-0-	3935 2	41 9	Y	37	31 1		33

PARKER UNIT 2		WELL #: 12		RRCID -> 241286		COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806			
08	3379 X	2481	-0-	-898	-0-	2439 2	42 9	Y	38	18 1	1 8	31
09	3270 X	2451	-0-	-819	-0-	2410 2	41 9	Y	37	48 1	1 8	19
10	3379 X	2565	-0-	-814	-0-	2518 2	47 9	Y	43	24 1	1 8	37
11	2670 X	2080	-0-	-590	-0-	2038 2	42 9	Y	38	50 1		25
12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3265 2	65 9	Y	59	57 1	1 8	26
01	2573 X	1763	-0-	-810	-0-	1730 2	33 9	Y	30	45 1		11

CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 244830		COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135			
08	4588 X	4508	-0-	-80	-0-	4491 2	17 9	N	15			216
09	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4517 2	25 9	N	23	181 1		58
10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4597 2	141 9	N	128			186
11	4440 X	4365	-0-	-75	-0-	4354 2	11 9	N	10			196
12	4588 X	4443	-0-	-145	-0-	4421 2	22 9	N	20			216
01	4588 X	4527	-0-	-61	-0-	4527 2		N	-0-			216

BURNETT UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 245839		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583			
08	5301 X	4880	-0-	-421	-0-	4880 3		N	-0-			-0-
09	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155 3		N	-0-			-0-
10	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573 3		N	-0-			-0-
11	4710 X	4078	-0-	-632	-0-	4078 3		N	-0-			-0-
12	5735 X	3999	-0-	-1736	-0-	3999 3		N	-0-			-0-
01	5735 X	5249	-0-	-486	-0-	5249 3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 246170		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658			
08	2604 X	2270	-0-	-334	-0-	2270 3		N	-0-			-0-
09	2520 X	2462	-0-	-58	-0-	2462 3		N	-0-			-0-
10	2604 X	2463	-0-	-141	-0-	2463 3		N	-0-			-0-
11	2190 X	2068	-0-	-122	-0-	2068 3		N	-0-			-0-
12	2542 X	1485	-0-	-1057	-0-	1485 3		N	-0-			-0-
01	2449 N	1845	-0-	-604	-0-	1845 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5642 X	5440	-0-	-202	-0-	5356	2	84	9	Y	76	36	1	1 8 47
09	5460 X	4307	-0-	-1153	-0-	4230	2	77	9	Y	70	71	1	1 8 45
10	5642 X	4178	-0-	-1464	-0-	4148	2	30	9	Y	27	53	1	1 8 18
11	5460 X	5227	-0-	-233	-0-	5227	2			Y	-0-	18	1	-0-
12	5425 X	4857	-0-	-568	-0-	4857	2			Y	-0-			-0-
01	5425 X	3237	-0-	-2188	-0-	3083	2	154	9	Y	140	55	1	1 8 84

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915														
08	3627 X	2311	-0-	-1316	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
09	2880 X	2766	-0-	-114	-0-	2766	3			N	-0-			-0-
10	2945 X	2732	-0-	-213	-0-	2732	3			N	-0-			-0-
11	2850 X	2360	-0-	-490	-0-	2360	3			N	-0-			-0-
12	2945 X	2430	-0-	-515	-0-	2430	3			N	-0-			-0-
*01	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-			-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950														
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4334	2	103	9	Y	94	47	1	1 8 77
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4127	2	107	9	Y	97	121	1	2 8 51
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4314	2	120	9	Y	109	64	1	1 8 95
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4252	2	136	9	Y	124	137	1	1 8 81
12	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4666	2	151	9	Y	137	155	1	2 8 61
*01	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4760	2	183	9	Y	166	167	1	2 8 58

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552														
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4228	2	149	9	Y	135	137	1	37
09	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4156	2	46	9	Y	42	63	1	16
10	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6098	2	56	9	Y	51	49	1	18
11	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5088	2	62	9	Y	56	53	1	21
12	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5348	2	57	9	Y	52	64	1	1 8 8
*01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4717	2	213	9	Y	194	152	1	1 8 49

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581														
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-			-0-
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-			-0-
*01	3007 X	2216	-0-	-791	-0-	2216	3			N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596														
08	2852 X	2595	-0-	-257	-0-	2595	3			N	-0-			-0-
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-			-0-
10	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	2757	3			N	-0-			-0-
11	2760 X	2313	-0-	-447	-0-	2313	3			N	-0-			-0-
12	2852 X	2623	-0-	-229	-0-	2623	3			N	-0-			-0-
*01	2852 X	1599	-0-	-1253	-0-	1599	3			N	-0-			-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690														
08	3565 X	2956	-0-	-609	-0-	2956	3			N	-0-			-0-
09	3450 X	2666	-0-	-784	-0-	2666	3			N	-0-			-0-
10	3565 X	2600	-0-	-965	-0-	2600	3			N	-0-			-0-
11	3360 X	2340	-0-	-1020	-0-	2340	3			N	-0-			-0-
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-			-0-
*01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
METCALF UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 250105		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7771 3	26 9	Y	24	33 1	-0-	
09	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966 3		Y	-0-		-0-	
10	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073 3		Y	-0-		-0-	
11	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457 3		Y	-0-		-0-	
12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441 3		Y	-0-		-0-	
*01	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044 3		Y	-0-		-0-	

CAMERON UNIT 2		WELL #: 16		RRCID -> 250740		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594				
08	7595 X	7307	-0-	-288	-0-	7276 2	31 9	Y	28	39 1	2 8	3
09	7770 X	6210	-0-	-1560	-0-	6184 2	26 9	Y	24	22 1	2 8	3
10	8029 X	7313	-0-	-716	-0-	7280 2	33 9	Y	30	26 1		7
11	7770 X	6352	-0-	-1418	-0-	6282 2	70 9	Y	64	60 1	1 8	10
12	7316 X	7088	-0-	-228	-0-	6980 2	108 9	Y	98	83 1	1 8	24
01	7316 X	6576	-0-	-740	-0-	6251 2	325 9	Y	295	223 1	1 8	95

PARKER UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 251602		COMPL. DATE 08/29/2009		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957				
08	3906 X	3198	-0-	-708	-0-	3129 2	69 9	Y	63	52 1	1 8	51
09	3780 X	2854	-0-	-926	-0-	2795 2	59 9	Y	54	75 1	2 8	28
10	3906 X	3345	-0-	-561	-0-	3298 2	47 9	Y	43	33 1	1 8	37
11	3360 X	2942	-0-	-418	-0-	2919 2	23 9	Y	21	43 1	2 8	13
12	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	2926 2	28 9	Y	25	26 1	1 8	11
01	3348 X	2376	-0-	-972	-0-	2363 2	13 9	Y	12	18 1	1 8	4

BURNETT UNIT 7		WELL #: 28		RRCID -> 251969		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556				
08	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325 3		N	-0-			-0-
09	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8654 3		N	-0-			-0-
10	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7725 3		N	-0-			-0-
11	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962 3		N	-0-			-0-
12	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7596 3		N	-0-			-0-
01	5890 X	5600	-0-	-290	-0-	5600 3		N	-0-			-0-

HOLT UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 252626		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932				
08	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218 3		N	-0-			-0-
09	4650 X	4521	-0-	-129	-0-	4521 3		N	-0-			-0-
10	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 3		N	-0-			-0-
11	4650 X	3978	-0-	-672	-0-	3978 3		N	-0-			-0-
12	4805 X	4570	-0-	-235	-0-	4570 3		N	-0-			-0-
01	4805 X	3878	-0-	-927	-0-	3878 3		N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #: 13		RRCID -> 254274		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812				
08	4433 X	4039	-0-	-394	-0-	4009 2	30 9	Y	27	37 1		3
09	4290 X	4137	-0-	-153	-0-	4104 2	33 9	Y	30	28 1	1 8	4
10	4433 X	4304	-0-	-129	-0-	4276 2	28 9	Y	25	23 1		6
11	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4500 2	48 9	Y	44	42 1	1 8	7
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4464 2	57 9	Y	52	45 1	1 8	13
*01	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4664 2	72 9	Y	65	56 1	1 8	21

CAMERON UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 254589		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675				
08	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6596 2	105 9	Y	95	113 1	1 8	10
09	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	6949 2	102 9	Y	93	89 1	1 8	13
10	6076 X	5969	-0-	-107	-0-	5919 2	50 9	Y	45	47 1	1 8	10
11	6480 X	4434	-0-	-2046	-0-	4359 2	75 9	Y	68	67 1		11
12	6882 X	4022	-0-	-2860	-0-	3943 2	79 9	Y	72	64 1	1 8	18
01	6882 X	4906	-0-	-1976	-0-	4850 2	56 9	Y	51	52 1	1 8	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
CAMERON UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 254590		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	4557 X	3624	-0-	-933	-0-	3611 2	13 9	Y	12	16 1	1
09	4410 X	3403	-0-	-1007	-0-	3388 2	15 9	Y	14	12 1	2
10	4557 X	3892	-0-	-665	-0-	3871 2	21 9	Y	19	16 1	4
11	4050 X	3480	-0-	-570	-0-	3449 2	31 9	Y	28	27 1	4
12	4030 X	2869	-0-	-1161	-0-	2840 2	29 9	Y	26	23 1	6
01	3906 X	3353	-0-	-553	-0-	3314 2	39 9	Y	35	29 1	11

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 255149		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590			
08	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7959 3		N	-0-	-0-	
09	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700 3		N	-0-	-0-	
10	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10126 3		N	-0-	-0-	
11	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	10317 3		N	-0-	-0-	
12	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481 3		N	-0-	-0-	
*01	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	9848 3		N	-0-	-0-	

BURNETT UNIT 9		WELL #: 16		RRCID -> 255151		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555			
08	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	9517 3		N	-0-	-0-	
09	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	9658 3		N	-0-	-0-	
10	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9118 3		N	-0-	-0-	
11	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8448 3		N	-0-	-0-	
12	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	10907 3		N	-0-	-0-	
*01	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296 3		N	-0-	-0-	

BROWN UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 255218		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576			
08	8122 X	6864	-0-	-1258	-0-	6864 3		N	-0-	-0-	
09	7860 X	7156	-0-	-704	-0-	7156 3		N	-0-	-0-	
10	8122 X	7896	-0-	-226	-0-	7896 3		N	-0-	-0-	
11	7830 X	6498	-0-	-1332	-0-	6498 3		N	-0-	-0-	
12	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9605 3		N	-0-	-0-	
*01	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8421 3		N	-0-	-0-	

TURNER UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 255394		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896			
08	4123 X	3582	-0-	-541	-0-	3582 3		N	-0-	-0-	
09	3690 X	3493	-0-	-197	-0-	3493 3		N	-0-	-0-	
10	3720 X	3702	-0-	-18	-0-	3702 3		N	-0-	-0-	
11	3480 X	3238	-0-	-242	-0-	3238 3		N	-0-	-0-	
12	3596 X	2899	-0-	-697	-0-	2899 3		N	-0-	-0-	
01	3689 X	3451	-0-	-238	-0-	3451 3		N	-0-	-0-	

BURNETT UNIT 7		WELL #: 27		RRCID -> 255580		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848			
08	4526 X	3644	-0-	-882	-0-	3644 3		N	-0-	-0-	
09	4380 X	3464	-0-	-916	-0-	3464 3		N	-0-	-0-	
10	3999 X	3735	-0-	-264	-0-	3735 3		N	-0-	-0-	
11	3840 X	3003	-0-	-837	-0-	3003 3		N	-0-	-0-	
12	3658 X	3221	-0-	-437	-0-	3221 3		N	-0-	-0-	
01	3720 X	3309	-0-	-411	-0-	3309 3		N	-0-	-0-	

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 255587		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681			
08	6169 X	5688	-0-	-481	-0-	5688 3		N	-0-	-0-	
09	5970 X	5385	-0-	-585	-0-	5385 3		N	-0-	-0-	
10	5952 X	5378	-0-	-574	-0-	5378 3		N	-0-	-0-	
11	5760 X	5098	-0-	-662	-0-	5098 3		N	-0-	-0-	
12	5735 X	5172	-0-	-563	-0-	5172 3		N	-0-	-0-	
01	5673 X	5211	-0-	-462	-0-	5211 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
PARKER UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 256740		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415 3	N	-0-		-0-
09	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840 3	N	-0-		-0-
10	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664 3	N	-0-		-0-
11	4800 X	4447	-0-	-353	-0-	4447 3	N	-0-		-0-
12	4960 X	2929	-0-	-2031	-0-	2929 3	N	-0-		-0-
01	4960 X	3047	-0-	-1913	-0-	3047 3	N	-0-		-0-

BELL, MATTIE		WELL #: 3		RRCID -> 262149		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900		
08	3751 X	3736	-0-	-15	-0-	3611 2	125 9	Y	114	219
09	3630 X	3501	-0-	-129	-0-	3417 2	84 9	Y	76	123
10	3751 X	3380	-0-	-371	-0-	3259 2	121 9	Y	110	233
11	3630 X	3146	-0-	-484	-0-	3133 2	13 9	Y	12	55
12	3751 X	3191	-0-	-560	-0-	3064 2	127 9	Y	115	170
01	3751 X	3278	-0-	-473	-0-	3135 2	143 9	Y	130	122

J. W. COOKE UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 263730		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770		
08	6541 X	6182	-0-	-359	-0-	6148 2	34 9	Y	31	123
09	6270 X	6027	-0-	-243	-0-	5949 2	78 9	Y	71	68
10	6262 X	6050	-0-	-212	-0-	5993 2	57 9	Y	52	119
11	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6004 2	77 9	Y	70	90
12	6231 X	5879	-0-	-352	-0-	5849 2	30 9	Y	27	116
01	6231 X	5822	-0-	-409	-0-	5792 2	30 9	Y	27	141

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 263824		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550		
08	10261 X	7788	-0-	-2473	-0-	7733 2	55 9	Y	50	54
09	9930 X	8033	-0-	-1897	-0-	7986 2	47 9	Y	43	9
10	10261 X	7009	-0-	-3252	-0-	6942 2	67 9	Y	61	24
11	9300 X	7604	-0-	-1696	-0-	7526 2	78 9	Y	71	31
12	8866 X	7453	-0-	-1413	-0-	7323 2	130 9	Y	118	57
01	8308 X	8004	-0-	-304	-0-	7885 2	119 9	Y	108	80

HOLT UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 263828		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935		
08	6603 X	5658	-0-	-945	-0-	5658 3		N	-0-	-0-
09	6390 X	5305	-0-	-1085	-0-	5305 3		N	-0-	-0-
10	6479 X	4813	-0-	-1666	-0-	4813 3		N	-0-	-0-
11	5940 X	4828	-0-	-1112	-0-	4828 3		N	-0-	-0-
12	5673 X	3196	-0-	-2477	-0-	3196 3		N	-0-	-0-
*01	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087 3		N	-0-	-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 263984		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731		
08	6231 X	6215	-0-	-16	-0-	6215 3		N	-0-	-0-
09	6030 X	5767	-0-	-263	-0-	5767 3		N	-0-	-0-
10	6231 X	5736	-0-	-495	-0-	5736 3		N	-0-	-0-
11	6030 X	5563	-0-	-467	-0-	5563 3		N	-0-	-0-
12	6231 X	5538	-0-	-693	-0-	5538 3		N	-0-	-0-
*01	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487 3		N	-0-	-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 18		RRCID -> 263992		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538		
08	7905 X	7837	-0-	-68	-0-	7837 3		N	-0-	-0-
09	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800 3		N	-0-	-0-
10	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379 3		N	-0-	-0-
11	7920 X	7727	-0-	-193	-0-	7727 3		N	-0-	-0-
12	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756 3		N	-0-	-0-
*01	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9836 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	39246 X	34513	-0-	-4733	-0-	34383 2	130 9		N	118	183 1	3 8	84
09	37980 X	31863	-0-	-6117	-0-	31727 2	136 9		N	124	6 8		202
10	39246 X	30961	-0-	-8285	-0-	30825 2	136 9		N	124	180 1	4 8	142
11	37830 X	28150	-0-	-9680	-0-	28010 2	140 9		N	127	185 1	4 8	80
12	37014 X	27467	-0-	-9547	-0-	27317 2	150 9		N	136	4 8		212
01	34503 X	26233	-0-	-8270	-0-	26079 2	154 9		N	140	185 1	4 8	163

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
 KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9		N	1			58
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	183 2	2 9		N	2			60
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	171 2	1 9		N	1			61
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	129 2	1 9		N	1			62
12	186 N	103	-0-	-83	-0-	102 2	1 9		N	1			63
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	155 2	1 9		N	1			64

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	289 1	2419 2		N	5	5 8		87
09	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	278 1	1598 2		N	5	5 8		87
10	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	290 1	2424 2		N	9	9 8		87
11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	276 1	1346 2		N	7	7 8		87
12	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	304 1	5053 2		N	43	43 8		87
*01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	295 1	4796 2		N	34	34 8		87

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	319 2	26 9		Y	24			211
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	290 2	52 9		Y	47	181 1		77
10	434 N	269	-0-	-165	-0-	223 2	46 9		Y	42			119
11	330 N	232	-0-	-98	-0-	182 2	50 9		Y	45			164
12	341 N	158	-0-	-183	-0-	125 2	33 9		Y	30	171 1		23
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	235 2	46 9		Y	42			65

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9		Y	1	1 8		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6 2	2 9		Y	2	2 8		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1900 N	1910	-0-	10	10	527	1	1303	2	N	73	180	2 8 92
09	1758 N	1748	-0-	-10	-0-	80	9	1213	2	N	23	1	8 114
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	25	9	1237	2	N	28		142
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	31	9	1330	2	N	13	1	8 154
12	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	14	9	1064	2	N	13	5	8 162
01	1612 N	349	-0-	-1263	-0-	527	1	227	2	N	3		165
						119	1						
						3	9						

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588													
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	288	1	2071	2	N	32	32	8 32
09	2790 X	1596	-0-	-1194	-0-	35	9	1310	2	N	25	25	8 32
10	2883 X	1762	-0-	-1121	-0-	28	9	1449	2	N	33	31	8 34
11	2790 X	2054	-0-	-736	-0-	277	1	1740	2	N	33	33	8 34
12	1643 N	1184	-0-	-459	-0-	36	9	899	2	N	18	18	8 34
01	1767 N	93	-0-	-1674	-0-	265	1	36	2	N	3	3	8 34
						20	9						
						54	1						
						3	9						

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432													
08	22320 X	12334	-0-	-9986	-0-	51	1	11802	2	N	437	345	1 21 8 121
09	21570 X	8301	-0-	-13269	-0-	481	9	7962	2	N	273	187	1 20 8 187
10	22289 X	10437	-0-	-11852	-0-	39	1	10330	2	N	53	160	1 26 8 54
11	11520 X	11019	-0-	-501	-0-	300	9	10800	2	N	152	25	8 181
12	12803 X	10715	-0-	-2088	-0-	49	1	10095	2	N	518	359	1 42 8 298
01	12338 X	10012	-0-	-2326	-0-	58	9	9718	2	N	222	366	1 68 8 86
						52	1						
						167	9						
						50	1						
						570	9						
						50	1						
						244	9						

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636													
08	49008 X	49008	-0-	-0-	-0-	364	1	48156	2	N	444	167	1 117 8 214
09	45630 X	45462	-0-	-168	-0-	488	9	44677	2	N	380	340	1 115 8 139
10	47151 X	45626	-0-	-1525	-0-	367	1	44817	2	N	402	177	1 142 8 222
11	45630 X	43157	-0-	-2473	-0-	418	9	42487	2	N	424	348	1 113 8 185
12	49042 X	41568	-0-	-7474	-0-	367	1	40845	2	N	475	183	1 200 8 277
01	49011 X	40034	-0-	-8977	-0-	442	9	39207	2	N	566	368	1 347 8 128
						204	1						
						466	9						
						523	9						
						204	1						
						623	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		744737													
WILSON, HAROLD		WELL #:		1	RRCID -> 073840				COMPL. DATE 09/16/1977			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
10		14B2 EXT	35	-0-	35	35		4 1		31 2	N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			18

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID -> 078082				COMPL. DATE 08/01/1978			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824			
08		T. A.	1146	-0-	1146	1146		91 1		972 2	Y	75	78 1		23
								83 9							
09		T. A.	963	-0-	963	2109		83 1		880 2	Y	-0-			23
10		T. A.	1063	-0-	1063	3172		87 1		976 2	Y	-0-			23
11		4575 X	1403	-0-	-3172	-0-		109 1		1294 2	Y	-0-			23
12		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-		106 1		1102 2	Y	-0-			23
*01		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		80 1		1061 2	Y	-0-			23

OWENS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 082599				COMPL. DATE 05/13/1979			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407			
08		2170 N	2106	-0-	-64	-0-		2103 2		3 9	Y	3	3 8		132
09		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-		2379 2		2 9	Y	2	2 8		132
10		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-		2657 2		4 9	Y	4	4 8		132
11		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-		2416 2		4 9	Y	4	4 8		132
12		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-		2358 2			Y	-0-			132
01		2170 N	1641	-0-	-529	-0-		1545 2		96 9	Y	87	159 1		60

SHAW UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 083724				COMPL. DATE 07/24/1979			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364			
08		T. A.	1709	-0-	1709	1709		1708 2		1 9	Y	1	1 8		106
09		T. A.	1726	-0-	1726	3435		1726 2			Y	-0-			106
10		T. A.	1782	-0-	1782	5217		1779 2		3 9	Y	3	3 8		106
11		6643 X	1426	-0-	-5217	-0-		1424 2		2 9	Y	2	2 8		106
12		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-		1333 2		25 9	Y	23	124 1		5
01		1767 N	1707	-0-	-60	-0-		1707 2			Y	-0-			5

GUILLY, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 085694				COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL		WELL #:		2	RRCID -> 089731				COMPL. DATE 02/27/1980			TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236			
08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		1680 2		7 9	Y	6	6 8		5
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		1542 2		4 9	Y	4	4 8		5
10		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1569 2		8 9	Y	7	7 8		5
11		1620 N	1558	-0-	-62	-0-		1549 2		9 9	Y	8	8 8		5
12		1612 N	1353	-0-	-259	-0-		1329 2		24 9	Y	22	25 1		2
01		1581 N	1476	-0-	-105	-0-		1474 2		2 9	Y	2	2 8		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
CHRISTIAN		WELL #: 3		RRCID -> 097192		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8560 - 9696				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WIENER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 097197		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 9780 - 9826				
08	T. A.	131	-0-	131	131	131	2			Y	-0-			3
*09	131 J	-0-	-0-	-131	131					Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-			3
GUILL, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 098197		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8371 - 9650				
08	T. A.	1268	-0-	1268	1268	1268	2			Y	-0-			85
09	T. A.	1534	-0-	1534	2802	1534	2			Y	-0-			85
10	T. A.	1890	-0-	1890	4692	1890	2			Y	-0-			85
11	6399 X	1707	-0-	-4692	-0-	1707	2			Y	-0-			85
12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-			85
*01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-			85
ROGERS, PAUL		WELL #: 3		RRCID -> 100845		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8799 - 9103				
08	1829 X	1443	-0-	-386	-0-	1441	2	2	9	Y	2	2	8	6
09	1950 X	746	-0-	-1204	-0-	744	2	2	9	Y	2	2	8	6
10	2015 X	1495	-0-	-520	-0-	1493	2	2	9	Y	2	2	8	6
11	1950 X	1217	-0-	-733	-0-	1215	2	2	9	Y	2	2	8	6
12	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1507	2	83	9	Y	75	76	1	5
01	1488 X	461	-0-	-1027	-0-	458	2	3	9	Y	3	3	8	5
FURRH, EUNICE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 100846		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9795 - 9835				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 116333		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8530 - 8615				
08	T. A.	249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-			10
09	T. A.	158	-0-	158	407	158	2			Y	-0-			10
10	T. A.	204	-0-	204	611	204	2			Y	-0-			10
11	822 X	211	-0-	-611	-0-	211	2			Y	-0-			10
12	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			10
01	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2			Y	-0-			10
SHAW UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129683		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 9041 - 9314				
08	3658 X	3461	-0-	-197	-0-	3454	2	7	9	Y	6	6	8	40
09	3540 X	3238	-0-	-302	-0-	3237	2	1	9	Y	1	1	8	40
10	3534 X	3133	-0-	-401	-0-	3123	2	10	9	Y	9	9	8	40
11	3420 X	2848	-0-	-572	-0-	2839	2	9	9	Y	8	8	8	40
12	3472 X	3059	-0-	-413	-0-	3045	2	14	9	Y	13	50	1	3
01	3472 X	824	-0-	-2648	-0-	823	2	1	9	Y	1	1	8	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
OWENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130211		COMPL. DATE 01/18/1989			TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1285	2	9 9	Y	8	8 8	79
09	1590 N	1183	-0-	-407	-0-	1158	2	25 9	Y	23	7 8	95
10	1271 N	818	-0-	-453	-0-	811	2	7 9	Y	6	6 8	95
11	1260 N	1034	-0-	-226	-0-	1021	2	13 9	Y	12	12 8	95
12	1209 N	220	-0-	-989	-0-	220	2		Y	-0-	87 1	8
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-		8

ROGERS, PAUL		WELL #: 4		RRCID -> 132220		COMPL. DATE 08/03/1989			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155			
08	T. A.	1646	-0-	1646	-0-	1646	2	2 9	Y	2	2 8	119
09	T. A.	1703	-0-	1703	-0-	3349	2	2 9	Y	2	2 8	119
10	T. A.	581	-0-	581	-0-	3930	2	2 9	Y	2	2 8	119
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-				Y	-0-		119
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		119
01	589 N	165	-0-	-424	-0-	165	2		Y	-0-		119

ROGERS, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 132482		COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137			
08	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	1713	2	2 9	Y	2	2 8	2
09	1890 N	1666	-0-	-224	-0-	1664	2	2 9	Y	2	2 8	2
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1862	2	3 9	Y	3	3 8	2
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2016	2	6 9	Y	5	5 8	2
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	2	21 9	Y	19	20 1	1
01	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	1659	2	1 9	Y	1	1 8	1

CHRISTIAN		WELL #: 4		RRCID -> 134170		COMPL. DATE 03/30/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHAW UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134313		COMPL. DATE 04/10/1990			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337			
08	T. A.	694	-0-	694	-0-	694	2		Y	-0-		2
09	T. A.	699	-0-	699	-0-	1393	2	1 9	Y	1	1 8	2
10	T. A.	721	-0-	721	-0-	2114	2		Y	-0-		2
11	2843 X	729	-0-	-2114	-0-	728	2	1 9	Y	1	1 8	2
12	727 X	727	-0-	-0-	-0-	720	2	7 9	Y	6	7 1	1
*01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1 9	Y	1	1 8	1

SHAW UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134944		COMPL. DATE 05/19/1990			TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180			
08	T. A.	979	-0-	979	-0-	979	2	3 9	Y	3	3 8	1
09	T. A.	896	-0-	896	-0-	1875	2		Y	-0-		1
10	T. A.	846	-0-	846	-0-	2721	2	4 9	Y	4	4 8	1
11	3763 X	1042	-0-	-2721	-0-	1039	2	3 9	Y	3	3 8	1
12	748 X	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11 9	Y	10	9 1	2
01	837 N	788	-0-	-49	-0-	787	2	1 9	Y	1	1 8	2

OWENS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135750		COMPL. DATE 08/28/1990			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229			
08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2346	2	6 9	Y	5	5 8	82
09	2040 X	1728	-0-	-312	-0-	1703	2	25 9	Y	23	4 8	101
10	2077 N	1547	-0-	-530	-0-	1539	2	8 9	Y	7	7 8	101
11	2070 N	1440	-0-	-630	-0-	1432	2	8 9	Y	7	7 8	101
12	1798 N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2		Y	-0-	93 1	8
01	1550 N	1313	-0-	-237	-0-	1304	2	9 9	Y	8	8 8	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	18	-0-	18	18	18	2	18	2	Y	-0-			16
*09	18 J	-0-	-0-	-18	18					Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-	16	1	-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

08	T. A.	277	-0-	277	277	277	2	277	2	Y	-0-			41
09	T. A.	223	-0-	223	500	223	2	223	2	Y	-0-			41
10	T. A.	273	-0-	273	773	273	2	273	2	Y	-0-			41
11	1082 X	309	-0-	-773	-0-	309	2	309	2	Y	-0-			41
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2	321	2	Y	-0-			41
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	347	2	Y	-0-			41

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

08	2325 X	1659	-0-	-666	-0-	182	1	1477	2	Y	-0-			35
09	2250 X	1505	-0-	-745	-0-	177	1	1306	2	Y	20	33	1	22
						22	9							
10	2077 X	1860	-0-	-217	-0-	221	1	1617	2	Y	20	39	1	3
						22	9							
11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	195	1	1966	2	Y	-0-			3
12	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	162	1	1720	2	Y	24			27
						26	9							
01	1860 X	1776	-0-	-84	-0-	158	1	1601	2	Y	15			42
						17	9							

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

08	T. A.	2645	-0-	2645	2645	249	1	2396	2	Y	-0-			107
09	T. A.	3229	-0-	3229	5874	285	1	2891	2	Y	48			155
						53	9							
10	T. A.	2173	-0-	2173	8047	192	1	1981	2	Y	-0-			155
11	10273 X	2226	-0-	-8047	-0-	212	1	2014	2	Y	-0-			155
12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	375	1	3649	2	Y	1	111	1	45
						1	9							
*01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	345	1	3240	2	Y	118	99	1	64
						130	9							

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

08	T. A.	1235	-0-	1235	1235	1235	2			Y	-0-			125
09	T. A.	1174	-0-	1174	2409	1174	2			Y	-0-			125
10	T. A.	1348	-0-	1348	3757	1348	2			Y	-0-			125
11	5399 X	1642	-0-	-3757	-0-	1642	2			Y	-0-			125
12	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-			125
01	1333 X	780	-0-	-553	-0-	699	2	81	9	Y	74	157	1	42

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
CHRISTIAN		WELL #: 8		RRCID -> 144393		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-	41	
09	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-	41	
10	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-	41	
11	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-	41	
12	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-	41	
*01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-	41	

CHRISTIAN		WELL #: 7		RRCID -> 144394		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145281		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860			
08	T. A.	2783	-0-	2783	2783	262 1	2521 2	Y	-0-	55	
09	T. A.	2378	-0-	2378	5161	211 1	2141 2	Y	24	79	
						26 9					
10	T. A.	2267	-0-	2267	7428	200 1	2067 2	Y	-0-	79	
11	10814 X	3386	-0-	-7428	-0-	322 1	3064 2	Y	-0-	79	
12	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	267 1	2595 2	Y	1	23	
						1 9					
*01	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	266 1	2497 2	Y	59	32	
						65 9					

ROGERS, PAUL		WELL #: 6		RRCID -> 145559		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148			
08	1674 N	1334	-0-	-340	-0-	1333 2	1 9	Y	1	1 8	2
09	1710 N	1695	-0-	-15	-0-	1694 2	1 9	Y	1	1 8	2
10	1798 N	1525	-0-	-273	-0-	1524 2	1 9	Y	1	1 8	2
11	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	1248 2	2 9	Y	2	2 8	2
12	1767 N	1261	-0-	-506	-0-	1241 2	20 9	Y	18	19 1	1
01	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	1357 2		Y	-0-		1

ROGERS, PAUL		WELL #: 7		RRCID -> 145561		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339			
08	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	2194 2	3 9	Y	3	3 8	2
09	2100 N	2038	-0-	-62	-0-	2035 2	3 9	Y	3	3 8	2
10	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2113 2	3 9	Y	3	3 8	2
11	2130 N	2016	-0-	-114	-0-	2012 2	4 9	Y	4	4 8	2
12	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	2053 2	25 9	Y	23	23 1	2
01	2108 N	2019	-0-	-89	-0-	2018 2	1 9	Y	1	1 8	2

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146007		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856			
08	1054 N	902	-0-	-152	-0-	85 1	817 2	Y	-0-	34	
09	1020 N	841	-0-	-179	-0-	75 1	766 2	Y	-0-	34	
10	1054 N	728	-0-	-326	-0-	64 1	664 2	Y	-0-	34	
11	870 N	753	-0-	-117	-0-	72 1	681 2	Y	-0-	34	
12	868 N	730	-0-	-138	-0-	68 1	662 2	Y	-0-	34	
01	713 N	631	-0-	-82	-0-	61 1	570 2	Y	-0-	34	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
SHAW UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 146714		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9117 - 9684				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWENS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 157583		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9063 - 9170				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWENS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 159551		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9152 - 9256				
08	1891 N	1358	-0-	-533	-0-	1343	2	15	9	Y	14	4	8	169
09	2010 N	1685	-0-	-325	-0-	1683	2	2	9	Y	2	2	8	169
10	1953 N	1699	-0-	-254	-0-	1663	2	36	9	Y	33	182	1	5 8 15
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1809	2	13	9	Y	12	12	8	15
12	1736 N	1555	-0-	-181	-0-	1555	2			Y	-0-			15
01	1705 N	1011	-0-	-694	-0-	942	2	69	9	Y	63	72	1	1 8 5

OWENS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160095		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8888 - 9196				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHAW UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 160231		COMPL. DATE 09/04/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9096 - 9210				
08	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2097	2	1	9	Y	1	1	8	89
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-			89
10	1643 N	1265	-0-	-378	-0-	1263	2	2	9	Y	2	85	1	1 8 5
11	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	1646	2	1	9	Y	1	1	8	5
12	1767 N	975	-0-	-792	-0-	975	2			Y	-0-			5
01	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	1182	2	1	9	Y	1	1	8	5

ROGERS, PAUL		WELL #: 8		RRCID -> 161949		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 9698		PERF. 8840 - 9110				
08	T. A.	1180	-0-	1180	1180	1179	2	1	9	Y	1	1	8	18
09	T. A.	1085	-0-	1085	2265	1084	2	1	9	Y	1	1	8	18
10	T. A.	1092	-0-	1092	3357	1091	2	1	9	Y	1	1	8	18
11	4573 X	1216	-0-	-3357	-0-	1204	2	12	9	Y	11	11	8	18
12	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-			18
*01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1261	2	6	9	Y	5	5	8	18

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163400		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 8890 - 9815				
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	179	1	1722	2	Y	-0-			95
09	1830 N	1733	-0-	-97	-0-	155	1	1578	2	Y	-0-			95
10	1736 N	1538	-0-	-198	-0-	136	1	1402	2	Y	-0-			95
11	1830 N	1216	-0-	-614	-0-	116	1	1100	2	Y	-0-			95
12	1798 N	953	-0-	-845	-0-	89	1	864	2	Y	-0-			95
01	1550 N	897	-0-	-653	-0-	86	1	811	2	Y	-0-			95

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
OWENS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 164601		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9180 - 9284	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	T. A.	1876	-0-	1876	1876	1876 2					-0-
09	T. A.	1792	-0-	1792	3668	1791 2	1 9	Y	1	8	-0-
10	T. A.	1873	-0-	1873	5541	1873 2		Y	-0-		-0-
11	7309 X	1768	-0-	-5541	-0-	1766 2	2 9	Y	2	8	-0-
12	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		Y	-0-		-0-
*01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1986 2	47 9	Y	43	1	3

ROGERS, PAUL		WELL #: 9		RRCID -> 166009		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8907 - 9184	
08	1147 N	691	-0-	-456	-0-	690 2	1 9	Y	1	8	2
09	1110 N	470	-0-	-640	-0-	469 2	1 9	Y	1	8	2
10	806 N	706	-0-	-100	-0-	703 2	3 9	Y	3	8	2
11	660 N	601	-0-	-59	-0-	600 2	1 9	Y	1	8	2
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	546 2	19 9	Y	17	1	1
01	713 N	491	-0-	-222	-0-	491 2		Y	-0-		1

SHAW UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166125		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 9362		PERF. 9082 - 9185	
08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2420 2	6 9	Y	5	8	103
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2198 2	4 9	Y	4	8	103
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1937 2	7 9	Y	6	8	5
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1886 2	12 9	Y	11	8	5
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		Y	-0-		5
01	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1679 2	4 9	Y	4	8	5

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167152		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8876 - 9869	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

CHRISTIAN		WELL #: 10		RRCID -> 170438		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 8542 - 9701	
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	515 2	4 9	N	4		54
09	480 N	309	-0-	-171	-0-	309 2		N	-0-		54
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		54
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		54
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

GUILL, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 170468		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8476 - 9757	
08	T. A.	99	-0-	99	99	99 2		Y	-0-		13
*09	99 J	-0-	-0-	-99	-0-			Y	-0-		13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

GUILL, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 171382		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8510 - 9788	
08	T. A.	890	-0-	890	890	890 2		Y	-0-		13
09	T. A.	543	-0-	543	1433	543 2		Y	-0-		13
10	T. A.	196	-0-	196	1629	196 2		Y	-0-		13
11	2485 X	856	-0-	-1629	-0-	856 2		Y	-0-		13
12	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-		13
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-		13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737								
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"			WELL #:		4	RRCID -> 179357			COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	9978 PERF. 8550 - 9866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2449 N	2248	-0-	-201	-0-	182 1	1953 2	Y	103	108 1		31
							113 9						
09		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	184 1	1963 2	Y	-0-			31
10		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	176 1	1981 2	Y	1			32
							1 9						
11		2190 N	1992	-0-	-198	-0-	155 1	1837 2	Y	-0-			32
12		2232 N	1859	-0-	-373	-0-	164 1	1695 2	Y	-0-			32
*01		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	199 1	2652 2	Y	-0-			32

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 179782			COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	10120 PERF. 8618 - 9951	
08		T. A.	1888	-0-	1888	1888	207 1	1681 2	Y	-0-			71
09		T. A.	1948	-0-	1948	3836	232 1	1716 2	Y	-0-			71
10		T. A.	2153	-0-	2153	5989	258 1	1895 2	Y	-0-			71
11		8069 X	2080	-0-	-5989	-0-	186 1	1880 2	Y	13	76 1		8
							14 9						
12		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	197 1	2096 2	Y	5			13
							6 9						
*01		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	223 1	2264 2	Y	7			20
							8 9						

WILSON, HAROLD			WELL #:		6	RRCID -> 180493			COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	10155 PERF. 8665 - 9981	
08		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	203 1	1638 2	Y	-0-			28
09		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	227 1	1674 2	Y	15	26 1		17
							17 9						
10		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	204 1	1486 2	Y	15	30 1		2
							17 9						
11		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	191 1	1923 2	Y	-0-			2
12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	166 1	1759 2	Y	19			21
							21 9						
*01		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	164 1	1648 2	Y	12			33
							13 9						

WILSON, HAROLD "A"			WELL #:		2	RRCID -> 180981			COMPL. DATE	11/24/2000	TOTAL DEPTH	10145 PERF. 8670 - 9992	
08		T. A.	1625	-0-	1625	1625	178 1	1447 2	Y	-0-			71
09		T. A.	368	-0-	368	1993	44 1	324 2	Y	-0-			71
10		T. A.	352	-0-	352	2345	42 1	310 2	Y	-0-			71
11		3103 X	758	-0-	-2345	-0-	60 1	603 2	Y	86	106 1		51
							95 9						
12		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	340 1	3619 2	Y	53			104
							58 9						
*01		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	240 1	2438 2	Y	58			162
							64 9						

BALLARD GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 234786			COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11500 PERF. 9012 - 10625	
08		T. A.	1529	-0-	1529	1529	1529 2		N	-0-			26
09		T. A.	1212	-0-	1212	2741	1212 2		N	-0-			26
10		T. A.	1269	-0-	1269	4010	1073 2	196 9	N	178	186 1		18
11		5067 X	1057	-0-	-4010	-0-	1057 2		N	-0-			18
12		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			18
01		1271 N	1032	-0-	-239	-0-	1032 2		N	-0-			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
WERNER-HUSBAND		WELL #: 4H			RRCID -> 271988			COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		29295 X	25373	-0-	-3922	-0-	42	1	25191	2	N	127	177	1	88
							140	9							
09		27870 X	23181	-0-	-4689	-0-	41	1	22951	2	N	172			260
							189	9							
10		28582 X	23282	-0-	-5300	-0-	43	1	23097	2	N	129	336	1	53
							142	9							
11		26550 X	22305	-0-	-4245	-0-	41	1	22106	2	N	144			197
							158	9							
12		26164 X	22047	-0-	-4117	-0-	43	1	21855	2	N	135	189	1	143
							149	9							
01		25358 X	21602	-0-	-3756	-0-	42	1	21442	2	N	107	180	1	70
							118	9							

WOODS GU		WELL #: 1H			RRCID -> 275131			COMPL. DATE 08/02/2014			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580				
08		53289 X	41934	-0-	-11355	-0-	40448	2	1486	9	N	1351	1213	1	274
							39670	2	1442	9	N	1311	1406	1	179
09		51180 X	41112	-0-	-10068	-0-	44904	2	1463	9	N	1330	1206	1	303
							39971	2	1388	9	N	1262	1415	1	150
10		49817 X	46367	-0-	-3450	-0-	38651	2	1491	9	N	1355	1248	1	257
							35981	2	1610	9	N	1464	1438	1	283
11		44970 X	41359	-0-	-3611	-0-									
12		44454 X	40142	-0-	-4312	-0-									
01		46376 X	37591	-0-	-8785	-0-									

OWENS-SHAW		WELL #: 2H			RRCID -> 275826			COMPL. DATE 11/30/2014			TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830				
08		187457 X	136349	-0-	-51108	-0-	109	1	135461	2	Y	708	611	1	330
							779	9							
09		174750 X	123555	-0-	-51195	-0-	105	1	122660	2	Y	718	844	1	204
							790	9							
10		166408 X	123218	-0-	-43190	-0-	109	1	122500	2	Y	554	649	1	109
							609	9							
11		147300 X	111389	-0-	-35911	-0-	105	1	110629	2	Y	595	502	1	202
							655	9							
12		143406 X	109961	-0-	-33445	-0-	102	1	109072	2	Y	715	761	1	156
							787	9							
01		136338 X	104505	-0-	-31833	-0-	106	1	103594	2	Y	732	586	1	84 8
							805	9							

OWENS-SHAW		WELL #: 1H			RRCID -> 275873			COMPL. DATE 11/30/2014			TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003				
08		211327 X	157683	-0-	-53644	-0-	109	1	156798	2	Y	705	609	1	329
							776	9							
09		197550 X	141838	-0-	-55712	-0-	105	1	140939	2	Y	722	846	1	205
							794	9							
10		188976 X	140650	-0-	-48326	-0-	109	1	139877	2	Y	604	690	1	119
							664	9							
11		167160 X	125468	-0-	-41692	-0-	105	1	124649	2	Y	649	547	1	221
							714	9							
12		163556 X	123212	-0-	-40344	-0-	102	1	122239	2	Y	792	840	1	173
							871	9							
01		157697 X	116110	-0-	-41587	-0-	106	1	115104	2	Y	818	651	1	97 8
							900	9							

SM ENERGY COMPANY		788997			RRCID -> 094264			COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642				
OSBORNE		WELL #: 1													
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997							
CARTER, OLA EST.		WELL #:		2	RRCID ->	224158	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8561 - 9874
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						12
PLUGGED AND ABANDONED				01/19/2015	- P&A 01/19/15						

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		WELL #:		794541	RRCID ->	076790	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	9609	PERF. 8670 - 9224
FROST-PARKER UNIT 1				2							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155	

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		WELL #:		800925	RRCID ->	213081	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8654 - 9629
WEST BAY				2							
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1794	2	116	9	N	105
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1811	2	8	9	N	7
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1871	2	6	9	N	5
11	1860 N	1639	-0-	-221	-0-	1631	2	8	9	N	7
12	1891 N	1640	-0-	-251	-0-	1631	2	9	9	N	8
01	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	1704	2	3	9	N	3

BECKHAM		WELL #:		4	RRCID ->	221825	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8780 - 9675
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2058	2	31	9	N	28
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2002	2	14	9	N	13
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2082	2	107	9	N	97
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2082	2	6	9	N	5
*12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2082	2	2	9	N	2
*01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2050	2	2	9	N	2

BURK		WELL #:		6	RRCID ->	222578	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8630 - 9504
08	2170 N	2086	-0-	-84	-0-	2067	2	19	9	N	17
09	1980 N	1919	-0-	-61	-0-	1911	2	8	9	N	7
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1943	2	11	9	N	10
11	2010 N	1974	-0-	-36	-0-	1949	2	25	9	N	23
12	1984 N	1960	-0-	-24	-0-	1949	2	11	9	N	10
*01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2012	2	33	9	N	30

DAVIS, VERA		WELL #:		9 T	RRCID ->	236111	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	10204	PERF. 8781 - 9710
08	1829 N	1019	-0-	-810	-0-	1019	2			N	-0-
09	660 N	195	-0-	-465	-0-	193	2	2	9	N	2
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	N	2
11	990 N	250	-0-	-740	-0-	250	2			N	-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-
01	837 N	255	-0-	-582	-0-	255	2			N	-0-

BECKHAM		WELL #:		5	RRCID ->	236665	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8725 - 9930
08	2418 N	2310	-0-	-108	-0-	2296	2	14	9	N	13
09	2370 N	2084	-0-	-286	-0-	2078	2	6	9	N	5
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2245	2	20	9	N	18
11	2250 N	1914	-0-	-336	-0-	1820	2	94	9	N	85
12	2139 N	1828	-0-	-311	-0-	1820	2	8	9	N	7
01	2263 N	2138	-0-	-125	-0-	2130	2	8	9	N	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925															
DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2616	2	14	9	N	13			465
09		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-	156	1	309
10		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2469	2	9	9	N	8			317
11		2400 N	2274	-0-	-126	-0-	2266	2	8	9	N	7			324
12		2480 N	2274	-0-	-206	-0-	2266	2	8	9	N	7			331
*01		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2464	2	30	9	N	27			358

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666															
08		2418 X	801	-0-	-1617	-0-	790	2	11	9	N	10			366
09		2340 X	1181	-0-	-1159	-0-	1162	2	19	9	N	17			383
10		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			383
11		1860 X	592	-0-	-1268	-0-	583	2	9	9	N	8			391
12		1209 X	586	-0-	-623	-0-	583	2	3	9	N	3			394
01		1209 X	1148	-0-	-61	-0-	1142	2	6	9	N	5			399

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434															
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976															
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341															
08		279 N	212	-0-	-67	-0-	209	2	3	9	Y	3	2	1	3
09		210 N	202	-0-	-8	-0-	199	2	3	9	Y	3	5	1	1
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	203	2	4	9	Y	4	2	1	2
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	193	2	6	9	Y	5	5	1	1
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	194	2	7	9	Y	6	5	1	1
01		217 N	201	-0-	-16	-0-	198	2	3	9	Y	3	2	1	2

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416															
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
11		240 N	34	-0-	-206	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
12		248 N	53	-0-	-195	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
01		217 N	113	-0-	-104	-0-	113	2			Y	-0-			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC													//CONT.// 835976									
PETER 2 UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 082600		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 8527 - 9355	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-					
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-		245	2	4	9	Y	4	2	1		2					
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1			-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

CALLOW 2 UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 084328		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8951 - 9325	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

MAUDE 2 UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 085900		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 9601		PERF. 8966 - 9361	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

PANOLA 2 UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 085957		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8696 - 9340	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

BALL 2 UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 086237		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 9532		PERF. 8955 - 9417	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-					
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-					
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
*01		67 N	67	-0-	-0-	-0-		25	1	42	2	Y	-0-				-0-					

PITTS A UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 086762		COMPL. DATE 05/28/1987		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 8860 - 8962	
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-		399	2	1	9	Y	1				3					
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-		392	2	3	9	Y	3	4	1		2					
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-		421	2	7	9	Y	6	2	1	4	2					
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-		460	2	4	9	Y	4	3	1	8	3					
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-		483	2	3	9	Y	3	3	1		3					
*01		469 N	469	-0-	-0-	-0-		466	2	3	9	Y	3	5	1		1					

ASHTON 2 UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 096349		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 8872 - 9346	
08		3441 X	3326	-0-	-115	-0-		3312	2	14	9	Y	13	10	1	2	8	11				
09		3330 X	3142	-0-	-188	-0-		3130	2	12	9	Y	11	19	1			3				
10		3565 X	3182	-0-	-383	-0-		3163	2	19	9	Y	17	9	1	1	8	10				
11		3450 X	3069	-0-	-381	-0-		3051	2	18	9	Y	16	19	1	1	8	6				
12		3565 X	3143	-0-	-422	-0-		3123	2	20	9	Y	18	20	1	1	8	3				
01		3317 X	3147	-0-	-170	-0-		3129	2	18	9	Y	16	9	1			10				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		Y	-0-			-0-
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		Y	-0-			-0-
10		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1674 2	21 9	Y	19	7 1	1 8	11
11		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1676 2	30 9	Y	27	27 1	1 8	10
12		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1642 2	33 9	Y	30	28 1	1 8	11
*01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1329 2	26 9	Y	24	25 1		10

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324													
08		372 N	327	-0-	-45	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
09		330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-			-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
*01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257													
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		Y	-0-			-0-
09		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		Y	-0-			-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	369 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11		1170 N	31	-0-	-1139	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
12		1271 N	5	-0-	-1266	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*01		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		Y	-0-			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370													
08		341 N	313	-0-	-28	-0-	301 2	12 9	Y	11			18
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	307 2	10 9	Y	9	17 1		10
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	311 2	13 9	Y	12	1 8		21
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	284 2	20 9	Y	18	17 1	1 8	21
12		341 N	319	-0-	-22	-0-	304 2	15 9	Y	14	18 1	1 8	16
*01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	315 2	13 9	Y	12	18 1		10

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368													
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-			-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-			-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	324 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	243 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		Y	-0-			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124													
08		589 N	566	-0-	-23	-0-	562 2	4 9	Y	4	4 1	1 8	3
09		570 N	538	-0-	-32	-0-	536 2	2 9	Y	2			5
10		589 N	536	-0-	-53	-0-	529 2	7 9	Y	6	4 1	4 8	3
11		540 N	515	-0-	-25	-0-	511 2	4 9	Y	4			7
12		558 N	497	-0-	-61	-0-	491 2	6 9	Y	5	7 1		5
01		527 N	505	-0-	-22	-0-	499 2	6 9	Y	5	8 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100730		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125782		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 129766		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129778		COMPL. DATE 12/11/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130035		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333								
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3					7
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	Y	5	8	1			4
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	Y	7	4	1	4	8	3
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	Y	2	3	1			2
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	177	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	153	2	2	9	Y	2	4	1			1

PITTS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130523		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283								
08	1178 N	448	-0-	-730	-0-	392	2	56	9	Y	51	51	1	9	8	10
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	456	2	45	9	Y	41	24	1	3	8	24
10	1736 N	616	-0-	-1120	-0-	604	2	12	9	Y	11	29	1	4	8	2
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132548		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132723		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8505 - 9216	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2							-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2							-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2							-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2							-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2							-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2							-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133709		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8730 - 9304			
08	T. A.	157	-0-	157	-0-	157 2							-0-
09	T. A.	13	-0-	13	-0-	170 2							-0-
10	T. A.	611	-0-	611	-0-	781 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
11	1259 X	478	-0-	-781	-0-	477 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2							-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148257		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8483 - 9343			
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1561 2	9 9	Y	8	7 1	1 8		7
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1572 2	9 9	Y	8	13 1			2
10	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1582 2	14 9	Y	13	7 1	1 8		7
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1549 2	13 9	Y	12	14 1	1 8		4
12	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	1593 2	14 9	Y	13	14 1	1 8		2
*01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1585 2	12 9	Y	11	6 1			7

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 153345		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8488 - 9348			
08	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2997 2	6 9	Y	5	4 1	1 8		4
09	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2734 2	6 9	Y	5	8 1			1
10	2821 X	2636	-0-	-185	-0-	2627 2	9 9	Y	8	4 1	1 8		4
11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2731 2	9 9	Y	8	8 1	1 8		3
12	2821 X	2720	-0-	-101	-0-	2711 2	9 9	Y	8	9 1	1 8		1
01	2821 X	2632	-0-	-189	-0-	2624 2	8 9	Y	7	4 1			4

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 154315		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8505 - 9294			
08	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2080 2	8 9	Y	7	8 1			7
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2731 2	11 9	Y	10	14 1			3
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2798 2	15 9	Y	14	8 1	1 8		8
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2683 2	15 9	Y	14	16 1	1 8		5
12	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2682 2	17 9	Y	15	16 1	1 8		3
*01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2671 2	14 9	Y	13	8 1			8

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154550		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8848 - 9322			
08	T. A.	211	-0-	211	-0-	211 2							-0-
09	T. A.	177	-0-	177	-0-	388 2	2 9	Y	2	1 1			1
10	T. A.	79	-0-	79	-0-	467 2	4 9	Y	4	2 1	1 8		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	467 2				2 1			-0-
12	1208 X	741	-0-	-467	-0-	738 2	3 9	Y	3	2 1	1 8		-0-
*01	385 X	385	-0-	-0-	-0-	381 2	4 9	Y	4	2 1			2

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154786		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8602 - 9224			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 155219		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2547	2	12	9	Y	11	8	1	2	8	8
09	2400 N	2274	-0-	-126	-0-	2265	2	9	9	Y	8	14	1			2
10	2728 N	2149	-0-	-579	-0-	2134	2	15	9	Y	14	7	1	1	8	8
11	2490 N	1988	-0-	-502	-0-	1976	2	12	9	Y	11	14	1	1	8	4
12	2356 N	1939	-0-	-417	-0-	1924	2	15	9	Y	14	15	1	1	8	2
01	2139 N	1911	-0-	-228	-0-	1898	2	13	9	Y	12	7	1			7

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156933		COMPL. DATE 11/25/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 157183		COMPL. DATE 12/15/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320							
08	434 N	66	-0-	-368	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 157372		COMPL. DATE 12/21/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 157841		COMPL. DATE 01/29/1996			TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224							
08	2046 N	1836	-0-	-210	-0-	1835	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2190 N	2171	-0-	-19	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2232 N	2162	-0-	-70	-0-	2161	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 158088		COMPL. DATE 07/16/1998			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304							
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158129		COMPL. DATE 01/19/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286							
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	Y	3	1	1	1	8	1
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	Y	5	2	1	1	8	3
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC													//CONT.// 835976														
INGRAM 2 UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 158521			COMPL. DATE 03/12/1996			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8783 - 9116		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM											
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE											
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	2	1	1											
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2			3											
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4	2	1	4	8										
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2			3											
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2	3	1	2											
*01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	Y	3	4	1	1											

PETER 2 UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 159739			COMPL. DATE 07/01/1996			TOTAL DEPTH 9475			PERF. 8874 - 9214		
08		310 N	223	-0-	-87	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	2	1	1											
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2	2	1	1											
10		248 N	167	-0-	-81	-0-	-0-	158	2	9	9	Y	8	3	1	4	8										
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	-0-	183	2	7	9	Y	6	4	1	4											
12		186 N	40	-0-	-146	-0-	-0-	33	2	7	9	Y	6	5	1	5											
01		155 N	75	-0-	-80	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	5	1	1											

MAUDE 2 UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 159809			COMPL. DATE 07/22/1998			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 8990 - 9376		
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2	12	9	Y	11	14	1	1	8										
09		810 N	450	-0-	-360	-0-	-0-	435	2	15	9	Y	14	13	1	9											
10		837 N	398	-0-	-439	-0-	-0-	383	2	15	9	Y	14	13	1	1	8										
11		720 N	384	-0-	-336	-0-	-0-	367	2	17	9	Y	15	14	1	1	8										
12		465 N	391	-0-	-74	-0-	-0-	373	2	18	9	Y	16	14	1	1	8										
*01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2	11	9	Y	10	14	1	6											

BALL 2 UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 159890			COMPL. DATE 08/23/1996			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 9266 - 9381		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										

PANOLA 2 UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 160311			COMPL. DATE 09/11/1996			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 9242 - 9360		
08		248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	225	2			Y	-0-				-0-										
09		270 N	240	-0-	-30	-0-	-0-	240	2			Y	-0-				-0-										
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-				-0-										
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-				-0-										
12		248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	241	2			Y	-0-				-0-										
*01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-				-0-										

CALLOW 2 UNIT													WELL #: 6-L			RRCID -> 160495			COMPL. DATE 10/10/1996			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 9110 - 9220		
08		2108 N	1659	-0-	-449	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-				109										
09		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-				109										
10		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	Y	1	1	8	109											
11		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	Y	10	96	1	23											
12		2325 N	2021	-0-	-304	-0-	-0-	2020	2	1	9	Y	1	1	8	23											
01		2077 N	1995	-0-	-82	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-			23											

INGRAM 2 UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 160949			COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 9450			PERF. 9054 - 9156		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC				//CONT.//	835976													
MAUDE 2 UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	161333	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9322 - 9356					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	161970	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9346 - 9426					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	161974	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8908 - 9330					
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	162463	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9249 - 9328					
08		3007 X	2958	-0-	-49	-0-	-0-	2947	2	11	9	Y	10	12	1	1	8	7
09		2910 X	2210	-0-	-700	-0-	-0-	2199	2	11	9	Y	10	11	1			6
10		3007 X	2673	-0-	-334	-0-	-0-	2659	2	14	9	Y	13	10	1		1	8
11		2850 X	2463	-0-	-387	-0-	-0-	2450	2	13	9	Y	12	11	1		1	8
12		2945 X	2728	-0-	-217	-0-	-0-	2714	2	14	9	Y	13	11	1		1	8
01		2945 X	2747	-0-	-198	-0-	-0-	2739	2	8	9	Y	7	11	1			5

MAUDE 2 UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	162931	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9290 - 9398					
08		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	2973	2	4	9	Y	4	4	1		1	8
09		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	2788	2	4	9	Y	4	4	1			2
10		2790 N	2636	-0-	-154	-0-	-0-	2632	2	4	9	Y	4	3	1		1	8
11		2700 N	2410	-0-	-290	-0-	-0-	2406	2	4	9	Y	4	3	1		1	8
12		2790 N	2774	-0-	-16	-0-	-0-	2768	2	6	9	Y	5	3	1		1	8
*01		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	2791	2	2	9	Y	2	3	1			2

PANOLA 2 UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	163050	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9292 - 9322					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	163257	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9260 - 9350					
08		1147 N	969	-0-	-178	-0-	-0-	969	2			Y	-0-	1	1			-0-
09		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12		1178 N	1071	-0-	-107	-0-	-0-	1070	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01		1333 N	1096	-0-	-237	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
BALL 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163726		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9366 -	9386
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163728		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9370 -	9390
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1793	2	20	9	Y	18	58
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2007	2	13	9	Y	12	18
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2053	2	23	9	Y	21	38
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1854	2	22	9	Y	20	57
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1913	2	50	9	Y	45	32
*01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2112	2	25	9	Y	23	55

PETER 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163729		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9124 -	9144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 164464		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9282 -	9302
08	1178 N	584	-0-	-594	-0-	584	2			Y	-0-	-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-	-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1	-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1	9	Y	1	-0-
12	1364 N	713	-0-	-651	-0-	712	2	1	9	Y	1	-0-
01	1178 N	741	-0-	-437	-0-	741	2			Y	-0-	-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 164912		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9326 -	9346
08	2821 X	2563	-0-	-258	-0-	2554	2	9	9	Y	8	2
09	2730 X	2398	-0-	-332	-0-	2388	2	10	9	Y	9	2
10	2759 X	2476	-0-	-283	-0-	2469	2	7	9	Y	6	3
11	2490 N	2414	-0-	-76	-0-	2405	2	9	9	Y	8	3
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2509	2	10	9	Y	9	3
01	2480 N	2375	-0-	-105	-0-	2367	2	8	9	Y	7	3

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 164979		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9206 -	9226
08	2077 N	1585	-0-	-492	-0-	1576	2	9	9	Y	8	4
09	2010 N	40	-0-	-1970	-0-	38	2	2	9	Y	2	6
10	2015 N	4	-0-	-2011	-0-	3	2	1	9	Y	1	-0-
11	1530 N	7	-0-	-1523	-0-	6	2	1	9	Y	1	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-	-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 166150		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9232 -	9246
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2228	2	1	9	Y	1	-0-
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-	-0-
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1	9	Y	1	-0-
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	Y	1	-0-
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2033	2	1	9	Y	1	-0-
*01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280														
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2		Y	-0-			-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-			-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1224	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
01	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	1084	2		Y	-0-			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232														
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3295	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09	3390	X	3189	-0-	-201	-0-	3189	2		Y	-0-			-0-
10	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	3044	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	3054	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	2858	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
01	3286	X	2255	-0-	-1031	-0-	2255	2		Y	-0-			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260														
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1992	2	23 9	Y	21	18 1	7 8	3
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1825	2	17 9	Y	15	8 1	2 8	8
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1834	2	54 9	Y	49	39 1	4 8	14
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1827	2	75 9	Y	68	74 1	2 8	6
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1888	2	62 9	Y	56	43 1		19
*01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1804	2	44 9	Y	40	40 1		19

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA				
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																	
PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006													TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8807	-	9256
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1237	2	15	9	Y	14	4	8		19	
09		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1289	2	12	9	Y	11	20	1	1 8	9	
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1036	2	30	9	Y	27	9	1	4 8	23	
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1033	2	45	9	Y	41	23	1	5 8	36	
12		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	977	2	39	9	Y	35	30	1		41	
01		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	968	2	40	9	Y	36	66	1		11	

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006													TOTAL DEPTH	9557	PERF. 8974	-	9259
08		4061 X	3399	-0-	-662	-0-	3373	2	26	9	Y	24	2	8		167	
09		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3996	2	1	9	Y	1	77	1		91	
10		4030 X	3937	-0-	-93	-0-	3929	2	8	9	Y	7	1	8		97	
11		3900 X	3794	-0-	-106	-0-	3793	2	1	9	Y	1	39	1	1 8	58	
12		4092 X	3940	-0-	-152	-0-	3939	2	1	9	Y	1	1	8		58	
01		4092 X	3788	-0-	-304	-0-	3788	2			Y	-0-				58	

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006													TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8913	-	9155
08		2418 N	2088	-0-	-330	-0-	2073	2	15	9	Y	14	10	8		88	
09		2190 N	1781	-0-	-409	-0-	1769	2	12	9	Y	11	3	8		96	
10		2232 N	1807	-0-	-425	-0-	1801	2	6	9	Y	5	4	8		97	
11		2010 N	1512	-0-	-498	-0-	1491	2	21	9	Y	19	3	8		113	
12		1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1811	2	11	9	Y	10				123	
01		1798 N	1242	-0-	-556	-0-	1225	2	17	9	Y	15				138	

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006													TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8974	-	9270
08		4526 X	3375	-0-	-1151	-0-	3343	2	32	9	Y	29	35	1	2 8	7	
09		4380 X	4035	-0-	-345	-0-	3996	2	39	9	Y	35	35	1		7	
10		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4491	2	25	9	Y	23	16	1	1 8	13	
11		4350 X	2622	-0-	-1728	-0-	2581	2	41	9	Y	37	35	1	1 8	14	
12		4185 X	3960	-0-	-225	-0-	3895	2	65	9	Y	59	49	1	1 8	23	
01		4526 X	3154	-0-	-1372	-0-	3098	2	56	9	Y	51	52	1		22	

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006													TOTAL DEPTH	9556	PERF. 8634	-	9367
08		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4755	2	33	9	Y	30	37	1	3 8	22	
09		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4529	2	40	9	Y	36	36	1		22	
10		4650 X	4619	-0-	-31	-0-	4579	2	40	9	Y	36	33	1	1 8	24	
11		4500 X	4367	-0-	-133	-0-	4327	2	40	9	Y	36	35	1	1 8	24	
12		4650 X	4322	-0-	-328	-0-	4279	2	43	9	Y	39	35	1	1 8	27	
01		4650 X	4266	-0-	-384	-0-	4240	2	26	9	Y	24	35	1		16	

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006													TOTAL DEPTH	9535	PERF. 8872	-	9152
08		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3908	2	39	9	Y	35	27	1	13 8	10	
09		3810 X	3783	-0-	-27	-0-	3741	2	42	9	Y	38	28	1	4 8	16	
10		3937 X	3608	-0-	-329	-0-	3583	2	25	9	Y	23	23	1	4 8	12	
11		3810 X	3520	-0-	-290	-0-	3495	2	25	9	Y	23	19	1	4 8	12	
12		3937 X	3415	-0-	-522	-0-	3387	2	28	9	Y	25	18	1		19	
01		3937 X	3131	-0-	-806	-0-	3107	2	24	9	Y	22	21	1		20	

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006													TOTAL DEPTH	9316	PERF. 8986	-	9296
08		4557 X	4156	-0-	-401	-0-	4121	2	35	9	Y	32	36	1	5 8	7	
09		4410 X	3961	-0-	-449	-0-	3921	2	40	9	Y	36	36	1		7	
10		4216 X	4052	-0-	-164	-0-	4031	2	21	9	Y	19	14	1	1 8	11	
11		4080 X	3652	-0-	-428	-0-	3624	2	28	9	Y	25	26	1	1 8	9	
12		4216 X	4076	-0-	-140	-0-	4041	2	35	9	Y	32	28	1	1 8	12	
01		4154 X	3552	-0-	-602	-0-	3522	2	30	9	Y	27	27	1	1 8	11	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688										COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8918 - 9197	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2690	2	40	9	Y	36	3	8		49	
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2705	2	12	9	Y	11	1	8		59	
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2109	2	45	9	Y	41	60	1	4	8	36
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2508	2	64	9	Y	58	48	1	10	8	36
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2551	2	35	9	Y	32					68
*01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2162	2	23	9	Y	21	62	1			27

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553										COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9044 - 9348	
08	5394 X	5236	-0-	-158	-0-	5170	2	66	9	Y	60	6	8		80	
09	5220 X	4534	-0-	-686	-0-	4428	2	106	9	Y	96	114	1		62	
10	5673 X	4602	-0-	-1071	-0-	4505	2	97	9	Y	88	119	1	1	8	30
11	5490 X	4345	-0-	-1145	-0-	4199	2	146	9	Y	133	126	1	1	8	36
12	5673 X	4563	-0-	-1110	-0-	4469	2	94	9	Y	85	1	8		120	
01	5239 X	4821	-0-	-418	-0-	4701	2	120	9	Y	109	120	1	1	8	108

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756										COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8723 - 9310	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703										COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9018 - 9326	
08	T. A.	295	-0-	295	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	282	-0-	282	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	300	-0-	300	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
11	1144 X	267	-0-	-877	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704										COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8936 - 9344	
08	T. A.	50	-0-	50	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	297	-0-	297	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	89	-0-	89	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	586 X	150	-0-	-436	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705										COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	8722 - 9299	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	21	-0-	21	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-					-0-
11	43 X	22	-0-	-21	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706										COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8962 - 9368	
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3528	2	32	9	Y	29	3	8		45	
09	3480 X	2517	-0-	-963	-0-	2493	2	24	9	Y	22	42	1		25	
10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3818	2	35	9	Y	32	1	8		56	
11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4020	2	67	9	Y	61	46	1	1	8	70
12	3689 X	3580	-0-	-109	-0-	3533	2	47	9	Y	43	59	1	1	8	53
01	3844 X	3662	-0-	-182	-0-	3619	2	43	9	Y	39	59	1			33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		8370 X	8128	-0-	-242	-0-	8070	2	58	9	Y	53	71	1	1 8	13
09		8100 X	7967	-0-	-133	-0-	7889	2	78	9	Y	71	71	1		13
10		8339 X	8055	-0-	-284	-0-	8011	2	44	9	Y	40	29	1	1 8	23
11		8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	7995	2	34	9	Y	31	41	1	1 8	12
12		8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8229	2	37	9	Y	34	32	1	1 8	13
01		8246 X	7750	-0-	-496	-0-	7720	2	30	9	Y	27	28	1		12

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195																
08		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3183	2	46	9	Y	42	35	1	3 8	37
09		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3031	2	42	9	Y	38	64	1		11
10		3131 X	3023	-0-	-108	-0-	2961	2	62	9	Y	56	32	1	1 8	34
11		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3006	2	57	9	Y	52	65	1	1 8	20
12		3131 X	3096	-0-	-35	-0-	3029	2	67	9	Y	61	69	1	1 8	11
01		3131 X	3090	-0-	-41	-0-	3028	2	62	9	Y	56	32	1		35

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326																
08		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2343	2	1	9	Y	1				3
09		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3	9	Y	3	4	1		2
10		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1980	2	24	9	Y	22	2	1	4 8	18
11		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1620	2	42	9	Y	38	18	1	7 8	31
12		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1640	2	34	9	Y	31	26	1		36
*01		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1387	2	34	9	Y	31	57	1		10

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337																
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	279	1	283	2	Y	5	6	1		1
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	270	1	240	2	Y	4	3	1		2
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	279	1	302	2	Y	9	6	1	4 8	1
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	270	1	361	2	Y	5	6	1		-0-
12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	279	1	377	2	Y	4	3	1		1
*01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	243	1	1222	2	Y	3	3	1		1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247																
08		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4816	2	26	9	Y	24	79	1	2 8	47
09		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4048	2	10	9	Y	9				56
10		4154 X	3992	-0-	-162	-0-	3982	2	10	9	Y	9	1	8		64
11		4020 X	3634	-0-	-386	-0-	3621	2	13	9	Y	12	1	8		75
12		4154 X	3302	-0-	-852	-0-	3274	2	28	9	Y	25	61	1	1 8	38
*01		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4327	2	68	9	Y	62				100

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310																
08		4061 X	3799	-0-	-262	-0-	3797	2	2	9	Y	2	2	8		142
09		3990 X	3616	-0-	-374	-0-	3561	2	55	9	Y	50				192
10		4123 X	3754	-0-	-369	-0-	3751	2	3	9	Y	3	1	8		194
11		3990 X	3587	-0-	-403	-0-	3586	2	1	9	Y	1	1	8		194
12		3906 X	3730	-0-	-176	-0-	3708	2	22	9	Y	20	183	1	1 8	30
01		3813 X	3591	-0-	-222	-0-	3558	2	33	9	Y	30				60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1010	2	12	9	Y	11	20	1			12
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1182	2	13	9	Y	12					24
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1186	2	10	9	Y	9	22	1	4	8	7
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	Y	2					9
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	Y	2	9	1			2
*01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	2	3	9	Y	3	4	1			1

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3323	2	37	9	Y	34	22	1	15	8	8
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3134	2	37	9	Y	34	24	1	5	8	13
10	3131 X	3067	-0-	-64	-0-	3026	2	41	9	Y	37	25	1	4	8	21
11	3030 X	2996	-0-	-34	-0-	2932	2	64	9	Y	58	38	1	8	8	33
12	3131 X	2464	-0-	-667	-0-	2414	2	50	9	Y	45	43	1			35
01	3131 X	1769	-0-	-1362	-0-	1744	2	25	9	Y	23	37	1			21

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

08	4619 X	4566	-0-	-53	-0-	4540	2	26	9	Y	24	24	1	3	8	9
09	4470 X	4324	-0-	-146	-0-	4288	2	36	9	Y	33	26	1	1	8	15
10	4712 X	4132	-0-	-580	-0-	4104	2	28	9	Y	25	22	1	4	8	14
11	4560 X	3842	-0-	-718	-0-	3808	2	34	9	Y	31	24	1	2	8	19
12	4712 X	3974	-0-	-738	-0-	3937	2	37	9	Y	34	27	1			26
01	4557 X	3988	-0-	-569	-0-	3960	2	28	9	Y	25	28	1			23

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

08	4743 X	4509	-0-	-234	-0-	4476	2	33	9	Y	30	58	1	2	8	18
09	4590 X	4409	-0-	-181	-0-	4381	2	28	9	Y	25					43
10	4650 X	4438	-0-	-212	-0-	4413	2	25	9	Y	23	57	1	1	8	8
11	4410 X	3733	-0-	-677	-0-	3675	2	58	9	Y	53	1	8			60
12	4557 X	3549	-0-	-1008	-0-	3480	2	69	9	Y	63	61	1	1	8	61
01	4557 X	3853	-0-	-704	-0-	3807	2	46	9	Y	42	64	1			39

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	8			2
01	T. A.	25	-0-	25	25	9	1	16	2	Y	-0-	2	1			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4293	2	32	9	Y	29	36	1	3	8	22
09	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4057	2	40	9	Y	36	36	1			22
10	3999 X	3808	-0-	-191	-0-	3768	2	40	9	Y	36	33	1	1	8	24
11	3870 X	3363	-0-	-507	-0-	3326	2	37	9	Y	34	34	1	1	8	23
12	3999 X	3829	-0-	-170	-0-	3786	2	43	9	Y	39	34	1	1	8	27
01	3999 X	3915	-0-	-84	-0-	3887	2	28	9	Y	25	36	1			16

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

08	4681 X	3758	-0-	-923	-0-	3745	2	13	9	Y	12	14	1	2	8	8
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3814	2	14	9	Y	13	13	1			8
10	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4217	2	15	9	Y	14	12	1	1	8	9
11	3630 X	3387	-0-	-243	-0-	3379	2	8	9	Y	7	11	1	1	8	4
12	3968 X	3437	-0-	-531	-0-	3420	2	17	9	Y	15	8	1	1	8	10
01	4247 X	2302	-0-	-1945	-0-	2295	2	7	9	Y	6	12	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	4991 X	4940	-0-	-51	-0-	4897	2	43	9	Y	39	4	8	117
09	4860 X	4831	-0-	-29	-0-	4806	2	25	9	Y	23	105	1	35
10	5084 X	4894	-0-	-190	-0-	4858	2	36	9	Y	33	1	8	67
11	4920 X	4491	-0-	-429	-0-	4458	2	33	9	Y	30	1	8	96
12	5084 X	4663	-0-	-421	-0-	4586	2	77	9	Y	70	116	1	49
*01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	4996	2	40	9	Y	36		1 8	85

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142														
08	3193 X	3144	-0-	-49	-0-	3099	2	45	9	Y	41	35	1	37
09	3090 X	2904	-0-	-186	-0-	2862	2	42	9	Y	38	64	1	11
10	3162 X	2935	-0-	-227	-0-	2873	2	62	9	Y	56	32	1	34
11	3030 X	2875	-0-	-155	-0-	2818	2	57	9	Y	52	65	1	20
12	3131 X	2533	-0-	-598	-0-	2469	2	64	9	Y	58	67	1	10
01	3131 X	1976	-0-	-1155	-0-	1913	2	63	9	Y	57	32	1	35

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220														
08	4960 X	4670	-0-	-290	-0-	4664	2	6	9	Y	5	4	8	14
09	4800 X	4435	-0-	-365	-0-	4434	2	1	9	Y	1	1	8	14
10	4960 X	4421	-0-	-539	-0-	4415	2	6	9	Y	5	4	8	15
11	4770 X	4609	-0-	-161	-0-	4591	2	18	9	Y	16	2	8	29
12	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4766	2	11	9	Y	10			39
*01	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4757	2	15	9	Y	14			53

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226														
08	6417 X	5314	-0-	-1103	-0-	5269	2	45	9	Y	41	9	8	48
09	6210 X	5550	-0-	-660	-0-	5536	2	14	9	Y	13	3	8	58
10	6417 X	5528	-0-	-889	-0-	5469	2	59	9	Y	54	60	1	48
11	5760 X	5233	-0-	-527	-0-	5177	2	56	9	Y	51	60	1	37
12	5735 X	5263	-0-	-472	-0-	5227	2	36	9	Y	33		2 8	70
01	6913 X	5361	-0-	-1552	-0-	5333	2	28	9	Y	25	63	1	32

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200														
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3816	2	26	9	Y	24	25	1	9
09	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3852	2	39	9	Y	35	27	1	16
10	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3893	2	33	9	Y	30	25	1	17
11	3690 X	3272	-0-	-418	-0-	3228	2	44	9	Y	40	30	1	25
12	3813 X	3433	-0-	-380	-0-	3387	2	46	9	Y	42	34	1	33
01	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	3286	2	35	9	Y	32	36	1	29

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352														
08	3038 X	2924	-0-	-114	-0-	2893	2	31	9	Y	28	37	1	22
09	2970 X	2815	-0-	-155	-0-	2775	2	40	9	Y	36	36	1	22
10	3069 X	2865	-0-	-204	-0-	2825	2	40	9	Y	36	33	1	24
11	2970 X	2682	-0-	-288	-0-	2645	2	37	9	Y	34	34	1	23
12	3038 X	2690	-0-	-348	-0-	2647	2	43	9	Y	39	34	1	27
01	2914 X	2595	-0-	-319	-0-	2569	2	26	9	Y	24	35	1	16

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235663		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	3472 X	3454	-0-	-18	-0-	3417	2	37 9	Y	34	41 1	11 8	27
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3448	2	31 9	Y	28	3 8		52
10	3503 X	3492	-0-	-11	-0-	3470	2	22 9	Y	20	47 1	4 8	21
11	3390 X	2948	-0-	-442	-0-	2920	2	28 9	Y	25	3 8		43
12	3596 X	3326	-0-	-270	-0-	3296	2	30 9	Y	27	43 1		27
01	3596 X	3230	-0-	-366	-0-	3197	2	33 9	Y	30	46 1		11

PITTS A UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 236094		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288					
08	T. A.	162	-0-	162	-0-	161	2	1 9	Y	1			3
09	T. A.	153	-0-	153	-0-	315	2	3 9	Y	3	4 1		2
10	T. A.	133	-0-	133	-0-	448	2	6 9	Y	5	2 1	4 8	1
11	734 X	286	-0-	-448	-0-	286	2		Y	-0-	1 1		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236410		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302					
08	3162 X	3056	-0-	-106	-0-	3023	2	33 9	Y	30	10 8		42
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3048	2	32 9	Y	29	45 1	3 8	23
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3358	2	32 9	Y	29	22 1	4 8	26
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3145	2	43 9	Y	39	26 1	7 8	32
12	3193 X	2858	-0-	-335	-0-	2825	2	33 9	Y	30	26 1		36
01	3224 X	2627	-0-	-597	-0-	2592	2	35 9	Y	32	58 1		10

PETER 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 237271		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130					
08	2635 X	2244	-0-	-391	-0-	2197	2	47 9	Y	43	42 1	6 8	16
09	2550 X	2364	-0-	-186	-0-	2303	2	61 9	Y	55	44 1	2 8	25
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3450	2	41 9	Y	37	37 1	4 8	21
11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3392	2	39 9	Y	35	32 1	3 8	21
12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3499	2	40 9	Y	36	29 1		28
*01	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3477	2	31 9	Y	28	31 1		25

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 237977		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196					
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3627	2	42 9	Y	38	60 1	5 8	38
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3538	2	43 9	Y	39	2 8		75
10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3579	2	35 9	Y	32	67 1	4 8	36
11	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3570	2	51 9	Y	46	3 8		79
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3496	2	54 9	Y	49	79 1		49
*01	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3522	2	61 9	Y	55	83 1		21

BALL 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241287		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496					
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1 9	Y	1			2
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	116	2	1 9	Y	1	2 1		1
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	115	2	1 9	Y	1	1 8		1
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		Y	-0-			1
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-	1 1		-0-
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2		Y	-0-			-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 242350		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293					
08	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6588	2	53 9	Y	48	66 1	2 8	12
09	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	6939	2	77 9	Y	70	69 1		13
10	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6886	2	44 9	Y	40	29 1	1 8	23
11	5670 X	5312	-0-	-358	-0-	5254	2	58 9	Y	53	55 1	1 8	20
12	5859 X	5069	-0-	-790	-0-	4994	2	75 9	Y	68	61 1	1 8	26
01	5859 X	5322	-0-	-537	-0-	5263	2	59 9	Y	54	57 1		23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

08		7781 X	7327	-0-	-454	-0-	7294	2	33	9	Y	30	36	1	3 8	7
09		7530 X	6749	-0-	-781	-0-	6710	2	39	9	Y	35	35	1		7
10		7781 X	6877	-0-	-904	-0-	6791	2	86	9	Y	78	38	1	1 8	46
11		7200 X	6094	-0-	-1106	-0-	5976	2	118	9	Y	107	111	1	1 8	41
12		7440 X	4991	-0-	-2449	-0-	4871	2	120	9	Y	109	107	1	1 8	42
01		7316 X	5458	-0-	-1858	-0-	5338	2	120	9	Y	109	105	1		46

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304																
08		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3420	2	130	9	Y	118	131	1	13 8	26
09		3180 X	3150	-0-	-30	-0-	3045	2	105	9	Y	95	60	1	4 8	57
10		3286 X	3157	-0-	-129	-0-	3038	2	119	9	Y	108	129	1	4 8	32
11		3180 X	3132	-0-	-48	-0-	3004	2	128	9	Y	116	131	1	7 8	10
12		3286 X	3121	-0-	-165	-0-	3020	2	101	9	Y	92	72	1		30
01		3286 X	2971	-0-	-315	-0-	2897	2	74	9	Y	67	66	1		31

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182																
08		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4783	2	20	9	Y	18	14	1	3 8	14
09		5280 X	4399	-0-	-881	-0-	4382	2	17	9	Y	15	25	1		4
10		5456 X	3136	-0-	-2320	-0-	3117	2	19	9	Y	17	10	1	1 8	10
11		5280 X	4326	-0-	-954	-0-	4303	2	23	9	Y	21	22	1	1 8	8
12		5239 X	3985	-0-	-1254	-0-	3959	2	26	9	Y	24	27	1	1 8	4
01		4805 X	3886	-0-	-919	-0-	3862	2	24	9	Y	22	12	1		14

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386																
08		2914 X	2650	-0-	-264	-0-	2618	2	32	9	Y	29	35	1	2 8	22
09		2820 X	2489	-0-	-331	-0-	2452	2	37	9	Y	34	35	1		21
10		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3119	2	41	9	Y	37	33	1	1 8	24
11		2820 X	2774	-0-	-46	-0-	2734	2	40	9	Y	36	35	1	1 8	24
12		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3203	2	43	9	Y	39	35	1	1 8	27
01		2914 X	2711	-0-	-203	-0-	2683	2	28	9	Y	25	36	1		16

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325																
08		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2831	2	85	9	Y	77	20	8		122
09		2730 N	2619	-0-	-111	-0-	2528	2	91	9	Y	83	131	1	6 8	68
10		2821 N	1995	-0-	-826	-0-	1961	2	34	9	Y	31	64	1	4 8	31
11		2730 N	1887	-0-	-843	-0-	1876	2	11	9	Y	10	31	1	8 8	2
12		2697 N	1909	-0-	-788	-0-	1906	2	3	9	Y	3	2	1		3
01		1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1912	2	2	9	Y	2	4	1		1

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353																
08		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5828	2	33	9	Y	30	3	8		41
09		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5681	2	46	9	Y	42	56	1		27
10		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5911	2	50	9	Y	45	56	1	1 8	15
11		5640 X	5575	-0-	-65	-0-	5501	2	74	9	Y	67	63	1	1 8	18
12		5828 X	5569	-0-	-259	-0-	5522	2	47	9	Y	43	1	8		60
01		5828 X	5294	-0-	-534	-0-	5235	2	59	9	Y	54	60	1		54

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
PITTS A UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247501		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8864 - 9309						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247722		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8904 - 9318						
08	5208 X	4880	-0-	-328	-0-	4849	2	31	9	Y	28	36	1	1	8	7
09	5040 X	4927	-0-	-113	-0-	4888	2	39	9	Y	35	35	1			7
10	4867 X	4598	-0-	-269	-0-	4575	2	23	9	Y	21	15	1	1	8	12
11	4710 X	4313	-0-	-397	-0-	4258	2	55	9	Y	50	42	1	1	8	19
12	5084 X	2309	-0-	-2775	-0-	2284	2	25	9	Y	23	32	1	1	8	9
*01	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	5994	2	59	9	Y	54	40	1			23

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248365		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8920 - 9345						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	594	-0-	594	594	593	2	1	9	Y	1	1	8		-0-	
12	T. A.	238	-0-	238	832	237	2	1	9	Y	1	1	8		-0-	
01	T. A.	202	-0-	202	1034	202	2			Y	-0-				-0-	

PETER 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249396		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8783 - 9182						
08	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	5992	2	34	9	Y	31	32	1	3	8	12
09	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5676	2	46	9	Y	42	34	1	1	8	19
10	5363 X	5342	-0-	-21	-0-	5310	2	32	9	Y	29	28	1	4	8	16
11	5190 X	5055	-0-	-135	-0-	5015	2	40	9	Y	36	27	1	2	8	23
12	5363 X	5139	-0-	-224	-0-	5096	2	43	9	Y	39	31	1			31
01	5363 X	5083	-0-	-280	-0-	5051	2	32	9	Y	29	33	1			27

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 249842		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9005 - 9170						
08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4576	2	22	9	Y	20	17	1	2	8	18
09	4410 X	4185	-0-	-225	-0-	4163	2	22	9	Y	20	32	1			6
10	4588 X	4034	-0-	-554	-0-	4002	2	32	9	Y	29	16	1	1	8	18
11	4440 X	3996	-0-	-444	-0-	3967	2	29	9	Y	26	33	1	1	8	10
12	4588 X	4075	-0-	-513	-0-	4042	2	33	9	Y	30	34	1	1	8	5
01	4588 X	3856	-0-	-732	-0-	3825	2	31	9	Y	28	16	1			17

PITTS A UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 250074		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 9004 - 9342						
08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4790	2	42	9	Y	38	13	8			54
09	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4672	2	41	9	Y	37	58	1	4	8	29
10	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4966	2	48	9	Y	44	27	1	4	8	42
11	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4864	2	67	9	Y	61	42	1	4	8	57
12	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4816	2	63	9	Y	57	48	1			66
*01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4801	2	63	9	Y	57	105	1			18

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251736		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8882 - 9304						
08	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4712	2	33	9	Y	30	58	1	2	8	18
09	4530 X	4529	-0-	-1	-0-	4501	2	28	9	Y	25					43
10	4712 X	4410	-0-	-302	-0-	4370	2	40	9	Y	36	65	1	1	8	13
11	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4555	2	87	9	Y	79	1	8			91
12	4743 X	4373	-0-	-370	-0-	4270	2	103	9	Y	94	92	1	1	8	92
01	4743 X	4392	-0-	-351	-0-	4319	2	73	9	Y	66	96	1	1	8	61

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
BALL 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 251975		COMPL. DATE 07/25/2009			TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3502	2	19 9	Y	17	2 8	26
09	3300 X	3240	-0-	-60	-0-	3225	2	15 9	Y	14	25 1	15
10	3441 X	3283	-0-	-158	-0-	3266	2	17 9	Y	15	1 8	29
11	3330 X	2844	-0-	-486	-0-	2822	2	22 9	Y	20	23 1	25
12	3441 X	2896	-0-	-545	-0-	2882	2	14 9	Y	13	21 1	16
01	3441 X	3320	-0-	-121	-0-	3306	2	14 9	Y	13	18 1	11

BALL 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252082		COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359			
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	550	1	1083 2	Y	28	2 8	45
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	466	1	1081 2	Y	24	43 1	26
10	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	456	1	1120 2	Y	27	1 8	52
11	1560 N	1457	-0-	-103	-0-	413	1	1000 2	Y	40	43 1	48
12	1612 N	1409	-0-	-203	-0-	360	1	1017 2	Y	29	41 1	35
01	1612 N	879	-0-	-733	-0-	315	1	536 2	Y	25	39 1	21

BALL 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252573		COMPL. DATE 05/10/2009			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252625		COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226			
08	6231 X	6222	-0-	-9	-0-	6188	2	34 9	Y	31	58 1	18
09	5970 X	5784	-0-	-186	-0-	5756	2	28 9	Y	25		43
10	6076 X	5744	-0-	-332	-0-	5729	2	15 9	Y	14	51 1	5
11	6030 X	5604	-0-	-426	-0-	5576	2	28 9	Y	25	1 8	29
12	6231 X	5654	-0-	-577	-0-	5619	2	35 9	Y	32	29 1	31
01	6231 X	5960	-0-	-271	-0-	5936	2	24 9	Y	22	32 1	21

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252928		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261			
08	5394 X	4832	-0-	-562	-0-	4788	2	44 9	Y	40	7 8	49
09	5220 X	4505	-0-	-715	-0-	4492	2	13 9	Y	12	2 8	59
10	5394 X	4534	-0-	-860	-0-	4477	2	57 9	Y	52	61 1	46
11	4890 X	3726	-0-	-1164	-0-	3668	2	58 9	Y	53	59 1	37
12	5053 X	4282	-0-	-771	-0-	4246	2	36 9	Y	33		70
01	5673 X	4688	-0-	-985	-0-	4660	2	28 9	Y	25	63 1	32

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252930		COMPL. DATE 06/29/2009			TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314			
08	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4782	2	30 9	Y	27	2 8	168
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		Y	-0-	77 1	91
10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4317	2	37 9	Y	34	1 8	124
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4095	2	101 9	Y	92	50 1	165
12	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4285	2	13 9	Y	12	1 8	176
01	4092 X	3409	-0-	-683	-0-	3383	2	26 9	Y	24		200

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4838	2	29	9	Y	26	38	1	5 8	24
09		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4558	2	28	9	Y	25	2	8		47
10		4650 X	4469	-0-	-181	-0-	4448	2	21	9	Y	19	42	1	4 8	20
11		4500 X	4228	-0-	-272	-0-	4197	2	31	9	Y	28	4	8		44
12		4650 X	4283	-0-	-367	-0-	4253	2	30	9	Y	27	44	1		27
01		4650 X	3315	-0-	-1335	-0-	3290	2	25	9	Y	23	41	1		9

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328																
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352																
08		11625 X	11204	-0-	-421	-0-	11130	2	74	9	Y	67	69	1	11 8	14
09		11250 X	11223	-0-	-27	-0-	11168	2	55	9	Y	50	31	1	3 8	30
10		11625 X	11142	-0-	-483	-0-	11083	2	59	9	Y	54	65	1	4 8	15
11		11250 X	10327	-0-	-923	-0-	10263	2	64	9	Y	58	63	1	5 8	5
12		11594 X	10410	-0-	-1184	-0-	10362	2	48	9	Y	44	34	1		15
01		11594 X	11143	-0-	-451	-0-	11109	2	34	9	Y	31	31	1		15

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355																
08		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3657	2	24	9	Y	22	97	1	1 8	50
09		3720 X	3395	-0-	-325	-0-	3362	2	33	9	Y	30				80
10		3844 X	3673	-0-	-171	-0-	3637	2	36	9	Y	33	1	8		112
11		3720 X	3449	-0-	-271	-0-	3383	2	66	9	Y	60	1	8		171
12		3813 X	3264	-0-	-549	-0-	3254	2	10	9	Y	9	120	1	1 8	59
01		3689 X	2559	-0-	-1130	-0-	2535	2	24	9	Y	22				81

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336																
08		5456 X	5276	-0-	-180	-0-	5217	2	59	9	Y	54	71	1	2 8	13
09		5280 X	4958	-0-	-322	-0-	4880	2	78	9	Y	71	71	1		13
10		5456 X	5013	-0-	-443	-0-	4977	2	36	9	Y	33	26	1	1 8	19
11		5280 X	4846	-0-	-434	-0-	4816	2	30	9	Y	27	35	1	1 8	10
12		5363 X	5033	-0-	-330	-0-	4994	2	39	9	Y	35	31	1	1 8	13
01		5270 X	4700	-0-	-570	-0-	4669	2	31	9	Y	28	29	1		12

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293																
08		3255 X	2137	-0-	-1118	-0-	2086	2	51	9	Y	46	18	8		64
09		3210 X	3113	-0-	-97	-0-	3060	2	53	9	Y	48	68	1	6 8	38
10		3317 X	2542	-0-	-775	-0-	2512	2	30	9	Y	27	35	1	4 8	26
11		3210 X	2261	-0-	-949	-0-	2213	2	48	9	Y	44	26	1	10 8	34
12		3224 X	2561	-0-	-663	-0-	2531	2	30	9	Y	27	28	1		33
01		3224 X	2799	-0-	-425	-0-	2763	2	36	9	Y	33	56	1		10

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307																
08		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5044	2	97	9	Y	88	86	1	18 8	17
09		4050 X	3987	-0-	-63	-0-	3920	2	67	9	Y	61	38	1	5 8	35
10		4495 X	3862	-0-	-633	-0-	3782	2	80	9	Y	73	83	1	4 8	21
11		4500 X	3803	-0-	-697	-0-	3709	2	94	9	Y	85	91	1	8 8	7
12		4650 X	3333	-0-	-1317	-0-	3281	2	52	9	Y	47	38	1		16
01		4650 X	3342	-0-	-1308	-0-	3289	2	53	9	Y	48	41	1		23

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 257208		COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	4805 X	4656	-0-	-149	-0-	4633	2	23 9	Y	21	17 1	3 8	18
09	4650 X	4507	-0-	-143	-0-	4485	2	22 9	Y	20	32 1		6
10	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5328	2	31 9	Y	28	16 1	1 8	17
11	4680 X	4505	-0-	-175	-0-	4476	2	29 9	Y	26	32 1	1 8	10
12	4836 X	4311	-0-	-525	-0-	4278	2	33 9	Y	30	34 1	1 8	5
01	4836 X	4186	-0-	-650	-0-	4155	2	31 9	Y	28	16 1		17

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 265928		COMPL. DATE 11/18/2011			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300				
08	3100 N	3105	-0-	5	5	3027	2	78 9	N	71	96 1	4 8	97
09	2942 X	2937	-0-	-5	-0-	2907	2	30 9	N	27			124
10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2831	2	23 9	N	21	1 8		144
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2803	2	13 9	N	12	1 8		155
12	2666 X	2438	-0-	-228	-0-	2409	2	29 9	N	26	126 1	1 8	54
01	3100 X	2247	-0-	-853	-0-	2185	2	62 9	N	56			110

BALL 2 UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 268613		COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 279284		COMPL. DATE 04/01/2015			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110				
05	18817 X	5566	-0-	-13251	-0-	384	1	5182 2	N	-0-			-0-
06	18210 X	3708	-0-	-14502	-0-	384	1	3324 2	N	-0-			-0-
07	18817 X	3646	-0-	-15171	-0-	595	1	3051 2	N	-0-			-0-
08	18817 X	3585	-0-	-15232	-0-	54	1	3531 2	N	-0-			-0-
09	18210 X	3134	-0-	-15076	-0-	103	1	3031 2	N	-0-			-0-
10	18817 X	3296	-0-	-15521	-0-	50	1	3244 2	N	2			2
11	18210 X	2874	-0-	-15336	-0-	42	1	2829 2	N	3			5
12	18817 X	2779	-0-	-16038	-0-	42	1	2706 2	N	28			33
01	18817 X	2517	-0-	-16300	-0-	31	1	2479 2	N	-0-			33

HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 279285		COMPL. DATE 09/06/2015			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*10	0 W	4426	-0-	4426	4426	63	1	4363 2	N	-0-			-0-
*11	0 W	3229	-0-	3229	7655	48	1	3175 2	N	5			5
*12	0 W	2895	-0-	2895	10550	45	1	2850 2	N	-0-			5
*01	0 W	2381	-0-	2381	12931	35	1	2346 2	N	-0-			5

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		RRCID -> 221748		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240				
08	1426 N	1012	-0-	-414	-0-	49	1	963 3	N	-0-			166
09	1440 N	608	-0-	-832	-0-	608	3		N	-0-			166
10	1488 N	608	-0-	-880	-0-	608	3		N	-0-			166
11	990 N	579	-0-	-411	-0-	579	3		N	-0-			166
12	620 N	474	-0-	-146	-0-	2	1	472 3	N	-0-			166
01	620 N	348	-0-	-272	-0-	1	1	347 3	N	-0-			166

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168								
EDENS				WELL #: 6	RRCID -> 163168	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 8760	- 9989			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	586	-0-	-65	-0-	173 1	403 2	N	9	151 1		28
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	10 9	259 1	N	9			37
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	10 9	278 1	N	5			42
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	6 9	296 1	N	26			68
12	775 N	755	-0-	-20	-0-	29 9	43 1	N	42			110
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	170 3	46 9	N	NO RPT			110

EDENS				WELL #: 4	RRCID -> 163957	COMPL. DATE 04/02/1997	TOTAL DEPTH 10158	PERF. 8776	- 9637			
08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	608 1	2152 2	N	3			130
09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	3 9	515 1	N	39	35 1		134
10	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	43 9	319 1	N	4	1 8		137
11	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	4 9	338 1	N	5	2 8		140
*12	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	6 9	167 1	N	1	99 1		42
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	340 3	1 9	N	NO RPT			42

METCALF "A"				WELL #: 2	RRCID -> 165134	COMPL. DATE 08/08/1997	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 8734	- 10010			
08	1178 N	894	-0-	-284	-0-	264 1	616 2	N	13	13 0		-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	14 9	283 1	N	16	16 0		-0-
10	837 N	635	-0-	-202	-0-	18 9	120 1	N	12	12 0		-0-
11	870 N	847	-0-	-23	-0-	13 9	220 1	N	14	14 0		-0-
*12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	15 9	704 2	N	17	17 1		-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	19 9		N	NO RPT			-0-

METCALF				WELL #: 1	RRCID -> 165461	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8756	- 10028			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TRIVIUM OPERATING, LLC			//CONT.// 871168										
HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 166791			COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1674 N	1596	-0-	-78	-0-	265 1	1331 2	N	-0-			-0-
09		1410 N	1270	-0-	-140	-0-	474 1	796 2	N	-0-			-0-
10		1798 N	1603	-0-	-195	-0-	1601 2	2 9	N		2 0		-0-
11		1530 N	1223	-0-	-307	-0-	460 1	679 2	N	76	76 0		-0-
							84 9						
12		1302 N	977	-0-	-325	-0-	355 1	536 2	N	-0-			-0-
							86 3						
01		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 168480			COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 168520			COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006		
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	23 1	118 2	N	-0-			-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	51 1	87 2	N	-0-			-0-
10		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		N	-0-			-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	67 1	100 2	N	11	11 0		-0-
							12 9						
12		155 N	89	-0-	-66	-0-	32 1	49 2	N	-0-			-0-
							8 3						
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

METCALF "B"			WELL #: 3		RRCID -> 169059			COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042		
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	482 1	1126 2	N	24	24 0		-0-
							26 9						
09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	331 1	864 2	N	19	19 0		-0-
							21 9						
10		1860 N	1187	-0-	-673	-0-	226 1	937 2	N	22	22 0		-0-
							24 9						
11		1590 N	1414	-0-	-176	-0-	367 1	1021 2	N	24	24 0		-0-
							26 9						
*12		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	997 2	633 3	N	24	24 1		-0-
							26 9						
01		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 169604			COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030		
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	246 1	572 2	N	15	15 0		-0-
							17 9						
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 170504			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
METCALF "E"		WELL #: 6		RRCID -> 221821		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9894 - 10094				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	448	1	1044	2	N	18	18	0	-0-
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	406	1	1062	2	N	24	24	0	-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	245	1	1015	2	N	24	24	0	-0-
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	399	1	1111	2	N	26	26	0	-0-
*12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1036	2	470	3	N	22	22	1	-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	24	9			N	NO RPT			-0-

METCALF "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222407		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 9869 - 10050				
08	806 N	509	-0-	-297	-0-	151	1	350	2	N	7	7	0	-0-
09	810 N	580	-0-	-230	-0-	158	1	412	2	N	9	9	0	-0-
10	744 N	462	-0-	-282	-0-	87	1	365	2	N	9	9	0	-0-
11	480 N	389	-0-	-91	-0-	101	1	281	2	N	6	6	0	-0-
12	589 N	522	-0-	-67	-0-	346	2	168	3	N	7	7	1	-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	8	9			N	NO RPT			-0-

METCALF "F"		WELL #: 7		RRCID -> 224172		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9904 - 10104				
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	378	1	884	2	N	15	15	0	-0-
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	326	1	850	2	N	19	19	0	-0-
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	225	1	933	2	N	22	22	0	-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	351	1	976	2	N	23	23	0	-0-
*12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	734	2	336	3	N	16	16	1	-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	18	9			N	NO RPT			-0-

METCALF "G"		WELL #: 8		RRCID -> 232211		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8762 - 10098				
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	322	1	752	2	N	15	15	0	-0-
09	1050 N	925	-0-	-125	-0-	251	1	653	2	N	19	19	0	-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	220	1	915	2	N	22	22	0	-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	376	1	1048	2	N	24	24	0	-0-
*12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	1226	2	890	3	N	1	1	1	-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TRIVIUM OPERATING, LLC			//CONT.// 871168												
METCALF "H"			WELL #: 9		RRCID -> 233640			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	656	1	1531	2	N	34	34	0	-0-
							37	9							
09		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	651	1	1699	2	N	38	38	0	-0-
							42	9							
10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	335	1	1389	2	N	33	33	0	-0-
							36	9							
11		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	458	1	1275	2	N	29	29	0	-0-
							32	9							
*12		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	1359	2	915	3	N	33	33	1	-0-
							36	9							
01		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-

METCALF "I"			WELL #: 10		RRCID -> 235417			COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051				
08		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	437	1	1020	2	N	23	23	0	-0-
							25	9							
09		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	386	1	1009	2	N	22	22	0	-0-
							24	9							
10		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	237	1	983	2	N	23	23	0	-0-
							25	9							
11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	314	1	874	2	N	20	20	0	-0-
							22	9							
*12		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	967	2	696	3	N	24	24	1	-0-
							26	9							
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

EDENS			WELL #: 21		RRCID -> 242523			COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098				
08		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	770	1	2728	2	N	14			62
							15	9							
09		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	681	1	2864	2	N	73	46	1	89
							80	9							
10		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	393	1	3006	2	N	24	1	8	112
							26	9							
11		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	376	1	2724	2	N	17	83	1	45
							19	9					1	8	
*12		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	215	1	3158	2	N	35			80
							440	3	39	9					
01		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			80

VALENCE OPERATING COMPANY			881167		RRCID -> 083239			COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602				
STERRETT UNIT			WELL #: 2												
08		1400 N	1618	-0-	218	218	33	1	1548	2	Y	34	32	1	7
							37	9							
09		2116 N	1898	-0-	-218	-0-	41	1	1795	2	Y	56	57	1	6
							62	9							
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	37	1	1594	2	Y	54	50	1	10
							59	9							
11		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	44	1	1840	2	Y	52	52	1	10
							57	9							
12		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	39	1	1640	2	Y	42	40	1	12
							46	9							
*01		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	37	1	1594	2	Y	44	48	1	8
							48	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	50	-0-	50	50	50	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-		-0-
10	T. A.	15	-0-	15	65	15	2	Y	-0-		-0-
11	65 X	-0-	-0-	-65	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

08	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	Y	-0-		-0-
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	Y	-0-		-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	Y	-0-		-0-
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	Y	-0-		-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	Y	-0-		-0-
*01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	Y	-0-		-0-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

08	1400 N	2100	-0-	700	700	43	1	2009	2	Y	44	43	1	8
						48	9							
09	2811 N	2111	-0-	-700	-0-	46	1	2017	2	Y	44	44	1	8
						48	9							
10	2170 N	2046	-0-	-124	-0-	45	1	1946	2	Y	50	46	1	12
						55	9							
11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	51	1	2129	2	Y	49	49	1	12
						54	9							
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	49	1	2080	2	Y	45	42	1	15
						50	9							
*01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	47	1	2041	2	Y	47	51	1	11
						52	9							

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

08	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	50	1	2347	2	Y	55	53	1	8
						61	9							
09	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	58	1	2548	2	Y	61	61	1	8
						67	9							
10	2790 X	2463	-0-	-327	-0-	54	1	2334	2	Y	68	63	1	13
						75	9							
11	2580 X	2037	-0-	-543	-0-	46	1	1927	2	Y	58	59	1	12
						64	9							
12	2759 X	2707	-0-	-52	-0-	61	1	2570	2	Y	69	65	1	16
						76	9							
*01	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	61	1	2647	2	Y	65	71	1	10
						72	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
STERRETT		WELL #: 8		RRCID -> 207793		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	79	1	3706	2	Y	67	64	1	9
09	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	74	9	3816	2	Y	65	65	1	9
10	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	86	1	3785	2	Y	75	69	1	15
11	3630 X	3286	-0-	-344	-0-	72	9	3128	2	Y	76	76	1	15
12	3751 X	3155	-0-	-596	-0-	88	1	3012	2	Y	65	61	1	19
01	3751 X	3306	-0-	-445	-0-	83	9	3155	2	Y	71	77	1	13
						74	9							
						72	9							
						71	1							
						72	9							
						73	1							
						78	9							

STERRETT		WELL #: 11		RRCID -> 208892		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008						
08	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	77	1	3612	2	Y	60	58	1	5
09	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	66	9	3489	2	Y	58	59	1	4
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	79	1	3499	2	Y	73	67	1	10
11	3330 X	2932	-0-	-398	-0-	64	9	2788	2	Y	71	72	1	9
12	3441 X	3142	-0-	-299	-0-	81	1	2999	2	Y	65	62	1	12
01	3441 X	3081	-0-	-360	-0-	80	9	2946	2	Y	61	66	1	7
						66	1							
						78	9							
						71	1							
						72	9							
						68	1							
						67	9							

STERRETT		WELL #: 10		RRCID -> 209809		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074						
08	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	51	1	2389	2	Y	50	48	1	12
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	55	9	2359	2	Y	52	53	1	11
10	2573 X	2226	-0-	-347	-0-	53	1	2112	2	Y	59	55	1	15
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	57	9	2487	2	Y	59	59	1	15
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	49	1	2777	2	Y	56	53	1	18
*01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	65	9	2772	2	Y	59	64	1	13
						65	9							
						62	9							
						66	1							
						62	9							
						64	1							
						65	9							

STERRETT		WELL #: 9		RRCID -> 209810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044						
08	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	77	1	3635	2	Y	56	54	1	8
09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	62	9	3289	2	Y	54	55	1	7
10	4247 X	3925	-0-	-322	-0-	75	1	3759	2	Y	72	66	1	13
11	3810 X	3455	-0-	-355	-0-	59	9	3296	2	Y	74	74	1	13
12	3906 X	3278	-0-	-628	-0-	87	1	3130	2	Y	67	63	1	17
01	3937 X	3607	-0-	-330	-0-	79	9	3446	2	Y	74	80	1	11
						78	1							
						81	9							
						74	9							
						74	9							
						80	1							
						81	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
STERRETT		WELL #: 12		RRCID -> 210753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8748 - 10024	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1400 N	1901	-0-	501	501	39 1	1821 2	Y	37	36 1			4
09	1729 N	1228	-0-	-501	-0-	41 9	1173 2	Y	25	26 1			3
10	2263 N	1368	-0-	-895	-0-	27 1	1308 2	Y	27	24 1			6
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	28 9	2296 2	Y	61	62 1			5
12	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	30 1	2534 2	Y	63	59 1			9
*01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	30 9	2002 2	Y	53	57 1			5
						55 1							
						67 9							
						60 1							
						69 9							
						46 1							
						58 9							

STERRETT		WELL #: 13		RRCID -> 210755		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 8768 - 10050			
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	74 1	3481 2	Y	45	43 1			8
09	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	50 9	3531 2	Y	58	59 1			7
10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	80 1	3587 2	Y	52	48 1			11
11	3060 X	2883	-0-	-177	-0-	64 9	2763 2	Y	49	50 1			10
12	3162 X	2923	-0-	-239	-0-	83 1	2806 2	Y	46	43 1			13
01	3162 X	2729	-0-	-433	-0-	57 9	2616 2	Y	47	51 1			9
						66 1							
						54 9							
						66 1							
						51 9							
						61 1							
						52 9							

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 7		RRCID -> 213384		COMPL. DATE 11/17/2012		TOTAL DEPTH 9741		PERF. 6192 - 6242	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT		-0-

STERRETT		WELL #: 17		RRCID -> 219237		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 10237		PERF. 8730 - 10022			
08	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	60 1	2850 2	Y	79	76 1			11
09	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	87 9	2850 2	Y	78	79 1			10
10	3472 X	3189	-0-	-283	-0-	65 1	3021 2	Y	89	82 1			17
11	3120 X	3098	-0-	-22	-0-	86 9	2929 2	Y	90	90 1			17
12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	70 1	3392 2	Y	81	76 1			22
*01	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	98 9	3494 2	Y	89	96 1			15
						70 1							
						99 9							
						80 1							
						89 9							
						81 1							
						98 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167									
STERRETT			WELL #:	20	RRCID ->	263955	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8754 - 10034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		6820 X	4996	-0-	-1824	-0-	101 1	4750 2	Y	132	127 1		17
							145 9						
09		6210 X	4409	-0-	-1801	-0-	94 1	4155 2	Y	145	147 1		15
							160 9						
10		6541 X	3070	-0-	-3471	-0-	67 1	2880 2	Y	112	103 1		24
							123 9						
11		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	153 1	6427 2	Y	123	124 1		23
							135 9						
12		8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	186 1	7862 2	Y	133	125 1		31
							146 9						
*01		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	161 1	6929 2	Y	148	160 1		19
							163 9						

STERRETT			WELL #:	21	RRCID ->	263986	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	8750 - 10030	

08		6882 X	6496	-0-	-386	-0-	132 1	6253 2	Y	101	98 1		21
							111 9						
09		6210 X	5453	-0-	-757	-0-	118 1	5197 2	Y	125	126 1		20
							138 9						
10		6510 X	6073	-0-	-437	-0-	135 1	5815 2	Y	112	104 1		28
							123 9						
11		6300 X	5393	-0-	-907	-0-	123 1	5159 2	Y	101	103 1		26
							111 9						
12		6510 X	5872	-0-	-638	-0-	133 1	5620 2	Y	108	102 1		32
							119 9						
01		6510 X	4255	-0-	-2255	-0-	94 1	4043 2	Y	107	116 1		23
							118 9						

STERRETT			WELL #:	22	RRCID ->	263989	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8744 - 10028	

08		4991 X	4842	-0-	-149	-0-	98 1	4613 2	Y	119	115 1		13
							131 9						
09		4830 X	3855	-0-	-975	-0-	83 1	3650 2	Y	111	112 1		12
							122 9						
10		4991 X	4667	-0-	-324	-0-	102 1	4413 2	Y	138	127 1		23
							152 9						
11		4830 X	4648	-0-	-182	-0-	104 1	4389 2	Y	141	142 1		22
							155 9						
12		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	117 1	4942 2	Y	125	117 1		30
							138 9						
*01		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	119 1	5154 2	Y	134	145 1		19
							147 9						

RHODES			WELL #:	6	RRCID ->	265409	COMPL. DATE	09/09/2012	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	8658 - 11500	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RHODES			WELL #:	2	RRCID ->	265410	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8578 - 9804	

08		9672 X	7633	-0-	-2039	-0-	7489 2	144 9	Y	131	132 1	1 8	32
09		7500 X	4814	-0-	-2686	-0-	4720 2	94 9	Y	85	102 1	1 8	14
10		7471 X	4759	-0-	-2712	-0-	4656 2	103 9	Y	94	75 1	4 8	29
11		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7209 2	250 9	Y	227	192 1	1 8	63
12		8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	7940 2	263 9	Y	239	253 1	13 8	36
*01		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	8932 2	405 9	Y	368	350 1	6 8	48

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
RHODES		WELL #: 4		RRCID -> 265655		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	3661	-0-	-5267	-0-	3605 2	56 9	Y	51	65 1	12
09	8640	X	3157	-0-	-5483	-0-	3106 2	51 9	Y	46	50 1	8
10	8680	X	3288	-0-	-5392	-0-	3230 2	58 9	Y	53	42 1	17
11	6930	X	3169	-0-	-3761	-0-	3022 2	147 9	Y	134	112 1	38
12	7161	X	4206	-0-	-2955	-0-	4020 2	186 9	Y	169	173 1	24
01	3658	X	3271	-0-	-387	-0-	3076 2	195 9	Y	177	175 1	23

RHODES		WELL #: 3		RRCID -> 265656		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792				
08	10478	X	9660	-0-	-818	-0-	9409 2	251 9	Y	228	247 1	55
09	10620	X	8125	-0-	-2495	-0-	7907 2	218 9	Y	198	218 1	34
10	10974	X	8049	-0-	-2925	-0-	7809 2	240 9	Y	218	175 1	68
11	10620	X	6202	-0-	-4418	-0-	6104 2	98 9	Y	89	131 1	26
12	10974	X	7012	-0-	-3962	-0-	6907 2	105 9	Y	95	102 1	13
01	9672	X	7668	-0-	-2004	-0-	7512 2	156 9	Y	142	134 1	18

RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898				
08	13020	X	9654	-0-	-3366	-0-	9255 2	399 9	Y	363	357 1	276
09	12600	X	10249	-0-	-2351	-0-	9813 2	436 9	Y	396	415 1	255
10	13020	X	11005	-0-	-2015	-0-	10487 2	518 9	Y	471	375 1	330
11	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10481 2	243 9	Y	221	301 1	249
12	10602	X	10159	-0-	-443	-0-	9940 2	219 9	Y	199	222 1	214
01	11005	X	9012	-0-	-1993	-0-	8749 2	263 9	Y	239	234 1	215

RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 8		RRCID -> 268474		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520				
08	7068	X	989	-0-	-6079	-0-	958 2	31 9	Y	28	28 1	-0-
09	6840	X	1050	-0-	-5790	-0-	1030 2	20 9	Y	18	17 1	1
10	1333	X	648	-0-	-685	-0-	634 2	14 9	Y	13	9 1	5
11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1618 2	33 9	Y	30	26 1	9
12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2117 2	72 9	Y	65	62 1	12
*01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1760 2	63 9	Y	57	52 1	17

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 12		RRCID -> 268888		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442				
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5211 2	196 9	Y	178	165 1	13
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4700 2	175 9	Y	159	129 1	43
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5922 2	92 9	Y	84	93 1	34
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5587 2	80 9	Y	73	84 1	23
12	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6467 2	155 9	Y	141	136 1	28
*01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5594 2	140 9	Y	127	119 1	36

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 16		RRCID -> 268889		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468				
08	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9522 2	41 9	Y	37	28 1	9
09	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9664 2	41 9	Y	37	25 1	21
10	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7477 2	103 9	Y	94	77 1	38
11	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6369 2	80 9	Y	73	88 1	23
12	5053	X	3802	-0-	-1251	-0-	3723 2	79 9	Y	72	80 1	15
*01	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5338 2	118 9	Y	107	91 1	31

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 18		RRCID -> 268890		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3671 2	88 9	Y	80	80 1	-0-
09	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3395 2	86 9	Y	78	63 1	15
10	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3510 2	84 9	Y	76	61 1	30
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3599 2	79 9	Y	72	80 1	22
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3472 2	128 9	Y	116	115 1	23
*01	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3603 2	139 9	Y	126	113 1	36

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268906		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 11		RRCID -> 269463		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438			
08	7223 X	5133	-0-	-2090	-0-	5071 2	62 9	Y	56	56 1	-0-
09	6990 X	5077	-0-	-1913	-0-	5034 2	43 9	Y	39	36 1	3
10	7223 X	4912	-0-	-2311	-0-	4865 2	47 9	Y	43	28 1	18
11	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9090 2	106 9	Y	96	84 1	30
12	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	8997 2	174 9	Y	158	157 1	31
*01	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9110 2	184 9	Y	167	150 1	48

RHODES		WELL #: 7		RRCID -> 269568		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 13		RRCID -> 270319		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470			
08	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8308 2	178 9	Y	162	120 1	65
09	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6496 2	138 9	Y	125	107 1	83
10	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6226 2	108 9	Y	98	142 1	39
11	5400 X	3985	-0-	-1415	-0-	3922 2	63 9	Y	57	78 1	18
12	5580 X	3601	-0-	-1979	-0-	3507 2	94 9	Y	85	86 1	17
01	5580 X	4873	-0-	-707	-0-	4741 2	132 9	Y	120	102 1	35

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 17		RRCID -> 270794		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463			
08	4309 X	3850	-0-	-459	-0-	3850 2		Y	-0-		-0-
09	4170 X	3817	-0-	-353	-0-	3817 2		Y	-0-		-0-
10	4309 X	3439	-0-	-870	-0-	3439 2		Y	-0-		-0-
11	4170 X	3852	-0-	-318	-0-	3852 2		Y	-0-		-0-
12	3937 X	3848	-0-	-89	-0-	3848 2		Y	-0-		-0-
01	3937 X	3620	-0-	-317	-0-	3620 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 15		RRCID -> 271434		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 14		RRCID -> 271461		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 6504 - 11207					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 10		RRCID -> 271934		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8630 - 11217					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

WILTCHER, J.W. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 272011		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8586 - 10280					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 273560		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8602 - 9538					
08	8091 X	6160	-0-	-1931	-0-	5876	2	284	9	Y	258	215	1	122	
09	6690 X	5051	-0-	-1639	-0-	4787	2	264	9	Y	240	227	1	135	
10	5828 X	3610	-0-	-2218	-0-	3420	2	190	9	Y	173	203	1	105	
11	5970 X	2836	-0-	-3134	-0-	2792	2	44	9	Y	40	125	1	20	
12	6169 X	3056	-0-	-3113	-0-	3000	2	56	9	Y	51	26	1	45	
01	6169 X	3277	-0-	-2892	-0-	3211	2	66	9	Y	60	60	1	45	

BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 274137		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8600 - 9532					
08	11470 X	8426	-0-	-3044	-0-	8359	2	67	9	Y	61	63	1	28	
09	11100 X	7297	-0-	-3803	-0-	7230	2	67	9	Y	61	55	1	34	
10	10106 X	8303	-0-	-1803	-0-	8226	2	77	9	Y	70	61	1	43	
11	9090 X	8574	-0-	-516	-0-	8324	2	250	9	Y	227	154	1	116	
12	9393 X	7371	-0-	-2022	-0-	7115	2	256	9	Y	233	143	1	206	
01	8432 X	6540	-0-	-1892	-0-	6295	2	245	9	Y	223	264	1	165	

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274948		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8558 - 10280					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

WILTCHER, J.W. GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 276636		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 9442		PERF. 9771 - 15369					
08	112065 X	68677	-0-	-43388	-0-	67454	2	1223	9	Y	1112	1344	1	1 8	410
09	108450 X	74606	-0-	-33844	-0-	73291	2	1315	9	Y	1195	930	1	1 8	674
10	97278 X	52784	-0-	-44494	-0-	51742	2	1042	9	Y	947	1014	1		607
11	94140 X	61188	-0-	-32952	-0-	60073	2	1115	9	Y	1014	1074	1	1 8	546
12	97278 X	74140	-0-	-23138	-0-	73237	2	903	9	Y	821	976	1		391
01	77097 X	70192	-0-	-6905	-0-	69301	2	891	9	Y	810	740	1		461

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 276638		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	13485 X	8522	-0-	-4963	-0-	8436 2	86 9	Y	78	79 1	36
09	10230 X	8162	-0-	-2068	-0-	8067 2	95 9	Y	86	73 1	49
10	10323 X	7685	-0-	-2638	-0-	7595 2	90 9	Y	82	81 1	50
11	9300 X	5990	-0-	-3310	-0-	5964 2	26 9	Y	24	62 1	12
12	9238 X	6645	-0-	-2593	-0-	6611 2	34 9	Y	31	16 1	27
01	8525 X	6198	-0-	-2327	-0-	6163 2	35 9	Y	32	35 1	24

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.		924317									
YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222950		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557			
08	4309 X	27	-0-	-4282	-0-	27 2		N	-0-		162
09	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-			N	-0-		162
10	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-			N	-0-		162
11	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-			N	-0-		162
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-		162
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		162

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224435		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632			
08	4929 X	4369	-0-	-560	-0-	186 1	4183 2	N	-0-		558
09	5490 X	4609	-0-	-881	-0-	55 1	4554 2	N	-0-		558
10	6107 X	4244	-0-	-1863	-0-	222 1	4022 2	N	-0-		558
11	5910 X	3906	-0-	-2004	-0-	192 1	3714 2	N	-0-		558
12	6107 X	3154	-0-	-2953	-0-	130 1	3024 2	N	-0-		558
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT		558

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236752		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616			
08	6169 X	4076	-0-	-2093	-0-	189 1	3887 2	N	-0-		132
09	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-			N	-0-		132
10	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-			N	-0-		132
11	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-			N	-0-		132
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-		132
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT		132

YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244672		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802			
08	2263 X	2120	-0-	-143	-0-	92 1	2028 2	N	-0-		97
09	2190 X	330	-0-	-1860	-0-	75 1	255 2	N	-0-		97
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-		97
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-		97
12	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-		97
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION		937875									
BRIGGS, H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231193		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984			
08	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-		-0-
09	810 X	500	-0-	-310	-0-	500 2		Y	-0-		-0-
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 2		Y	-0-		-0-
11	1020 X	582	-0-	-438	-0-	582 2		Y	-0-		-0-
12	1054 X	857	-0-	-197	-0-	857 2		Y	-0-		-0-
01	1054 X	858	-0-	-196	-0-	858 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. 945936													
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

08		2604 X	2167	-0-	-437	-0-	2138	2	29	9	Y	26	50
09		2520 X	2105	-0-	-415	-0-	2081	2	24	9	Y	22	72
10		2232 X	1948	-0-	-284	-0-	1918	2	30	9	Y	27	99
11		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2167	2	33	9	Y	30	62 1 67
12		2232 X	1539	-0-	-693	-0-	1509	2	30	9	Y	27	94
01		2170 X	1674	-0-	-496	-0-	1634	2	40	9	Y	36	113 1 17

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170													
08		248 N	223	-0-	-25	-0-	14	1	209	3	Y	-0-	-0-
09		270 N	118	-0-	-152	-0-	8	1	110	3	Y	-0-	-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	-0-	-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-	-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-	-0-
01		341 N	206	-0-	-135	-0-	13	1	193	3	Y	-0-	-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438													
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-	-0-
*01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229													
08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	86	1	1333	3	Y	64	60 1 7
							70	9					
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	84	1	1224	3	Y	62	63 1 6
							68	9					
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	93	1	1282	3	Y	70	68 1 8
							77	9					
11		1440 N	1402	-0-	-38	-0-	88	1	1249	3	Y	59	67 1 -0-
							65	9					
12		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	90	1	1323	3	Y	42	39 1 3
							46	9					
01		1457 N	1364	-0-	-93	-0-	83	1	1233	3	Y	44	43 1 4
							48	9					

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538													
08		2914 X	2777	-0-	-137	-0-	165	1	2549	3	Y	57	54 1 6
							63	9					
09		2760 X	2746	-0-	-14	-0-	172	1	2506	3	Y	62	62 1 6
							68	9					
10		2418 N	2090	-0-	-328	-0-	138	1	1894	3	Y	53	53 1 6
							58	9					
11		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	185	1	2632	3	Y	60	66 1 -0-
							66	9					
12		2852 N	2731	-0-	-121	-0-	170	1	2485	3	Y	69	64 1 5
							76	9					
*01		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	164	1	2420	3	Y	73	72 1 6
							80	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
DONALD, F.H.		WELL #:		2	RRCID -> 078204			COMPL. DATE 07/20/1978			TOTAL DEPTH	9670	PERF.	868 - 9607
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		6758 X	6180	-0-	-578	-0-	159 1	5938 3		Y	75	15 0	59 1	12
							83 9							
09		6300 X	6228	-0-	-72	-0-	171 1	5963 3		Y	85	14 0	74 1	9
							94 9							
10		6510 X	6504	-0-	-6	-0-	188 1	6205 3		Y	101	18 0	75 1	17
							111 9							
11		6300 X	5449	-0-	-851	-0-	152 1	5179 3		Y	107	22 0	88 1	14
							118 9							
12		6448 X	6131	-0-	-317	-0-	169 1	5839 3		Y	112	27 0	83 1	16
							123 9							
01		6510 X	6120	-0-	-390	-0-	170 1	5843 3		Y	97	20 0	87 1	6
							107 9							

COLEMAN, M.J.		WELL #:		2	RRCID -> 079295			COMPL. DATE 09/11/1978			TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8802 - 9276
08		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	63 1	2356 3		Y	-0-			-0-
							65 1	2265 3		Y	-0-			-0-
09		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	73 1	2398 3		Y	-0-			-0-
							66 1	2261 3		Y	-0-			-0-
10		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	67 1	2318 3		Y	11	2 0	7 1	2
							12 9							
11		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	67 1	2289 3		Y	10	2 0	9 1	1
							11 9							
12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-								
*01		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-								

THOMAS & WOOD		WELL #:		2	RRCID -> 080465			COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH	9689	PERF.	8367 - 9584
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLMES, S.L.		WELL #:		2	RRCID -> 082042			COMPL. DATE 01/16/1979			TOTAL DEPTH	9454	PERF.	8378 - 8881
08		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	79 1	2961 3		Y	62	13 0	49 1	10
							68 9							
09		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	88 1	3073 3		Y	67	11 0	59 1	7
							74 9							
10		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	113 1	3721 3		Y	100	17 0	73 1	17
							110 9							
11		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	100 1	3428 3		Y	109	23 0	89 1	14
							120 9							
12		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	102 1	3543 3		Y	67	18 0	54 1	9
							74 9							
*01		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	86 1	2948 3		Y	47	10 0	43 1	3
							52 9							

PIRKLE, L. H.		WELL #:		3	RRCID -> 083074			COMPL. DATE 03/27/1979			TOTAL DEPTH	9402	PERF.	8748 - 9213
08		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	91 1	3413 3		Y	-0-			-0-
							83 1	2890 3		Y	-0-			-0-
09		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
							71 1	2333 3		Y	-0-			-0-
10		3038 X	2404	-0-	-634	-0-					-0-			-0-
							63 1	2146 3		Y	-0-			-0-
11		2940 X	2209	-0-	-731	-0-					-0-			-0-
							94 1	3235 3		Y	-0-			-0-
12		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
							97 1	3334 3		Y	-0-			-0-
*01		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DAVIS, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 086760		COMPL. DATE 12/04/1979			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5022 X	4117	-0-	-905	-0-	107 1	4010 3	Y	-0-			-0-
09	3570 X	3464	-0-	-106	-0-	97 1	3367 3	Y	-0-			-0-
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	120 1	3951 3	Y	-0-			-0-
11	3990 X	3752	-0-	-238	-0-	107 1	3645 3	Y	-0-			-0-
12	4123 X	3593	-0-	-530	-0-	101 1	3480 3	Y	11	2 0	7 1	2
01	4123 X	3336	-0-	-787	-0-	94 1	3232 3	Y	9	2 0	8 1	1
						12 9						
						10 9						

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 087003		COMPL. DATE 01/15/1980			TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108			
08	3782 X	3584	-0-	-198	-0-	94 1	3490 3	Y	-0-			-0-
09	3660 X	3494	-0-	-166	-0-	98 1	3396 3	Y	-0-			-0-
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	126 1	4162 3	Y	-0-			-0-
11	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	111 1	3795 3	Y	-0-			-0-
12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	111 1	3850 3	Y	11	2 0	7 1	2
01	4278 X	3028	-0-	-1250	-0-	85 1	2933 3	Y	9	2 0	8 1	1
						12 9						
						10 9						

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 2		RRCID -> 087872		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238			
08	2604 X	2307	-0-	-297	-0-	60 1	2247 3	Y	-0-			-0-
09	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	72 1	2518 3	Y	-0-			-0-
10	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	80 1	2643 3	Y	-0-			-0-
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	71 1	2432 3	Y	-0-			-0-
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	74 1	2556 3	Y	11	2 0	7 1	2
01	2604 N	2395	-0-	-209	-0-	67 1	2318 3	Y	9	2 0	8 1	1
						12 9						
						10 9						

CARTHAGE GU 32		WELL #: 2		RRCID -> 088046		COMPL. DATE 03/22/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294			
08	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	74 1	2747 3	Y	71	15 0	57 1	11
09	2670 N	2606	-0-	-64	-0-	78 9	2442 3	Y	85	14 0	73 1	9
10	2759 N	2755	-0-	-4	-0-	70 1	2580 3	Y	88	16 0	66 1	15
11	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	94 9	2672 3	Y	108	22 0	87 1	14
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	78 1	2582 3	Y	45	13 0	40 1	6
01	2759 N	2712	-0-	-47	-0-	119 9	2593 3	Y	40	8 0	35 1	3
						75 1						
						50 9						
						44 9						

HOLMES, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 094964		COMPL. DATE 06/20/1981			TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245			
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	90 1	3361 3	Y	68	14 0	53 1	11
09	3330 X	3284	-0-	-46	-0-	75 9	3120 3	Y	67	11 0	60 1	7
10	3441 X	3234	-0-	-207	-0-	90 1	3048 3	Y	85	15 0	63 1	14
11	3330 X	3004	-0-	-326	-0-	74 9	2837 3	Y	76	16 0	64 1	10
12	3441 X	3363	-0-	-78	-0-	92 1	3220 3	Y	45	12 0	37 1	6
01	3441 X	3341	-0-	-100	-0-	84 9	3204 3	Y	40	8 0	35 1	3
						93 1						
						44 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 N	827	-0-	-165	-0-	827	2		Y	-0-			-0-
09	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2		Y	-0-			-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-			-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		Y	-0-			-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		Y	-0-			-0-
*01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		Y	-0-			-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

08	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	162	1	6045	3	Y	74	15 0	57 1	12
						81	9							
09	5580 X	5329	-0-	-251	-0-	147	1	5112	3	Y	64	11 0	58 1	7
						70	9							
10	5766 X	4778	-0-	-988	-0-	138	1	4554	3	Y	78	14 0	58 1	13
						86	9							
11	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	189	1	6450	3	Y	108	22 0	85 1	14
						119	9							
12	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	172	1	5962	3	Y	56	15 0	47 1	8
						62	9							
*01	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	168	1	5792	3	Y	43	9 0	39 1	3
						47	9							

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1191	3	Y	128	120 1		14
						141	9							
09	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	75	1	1094	3	Y	124	125 1		13
						136	9							
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	84	1	1155	3	Y	137	135 1		15
						151	9							
11	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	74	1	1054	3	Y	112	127 1		-0-
						123	9							
12	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	80	1	1175	3	Y	84	78 1		6
						92	9							
01	1395 N	1035	-0-	-360	-0-	60	1	879	3	Y	87	85 1		8
						96	9							

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

08	3627 X	3588	-0-	-39	-0-	214	1	3304	3	Y	64	60 1		7
						70	9							
09	3600 X	3469	-0-	-131	-0-	218	1	3183	3	Y	62	63 1		6
						68	9							
10	3720 X	3470	-0-	-250	-0-	231	1	3162	3	Y	70	68 1		8
						77	9							
11	3600 X	3103	-0-	-497	-0-	199	1	2839	3	Y	59	67 1		-0-
						65	9							
12	3627 X	3203	-0-	-424	-0-	200	1	2935	3	Y	62	58 1		4
						68	9							
01	3596 X	3330	-0-	-266	-0-	206	1	3051	3	Y	66	64 1		6
						73	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DONALD, F. H.		WELL #: 3		RRCID -> 101029		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9659		PERF. 8812		- 9212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	312 1	11636 3	Y	71	15 0	57 1	11
							78 9						
09		11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	311 1	10841 3	Y	80	13 0	69 1	9
							88 9						
10		12721 X	12721	-0-	-0-	-0-	371 1	12239 3	Y	101	18 0	75 1	17
							111 9						
11		11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	322 1	10994 3	Y	109	23 0	89 1	14
							120 9						
12		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	190 1	6568 3	Y	92	23 0	70 1	13
							101 9						
*01		11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	313 1	10778 3	Y	97	19 0	85 1	6
							107 9						

ANDERSON, ALMA		WELL #: 3		RRCID -> 101213		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8385		- 9088	
08		2759 N	2182	-0-	-577	-0-	2173 3	9 9	Y	8	2 0	6 1	1
							2440 3	9 9	Y	8	1 0	7 1	1
09		2520 N	2449	-0-	-71	-0-	2440 3	11 9	Y	10	2 0	7 1	2
							2293 3	10 9	Y	9	2 0	8 1	1
10		2976 N	2304	-0-	-672	-0-	2110 3	13 9	Y	12	3 0	8 1	2
							2294 3	11 9	Y	10	2 0	9 1	1
11		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2015 3		Y	10	2 0		
12		2542 N	2307	-0-	-235	-0-	2015 3		Y	10	2 0		
01		2387 N	2026	-0-	-361	-0-			Y				

BROWN, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 101745		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 9396		PERF. 8461		- 9319	
08		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	89 1	3334 3	Y	77	16 0	61 1	12
							85 9						
09		3210 X	3110	-0-	-100	-0-	84 1	2940 3	Y	78	13 0	69 1	8
							86 9						
10		3317 X	3243	-0-	-74	-0-	93 1	3064 3	Y	78	14 0	59 1	13
							86 9						
11		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	96 1	3278 3	Y	109	22 0	86 1	14
							120 9						
12		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	91 1	3139 3	Y	112	27 0	83 1	16
							123 9						
01		3317 X	3151	-0-	-166	-0-	86 1	2970 3	Y	86	18 0	78 1	6
							95 9						

COLEMAN, M.J.		WELL #: 3		RRCID -> 102588		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8868		- 9278	
08		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	78 1	2899 3	Y	-0-			-0-
							77 1	2681 3	Y	-0-			-0-
09		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	93 1	3076 3	Y	-0-			-0-
							66 1	2245 3	Y	-0-			-0-
10		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	93 1	3221 3	Y	20	4 0	13 1	3
							22 9						
11		2400 X	2311	-0-	-89	-0-	85 1	2919 3	Y	16	3 0	15 1	1
							18 9						
12		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-							
*01		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-							

WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102617		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 9654		PERF. 8878		- 9572	
08		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	268 1	4146 3	Y	64	60 1		7
							70 9						
09		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	273 1	3975 3	Y	62	63 1		6
							68 9						
10		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	297 1	4068 3	Y	70	68 1		8
							77 9						
11		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	268 1	3827 3	Y	59	67 1		-0-
							65 9						
12		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	267 1	3909 3	Y	95	88 1		7
							105 9						
*01		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	258 1	3815 3	Y	98	96 1		9
							108 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
08	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	117	1	4366	3	Y	56	12	0	47	1	9
						62	9									
09	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	124	1	4310	3	Y	70	11	0	60	1	8
						77	9									
10	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	128	1	4235	3	Y	77	14	0	58	1	13
						85	9									
11	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	123	1	4186	3	Y	93	19	0	75	1	12
						102	9									
12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	103	1	3562	3	Y	42	12	0	36	1	6
						46	9									
*01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	114	1	3926	3	Y	44	9	0	38	1	3
						48	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354																
08	5673 X	4752	-0-	-921	-0-	124	1	4628	3	Y	-0-					-0-
09	5490 X	4101	-0-	-1389	-0-	115	1	3986	3	Y	-0-					-0-
10	5611 X	3829	-0-	-1782	-0-	113	1	3716	3	Y	-0-					-0-
11	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	154	1	5240	3	Y	-0-					-0-
12	5518 X	5316	-0-	-202	-0-	149	1	5156	3	Y	10	2	0	7	1	1
						11	9									
*01	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	156	1	5356	3	Y	11	2	0	9	1	1
						12	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237																
08	4867 X	4044	-0-	-823	-0-	106	1	3938	3	Y	-0-					-0-
09	4350 X	4085	-0-	-265	-0-	114	1	3971	3	Y	-0-					-0-
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	134	1	4426	3	Y	-0-					-0-
11	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	124	1	4238	3	Y	-0-					-0-
12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	124	1	4279	3	Y	11	2	0	7	1	2
						12	9									
01	4557 X	4508	-0-	-49	-0-	127	1	4370	3	Y	10	2	0	9	1	1
						11	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572																
08	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	312	1	4812	3	Y	-0-					-0-
09	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	320	1	4673	3	Y	-0-					-0-
10	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	351	1	4816	3	Y	-0-					-0-
11	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	316	1	4511	3	Y	-0-					-0-
12	4433 X	4231	-0-	-202	-0-	270	1	3949	3	Y	11	10	1			1
						12	9									
01	4433 X	3227	-0-	-1206	-0-	204	1	3012	3	Y	10	10	1			1
						11	9									

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241																
08	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5734	2	44	9	Y	40	41	1	1	8	9
09	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5290	2	43	9	Y	39	7	1			41
10	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5342	2	46	9	Y	42	60	1			23
11	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5234	2	75	9	Y	68	21	1			70
12	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5050	2	18	9	Y	16	62	1			24
*01	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5029	2	32	9	Y	29	45	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
JONES, ELSIE			WELL #: 4		RRCID -> 106603			COMPL. DATE 05/27/1983			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	175	1	2699	3	Y	60	57	1	6
							66	9							
09		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	178	1	2594	3	Y	62	62	1	6
							68	9							
10		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	193	1	2651	3	Y	70	68	1	8
							77	9							
11		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	176	1	2505	3	Y	59	67	1	-0-
							65	9							
12		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	170	1	2491	3	Y	53	49	1	4
							58	9							
*01		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	169	1	2499	3	Y	54	53	1	5
							59	9							

OWENS, A. H.			WELL #: 3		RRCID -> 109756			COMPL. DATE 06/08/1983			TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286				

08		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	94	1	3493	3	Y	-0-			-0-
							93	1	3224	3	Y	-0-			-0-
09		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	97	1	3188	3	Y	-0-			-0-
							97	1	3188	3	Y	-0-			-0-
10		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	86	1	2930	3	Y	-0-			-0-
							90	1	3112	3	Y	11	2	0	7
11		3150 X	3016	-0-	-134	-0-	12	9							-0-
							90	1	3112	3	Y	11	2	0	7
12		3255 X	3214	-0-	-41	-0-	12	9							-0-
							12	9							-0-
*01		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	162	1	5562	3	Y	9	2	0	8
							10	9							1

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 3		RRCID -> 115885			COMPL. DATE 12/21/1984			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225				

08		4340 X	3986	-0-	-354	-0-	104	1	3882	3	Y	-0-			-0-
							101	1	3530	3	Y	-0-			-0-
09		4200 X	3631	-0-	-569	-0-	142	1	4685	3	Y	-0-			-0-
							128	1	4363	3	Y	-0-			-0-
10		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	126	1	4355	3	Y	44	9	0	29
							48	9							6
11		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	125	1	4299	3	Y	40	8	0	35
							44	9							3
12		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-									
*01		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-									

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 4		RRCID -> 116254			COMPL. DATE 01/10/1985			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350				

08		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	86	1	3205	3	Y	68	14	0	53
							75	9							11
09		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	101	1	3522	3	Y	85	14	0	73
							94	9							9
10		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	115	1	3793	3	Y	101	18	0	75
							111	9							17
11		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	108	1	3689	3	Y	109	23	0	89
							120	9							14
12		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	111	1	3838	3	Y	56	15	0	47
							62	9							8
*01		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	106	1	3655	3	Y	49	10	0	44
							54	9							3

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	104	1	3895	3	Y	74	15	0	59 1 12
09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	81	9	3674	3	Y	84	14	0	73 1 9
10	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	106	1	3718	3	Y	101	18	0	75 1 17
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	92	9	3577	3	Y	109	23	0	89 1 14
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	113	1	3706	3	Y	67	18	0	54 1 9
*01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	111	9	3686	3	Y	59	12	0	52 1 4
						105	1							
						120	9							
						107	1							
						74	9							
						107	1							
						65	9							

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573														
08	4278 X	4114	-0-	-164	-0-	246	1	3798	3	Y	64	60	1	7
09	4140 X	3414	-0-	-726	-0-	70	9	3133	3	Y	60	61	1	6
10	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	215	1	3889	3	Y	69	67	1	8
11	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	66	9	3692	3	Y	59	67	1	-0-
12	4123 X	3921	-0-	-202	-0-	283	1	3616	3	Y	53	49	1	4
01	4247 X	3509	-0-	-738	-0-	76	9	3238	3	Y	47	47	1	4
						259	1							
						65	9							
						247	1							
						58	9							
						219	1							
						52	9							

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232														
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1019	3	68	9	Y	62	13	0	49 1 10
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	884	3	43	9	Y	39	7	0	38 1 4
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	708	3	51	9	Y	46	8	0	34 1 8
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	826	3	68	9	Y	62	13	0	49 1 8
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	721	3	43	9	Y	39	10	0	31 1 6
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	787	3	29	9	Y	26	6	0	24 1 2

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233														
08	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	71	1	2664	3	Y	-0-			-0-
09	3270 X	2875	-0-	-395	-0-	80	1	2795	3	Y	-0-			-0-
10	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	92	1	3026	3	Y	-0-			-0-
11	3270 X	2963	-0-	-307	-0-	84	1	2879	3	Y	-0-			-0-
12	3317 X	2969	-0-	-348	-0-	83	1	2874	3	Y	11	2	0	7 1 2
01	3131 X	2981	-0-	-150	-0-	12	9	2886	3	Y	10	2	0	9 1 1
						84	1							
						11	9							

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600														
08	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	224	1	3458	3	Y	64	60	1	7
09	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	70	9	3244	3	Y	62	63	1	6
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	222	1	3348	3	Y	70	68	1	8
11	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	68	9	3169	3	Y	59	67	1	-0-
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	244	1	3115	3	Y	95	88	1	7
*01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	77	9	3150	3	Y	98	96	1	9
						65	9							
						213	1							
						105	9							
						213	1							
						108	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4650 X	4260	-0-	-390	-0-	111 1	4149 3	Y	-0-			-0-
09	4470 X	2838	-0-	-1632	-0-	79 1	2759 3	Y	-0-			-0-
10	4619 X	4171	-0-	-448	-0-	123 1	4048 3	Y	-0-			-0-
11	4320 X	4169	-0-	-151	-0-	119 1	4050 3	Y	-0-			-0-
12	4247 X	3758	-0-	-489	-0-	105 1	3642 3	Y	10	2 0	7 1	1
01	4247 X	4165	-0-	-82	-0-	117 1	4036 3	Y	11	2 0	9 1	1
						12 9						

 SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

08	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	292 1	4510 3	Y	64	60 1		7
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	70 9	4307 3	Y	62	63 1		6
10	4743 X	4691	-0-	-52	-0-	295 1	4305 3	Y	65	64 1		7
11	4590 X	4571	-0-	-19	-0-	314 1	4210 3	Y	60	67 1		-0-
12	4743 X	4164	-0-	-579	-0-	72 9	3823 3	Y	73	68 1		5
01	4743 X	3985	-0-	-758	-0-	261 1	3653 3	Y	77	75 1		7
						80 9						
						247 1						
						85 9						

 WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

08	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	220 1	3396 3	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2964	-0-	-156	-0-	190 1	2774 3	Y	-0-			-0-
10	3224 X	3034	-0-	-190	-0-	206 1	2828 3	Y	-0-			-0-
11	3120 X	2858	-0-	-262	-0-	187 1	2671 3	Y	-0-			-0-
12	3224 X	2866	-0-	-358	-0-	181 1	2651 3	Y	31	29 1		2
01	3224 X	2805	-0-	-419	-0-	34 9	2594 3	Y	33	32 1		3
						175 1						
						36 9						

 BROWN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

08	4960 X	3339	-0-	-1621	-0-	85 1	3186 3	Y	62	13 0	51 1	10
09	4680 X	3417	-0-	-1263	-0-	68 9	3246 3	Y	71	12 0	61 1	8
10	4836 X	4069	-0-	-767	-0-	93 1	3860 3	Y	84	15 0	63 1	14
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	78 9	4421 3	Y	109	22 0	87 1	14
12	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	117 1	4229 3	Y	42	12 0	38 1	6
*01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	120 9	4279 3	Y	40	8 0	35 1	3
						122 1						
						46 9						
						124 1						
						44 9						

OIL AND GAS DIVISION

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6448 X	5148	-0-	-1300	-0-	133 1	4945 3	Y	64	13 0	52 1	10
						70 9						
09	6240 X	4815	-0-	-1425	-0-	132 1	4608 3	Y	68	11 0	60 1	7
						75 9						
10	6014 X	4657	-0-	-1357	-0-	134 1	4431 3	Y	84	15 0	62 1	14
						92 9						
11	5190 X	3674	-0-	-1516	-0-	103 1	3499 3	Y	65	14 0	56 1	9
						72 9						
12	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	146 1	5042 3	Y	72	17 0	54 1	10
						79 9						
01	5146 X	3821	-0-	-1325	-0-	107 1	3664 3	Y	45	10 0	42 1	3
						50 9						

 OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	191 1	2954 3	Y	64	60 1		7
						70 9						
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	199 1	2897 3	Y	62	63 1		6
						68 9						
10	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	231 1	3166 3	Y	70	68 1		8
						77 9						
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	198 1	2825 3	Y	59	67 1		-0-
						65 9						
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	207 1	3037 3	Y	53	49 1		4
						58 9						
01	3069 X	2453	-0-	-616	-0-	152 1	2242 3	Y	54	53 1		5
						59 9						

 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	58 1	2182 3	Y	-0-			-0-
						66 1	2284 3	Y	-0-			-0-
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	72 1	2374 3	Y	-0-			-0-
						63 1	2152 3	Y	-0-			-0-
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	56 1	1954 3	Y	19	4 0	12 1	3
						21 9						
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	65 1	2245 3	Y	18	4 0	16 1	1
						20 9						
12	2201 N	2031	-0-	-170	-0-							
*01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-							

 PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

08	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	104 1	3899 3	Y	74	15 0	59 1	12
						81 9						
09	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	109 1	3792 3	Y	84	14 0	73 1	9
						92 9						
10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	119 1	3944 3	Y	101	18 0	75 1	17
						111 9						
11	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	123 1	4214 3	Y	109	23 0	89 1	14
						120 9						
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	111 1	3824 3	Y	45	13 0	40 1	6
						50 9						
01	3689 X	3623	-0-	-66	-0-	101 1	3478 3	Y	40	8 0	35 1	3
						44 9						

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3255 X	2086	-0-	-1169	-0-	53 1	1970 3	Y	57	12 0	48 1	9	
09	3150 X	2548	-0-	-602	-0-	63 9	2404 3	Y	68	11 0	59 1	7	
10	3255 X	3117	-0-	-138	-0-	69 1	2918 3	Y	101	17 0	74 1	17	
11	3150 X	2985	-0-	-165	-0-	75 9	2783 3	Y	109	23 0	89 1	14	
12	3100 X	2978	-0-	-122	-0-	88 1	2846 3	Y	45	13 0	40 1	6	
01	3131 X	2843	-0-	-288	-0-	111 9	2720 3	Y	40	8 0	35 1	3	

 OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	87 1	3260 3	Y	-0-			-0-
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	103 1	3574 3	Y	-0-			-0-
10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	140 1	4607 3	Y	-0-			-0-
11	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	117 1	3989 3	Y	-0-			-0-
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	118 1	4075 3	Y	11	2 0	7 1	2
*01	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	12 9	3954 3	Y	10	2 0	9 1	1

 CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	91 1	3396 3	Y	71	15 0	57 1	11
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	78 9	3384 3	Y	85	14 0	73 1	9
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	97 1	2888 3	Y	101	18 0	75 1	17
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	94 9	3248 3	Y	99	21 0	82 1	13
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	87 1	3623 3	Y	56	15 0	46 1	8
*01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	111 9	3504 3	Y	49	10 0	44 1	3

 JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	168 1	2599 3	Y	64	60 1		7
09	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	70 9	2515 3	Y	62	63 1		6
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	172 1	2724 3	Y	70	68 1		8
11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	68 9	2660 3	Y	59	67 1		-0-
12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	199 1	2700 3	Y	62	58 1		4
*01	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	77 9	2712 3	Y	66	64 1		6

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	83 1	3113 3	Y	-0-			-0-
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	87 1	3031 3	Y	-0-			-0-
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	95 1	3123 3	Y	-0-			-0-
11	3060 X	2960	-0-	-100	-0-	84 1	2876 3	Y	-0-			-0-
12	3162 X	3046	-0-	-116	-0-	85 1	2949 3	Y	11	2 0	7 1	2
01	3162 X	2683	-0-	-479	-0-	12 9						
						76 1	2596 3	Y	10	2 0	9 1	1
						11 9						

 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

08	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	99 1	3686 3	Y	-0-			-0-
09	3480 X	2912	-0-	-568	-0-	81 1	2831 3	Y	-0-			-0-
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	118 1	3894 3	Y	-0-			-0-
11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	104 1	3552 3	Y	-0-			-0-
12	3596 X	3533	-0-	-63	-0-	98 1	3403 3	Y	29	6 0	19 1	4
*01	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	32 9						
						114 1	3924 3	Y	30	6 0	26 1	2
						33 9						

 KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	124 1	4634 3	Y	67	14 0	54 1	11
						74 9						
09	5280 X	3918	-0-	-1362	-0-	107 1	3733 3	Y	71	12 0	62 1	8
						78 9						
10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	164 1	5413 3	Y	100	17 0	74 1	17
						110 9						
11	5280 X	4919	-0-	-361	-0-	137 1	4662 3	Y	109	23 0	89 1	14
						120 9						
12	5084 X	4895	-0-	-189	-0-	135 1	4674 3	Y	78	20 0	61 1	11
						86 9						
01	5456 X	3534	-0-	-1922	-0-	98 1	3379 3	Y	52	11 0	49 1	3
						57 9						

 COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

08	4247 X	3913	-0-	-334	-0-	100 1	3735 3	Y	71	15 0	57 1	11
						78 9						
09	4110 X	3771	-0-	-339	-0-	103 1	3574 3	Y	85	14 0	73 1	9
						94 9						
10	4216 X	4030	-0-	-186	-0-	115 1	3804 3	Y	101	18 0	75 1	17
						111 9						
11	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	110 1	3757 3	Y	109	23 0	89 1	14
						120 9						
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	116 1	4000 3	Y	56	15 0	47 1	8
						62 9						
*01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	118 1	4040 3	Y	49	10 0	44 1	3
						54 9						

OIL AND GAS DIVISION

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	87	1	3256	3	Y	71	15 0	57 1	11
						78	9							
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	88	1	3060	3	Y	85	14 0	73 1	9
						94	9							
10	3255 X	3215	-0-	-40	-0-	91	1	3013	3	Y	101	18 0	75 1	17
						111	9							
11	3150 X	3109	-0-	-41	-0-	85	1	2904	3	Y	109	23 0	89 1	14
						120	9							
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	93	1	3227	3	Y	78	20 0	61 1	11
						86	9							
*01	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	93	1	3203	3	Y	68	14 0	61 1	4
						75	9							

 GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	202	1	3118	3	Y	-0-		-0-	
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	212	1	3094	3	Y	-0-		-0-	
10	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	231	1	3165	3	Y	-0-		-0-	
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	213	1	3039	3	Y	-0-		-0-	
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	184	1	2698	3	Y	11	10 1		1
						12	9							
*01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	198	1	2921	3	Y	11	11 1		1
						12	9							

 CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

08	4681 X	4586	-0-	-95	-0-	275	1	4241	3	Y	64	60 1		7
						70	9							
09	4530 X	3271	-0-	-1259	-0-	206	1	2997	3	Y	62	63 1		6
						68	9							
10	4681 X	3781	-0-	-900	-0-	252	1	3452	3	Y	70	68 1		8
						77	9							
11	4530 X	3203	-0-	-1327	-0-	206	1	2932	3	Y	59	67 1		-0-
						65	9							
12	4588 X	3837	-0-	-751	-0-	240	1	3517	3	Y	73	68 1		5
						80	9							
01	4588 X	3878	-0-	-710	-0-	240	1	3553	3	Y	77	75 1		7
						85	9							

 OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

08	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	109	1	4054	3	Y	-0-		-0-	
09	3960 X	3327	-0-	-633	-0-	93	1	3234	3	Y	-0-		-0-	
10	4092 X	1986	-0-	-2106	-0-	58	1	1928	3	Y	-0-		-0-	
11	3960 X	1406	-0-	-2554	-0-	40	1	1366	3	Y	-0-		-0-	
12	4092 X	2982	-0-	-1110	-0-	83	1	2877	3	Y	20	4 0	13 1	3
						22	9							
01	4092 X	2616	-0-	-1476	-0-	73	1	2525	3	Y	16	3 0	15 1	1
						18	9							

OIL AND GAS DIVISION

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 9658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2449 N	1956	-0-	-493	-0-	48 1	1776 3	Y	120	25 0	98 1	19
						132 9						
09	1980 N	1706	-0-	-274	-0-	44 1	1545 3	Y	106	18 0	96 1	11
						117 9						
10	2356 N	1774	-0-	-582	-0-	48 1	1581 3	Y	132	23 0	98 1	22
						145 9						
11	1890 N	1509	-0-	-381	-0-	39 1	1342 3	Y	116	25 0	98 1	15
						128 9						
12	1767 N	1432	-0-	-335	-0-	39 1	1337 3	Y	51	14 0	45 1	7
						56 9						
01	1767 N	1228	-0-	-539	-0-	33 1	1145 3	Y	45	9 0	40 1	3
						50 9						

 BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

08	3007 X	2905	-0-	-102	-0-	74 1	2753 3	Y	71	15 0	57 1	11
						78 9						
09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	80 1	2787 3	Y	85	14 0	73 1	9
						94 9						
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	84 1	2776 3	Y	88	16 0	66 1	15
						97 9						
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	80 1	2745 3	Y	108	22 0	87 1	14
						119 9						
12	3007 N	2862	-0-	-145	-0-	79 1	2721 3	Y	56	15 0	47 1	8
						62 9						
01	2945 N	2757	-0-	-188	-0-	76 1	2627 3	Y	49	10 0	44 1	3
						54 9						

 DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

08	4185 X	3687	-0-	-498	-0-	96 1	3591 3	Y	-0-			-0-
						105 1	3664 3	Y	-0-			-0-
09	3930 X	3769	-0-	-161	-0-	110 1	3623 3	Y	-0-			-0-
						103 1	3499 3	Y	-0-			-0-
10	4061 X	3733	-0-	-328	-0-	104 1	3586 3	Y	11	2 0	7 1	2
						12 9						
11	3930 X	3602	-0-	-328	-0-	106 1	3649 3	Y	10	2 0	9 1	1
						11 9						
12	3906 X	3702	-0-	-204	-0-							
01	3906 X	3766	-0-	-140	-0-							

 THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

08	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	460 1	7111 3	Y	64	60 1		7
						70 9						
09	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	495 1	7219 3	Y	62	63 1		6
						68 9						
10	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	585 1	8031 3	Y	70	68 1		8
						77 9						
11	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	622 1	8874 3	Y	59	67 1		-0-
						65 9						
12	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	633 1	9274 3	Y	95	88 1		7
						105 9						
*01	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	511 1	7556 3	Y	98	96 1		9
						108 9						

 OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PIRKLE, L. H.		WELL #:		7-L	RRCID ->	149499	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8369 -	9570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		3038 X	2802	-0-	-236	-0-	73 1	2729 3	Y	-0-				-0-
09		2940 X	2684	-0-	-256	-0-	75 1	2609 3	Y	-0-				-0-
10		3038 X	2971	-0-	-67	-0-	87 1	2884 3	Y	-0-				-0-
11		2940 X	2856	-0-	-84	-0-	81 1	2775 3	Y	-0-				-0-
12		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	83 1	2879 3	Y	22	5 0	14 1		3
							24 9							
*01		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	86 1	2940 3	Y	19	4 0	17 1		1
							21 9							

HOLMES, S. L.		WELL #:		6-L	RRCID ->	149543	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8389 -	9580	
08		2883 X	2639	-0-	-244	-0-	69 1	2570 3	Y	-0-				-0-
09		2580 X	2486	-0-	-94	-0-	69 1	2417 3	Y	-0-				-0-
10		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	82 1	2698 3	Y	-0-				-0-
11		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	73 1	2487 3	Y	-0-				-0-
12		2635 X	2443	-0-	-192	-0-	69 1	2374 3	Y	-0-				-0-
01		2790 X	2634	-0-	-156	-0-	74 1	2560 3	Y	-0-				-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #:		6-L	RRCID ->	149743	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8390 -	9580	
08		2821 X	2669	-0-	-152	-0-	158 1	2447 3	Y	58	55 1			6
							64 9							
09		2730 X	1525	-0-	-1205	-0-	94 1	1366 3	Y	59	59 1			6
							65 9							
10		2821 X	2759	-0-	-62	-0-	183 1	2510 3	Y	60	59 1			7
							66 9							
11		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	175 1	2499 3	Y	59	66 1			-0-
							65 9							
12		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	153 1	2246 3	Y	94	87 1			7
							103 9							
01		2759 N	1984	-0-	-775	-0-	120 1	1774 3	Y	82	82 1			7
							90 9							

OWENS, NELLIE		WELL #:		6-L	RRCID ->	150533	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8394 -	9591	
08		3627 X	3218	-0-	-409	-0-	196 1	3022 3	Y	-0-				-0-
09		3390 X	3167	-0-	-223	-0-	203 1	2964 3	Y	-0-				-0-
10		3317 X	3213	-0-	-104	-0-	218 1	2995 3	Y	-0-				-0-
11		3210 X	2997	-0-	-213	-0-	196 1	2801 3	Y	-0-				-0-
12		3317 X	2976	-0-	-341	-0-	189 1	2765 3	Y	20	19 1			1
							22 9							
01		3286 X	3051	-0-	-235	-0-	192 1	2835 3	Y	22	21 1			2
							24 9							

COLEMAN, M.J.		WELL #:		6-L	RRCID ->	150950	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8374 -	9562	
08		3100 N	4318	-0-	1218	1218	113 1	4205 3	Y	-0-				-0-
09		3000 N	3664	-0-	664	1882	102 1	3562 3	Y	-0-				-0-
10		3100 N	3521	-0-	421	2303	103 1	3418 3	Y	-0-				-0-
11		5460 X	3157	-0-	-2303	-0-	90 1	3067 3	Y	-0-				-0-
12		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	87 1	3015 3	Y	11	2 0	7 1		2
							12 9							
*01		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	84 1	2899 3	Y	9	2 0	8 1		1
							10 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936		WELL #: 7-L		RRCID -> 151459	COMPL. DATE 07/24/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8348	- 9543	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	179	1	2766	3	Y	-0-	-0-
09	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	166	1	2421	3	Y	-0-	-0-
10	2511 X	2385	-0-	-126	-0-	162	1	2223	3	Y	-0-	-0-
11	2430 X	2277	-0-	-153	-0-	149	1	2128	3	Y	-0-	-0-
12	2511 X	2243	-0-	-268	-0-	143	1	2089	3	Y	10	9 1
01	2511 X	2206	-0-	-305	-0-	139	1	2056	3	Y	10	10 1
						11	9					1
						11	9					
SEALEY, J.J.		WELL #: 6-L		RRCID -> 151791		COMPL. DATE 08/19/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582			
08	2387 N	2212	-0-	-175	-0-	58	1	2154	3	Y	-0-	-0-
09	2340 N	2064	-0-	-276	-0-	58	1	2006	3	Y	-0-	-0-
10	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	78	1	2591	3	Y	-0-	-0-
11	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	69	1	2366	3	Y	-0-	-0-
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	69	1	2387	3	Y	11	2 0
01	2666 N	2316	-0-	-350	-0-	65	1	2240	3	Y	10	2 0
						11	9					9 1
						11	9					1
GHOLSTON, J. S.		WELL #: 6-L		RRCID -> 151825		COMPL. DATE 09/09/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542			
08	3100 N	3283	-0-	183	183	200	1	3083	3	Y	-0-	-0-
09	3000 N	3150	-0-	150	333	202	1	2948	3	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3034	-0-	-66	267	206	1	2828	3	Y	-0-	-0-
11	3228 X	2961	-0-	-267	-0-	194	1	2767	3	Y	-0-	-0-
12	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	184	1	2696	3	Y	11	10 1
*01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	189	1	2800	3	Y	11	11 1
						12	9					1
						12	9					
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 6-L		RRCID -> 152323		COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574			
08	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	93	1	3462	3	Y	63	13 0
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	69	9	3324	3	Y	81	13 0
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	95	1	3330	3	Y	101	18 0
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	89	9	2939	3	Y	94	20 0
12	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	101	1	2785	3	Y	68	17 0
*01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	86	1	2685	3	Y	54	11 0
						103	9					49 1
						75	9					4
						78	1					
						59	9					
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 7-L		RRCID -> 153308		COMPL. DATE 12/17/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674			
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	53	1	1977	3	Y	77	16 0
09	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	85	9	1867	3	Y	85	14 0
10	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	54	1	1927	3	Y	101	18 0
11	2040 N	1946	-0-	-94	-0-	94	9	1774	3	Y	109	23 0
12	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	58	1	1858	3	Y	67	18 0
01	2108 N	1910	-0-	-198	-0-	111	9	1793	3	Y	59	12 0
						52	1					52 1
						74	9					4
						52	1					
						65	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
BROWN, J. C.			WELL #:		7-L	RRCID ->	153440	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8470 -	9684
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	104	1	3883	3	Y	77	16 0 61 1 12	
							85	9						
09		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	92	1	3187	3	Y	79	13 0 70 1 8	
							87	9						
10		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	107	1	3533	3	Y	92	16 0 68 1 16	
							101	9						
11		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	100	1	3399	3	Y	108	22 0 88 1 14	
							119	9						
12		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	100	1	3468	3	Y	56	15 0 47 1 8	
							62	9						
01		3100 X	2687	-0-	-413	-0-	75	1	2571	3	Y	37	8 0 35 1 2	
							41	9						

DONALD, F.H.			WELL #:		7-L	RRCID ->	153495	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8345 -	9562
08		4867 X	4420	-0-	-447	-0-	115	1	4305	3	Y	-0-	-0-	
							117	1	4071	3	Y	-0-	-0-	
09		4710 X	4188	-0-	-522	-0-	132	1	4372	3	Y	-0-	-0-	
							121	1	4129	3	Y	-0-	-0-	
10		4743 X	4504	-0-	-239	-0-	102	1	3519	3	Y	20	4 0 13 1 3	
							22	9						
11		4320 X	4250	-0-	-70	-0-	128	1	4400	3	Y	19	4 0 17 1 1	
							21	9						
*01		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-								

DAVIS, A. L.			WELL #:		7-L	RRCID ->	153803	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8416 -	9638
08		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	95	1	3549	3	Y	77	16 0 61 1 12	
							85	9						
09		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	95	1	3320	3	Y	85	14 0 74 1 9	
							94	9						
10		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	103	1	3399	3	Y	101	18 0 75 1 17	
							111	9						
11		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	96	1	3267	3	Y	109	23 0 89 1 14	
							120	9						
12		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	97	1	3363	3	Y	78	20 0 61 1 11	
							86	9						
*01		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	98	1	3367	3	Y	68	14 0 61 1 4	
							75	9						

CARTHAGE GU 32			WELL #:		6 L	RRCID ->	154335	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9125 -	10004
08		10819 X	6048	-0-	-4771	-0-	361	1	5577	3	Y	100	93 1 11	
							110	9						
09		8250 X	5340	-0-	-2910	-0-	336	1	4904	3	Y	91	93 1 9	
							100	9						
10		8370 X	5877	-0-	-2493	-0-	392	1	5375	3	Y	100	98 1 11	
							110	9						
11		6510 X	4011	-0-	-2499	-0-	257	1	3659	3	Y	86	97 1 -0-	
							95	9						
12		6045 X	4776	-0-	-1269	-0-	299	1	4374	3	Y	94	87 1 7	
							103	9						
01		6045 X	5931	-0-	-114	-0-	369	1	5451	3	Y	101	99 1 9	
							111	9						

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5956 X	3739	-0-	-2217	-0-	98	1	3641	3	Y	-0-		-0-
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	102	1	3559	3	Y	-0-		-0-
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	109	1	3595	3	Y	-0-		-0-
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	100	1	3414	3	Y	-0-		-0-
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	97	1	3364	3	Y	11	2 0	7 1 2
*01	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	95	1	3279	3	Y	10	2 0	9 1 1
						11	9						

 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

08	2170 N	1812	-0-	-358	-0-	45	1	1692	3	Y	68	14 0	53 1 11
						75	9						
09	2100 N	1608	-0-	-492	-0-	42	1	1478	3	Y	80	13 0	69 1 9
						88	9						
10	1922 N	1853	-0-	-69	-0-	52	1	1706	3	Y	86	15 0	65 1 15
						95	9						
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	46	1	1579	3	Y	108	22 0	87 1 14
						119	9						
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	46	1	1600	3	Y	45	13 0	40 1 6
						50	9						
01	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	51	1	1753	3	Y	40	8 0	35 1 3
						44	9						

 THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	172	1	2650	3	Y	64	60 1	7
						70	9						
09	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	171	1	2501	3	Y	62	63 1	6
						68	9						
10	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	187	1	2559	3	Y	70	68 1	8
						77	9						
11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	166	1	2368	3	Y	59	67 1	-0-
						65	9						
12	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	169	1	2476	3	Y	95	88 1	7
						105	9						
*01	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	165	1	2439	3	Y	98	96 1	9
						108	9						

 JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	24	22 1	3
						26	9						
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	48	46 1	5
						53	9						
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	51	50 1	6
						56	9						
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	59	65 1	-0-
						65	9						
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	58	54 1	4
						64	9						
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	66	64 1	6
						73	9						

 BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

08	4456 X	3004	-0-	-1452	-0-	2982	2	22	9	Y	20	21 1	5
09	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2742	2	21	9	Y	19	4 1	20
10	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2452	2	23	9	Y	21	30 1	11
11	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1900	2	34	9	Y	31	10 1	32
12	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2280	2	13	9	Y	12	28 1	16
*01	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2411	2	24	9	Y	22	32 1	6

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	91	1 3405 3	Y	-0-		-0-
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	87	1 3015 3	Y	-0-		-0-
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	108	1 3561 3	Y	-0-		-0-
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	95	1 3232 3	Y	-0-		-0-
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	92	1 3189 3	Y	22	5 0 14 1	3
						24	9				
*01	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	92	1 3171 3	Y	19	4 0 17 1	1
						21	9				

 OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9150 - 10030

08	2573 N	1799	-0-	-774	-0-	47	1 1752 3	Y	-0-		-0-
09	2250 N	757	-0-	-1493	-0-	21	1 736 3	Y	-0-		-0-
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	68	1 2236 3	Y	-0-		-0-
11	1740 N	1275	-0-	-465	-0-	36	1 1239 3	Y	-0-		-0-
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	46	1 1575 3	Y	-0-		-0-
01	2294 N	1314	-0-	-980	-0-	37	1 1277 3	Y	-0-		-0-

 SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

08	4495 X	4022	-0-	-473	-0-	103	1 3842 3	Y	70	14 0 56 1	11
						77	9				
09	3870 X	3283	-0-	-587	-0-	89	1 3109 3	Y	77	13 0 67 1	8
						85	9				
10	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	117	1 3876 3	Y	96	17 0 71 1	16
						106	9				
11	3900 X	3299	-0-	-601	-0-	91	1 3108 3	Y	91	19 0 76 1	12
						100	9				
12	4030 X	3545	-0-	-485	-0-	98	1 3378 3	Y	63	16 0 50 1	9
						69	9				
01	4092 X	3441	-0-	-651	-0-	95	1 3282 3	Y	58	12 0 51 1	4
						64	9				

 PIRKLE, L.H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

08	3255 X	2461	-0-	-794	-0-	62	1 2318 3	Y	74	15 0 59 1	12
						81	9				
09	3180 X	2491	-0-	-689	-0-	67	1 2332 3	Y	84	14 0 73 1	9
						92	9				
10	3286 X	2494	-0-	-792	-0-	70	1 2313 3	Y	101	18 0 75 1	17
						111	9				
11	3180 X	2299	-0-	-881	-0-	62	1 2117 3	Y	109	23 0 89 1	14
						120	9				
12	2759 X	2472	-0-	-287	-0-	68	1 2342 3	Y	56	15 0 47 1	8
						62	9				
01	2573 X	2287	-0-	-286	-0-	63	1 2170 3	Y	49	10 0 44 1	3
						54	9				

 HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

08	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	129	1 4824 3	Y	77	16 0 60 1	12
						85	9				
09	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	129	1 4489 3	Y	79	13 0 70 1	8
						87	9				
10	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	149	1 4918 3	Y	101	18 0 74 1	17
						111	9				
11	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	134	1 4571 3	Y	109	23 0 89 1	14
						120	9				
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	133	1 4613 3	Y	78	20 0 61 1	11
						86	9				
01	4526 X	4512	-0-	-14	-0-	126	1 4316 3	Y	64	13 0 58 1	4
						70	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
OWENS, NELLIE			WELL #:		7-L	RRCID ->	159718	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	9398	PERF.	8410 -	9241
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

08	3472 X	3340	-0-	-132	-0-	199	1	3073	3	Y	62	58	1	7
						68	9							
09	3180 X	2978	-0-	-202	-0-	187	1	2732	3	Y	54	55	1	6
						59	9							
10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	228	1	3124	3	Y	68	66	1	8
						75	9							
11	3240 X	3085	-0-	-155	-0-	198	1	2822	3	Y	59	67	1	-0-
						65	9							
12	3348 X	2881	-0-	-467	-0-	181	1	2658	3	Y	38	35	1	3
						42	9							
01	3441 X	3071	-0-	-370	-0-	192	1	2837	3	Y	38	38	1	3
						42	9							

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #:		7 L	RRCID ->	159952	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8640 -	9442
08	5053 X	4770	-0-	-283	-0-	123	1	4577	3	Y	64	13	0	10
						70	9							
09	4890 X	4719	-0-	-171	-0-	129	1	4496	3	Y	85	14	0	9
						94	9							
10	5053 X	4537	-0-	-516	-0-	130	1	4299	3	Y	98	17	0	17
						108	9							
11	4800 X	4162	-0-	-638	-0-	115	1	3927	3	Y	109	23	0	14
						120	9							
12	4867 X	4594	-0-	-273	-0-	126	1	4345	3	Y	112	27	0	16
						123	9							
01	4867 X	3984	-0-	-883	-0-	110	1	3772	3	Y	93	19	0	6
						102	9							

CARTHAGE GU 32			WELL #:		7 L	RRCID ->	159963	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8806 -	9682
08	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	121	1	4504	3	Y	71	15	0	11
						78	9							
09	4230 X	4145	-0-	-85	-0-	113	1	3938	3	Y	85	14	0	9
						94	9							
10	4371 X	4190	-0-	-181	-0-	120	1	3959	3	Y	101	18	0	17
						111	9							
11	4230 X	3583	-0-	-647	-0-	99	1	3364	3	Y	109	23	0	14
						120	9							
12	4371 X	3639	-0-	-732	-0-	100	1	3465	3	Y	67	18	0	9
						74	9							
01	4371 X	3492	-0-	-879	-0-	97	1	3330	3	Y	59	12	0	4
						65	9							

GHOLSTON, J.S.			WELL #:		7-L	RRCID ->	161030	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	8676 -	9538
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	80	1	1097	3	Y	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	8	1	114	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		4433 X	3318	-0-	-1115	-0-		87	1	3231	3	Y	-0-	-0-
09		3900 X	3483	-0-	-417	-0-		97	1	3386	3	Y	-0-	-0-
10		3968 X	3630	-0-	-338	-0-		107	1	3523	3	Y	-0-	-0-
11		3750 X	3346	-0-	-404	-0-		95	1	3251	3	Y	-0-	-0-
12		3875 X	3384	-0-	-491	-0-		95	1	3277	3	Y	11	2 0 7 1 2
								12	9					
01		3627 X	3078	-0-	-549	-0-		87	1	2980	3	Y	10	2 0 9 1 1
								11	9					

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270														
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-		23	1	868	3	Y	-0-	-0-
09		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		57	1	1973	3	Y	-0-	-0-
10		3100 N	3646	-0-	546	546		107	1	3539	3	Y	-0-	-0-
11		2464 N	1918	-0-	-546	-0-		55	1	1863	3	Y	-0-	-0-
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		45	1	1552	3	Y	9	2 0 6 1 1
								10	9					
*01		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-		49	1	1670	3	Y	11	2 0 9 1 1
								12	9					

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438														
08		10920 X	4257	-0-	-6663	-0-		259	1	3998	3	Y	-0-	-0-
09		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-		254	1	3709	3	Y	-0-	-0-
10		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-		258	1	3546	3	Y	-0-	-0-
11		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-		238	1	3399	3	Y	-0-	-0-
12		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-		226	1	3312	3	Y	31	29 1 2
								34	9					
*01		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-		225	1	3332	3	Y	33	32 1 3
								36	9					

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110														
08		1891 N	1737	-0-	-154	-0-		45	1	1692	3	Y	-0-	-0-
09		1590 N	1266	-0-	-324	-0-		35	1	1231	3	Y	-0-	-0-
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		46	1	1527	3	Y	-0-	-0-
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		49	1	1667	3	Y	-0-	-0-
12		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		47	1	1621	3	Y	11	2 0 7 1 2
								12	9					
*01		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		46	1	1574	3	Y	10	2 0 9 1 1
								11	9					

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494														
08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-		1979	2			Y	-0-	-0-
09		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-		1930	2			Y	-0-	-0-
10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		1892	2			Y	-0-	-0-
11		1320 N	1226	-0-	-94	-0-		1226	2			Y	-0-	-0-
12		1364 N	892	-0-	-472	-0-		892	2			Y	-0-	-0-
*01		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		2053	2			Y	-0-	-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510														
08		3007 X	2186	-0-	-821	-0-		2186	2			Y	-0-	-0-
09		2760 X	2118	-0-	-642	-0-		2118	2			Y	-0-	-0-
10		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-		3843	2			Y	-0-	-0-
11		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-		3687	2			Y	-0-	-0-
12		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-		3575	2			Y	-0-	-0-
01		3534 X	3478	-0-	-56	-0-		3478	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		5084 X	1041	-0-	-4043	-0-	27	1	999	3	Y	14	3 0	12 1 2
							15	9						
09		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	128	1	4472	3	Y	66	10 0	51 1 7
							73	9						
10		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	110	1	3643	3	Y	62	11 0	47 1 11
							68	9						
11		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	125	1	4268	3	Y	77	16 0	62 1 10
							85	9						
12		4836 X	4724	-0-	-112	-0-	131	1	4520	3	Y	66	16 0	51 1 9
							73	9						
01		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	1	2 0	8 1 -0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A														
08		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	38	1	1421	3	Y	-0-		-0-
09		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	39	1	1354	3	Y	-0-		-0-
10		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	43	1	1416	3	Y	-0-		-0-
11		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	40	1	1356	3	Y	-0-		-0-
12		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	40	1	1389	3	Y	11	2 0	7 1 2
							12	9						
*01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	41	1	1401	3	Y	10	2 0	9 1 1
							11	9						

BROWN, J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A														
08		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	65	1	2425	3	Y	72	15 0	58 1 11
							79	9						
09		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	63	1	2187	3	Y	85	14 0	73 1 9
							94	9						
10		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	68	1	2256	3	Y	101	18 0	75 1 17
							111	9						
11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	55	1	1862	3	Y	109	23 0	89 1 14
							120	9						
12		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	52	1	1792	3	Y	56	15 0	47 1 8
							62	9						
*01		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	55	1	1878	3	Y	49	10 0	44 1 3
							54	9						

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468														
08		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-		-0-
09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-		-0-
10		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-		-0-
11		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-		-0-
12		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-		-0-
*01		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-		-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501														
08		2945 X	2658	-0-	-287	-0-	2599	2	59	9	Y	54	96 1	37
09		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3221	2	59	9	Y	54	57 1	34
10		3100 N	3124	-0-	24	-0-	3023	2	101	9	Y	92	63 1	63
11		2580 N	2483	-0-	-97	-0-	2399	2	84	9	Y	76	63 1	76
12		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3171	2	86	9	Y	78	60 1	94
*01		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4577	2	107	9	Y	97	122 1	69

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	168	1	2602	3	Y	64	60 1	7
						70	9						
09	2760 N	2632	-0-	-128	-0-	165	1	2401	3	Y	60	61 1	6
						66	9						
10	2728 N	2159	-0-	-569	-0-	142	1	1941	3	Y	69	67 1	8
						76	9						
11	2760 N	2412	-0-	-348	-0-	154	1	2193	3	Y	59	67 1	-0-
						65	9						
12	2728 N	2349	-0-	-379	-0-	146	1	2145	3	Y	53	49 1	4
						58	9						
01	2170 N	2140	-0-	-30	-0-	132	1	1949	3	Y	54	53 1	5
						59	9						

 OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	54	1	2007	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	56	1	1966	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	50	1	1647	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	52	1	1765	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	54	1	1881	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	54	1	1867	3	Y	-0-	-0-	-0-

 KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

08	3224 X	2779	-0-	-445	-0-	73	1	2706	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	87	1	3040	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3162 X	3138	-0-	-24	-0-	92	1	3046	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	87	1	2956	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	3224 X	2921	-0-	-303	-0-	82	1	2828	3	Y	10	2 0 7 1	1
						11	9						
01	3224 X	2836	-0-	-388	-0-	80	1	2745	3	Y	10	2 0 8 1	1
						11	9						

 DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9277

08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	92	1	3442	3	Y	71	15 0 57 1	11
						78	9						
09	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	100	1	3476	3	Y	85	14 0 73 1	9
						94	9						
10	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	109	1	3601	3	Y	101	18 0 75 1	17
						111	9						
11	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	99	1	3377	3	Y	109	23 0 89 1	14
						120	9						
12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	99	1	3411	3	Y	45	13 0 40 1	6
						50	9						
*01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	99	1	3403	3	Y	40	8 0 35 1	3
						44	9						

 BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

08	2790 X	2734	-0-	-56	-0-	69	1	2593	3	Y	65	14 0 53 1	10
						72	9						
09	2700 X	1695	-0-	-1005	-0-	46	1	1591	3	Y	53	9 0 48 1	6
						58	9						
10	2790 X	2247	-0-	-543	-0-	64	1	2105	3	Y	71	12 0 53 1	12
						78	9						
11	2700 X	2073	-0-	-627	-0-	57	1	1928	3	Y	80	17 0 65 1	10
						88	9						
12	2790 X	2677	-0-	-113	-0-	72	1	2508	3	Y	88	21 0 65 1	12
						97	9						
01	2728 X	2582	-0-	-146	-0-	70	1	2422	3	Y	82	16 0 73 1	5
						90	9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		2666 N	2390	-0-	-276	-0-	61	1	2261	3	Y	62	13 0	50 1 10
							68	9						
09		2580 N	2154	-0-	-426	-0-	58	1	2016	3	Y	73	12 0	63 1 8
							80	9						
10		2449 N	2383	-0-	-66	-0-	67	1	2216	3	Y	91	16 0	67 1 16
							100	9						
11		2310 N	2295	-0-	-15	-0-	62	1	2122	3	Y	101	21 0	83 1 13
							111	9						
12		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	63	1	2165	3	Y	66	17 0	53 1 9
							73	9						
01		2387 N	1955	-0-	-432	-0-	54	1	1845	3	Y	51	11 0	46 1 3
							56	9						

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 9246														
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	5	1	172	3	Y	-0-		-0-
09		270 N	248	-0-	-22	-0-	7	1	241	3	Y	-0-		-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
11		3000 N	3112	-0-	112	112	89	1	3022	3	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
12		3100 N	3778	-0-	678	790	103	1	3575	3	Y	91	19 0	59 1 13
							100	9						
*01		4398 X	3608	-0-	-790	-0-	99	1	3403	3	Y	96	19 0	84 1 6
							106	9						

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586														
08		4619 X	3833	-0-	-786	-0-	3822	3	11	9	N	10	170 1	17
09		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4498	3	19	9	N	17		34
10		4650 X	4354	-0-	-296	-0-	4354	3			N	-0-		34
11		4500 X	3366	-0-	-1134	-0-	3355	3	11	9	N	10		44
12		4650 X	3282	-0-	-1368	-0-	3193	3	89	9	N	81		125
*01		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4673	3	8	9	N	7		132

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206														
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-		25
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-		25
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-		25
11		960 N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-		25
12		992 N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-		25
01		992 N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-		25

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 9224														
08		961 N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-		131
09		930 N	887	-0-	-43	-0-	886	3	1	9	N	1	115 1	17
10		992 N	918	-0-	-74	-0-	918	3			N	-0-		17
11		930 N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-		17
12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-		17
*01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-		17

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270														
08		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-		72
09		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3327	3	19	9	N	17	68 1	21
10		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3303	3	32	9	N	29		50
11		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2340	3	15	9	N	14		64
12		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2917	3	32	9	N	29		93
*01		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2807	3	64	9	N	58		151

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
HUNT			WELL #:		9	RRCID -> 180185			COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH	9400 PERF. 8350 - 9256		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6484	3	65	9	N	59	184 1	20
09		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6344	3	17	9	N	15		35
10		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6483	3	28	9	N	25		60
11		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4534	3	92	9	N	84		144
12		4743 X	2517	-0-	-2226	-0-	2495	3	22	9	N	20		164
*01		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5011	3	90	9	N	82	184 1	62

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 188325			COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH	9400 PERF. 6252 - 9266		
08		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-		-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 188326			COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH	9400 PERF. 6257 - 9289		
08		1395 N	739	-0-	-656	-0-	739	3			N	-0-		-0-
09		1140 N	174	-0-	-966	-0-	174	3			N	-0-		-0-
10		775 N	112	-0-	-663	-0-	112	3			N	-0-		-0-
11		720 N	142	-0-	-578	-0-	142	3			N	-0-		-0-
12		186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-		-0-
*01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-		-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 188329			COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH	9405 PERF. 6332 - 9208		
08		1767 N	1335	-0-	-432	-0-	1335	3			N	-0-		-0-
09		1410 N	1373	-0-	-37	-0-	1373	3			N	-0-		-0-
10		1488 N	1102	-0-	-386	-0-	1102	3			N	-0-		-0-
11		1290 N	1231	-0-	-59	-0-	1231	3			N	-0-		-0-
12		1426 N	1050	-0-	-376	-0-	1050	3			N	-0-		-0-
01		1147 N	950	-0-	-197	-0-	950	3			N	-0-		-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 189583			COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH	9405 PERF. 8822 - 9304		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 191942			COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH	9408 PERF. 8740 - 9220		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PIRKLE, L.H.			WELL #:		12	RRCID -> 193864			COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH	9445 PERF. 8386 - 9260		
08		4402 X	3057	-0-	-1345	-0-	3017	2	40	9	Y	36	27 1	15
09		4260 X	3112	-0-	-1148	-0-	3071	2	41	9	Y	37	40 1	12
10		4371 X	3169	-0-	-1202	-0-	3124	2	45	9	Y	41	44 1	9
11		3420 X	2520	-0-	-900	-0-	2463	2	57	9	Y	52	43 1	18
12		3534 X	3339	-0-	-195	-0-	3289	2	50	9	Y	45	46 1	17
*01		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4018	2	48	9	Y	44	45 1	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HOLMES, S. L.		WELL #: 11		RRCID -> 194352		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8786 - 9294			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3743	2	41	9	Y	37	27	1	17
09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3695	2	41	9	Y	37	42	1	12
10	3813 X	3280	-0-	-533	-0-	3241	2	39	9	Y	35	41	1	6
11	3690 X	3473	-0-	-217	-0-	3416	2	57	9	Y	52	40	1	18
12	3813 X	3450	-0-	-363	-0-	3407	2	43	9	Y	39	42	1	15
01	3813 X	3517	-0-	-296	-0-	3474	2	43	9	Y	39	40	1	14

HOLMES, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196152		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8711 - 9246			
08	3658 X	3546	-0-	-112	-0-	3505	2	41	9	Y	37	27	1	17
09	3540 X	3525	-0-	-15	-0-	3484	2	41	9	Y	37	42	1	12
10	3658 X	3464	-0-	-194	-0-	3419	2	45	9	Y	41	44	1	9
11	3510 X	3421	-0-	-89	-0-	3364	2	57	9	Y	52	43	1	18
12	3658 X	3466	-0-	-192	-0-	3416	2	50	9	Y	45	46	1	17
01	3658 X	3455	-0-	-203	-0-	3404	2	51	9	Y	46	47	1	16

HOLMES, S. L.		WELL #: 14		RRCID -> 198380		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9389		PERF. 8754 - 9252			
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3458	2	41	9	Y	37	27	1	17
09	3480 X	3353	-0-	-127	-0-	3314	2	39	9	Y	35	42	1	10
10	3596 X	3358	-0-	-238	-0-	3312	2	46	9	Y	42	43	1	9
11	3480 X	2755	-0-	-725	-0-	2701	2	54	9	Y	49	43	1	15
12	3596 X	3332	-0-	-264	-0-	3299	2	33	9	Y	30	33	1	12
01	3503 X	3353	-0-	-150	-0-	3320	2	33	9	Y	30	31	1	11

COLEMAN, M.J.		WELL #: 10		RRCID -> 198631		COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8750 - 9262			
08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3848	2	41	9	Y	37	27	1	17
09	3630 X	3137	-0-	-493	-0-	3104	2	33	9	Y	30	39	1	8
10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3715	2	41	9	Y	37	36	1	9
11	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3615	2	57	9	Y	52	43	1	18
12	3751 X	3737	-0-	-14	-0-	3709	2	28	9	Y	25	33	1	10
01	3751 X	3116	-0-	-635	-0-	3093	2	23	9	Y	21	26	1	5

HOLMES, S. L.		WELL #: 13		RRCID -> 199352		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8712 - 9254			
08	4681 X	4443	-0-	-238	-0-	4404	2	39	9	Y	35	25	1	17
09	4590 X	4541	-0-	-49	-0-	4500	2	41	9	Y	37	42	1	12
10	4743 X	4442	-0-	-301	-0-	4397	2	45	9	Y	41	44	1	9
11	4590 X	4374	-0-	-216	-0-	4317	2	57	9	Y	52	43	1	18
12	4681 X	4053	-0-	-628	-0-	4007	2	46	9	Y	42	43	1	17
01	4681 X	2923	-0-	-1758	-0-	2884	2	39	9	Y	35	42	1	10

DAVIS, A. L.		WELL #: 10		RRCID -> 199736		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 9411		PERF. 8576 - 9302			
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	87	1	3253	3	Y	-0-			-0-
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	84	1	2927	3	Y	-0-			-0-
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	101	1	3322	3	Y	-0-			-0-
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	89	1	3040	3	Y	-0-			-0-
12	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	91	1	3148	3	Y	11	2	0	7 1 2
*01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	90	1	3084	3	Y	10	2	0	9 1 1
						11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
COLEMAN, M.J.		WELL #: 11		RRCID -> 200261		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4216 X	4070	-0-	-146	-0-	4070 2			Y	-0-			-0-
09	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2			Y	-0-			-0-
10	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2			Y	-0-			-0-
11	4080 X	3763	-0-	-317	-0-	3763 2			Y	-0-			-0-
12	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4622 2	17 9		Y	15			6
01	4216 X	3986	-0-	-230	-0-	3969 2	17 9		Y	15	9 1	16 1	5

BROWN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 200648		COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352				
08	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	51 1	1903 3		Y	-0-			-0-
09	2010 N	1500	-0-	-510	-0-	42 1	1458 3		Y	-0-			-0-
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	65 1	2138 3		Y	-0-			-0-
11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	64 1	2170 3		Y	-0-			-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	59 1	2034 3		Y	-0-			-0-
*01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	60 1	2063 3		Y	-0-			-0-

OWENS, NELLIE		WELL #: 10		RRCID -> 202075		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264				
08	5177 X	4869	-0-	-308	-0-	127 1	4742 3		Y	-0-			-0-
09	4920 X	4867	-0-	-53	-0-	136 1	4731 3		Y	-0-			-0-
10	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	160 1	5273 3		Y	-0-			-0-
11	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	142 1	4853 3		Y	-0-			-0-
12	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	141 1	4880 3		Y	11	2 0	7 1	2
01	5425 X	5033	-0-	-392	-0-	142 1	4880 3		Y	10	2 0	9 1	1

JONES, ELSIE		WELL #: 10		RRCID -> 203280		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224				
08	2511 N	2501	-0-	-10	-0-	152 1	2349 3		Y	-0-			-0-
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	161 1	2345 3		Y	-0-			-0-
10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	178 1	2442 3		Y	-0-			-0-
11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	168 1	2389 3		Y	-0-			-0-
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	164 1	2406 3		Y	-0-			-0-
*01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	164 1	2423 3		Y	-0-			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203282		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580				
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5463 2	42 9		Y	38	54 1		7
09	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5490 2	41 9		Y	37	27 1		17
10	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5355 2	45 9		Y	41	28 1		30
11	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5633 2	42 9		Y	38	56 1		12
12	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5717 2	24 9		Y	22			34
01	5270 X	4885	-0-	-385	-0-	4873 2	12 9		Y	11	25 1		20

THOMAS & WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 203643		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248				
08	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	287 1	4432 3		Y	64	60 1		7
09	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	292 1	4262 3		Y	62	63 1		6
10	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	314 1	4305 3		Y	70	68 1		8
11	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	288 1	4108 3		Y	59	67 1		-0-
12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	285 1	4174 3		Y	53	49 1		4
*01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	283 1	4190 3		Y	54	53 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		4960 X	4493	-0-	-467	-0-	4468 2	25 9	Y	23		48
09		4800 X	4242	-0-	-558	-0-	4218 2	24 9	Y	22	48 1	22
10		4960 X	4383	-0-	-577	-0-	4355 2	28 9	Y	25		47
11		4350 X	3581	-0-	-769	-0-	3556 2	25 9	Y	23	47 1	23
12		4495 X	3547	-0-	-948	-0-	3522 2	25 9	Y	23		46
01		4495 X	3357	-0-	-1138	-0-	3328 2	29 9	Y	26	47 1	25

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833												
08		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3537 2	21 9	Y	19		42
09		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3483 2	19 9	Y	17	42 1	17
10		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3567 2	31 9	Y	28		45
11		3360 X	3115	-0-	-245	-0-	3091 2	24 9	Y	22	45 1	22
12		3472 X	3063	-0-	-409	-0-	3037 2	26 9	Y	24		46
01		3472 X	3086	-0-	-386	-0-	3056 2	30 9	Y	27	47 1	26

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586												
08		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2		Y	-0-		-0-
09		3780 X	3553	-0-	-227	-0-	3553 2		Y	-0-		-0-
10		4092 X	3210	-0-	-882	-0-	3210 2		Y	-0-		-0-
11		3960 X	2994	-0-	-966	-0-	2994 2		Y	-0-		-0-
12		4092 X	1890	-0-	-2202	-0-	1882 2	8 9	Y	7		7
01		4092 X	1920	-0-	-2172	-0-	1914 2	6 9	Y	5	8 1	4

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200												
08		4743 X	4595	-0-	-148	-0-	4561 2	34 9	Y	31		72
09		4590 X	4388	-0-	-202	-0-	4357 2	31 9	Y	28		100
10		4743 X	4574	-0-	-169	-0-	4515 2	59 9	Y	54		154
11		4590 X	4340	-0-	-250	-0-	4307 2	33 9	Y	30	94 1	90
12		4681 X	4115	-0-	-566	-0-	4038 2	77 9	Y	70		160
01		4588 X	4041	-0-	-547	-0-	3983 2	58 9	Y	53	186 1	27

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239												
08		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	122 1	4549 3	Y	-0-		-0-
09		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	124 1	4308 3	Y	-0-		-0-
10		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	120 1	3967 3	Y	-0-		-0-
11		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	114 1	3888 3	Y	-0-		-0-
12		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	104 1	3590 3	Y	10	2 0	7 1
							11 9					1
*01		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	105 1	3615 3	Y	10	2 0	8 1
							11 9					1

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570												
08		4371 X	3200	-0-	-1171	-0-	3166 2	34 9	Y	31	25 1	13
09		4230 X	3464	-0-	-766	-0-	3430 2	34 9	Y	31	33 1	11
10		3937 X	2659	-0-	-1278	-0-	2627 2	32 9	Y	29	33 1	7
11		3750 X	2403	-0-	-1347	-0-	2367 2	36 9	Y	33	28 1	12
12		3565 X	2136	-0-	-1429	-0-	2114 2	22 9	Y	20	23 1	9
01		3565 X	1742	-0-	-1823	-0-	1722 2	20 9	Y	18	20 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HOLMES, S. L.		WELL #: 15		RRCID -> 207188		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2167	2	41	9	Y	37	26	1	17	
09	1800 N	1559	-0-	-241	-0-	1534	2	25	9	Y	23	32	1	8	
10	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1658	2	32	9	Y	29	29	1	8	
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2158	2	51	9	Y	46	37	1	17	
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1665	2	21	9	Y	19	29	1	7	
*01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1780	2	26	9	Y	24	22	1	9	

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207191		COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316						
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	439	3	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	10	1	355	3	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	453	3	Y	5	1	0	3	1
						6	9								
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	11	1	372	3	Y	5	1	0	4	1
						6	9								
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	375	3	Y	2	1	0	2	1
						2	9								
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	467	3	Y	4	1	0	3	1
						4	9								

HOLMES, S. L.		WELL #: 16		RRCID -> 207349		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285						
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3537	2	41	9	Y	37	27	1	17	
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3196	2	41	9	Y	37	42	1	12	
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3556	2	45	9	Y	41	44	1	9	
11	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3998	2	57	9	Y	52	43	1	18	
12	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3118	2	30	9	Y	27	34	1	11	
01	2883 X	2728	-0-	-155	-0-	2697	2	31	9	Y	28	31	1	8	

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 10		RRCID -> 207772		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248						
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	81	1	3032	3	Y	-0-			-0-	
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	88	1	3061	3	Y	-0-			-0-	
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	93	1	3076	3	Y	-0-			-0-	
11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	80	1	2743	3	Y	-0-			-0-	
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	86	1	2986	3	Y	19	4	0	12	1
						21	9								
*01	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	89	1	3076	3	Y	19	4	0	17	1
						21	9								

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 11		RRCID -> 208356		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286						
08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	97	1	3614	3	Y	-0-			-0-	
09	3450 X	3162	-0-	-288	-0-	88	1	3074	3	Y	-0-			-0-	
10	3565 X	2928	-0-	-637	-0-	86	1	2842	3	Y	-0-			-0-	
11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	100	1	3429	3	Y	-0-			-0-	
12	3565 X	3283	-0-	-282	-0-	92	1	3181	3	Y	9	2	0	6	1
						10	9								
01	3565 X	3433	-0-	-132	-0-	97	1	3324	3	Y	11	2	0	9	1
						12	9								

PIRKLE, L.H.		WELL #: 13		RRCID -> 208882		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308						
08	4061 X	4030	-0-	-31	-0-	3996	2	34	9	Y	31	22	1	16	
09	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4224	2	40	9	Y	36	40	1	12	
10	4061 X	3546	-0-	-515	-0-	3507	2	39	9	Y	35	43	1	4	
11	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4079	2	57	9	Y	52	38	1	18	
12	4061 X	3517	-0-	-544	-0-	3473	2	44	9	Y	40	39	1	19	
01	4061 X	3647	-0-	-414	-0-	3596	2	51	9	Y	46	48	1	17	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08		3100 X	2930	-0-	-170	-0-	76	1	2854	3	Y	-0-		-0-	
09		2940 X	2794	-0-	-146	-0-	78	1	2716	3	Y	-0-		-0-	
10		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	90	1	2956	3	Y	-0-		-0-	
11		2940 X	2810	-0-	-130	-0-	80	1	2730	3	Y	-0-		-0-	
12		2945 X	2850	-0-	-95	-0-	80	1	2758	3	Y	11	2 0	7 1	2
							12	9							
01		3038 X	2925	-0-	-113	-0-	82	1	2832	3	Y	10	2 0	9 1	1
							11	9							

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246															
08		3999 X	3904	-0-	-95	-0-	102	1	3802	3	Y	-0-		-0-	
09		3840 X	3699	-0-	-141	-0-	103	1	3596	3	Y	-0-		-0-	
10		3937 X	3852	-0-	-85	-0-	113	1	3739	3	Y	-0-		-0-	
11		3780 X	3632	-0-	-148	-0-	103	1	3529	3	Y	-0-		-0-	
12		3906 X	3739	-0-	-167	-0-	105	1	3622	3	Y	11	2 0	7 1	2
							12	9							
01		3906 X	3720	-0-	-186	-0-	105	1	3604	3	Y	10	2 0	9 1	1
							11	9							

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589															
08		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5770	2	41	9	Y	37	27 1	17	
09		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5446	2	41	9	Y	37	42 1	12	
10		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5688	2	45	9	Y	41	44 1	9	
11		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5289	2	57	9	Y	52	43 1	18	
12		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6203	2	28	9	Y	25	33 1	10	
*01		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4961	2	24	9	Y	22	23 1	9	

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272															
08		4278 X	3294	-0-	-984	-0-	196	1	3028	3	Y	64	60 1	7	
							70	9							
09		3930 X	3425	-0-	-505	-0-	215	1	3142	3	Y	62	63 1	6	
							68	9							
10		4371 X	3443	-0-	-928	-0-	229	1	3140	3	Y	67	66 1	7	
							74	9							
11		4230 X	4100	-0-	-130	-0-	264	1	3770	3	Y	60	67 1	-0-	
							66	9							
12		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	307	1	4491	3	Y	84	78 1	6	
							92	9							
*01		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	286	1	4222	3	Y	87	85 1	8	
							96	9							

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571															
08		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4106	2	39	9	Y	35	55 1	6	
09		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4124	2	41	9	Y	37	27 1	16	
10		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3919	2	45	9	Y	41	27 1	30	
11		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4482	2	40	9	Y	36	55 1	11	
12		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4155	2	30	9	Y	27		38	
*01		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4261	2	25	9	Y	23	29 1	32	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SEALEY, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 211120		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	22 1	2710 2	Y	36	71 1		64
						827 3	40 9					
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	27 1	2528 2	Y	50	72 1		42
						930 3	55 9					
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3365 2	53 9	Y	48	35 1		55
11	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3455 2	75 9	Y	68	108 1		15
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3356 2	50 9	Y	45	37 1		23
*01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3708 2	42 9	Y	38	31 1		30

SEALEY, J. J.		WELL #: 9		RRCID -> 211121		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791			
08	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	27 1	3310 2	Y	36	71 1		64
						1010 3	40 9					
09	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	35 1	3311 2	Y	59	76 1		47
						1218 3	65 9					
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4206 2	59 9	Y	54	38 1		63
11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4089 2	76 9	Y	69	116 1		16
12	4216 X	3957	-0-	-259	-0-	3901 2	56 9	Y	51	42 1		25
01	4216 X	4037	-0-	-179	-0-	3990 2	47 9	Y	43	34 1		34

SEALEY, J. J.		WELL #: 10		RRCID -> 211123		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582			
08	2790 X	1946	-0-	-844	-0-	12 1	1482 2	Y	-0-			-0-
						452 3						
09	2700 X	2142	-0-	-558	-0-	16 1	1554 2	Y	-0-			-0-
						572 3						
10	2790 X	2308	-0-	-482	-0-	2308 2		Y	-0-			-0-
11	1890 N	1758	-0-	-132	-0-	1758 2		Y	-0-			-0-
12	2201 N	1265	-0-	-936	-0-	1264 2	1 9	Y	1			1
01	2294 N	785	-0-	-1509	-0-	782 2	3 9	Y	3	2 1		2

BROWN, J.C.		WELL #: 13		RRCID -> 211648		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340			
08	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	151 1	5626 3	Y	-0-			-0-
09	5580 X	5494	-0-	-86	-0-	153 1	5341 3	Y	-0-			-0-
10	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	168 1	5563 3	Y	-0-			-0-
11	5580 X	5558	-0-	-22	-0-	158 1	5400 3	Y	-0-			-0-
12	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	162 1	5607 3	Y	22	5 0	14 1	3
						24 9						
01	5766 X	5662	-0-	-104	-0-	159 1	5482 3	Y	19	4 0	17 1	1
						21 9						

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 211979		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314			
08	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	66 1	2454 3	Y	-0-			-0-
09	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	67 1	2326 3	Y	-0-			-0-
10	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	72 1	2380 3	Y	-0-			-0-
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	55 1	1877 3	Y	-0-			-0-
12	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	73 1	2540 3	Y	11	2 0	7 1	2
						12 9						
*01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	69 1	2363 3	Y	10	2 0	9 1	1
						11 9						

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 212260		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588			
08	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5008 2	43 9	Y	39	58 1		7
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4782 2	41 9	Y	37	27 1		17
10	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5018 2	45 9	Y	41	28 1		30
11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4709 2	42 9	Y	38	56 1		12
12	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4859 2	18 9	Y	16			28
*01	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4458 2	13 9	Y	12	21 1		19

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
THOMAS & WOOD			WELL #: 10		RRCID -> 213093			COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	215 1	3326 3	Y	64	60 1		7
							70 9						
09		3420 X	2952	-0-	-468	-0-	185 1	2704 3	Y	57	58 1		6
							63 9						
10		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	255 1	3498 3	Y	69	67 1		8
							76 9						
11		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	224 1	3195 3	Y	59	67 1		-0-
							65 9						
12		3534 X	3512	-0-	-22	-0-	219 1	3213 3	Y	73	68 1		5
							80 9						
01		3534 X	3334	-0-	-200	-0-	206 1	3043 3	Y	77	75 1		7
							85 9						

GHOLSTON, J. S.			WELL #: 11		RRCID -> 213223			COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575		

08		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4699 2	26 9	Y	24			48
09		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4272 2	23 9	Y	21	47 1		22
10		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3822 2	28 9	Y	25			47
11		3570 X	3345	-0-	-225	-0-	3324 2	21 9	Y	19	47 1		19
12		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4380 2	22 9	Y	20			39
*01		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4638 2	25 9	Y	23	40 1		22

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 213536			COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613		

08		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4961 2	44 9	Y	40	59 1		7
09		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4725 2	40 9	Y	36	26 1		17
10		4805 X	4530	-0-	-275	-0-	4487 2	43 9	Y	39	28 1		28
11		4650 X	4625	-0-	-25	-0-	4583 2	42 9	Y	38	54 1		12
12		4805 X	4298	-0-	-507	-0-	4279 2	19 9	Y	17			29
01		4805 X	4802	-0-	-3	-0-	4787 2	15 9	Y	14	22 1		21

OWENS, A.H.			WELL #: 9		RRCID -> 214735			COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574		

08		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	44 1	5321 2	Y	22	14 1		16
							1624 3	24 9					
09		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	45 1	4270 2	Y	17	16 1		17
							1570 3	19 9					
10		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6455 2	26 9	Y	24	32 1		9
11		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6031 2	24 9	Y	22	18 1		13
12		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6680 2	30 9	Y	27	35 1		5
*01		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5283 2	18 9	Y	16	13 1		8

OWENS, A.H.			WELL #: 11		RRCID -> 214740			COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604		

08		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	34 1	4136 2	Y	23	17 1		17
							1263 3	25 9					
09		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	38 1	3642 2	Y	18	17 1		18
							1340 3	20 9					
10		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5044 2	26 9	Y	24	33 1		9
11		4710 X	4695	-0-	-15	-0-	4667 2	28 9	Y	25	18 1		16
12		4867 X	4781	-0-	-86	-0-	4752 2	29 9	Y	26	37 1		5
01		4867 X	4828	-0-	-39	-0-	4806 2	22 9	Y	20	14 1		11

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	155 1	2389 3	Y	-0-		-0-
09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	145 1	2114 3	Y	-0-		-0-
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	148 1	2025 3	Y	-0-		-0-
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	159 1	2260 3	Y	-0-		-0-
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	156 1	2288 3	Y	11	10 1	1
*01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	147 1	2177 3	Y	11	11 1	1

 WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

08	6355 X	6138	-0-	-217	-0-	6096 2	42 9	Y	38	57 1	7
09	6150 X	5652	-0-	-498	-0-	5611 2	41 9	Y	37	27 1	17
10	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6604 2	45 9	Y	41	28 1	30
11	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6485 2	42 9	Y	38	56 1	12
12	6355 X	5767	-0-	-588	-0-	5747 2	20 9	Y	18		30
*01	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6500 2	15 9	Y	14	23 1	21

 OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

08	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	38 1	4594 2	Y	20	13 1	16
09	5760 X	4325	-0-	-1435	-0-	1402 3	22 9	Y	14	16 1	14
10	5952 X	5620	-0-	-332	-0-	33 1	3127 2	Y	14	16 1	14
11	5760 X	4956	-0-	-804	-0-	1150 3	15 9	Y	21	29 1	6
12	5952 X	5101	-0-	-851	-0-	5597 2	23 9	Y	19	14 1	11
01	5952 X	4496	-0-	-1456	-0-	4935 2	21 9	Y	24	30 1	5
						5075 2	26 9	Y	21	16 1	10
						4473 2	23 9	Y			

 OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

08	7192 X	6910	-0-	-282	-0-	43 1	5242 2	Y	23	17 1	17
09	6660 X	6331	-0-	-329	-0-	1600 3	25 9	Y	18	17 1	18
10	6696 X	6499	-0-	-197	-0-	48 1	4579 2	Y	18	17 1	18
11	6690 X	5246	-0-	-1444	-0-	1684 3	20 9	Y	24	33 1	9
12	6913 X	6706	-0-	-207	-0-	6473 2	26 9	Y	23	18 1	14
01	6913 X	6464	-0-	-449	-0-	5221 2	25 9	Y	31	38 1	7
						6672 2	34 9	Y	38		7
						6422 2	42 9	Y	38	25 1	20

 OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	5 1	175 3	Y	22	5 0	18 1	3
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	24 9	147 3	Y	26	4 0	22 1	3
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	4 1	209 3	Y	46	8 0	33 1	8
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	29 9	258 3	Y	30	7 0	27 1	4
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	6 1	516 3	Y	35	8 0	26 1	5
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	51 9	350 3	Y	41	8 0	35 1	3
						8 1						
						33 9						
						15 1						
						39 9						
						10 1						
						45 9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DAVIS, A. L.		WELL #: 12		RRCID -> 219228		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 9598		PERF. 8480 - 9338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4123 X	3679	-0-	-444	-0-	96 1	3583 3	Y	-0-		-0-
09		3990 X	3485	-0-	-505	-0-	97 1	3388 3	Y	-0-		-0-
10		4123 X	3960	-0-	-163	-0-	116 1	3844 3	Y	-0-		-0-
11		3990 X	3646	-0-	-344	-0-	104 1	3542 3	Y	-0-		-0-
12		3999 X	3822	-0-	-177	-0-	107 1	3703 3	Y	11	2 0	7 1
							12 9					2
01		3968 X	3843	-0-	-125	-0-	108 1	3724 3	Y	10	2 0	9 1
							11 9					1

BROWN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 219403		COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8464 - 9354	
08		2821 X	2770	-0-	-51	-0-	70 1	2621 3	Y	72	15 0	58 1
							79 9					11
09		2730 N	2670	-0-	-60	-0-	72 1	2504 3	Y	85	14 0	73 1
							94 9					9
10		2759 N	2752	-0-	-7	-0-	78 1	2563 3	Y	101	18 0	75 1
							111 9					17
11		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	74 1	2517 3	Y	101	21 0	84 1
							111 9					13
12		2759 N	2646	-0-	-113	-0-	73 1	2511 3	Y	56	15 0	46 1
							62 9					8
01		2759 N	2616	-0-	-143	-0-	72 1	2490 3	Y	49	10 0	44 1
							54 9					3

DAVIS, A. L.		WELL #: 14		RRCID -> 219804		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8414 - 9294	
08		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	124 1	4638 3	Y	77	16 0	61 1
							85 9					12
09		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	131 1	4568 3	Y	85	14 0	74 1
							94 9					9
10		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	141 1	4667 3	Y	101	18 0	75 1
							111 9					17
11		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	129 1	4395 3	Y	109	23 0	89 1
							120 9					14
12		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	128 1	4429 3	Y	67	18 0	54 1
							74 9					9
*01		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	130 1	4472 3	Y	59	12 0	52 1
							65 9					4

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 220365		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 9436		PERF. 8463 - 9324	
08		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	139 1	5198 3	Y	77	16 0	61 1
							85 9					12
09		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	142 1	4932 3	Y	85	14 0	74 1
							94 9					9
10		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	153 1	5053 3	Y	101	18 0	75 1
							111 9					17
11		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	138 1	4724 3	Y	109	23 0	89 1
							120 9					14
12		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	138 1	4773 3	Y	190	43 0	134 1
							209 9					27
*01		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	138 1	4757 3	Y	166	34 0	148 1
							183 9					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA					
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED												CAPACITY					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160												COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8838 - 9624
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	30 1	3719 2		Y	-0-			-0-			
							1135 3										
09		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	37 1	3463 2		Y	-0-			-0-			
							1273 3										
10		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 2			Y	-0-			-0-			
11		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2			Y	-0-			-0-			
12		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4762 2	3 9		Y	3			3			
*01		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4913 2	12 9		Y	11	6 1		8			

JONES, ELSIE												CNTY: PANOLA					
WELL #: 13 RRCID -> 221424												COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8508 - 9552
08		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	295 1	4558 3		Y	-0-			-0-			
09		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	306 1	4469 3		Y	-0-			-0-			
10		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	333 1	4564 3		Y	-0-			-0-			
11		4650 X	4540	-0-	-110	-0-	298 1	4242 3		Y	-0-			-0-			
12		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	305 1	4472 3		Y	42	39 1		3			
							46 9										
01		4805 X	4646	-0-	-159	-0-	291 1	4307 3		Y	44	43 1		4			
							48 9										

BANKS, W. R.												CNTY: PANOLA					
WELL #: 10 RRCID -> 221449												COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8406 - 9288
08		5022 X	4802	-0-	-220	-0-	125 1	4677 3		Y	-0-			-0-			
09		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	135 1	4700 3		Y	-0-			-0-			
10		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	147 1	4867 3		Y	-0-			-0-			
11		4680 X	4652	-0-	-28	-0-	132 1	4520 3		Y	-0-			-0-			
12		4991 X	4760	-0-	-231	-0-	133 1	4615 3		Y	11	2 0	7 1	2			
							12 9										
01		5022 X	4791	-0-	-231	-0-	135 1	4645 3		Y	10	2 0	9 1	1			
							11 9										

THOMAS & WOOD												CNTY: PANOLA					
WELL #: 11 RRCID -> 221966												COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8405 - 9246
08		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

HOLMES, S. L.												CNTY: PANOLA					
WELL #: 17 RRCID -> 222267												COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	9446	PERF.	6017 - 9272
08		4898 X	4027	-0-	-871	-0-	4027 2			Y	-0-			-0-			
09		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479 2			Y	-0-			-0-			
10		5921 X	5597	-0-	-324	-0-	5597 2			Y	-0-			-0-			
11		5730 X	5429	-0-	-301	-0-	5429 2			Y	-0-			-0-			
12		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6765 2	6 9		Y	5	3 1		2			
01		5673 X	3521	-0-	-2152	-0-	3518 2	3 9		Y	3	4 1		1			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4092 X	3913	-0-	-179	-0-	24 1	2949 2	Y	36	70 1			64
							900 3	40 9						
09		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	29 1	2735 2	Y	58	75 1			47
							1006 3	64 9						
10		4030 X	3774	-0-	-256	-0-	3719 2	55 9	Y	50	36 1			61
11		3900 X	3254	-0-	-646	-0-	3189 2	65 9	Y	59	106 1			14
12		4030 X	3494	-0-	-536	-0-	3446 2	48 9	Y	44	32 1			26
01		3968 X	3854	-0-	-114	-0-	3804 2	50 9	Y	45	33 1			38

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324														
08		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	203 1	7571 3	Y	77	16 0	61 1		12
							85 9							
09		7500 X	7499	-0-	-1	-0-	207 1	7198 3	Y	85	14 0	74 1		9
							94 9							
10		7750 X	7605	-0-	-145	-0-	220 1	7274 3	Y	101	18 0	75 1		17
							111 9							
11		7500 X	6957	-0-	-543	-0-	195 1	6642 3	Y	109	23 0	89 1		14
							120 9							
12		7750 X	7218	-0-	-532	-0-	199 1	6896 3	Y	112	27 0	83 1		16
							123 9							
01		7750 X	7172	-0-	-578	-0-	200 1	6874 3	Y	89	18 0	81 1		6
							98 9							

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628														
08		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3167 2	41 9	Y	37	27 1			17
09		3090 X	2964	-0-	-126	-0-	2930 2	34 9	Y	31	37 1			11
10		3410 X	2602	-0-	-808	-0-	2565 2	37 9	Y	34	36 1			9
11		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3344 2	40 9	Y	36	28 1			17
12		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3578 2	50 9	Y	45	45 1			17
*01		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3866 2	51 9	Y	46	47 1			16

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596														
08		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	18 1	2176 2	Y	36	70 1			64
							664 3	40 9						
09		3000 N	3349	-0-	349	349	25 1	2384 2	Y	57	74 1			47
							877 3	63 9						
10		3624 X	3275	-0-	-349	-0-	3216 2	59 9	Y	54	38 1			63
11		2460 X	2243	-0-	-217	-0-	2171 2	72 9	Y	65	113 1			15
12		2542 X	2153	-0-	-389	-0-	2099 2	54 9	Y	49	37 1			27
01		2542 X	2003	-0-	-539	-0-	1946 2	57 9	Y	52	37 1			42

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516														
08		4681 X	4619	-0-	-62	-0-	4619 2		Y	-0-				-0-
09		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2		Y	-0-				-0-
10		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497 2		Y	-0-				-0-
11		4470 X	4100	-0-	-370	-0-	4100 2		Y	-0-				-0-
12		4743 X	4078	-0-	-665	-0-	4078 2		Y	-0-				-0-
01		4743 X	4030	-0-	-713	-0-	4030 2		Y	-0-				-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508														
08		3658 X	3247	-0-	-411	-0-	3247 2		Y	-0-				-0-
09		3540 X	2437	-0-	-1103	-0-	2437 2		Y	-0-				-0-
10		3658 X	3235	-0-	-423	-0-	3235 2		Y	-0-				-0-
11		3540 X	2842	-0-	-698	-0-	2842 2		Y	-0-				-0-
12		3410 X	2909	-0-	-501	-0-	2909 2		Y	-0-				-0-
01		3255 X	3109	-0-	-146	-0-	3109 2		Y	-0-				-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	3100 X	2669	-0-	-431	-0-	70	1	2599	3	Y	-0-		-0-	
09	3000 X	2352	-0-	-648	-0-	66	1	2286	3	Y	-0-		-0-	
10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	97	1	3208	3	Y	-0-		-0-	
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	82	1	2798	3	Y	-0-		-0-	
12	2976 X	2871	-0-	-105	-0-	80	1	2780	3	Y	10	2 0	7 1	1
						11	9							
01	3317 X	2316	-0-	-1001	-0-	65	1	2241	3	Y	9	2 0	7 1	1
						10	9							

 OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

08	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	53	1	6507	2	Y	22	17 1		17
						1986	3	24	9					
09	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	67	1	6337	2	Y	21	17 1		21
						2330	3	23	9					
10	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8214	2	26	9	Y	24	36 1		9
11	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8213	2	28	9	Y	25	18 1		16
12	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8223	2	30	9	Y	27	38 1		5
*01	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7463	2	25	9	Y	23	15 1		13

 ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

08	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-			-0-
09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-			-0-
10	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			Y	-0-			-0-
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-			-0-
12	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-			-0-
01	4061 X	3688	-0-	-373	-0-	3688	2			Y	-0-			-0-

 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	49	1	1841	3	Y	60	13 0	50 1	9
						66	9							
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	62	1	2150	3	Y	86	14 0	72 1	9
						95	9							
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	46	1	1534	3	Y	68	12 0	53 1	12
						75	9							
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	52	1	1760	3	Y	90	18 0	72 1	12
						99	9							
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	60	1	2070	3	Y	37	11 0	33 1	5
						41	9							
*01	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	83	1	2867	3	Y	40	8 0	34 1	3
						44	9							

 MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

08	2077 N	1793	-0-	-284	-0-	47	1	1568	2	N	162	175 1		54
						178	9							
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	68	1	2215	2	N	47			101
						52	9							
10	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	85	1	2811	2	N	59			160
						65	9							
11	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	70	1	2320	2	N	99	179 1		80
						109	9							
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	79	1	2607	2	N	91			171
						100	9							
*01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	75	1	2486	2	N	23			194
						25	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-		5429 2	33 9	Y	30	42 1	6
09		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-		5715 2	37 9	Y	34	24 1	16
10		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-		4989 2	33 9	Y	30	23 1	23
11		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-		5862 2	34 9	Y	31	43 1	11
12		4619 X	4399	-0-	-220	-0-		4363 2	36 9	Y	33		44
01		4619 X	3658	-0-	-961	-0-		3626 2	32 9	Y	29	34 1	39

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319													
08		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-		5464 2	32 9	Y	29	21 1	14
09		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-		6487 2	31 9	Y	28	32 1	10
10		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-		6638 2	33 9	Y	30	32 1	8
11		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-		5931 2	43 9	Y	39	37 1	10
12		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-		3514 2	32 9	Y	29	27 1	12
*01		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-		4737 2	43 9	Y	39	38 1	13

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416													
08		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-		113 1	4203 3	Y	-0-		-0-
09		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-		117 1	4089 3	Y	-0-		-0-
10		4309 X	4216	-0-	-93	-0-		124 1	4092 3	Y	-0-		-0-
11		4170 X	3833	-0-	-337	-0-		109 1	3724 3	Y	-0-		-0-
12		4309 X	3756	-0-	-553	-0-		105 1	3641 3	Y	9	2 0	6 1
								10 9					
01		4309 X	3736	-0-	-573	-0-		105 1	3619 3	Y	11	2 0	9 1
								12 9					

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265													
08		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-		143 1	5324 3	Y	74	15 0	59 1
								81 9					12
09		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-		146 1	5073 3	Y	83	14 0	72 1
								91 9					9
10		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-		157 1	5190 3	Y	101	18 0	75 1
								111 9					17
11		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-		142 1	4857 3	Y	109	23 0	89 1
								120 9					14
12		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-		143 1	4955 3	Y	112	27 0	83 1
								123 9					16
*01		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-		141 1	4860 3	Y	97	20 0	87 1
								107 9					6

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290													
08		1333 N	50	-0-	-1283	-0-		44 2	6 9	Y	5	9 1	1
09		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
10		1891 N	131	-0-	-1760	-0-		122 2	9 9	Y	8	6 1	2
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		1204 2	30 9	Y	27	14 1	15
12		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		1418 2	55 9	Y	50	46 1	19
*01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		953 2	52 9	Y	47	52 1	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		4123 X	2437	-0-	-1686	-0-	64	1	2373	3	Y	-0-				-0-	
09		3840 X	2521	-0-	-1319	-0-	70	1	2451	3	Y	-0-				-0-	
10		3906 X	3202	-0-	-704	-0-	94	1	3108	3	Y	-0-				-0-	
11		3780 X	3102	-0-	-678	-0-	88	1	3014	3	Y	-0-				-0-	
12		3658 X	3312	-0-	-346	-0-	93	1	3219	3	Y	-0-				-0-	
*01		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	94	1	3243	3	Y	10	2	0	7	1	1
							11	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218																	
08		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	217	1	3348	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	218	1	3182	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
10		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	234	1	3211	3	Y	70	68	1			8
							77	9									
11		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	207	1	2955	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									
12		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	205	1	3000	3	Y	126	117	1			9
							139	9									
*01		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	191	1	2825	3	Y	122	120	1			11
							134	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590																	
08		6603 X	5131	-0-	-1472	-0-	5096	2	35	9	Y	32	53	1			6
09		6390 X	5927	-0-	-463	-0-	5885	2	42	9	Y	38	27	1			17
10		6603 X	6045	-0-	-558	-0-	6002	2	43	9	Y	39	26	1			30
11		6000 X	5184	-0-	-816	-0-	5144	2	40	9	Y	36	55	1			11
12		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6512	2	36	9	Y	33					44
*01		8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8535	2	30	9	Y	27	34	1			37

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450																	
08		6138 X	5603	-0-	-535	-0-	144	1	5374	3	Y	77	16	0	61	1	12
							85	9									
09		5760 X	5179	-0-	-581	-0-	142	1	4943	3	Y	85	14	0	74	1	9
							94	9									
10		5952 X	5501	-0-	-451	-0-	158	1	5232	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
11		5490 X	5442	-0-	-48	-0-	152	1	5170	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12		5611 X	5556	-0-	-55	-0-	154	1	5316	3	Y	78	20	0	61	1	11
							86	9									
01		5611 X	5120	-0-	-491	-0-	143	1	4907	3	Y	64	13	0	58	1	4
							70	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508																	
08		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
09		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
10		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
11		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
12		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			Y	-0-					-0-
*01		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	8939	2 120 9	Y	109	191 1	74
09	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8402	2 119 9	Y	108	114 1	68
10	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8248	2 202 9	Y	184	127 1	125
11	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8085	2 168 9	Y	153	126 1	152
12	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8164	2 172 9	Y	156	120 1	188
*01	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	8224	2 216 9	Y	196	244 1	139

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

08	5208 X	4789	-0-	-419	-0-	125	1 4664 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	4860 X	4461	-0-	-399	-0-	125	1 4336 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	5022 X	4728	-0-	-294	-0-	139	1 4589 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	139	1 4754 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	134	1 4633 3	Y	11	2 0	2
						12	9				
01	4774 X	4729	-0-	-45	-0-	133	1 4585 3	Y	10	2 0	1
						11	9			9 1	

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

08	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	30	1 3639 2	Y	45	35 1	33
						1111	3 50 9				
09	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	44	1 4124 2	Y	41	33 1	41
						1517	3 45 9				
10	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5798	2 53 9	Y	48	71 1	18
11	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5148	2 54 9	Y	49	36 1	31
12	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5403	2 59 9	Y	54	75 1	10
*01	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5552	2 51 9	Y	46	31 1	25

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

08	9331 X	8208	-0-	-1123	-0-	51	1 6211 2	Y	45	35 1	33
						1896	3 50 9				
09	9030 X	8083	-0-	-947	-0-	62	1 5831 2	Y	41	33 1	41
						2145	3 45 9				
10	9300 X	8625	-0-	-675	-0-	8572	2 53 9	Y	48	71 1	18
11	9000 X	8207	-0-	-793	-0-	8153	2 54 9	Y	49	36 1	31
12	9083 X	7476	-0-	-1607	-0-	7417	2 59 9	Y	54	72 1	13
*01	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	8649	2 78 9	Y	71	46 1	38

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

08	5208 X	5144	-0-	-64	-0-	132	1 4927 3	Y	77	16 0	12
						85	9			61 1	
09	5040 X	4887	-0-	-153	-0-	134	1 4659 3	Y	85	14 0	9
						94	9			74 1	
10	5208 X	5052	-0-	-156	-0-	145	1 4796 3	Y	101	18 0	17
						111	9			75 1	
11	5040 X	4747	-0-	-293	-0-	132	1 4495 3	Y	109	23 0	14
						120	9			89 1	
12	5146 X	4837	-0-	-309	-0-	133	1 4618 3	Y	78	20 0	11
						86	9			61 1	
01	5146 X	4792	-0-	-354	-0-	133	1 4584 3	Y	68	14 0	4
						75	9			61 1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COLEMAN, M.J.		WELL #: 15		RRCID -> 254189		COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5704 X	5115	-0-	-589	-0-	32 1	3856 2	Y	45	34 1		33
						1177 3	50 9					
09	5520 X	4939	-0-	-581	-0-	38 1	3550 2	Y	41	33 1		41
						1306 3	45 9					
10	5394 X	4547	-0-	-847	-0-	4504 2	43 9	Y	39	71 1		9
11	5070 X	4654	-0-	-416	-0-	4611 2	43 9	Y	39	27 1		21
12	5239 X	4884	-0-	-355	-0-	4839 2	45 9	Y	41	52 1		10
01	5115 X	4572	-0-	-543	-0-	4522 2	50 9	Y	45	32 1		23

SEALEY, J. J.		WELL #: 12		RRCID -> 255800		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577			
08	6696 X	4995	-0-	-1701	-0-	31 1	3773 2	Y	36	71 1		64
						1151 3	40 9					
09	6480 X	5086	-0-	-1394	-0-	38 1	3643 2	Y	59	76 1		47
						1340 3	65 9					
10	6696 X	6387	-0-	-309	-0-	6328 2	59 9	Y	54	38 1		63
11	6480 X	6235	-0-	-245	-0-	6159 2	76 9	Y	69	116 1		16
12	6696 X	6473	-0-	-223	-0-	6409 2	64 9	Y	58	42 1		32
*01	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6422 2	81 9	Y	74	49 1		57

BS BRODERICK GU 2		WELL #: 5H		RRCID -> 257855		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407			
08	28396 X	22352	-0-	-6044	-0-	22109 2	243 9	Y	221	241 1		51
09	26670 X	20774	-0-	-5896	-0-	20517 2	257 9	Y	234	40 1		245
10	26350 X	20613	-0-	-5737	-0-	20332 2	281 9	Y	255	361 1		139
11	25500 X	19403	-0-	-6097	-0-	18956 2	447 9	Y	406	124 1		421
12	23777 X	19469	-0-	-4308	-0-	19309 2	160 9	Y	145	371 1		195
01	22351 X	13467	-0-	-8884	-0-	13221 2	246 9	Y	224	356 1		63

BESS SMITH BRODERICK GU 2		WELL #: 4H		RRCID -> 260819		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061			
08	9486 X	9187	-0-	-299	-0-	9110 2	77 9	Y	70	76 1		16
09	9180 X	8970	-0-	-210	-0-	8892 2	78 9	Y	71	13 1		74
10	9486 X	9116	-0-	-370	-0-	9032 2	84 9	Y	76	108 1		42
11	8970 X	8658	-0-	-312	-0-	8525 2	133 9	Y	121	37 1		126
12	9269 X	8733	-0-	-536	-0-	8685 2	48 9	Y	44	111 1		59
01	9269 X	8575	-0-	-694	-0-	8487 2	88 9	Y	80	116 1		23

MAXWELL GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270985		COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167			
08	27962 X	24802	-0-	-3160	-0-	24293 2	509 9	N	463	555 1		106
09	27060 X	22268	-0-	-4792	-0-	21817 2	451 9	N	410	370 1		146
10	26567 X	22462	-0-	-4105	-0-	22030 2	432 9	N	393	373 1		166
11	25710 X	21149	-0-	-4561	-0-	20727 2	422 9	N	384	372 1		178
12	24800 X	20854	-0-	-3946	-0-	20358 2	496 9	N	451	557 1		72
01	24800 X	19215	-0-	-5585	-0-	18817 2	398 9	N	362	373 1		61

CARTHAGE (GLEN ROSE)		16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
FROST-COTTLE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 052905		COMPL. DATE 06/16/1972			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647			
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3		N	-0-			-0-
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-			-0-
11	1560 N	1401	-0-	-159	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
12	1953 N	904	-0-	-1049	-0-	904 3		N	-0-			-0-
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 18		WELL #: 8		RRCID -> 139181		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 1		RRCID -> 139684		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 140403		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700								
08	1395 X	823	-0-	-572	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	1350 X	756	-0-	-594	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	1395 X	783	-0-	-612	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	1050 X	731	-0-	-319	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*01	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 141293		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696								
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 142089		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156146		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3720 - 3740								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2015 - PLUGGED 12/02/15																

GILLASPY, FROST UNIT		WELL #: 3RU		RRCID -> 156236		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632								
08	8413 X	1284	-0-	-7129	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
09	3360 X	464	-0-	-2896	-0-	463	3		1 9	N	1		1 1			-0-
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	1		1 1			-0-
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
MOORE, C.E. UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	170587	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	3680	-	3698
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-									-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-									-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-			516	3					-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-			1336	3					-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-			1097	3					-0-
*01	926 N	926	-0-	-0-	-0-			926	3					-0-

NEAL, J.S.		WELL #:		1	RRCID ->	186623	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	3696	-	3720
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-			904	3					-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-			812	3					-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-			1245	3					-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-			1175	3					-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-			1043	3					-0-
*01	894 N	894	-0-	-0-	-0-			894	3					-0-

FROST UNIT #5		WELL #:		3	RRCID ->	187169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	3516	-	3733
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	187538	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	3546	-	3551
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		8 C	RRCID ->	188357	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	3841	-	3888
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		7 C	RRCID ->	189529	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	3726	-	3740
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASHLEY, M. UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	189554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	3706	-	3718
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
KYLE, J. R. "A"		WELL #:		7 C	RRCID ->	205147	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 3688 - 3692		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FROST-GILLASPY		WELL #:		2	RRCID ->	205187	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 3618 - 3636		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	205692	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9448	PERF. 3638 - 3660		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	214587	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 3658 - 3674		
08	3472 X	3360	-0-	-112	-0-	3360	3		N	-0-			-0-
09	3330 X	3243	-0-	-87	-0-	3243	3		N	-0-			-0-
10	3441 X	3300	-0-	-141	-0-	3300	3		N	-0-			-0-
11	3270 X	3137	-0-	-133	-0-	3137	3		N	-0-			-0-
12	3379 X	3218	-0-	-161	-0-	3218	3		N	-0-			-0-
01	3348 X	3199	-0-	-149	-0-	3199	3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	219680	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 3760 - 3774		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	221443	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 3727 - 3738		
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		9-C	RRCID ->	221925	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9416	PERF. 3712 - 3724		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 23		WELL #: 5-C		RRCID -> 221926		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 221927		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 8		RRCID -> 133267		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 11 U		RRCID -> 174684		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 5		RRCID -> 176576		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886								
08	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
11	900 N	566	-0-	-334	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
*12	930 N	676	-0-	-254	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
01	930 N	743	-0-	-187	-0-	743	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 176583		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680								
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
10	713 N	570	-0-	-143	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*11	630 N	438	-0-	-192	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*12	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
*01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		13		RRCID -> 176588		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	3	60	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	60	-0-	60	120	60	3	60	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	60	-0-	60	180	60	3	60	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		13 U		RRCID -> 176958		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611				
*06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
08	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-			-0-
09	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-			-0-
*11	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-			-0-
*12	341 X	172	-0-	-169	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
01	341 X	217	-0-	-124	-0-	217	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		10 U		RRCID -> 177003		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666				
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		4		RRCID -> 177059		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610				
*06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
09	240 N	93	-0-	-147	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
*12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-			-0-
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		3		RRCID -> 177352		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610				
*06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	154	1	1977	3	Y	-0-			-0-
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	295	1	2255	3	Y	-0-			-0-
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	295	1	2026	3	Y	-0-			-0-
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	290	1	1893	3	Y	-0-			-0-
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	248	1	2150	3	Y	-0-			-0-
*11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	182	1	1905	3	Y	-0-			-0-
*12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	213	1	1077	3	Y	-0-			-0-
*01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	270	1	1014	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		9 U		RRCID -> 178311		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680				
*06	3360 X	3124	-0-	-236	-0-	3124	3			Y	-0-			-0-
07	3379 X	3240	-0-	-139	-0-	3240	3			Y	-0-			-0-
08	3441 X	3200	-0-	-241	-0-	3200	3			Y	-0-			-0-
09	3330 X	2956	-0-	-374	-0-	2949	3	7	9	Y	6	5	1	1
10	3441 X	3031	-0-	-410	-0-	3023	3	8	9	Y	7	7	1	1
*11	3150 X	2910	-0-	-240	-0-	2902	3	8	9	Y	7	7	1	1
*12	3255 X	2659	-0-	-596	-0-	2651	3	8	9	Y	7	7	1	1
01	3193 X	2292	-0-	-901	-0-	2285	3	7	9	Y	6	6	1	1

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		2	RRCID ->	178949	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	3545 - 3620			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	1110 X	669	-0-	-441	-0-	308	1	315	3	Y	42	39	1		5
07	1147 X	287	-0-	-860	-0-	46	9	217	3	Y	45	45	1		5
08	T. A.	768	-0-	768	768	145	1	623	3	Y	-0-	5	1		-0-
09	T. A.	1451	-0-	1451	2219	246	1	1205	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	1404	-0-	1404	3623	178	1	1226	3	Y	-0-				-0-
*11	T. A.	1021	-0-	1021	4644	223	1	798	3	Y	-0-				-0-
*12	5300 X	656	-0-	-4644	-0-	341	1	315	3	Y	-0-				-0-
*01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	302	1	661	3	Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		10 U	RRCID ->	182050	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	3629 - 3651			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		27-U	RRCID ->	189699	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	3615 - 3694			
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		5	RRCID ->	189949	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	3595 - 3677			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		11 U	RRCID ->	190511	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	3544 - 3802			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CX OPERATING LLC		195798													
PARKER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	222632	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3783 - 3789			
08	62 X	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-				177
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				177
10	62 X	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-				177
11	60 X	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-				177
12	93 X	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-				177
01	93 X	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-				177

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
SMITH-BIRD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	175171	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	3700 - 3774		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT B		WELL #:		B 14	RRCID ->	185642	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	3690 - 3712		
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT		WELL #:		A 84	RRCID ->	185649	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	4984	PERF.	3608 - 3626		
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	475	2	96	3	Y	-0-			-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	470	2	95	3	Y	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	480	2	97	3	Y	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	443	2	100	3	Y	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	467	2	100	3	Y	-0-			-0-
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	448	2	117	3	Y	-0-			-0-

BLACK UNIT		WELL #:		10 U	RRCID ->	196654	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	3685 - 3705		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DENNARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204306	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	6339	PERF.	3665 - 3752		
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-			-0-
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-			-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-			-0-
*01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261418	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	3531 - 3536		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
GARY PRODUCTION COMPANY				296448										
WEINER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	177057	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3428 - 3433			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		247 N	247	-0-	-0-		247 2			N	-0-			-0-
09		202 N	202	-0-	-0-		202 2			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNEESE		WELL #:		3	RRCID ->	188754	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	4332	PERF. 3980 - 4116			
08		125 N	125	-0-	-0-		125 2			N	-0-			-0-
09		107 N	107	-0-	-0-		107 2			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		WELL #:		309515	RRCID ->	174391	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3643 - 3648			
CHRISTIAN, C.O. HEIRS														
08		1302 X	1208	-0-	-94		194 1	1014 2	N		-0-			-0-
09		1471 X	1471	-0-	-0-		173 1	1298 2	N		-0-			-0-
10		1406 X	1406	-0-	-0-		150 1	1256 2	N		-0-			-0-
11		1566 X	1566	-0-	-0-		198 1	1368 2	N		-0-			-0-
12		1519 X	1061	-0-	-458		161 1	900 2	N		-0-			-0-
01		1519 X	885	-0-	-634		90 1	795 2	N		-0-			-0-

GRAWARD OPERATING, INC.		WELL #:		326435	RRCID ->	180822	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3704 - 3712			
TILLER, M.														
08		1271 X	1091	-0-	-180		300 1	714 2	N		68	68 0		-0-
							2 4	75 9						
09		1230 X	1089	-0-	-141		300 1	712 2	N		68	68 0		-0-
							2 4	75 9						
10		1240 X	971	-0-	-269		300 1	605 2	N		58	58 0		-0-
							2 4	64 9						
11		1200 X	882	-0-	-318		300 1	525 2	N		50	50 0		-0-
							2 4	55 9						
12		1116 X	987	-0-	-129		300 1	624 2	N		55	55 0		-0-
							2 4	61 9						
01		1116 X	NO RPT	-0-	-1116				N		NO RPT			-0-

TILLER, R.		WELL #:		2	RRCID ->	181041	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3798	PERF. 3668 - 3676			
08		465 X	410	-0-	-55		110 1	271 2	N		25	25 0		-0-
							1 4	28 9						
09		450 X	385	-0-	-65		110 1	249 2	N		23	23 0		-0-
							1 4	25 9						
10		434 X	348	-0-	-86		110 1	215 2	N		20	20 0		-0-
							1 4	22 9						
11		420 X	351	-0-	-69		110 1	218 2	N		20	20 0		-0-
							1 4	22 9						
12		403 X	336	-0-	-67		110 1	205 2	N		18	18 0		-0-
							1 4	20 9						
01		403 X	NO RPT	-0-	-403				N		NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
GRAWARD OPERATING, INC.		//CONT.// 326435									
SPARKS		WELL #: 2		RRCID -> 206060		COMPL. DATE 10/04/2004			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	N	4	4 0	-0-
						4	9				
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID -> 197204		COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621		
ALLISON		WELL #: 3B									
08	3875 X	3750	-0-	-125	-0-	3750	3	N	-0-		-0-
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3	N	-0-		-0-
10	3875 X	3807	-0-	-68	-0-	3807	3	N	-0-		-0-
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3	N	-0-		-0-
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3	N	-0-		-0-
01	3875 X	3831	-0-	-44	-0-	3831	3	N	-0-		-0-

WERNER 'J'		3		RRCID -> 265214		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001		
		WELL #: 3									
08	1581 X	1544	-0-	-37	-0-	1544	3	N	-0-		72
09	1530 X	1454	-0-	-76	-0-	1454	3	N	-0-		72
10	1612 X	1481	-0-	-131	-0-	1478	3	N	3		75
11	1560 X	1475	-0-	-85	-0-	1475	3	N	-0-		75
12	1612 X	1423	-0-	-189	-0-	1423	3	N	-0-		75
01	1550 X	1424	-0-	-126	-0-	1424	3	N	-0-		75

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		RRCID -> 176968		COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544		
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 99									
08	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	492	1	Y	-0-		-0-
09	3960 X	3147	-0-	-813	-0-	386	1	Y	-0-		-0-
10	4092 X	4028	-0-	-64	-0-	522	1	Y	-0-		-0-
11	3960 X	3802	-0-	-158	-0-	471	1	Y	-0-		-0-
12	4092 X	3623	-0-	-469	-0-	484	1	Y	-0-		-0-
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		211		RRCID -> 177712		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672		
		WELL #: 211									
08	713 N	679	-0-	-34	-0-	37	1	Y	-0-		-0-
09	720 N	642	-0-	-78	-0-	37	1	Y	-0-		-0-
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	39	1	Y	-0-		-0-
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
12	651 N	623	-0-	-28	-0-	36	1	Y	-0-		-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		34		RRCID -> 190673		COMPL. DATE 11/27/2000			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622		
		WELL #: 34									
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	-0-		-0-
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	-0-		-0-
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	-0-		-0-
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	-0-		-0-
*12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-		-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		31 N		6	-0-	-25		6	3		Y	-0-				-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		2 N		2	-0-	-0-		2	3		Y	-0-				-0-
11		6 N		-0-	-0-	-6					Y	-0-				-0-
*12		4 N		4	-0-	-0-		4	3		Y	-0-				-0-
01		2 N	NO RPT		-0-	-2					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630																
08		T. A.		121	-0-	121		7	1	114	3	Y	-0-			-0-
09		T. A.		199	-0-	199		11	1	188	3	Y	-0-			-0-
10		T. A.		280	-0-	280		17	1	263	3	Y	-0-			-0-
11		832 X		232	-0-	-600		13	1	219	3	Y	-0-			-0-
*12		214 X		214	-0-	-0-		12	1	202	3	Y	-0-			-0-
01		279 N	NO RPT		-0-	-279					Y	NO RPT				-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053																
08		31 X		29	-0-	-2		29	3		N	-0-				-0-
09		30 X		-0-	-0-	-30					N	-0-				-0-
10		33 X		33	-0-	-0-		3	1	30	3	N	-0-			-0-
11		30 X		-0-	-0-	-30					N	-0-				-0-
*12		36 X		36	-0-	-0-		3	1	33	3	N	-0-			-0-
01		31 X	NO RPT		-0-	-31					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694																
08		589 N		523	-0-	-66		27	1	466	3	Y	27	26	1	5
								30	9							
09		798 N		798	-0-	-0-		43	1	709	3	Y	42	45	1	2
								46	9							
10		631 N		631	-0-	-0-		35	1	549	3	Y	43	41	1	4
								47	9							
11		600 N		600	-0-	-0-		31	1	526	3	Y	39	40	1	3
								43	9							
12		651 N		585	-0-	-66		31	1	503	3	Y	46	43	1	6
								51	9							
01		620 N	NO RPT		-0-	-620					Y	NO RPT				6

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284																
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498																
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

R. LACY SERVICES, LTD. 687208																
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718																
08		990 N		990	-0-	-0-		990	3		N	-0-				-0-
09		935 N		935	-0-	-0-		935	3		N	-0-				-0-
10		938 N		938	-0-	-0-		938	3		N	-0-				-0-
11		930 N		863	-0-	-67		863	3		N	-0-				-0-
12		961 N		353	-0-	-608		353	3		N	-0-				-0-
*01		930 N		533	-0-	-397		533	3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		16032 267		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
FURRH-MCMILLAN		WELL #: 2		RRCID -> 179246		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARY PRODUCTION COMPANY		296448														
WIENER		WELL #: A 1		RRCID -> 064228		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426								
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARLETON OIL & GAS INC.		357165														
SMITH, ELLA UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID -> 176534		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617								
08	3937 X	3345	-0-	-592	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
09	3780 X	3494	-0-	-286	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
10	3596 X	3447	-0-	-149	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
11	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
12	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
*01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
SMITH, ELLA UNIT NO. 2		WELL #: 4A		RRCID -> 177102		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553								
08	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
KIRBY, AMBER		WELL #: 1A		RRCID -> 180665		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500								
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1356	3	24	9	N	22					83
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1224	3	54	9	N	49					132
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1139	3	43	9	N	39					171
11	1350 N	1055	-0-	-295	-0-	1025	3	30	9	N	27	159	1			39
12	1333 N	1095	-0-	-238	-0-	1044	3	51	9	N	46					85
01	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1079	3	54	9	N	49					134
WHITE, WERNER		WELL #: 1A		RRCID -> 181418		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482								
08	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	870 N	632	-0-	-238	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
O'BENCO, INC. 617512										
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439										
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737										
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664										
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555										
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249										
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		7 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164										
08		10943 X	9005	-0-	-1938	-0-	34 1	8971 2	N	-0-
09		10800 X	7064	-0-	-3736	-0-	33 1	7031 2	N	-0-
10		11160 X	7546	-0-	-3614	-0-	34 1	7512 2	N	-0-
11		10800 X	9625	-0-	-1175	-0-	33 1	9592 2	N	-0-
12		9951 X	9849	-0-	-102	-0-	34 1	9815 2	N	-0-
*01		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	34 1	9368 2	N	-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852										
08		5270 X	4397	-0-	-873	-0-	51 1	4346 2	N	-0-
09		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	49 1	6342 2	N	-0-
10		5270 X	5026	-0-	-244	-0-	51 1	4975 2	N	-0-
11		5100 X	4108	-0-	-992	-0-	49 1	4059 2	N	-0-
12		5270 X	3795	-0-	-1475	-0-	51 1	3744 2	N	-0-
01		5270 X	3532	-0-	-1738	-0-	51 1	3481 2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
PEACE		WELL #:		1H	RRCID ->	256203	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.12250	- 17120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	51 1	5844 2	N	-0-			-0-
09		5070 X	4978	-0-	-92	-0-	49 1	4929 2	N	-0-			-0-
10		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	51 1	5864 2	N	-0-			-0-
11		5070 X	4839	-0-	-231	-0-	49 1	4790 2	N	-0-			-0-
12		5239 X	4370	-0-	-869	-0-	51 1	4319 2	N	-0-			-0-
01		5239 X	4234	-0-	-1005	-0-	51 1	4183 2	N	-0-			-0-

LAMKIN		WELL #:		1H	RRCID ->	257421	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	12158	PERF.12393	- 17208	
08		3813 X	2640	-0-	-1173	-0-	21 1	2619 2	N	-0-			-0-
09		3690 X	2920	-0-	-770	-0-	20 1	2900 2	N	-0-			-0-
10		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	21 1	3840 2	N	-0-			-0-
11		3570 X	3116	-0-	-454	-0-	20 1	3096 2	N	-0-			-0-
12		3689 X	3609	-0-	-80	-0-	21 1	3588 2	N	-0-			-0-
*01		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	21 1	3863 2	N	-0-			-0-

HARRIS STEWART		WELL #:		1H	RRCID ->	257422	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11970	- 16919	
08		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	42 1	7471 2	N	-0-			-0-
09		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	41 1	7106 2	N	-0-			-0-
10		7471 X	6142	-0-	-1329	-0-	42 1	6100 2	N	-0-			-0-
11		7260 X	5225	-0-	-2035	-0-	41 1	5184 2	N	-0-			-0-
12		7502 X	5545	-0-	-1957	-0-	42 1	5503 2	N	-0-			-0-
01		7502 X	6124	-0-	-1378	-0-	42 1	6082 2	N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL		WELL #:		1H	RRCID ->	257527	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12000	- 16737	
08		6200 X	5733	-0-	-467	-0-	63 1	5670 2	N	-0-			-0-
09		6000 X	5483	-0-	-517	-0-	61 1	5422 2	N	-0-			-0-
10		6200 X	4617	-0-	-1583	-0-	63 1	4554 2	N	-0-			-0-
11		6000 X	5203	-0-	-797	-0-	61 1	5142 2	N	-0-			-0-
12		6200 X	4395	-0-	-1805	-0-	63 1	4332 2	N	-0-			-0-
01		5735 X	4317	-0-	-1418	-0-	63 1	4254 2	N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM		WELL #:		1H	RRCID ->	258781	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11965	- 16802	
08		7905 X	5292	-0-	-2613	-0-	63 1	5229 2	N	-0-			-0-
09		7650 X	5473	-0-	-2177	-0-	61 1	5412 2	N	-0-			-0-
10		7378 X	6409	-0-	-969	-0-	63 1	6346 2	N	-0-			-0-
11		7140 X	5570	-0-	-1570	-0-	61 1	5509 2	N	-0-			-0-
12		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	63 1	6556 2	N	-0-			-0-
01		6417 X	5550	-0-	-867	-0-	63 1	5487 2	N	-0-			-0-

FULTS, BETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	258861	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	11778	PERF.12036	- 16837	
08		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	16 1	4227 2	N	-0-			-0-
09		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	16 1	3699 2	N	-0-			-0-
10		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	16 1	3749 2	N	-0-			-0-
11		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	16 1	3231 2	N	-0-			-0-
12		3317 X	1880	-0-	-1437	-0-	16 1	1864 2	N	-0-			-0-
01		3317 X	2134	-0-	-1183	-0-	16 1	2118 2	N	-0-			-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU		WELL #:		1H	RRCID ->	259663	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	11861	PERF.11934	- 16770	
08		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	16 1	7525 2	N	-0-			-0-
09		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	16 1	7101 2	N	-0-			-0-
10		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	16 1	6898 2	N	-0-			-0-
11		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	16 1	6722 2	N	-0-			-0-
12		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	16 1	7901 2	N	-0-			-0-
*01		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	16 1	7325 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
IRONOSA			WELL #:		1H	RRCID ->	260255	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	13336 PERF.13450 - 19350	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		35356 X	35356	-0-	-0-	-0-		35356 2	N	-0-		-0-
09		8760 X	7856	-0-	-904	-0-		7856 2	N	-0-		-0-
10		8866 X	7761	-0-	-1105	-0-		7761 2	N	-0-		-0-
11		8130 X	7066	-0-	-1064	-0-		7066 2	N	-0-		-0-
12		11532 X	7290	-0-	-4242	-0-		7290 2	N	-0-		-0-
01		12772 X	7364	-0-	-5408	-0-		7364 2	N	-0-		-0-

WIGGINS UNIT			WELL #:		B 1H	RRCID ->	260397	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11486 PERF.11643 - 16663	
08		10110 X	10110	-0-	-0-	-0-		42 1 10068 2	N	-0-		-0-
09		9270 X	9171	-0-	-99	-0-		41 1 9130 2	N	-0-		-0-
10		9579 X	8966	-0-	-613	-0-		42 1 8924 2	N	-0-		-0-
11		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-		41 1 10220 2	N	-0-		-0-
12		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-		42 1 10646 2	N	-0-		-0-
01		10106 X	8762	-0-	-1344	-0-		42 1 8720 2	N	-0-		-0-

CROCKETT			WELL #:		1H	RRCID ->	260672	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	12849 PERF.13048 - 17800	
08		8556 X	8142	-0-	-414	-0-		8139 2 3 9	N	3		13
09		8280 X	6673	-0-	-1607	-0-		6673 2	N	-0-		13
10		8029 X	7841	-0-	-188	-0-		7841 2	N	-0-		13
11		7800 X	6746	-0-	-1054	-0-		6746 2	N	-0-		13
12		8060 X	6889	-0-	-1171	-0-		6889 2	N	-0-		13
01		8153 X	6909	-0-	-1244	-0-		6909 2	N	-0-		13

LAMKIN			WELL #:		B 2H	RRCID ->	260830	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	11735 PERF.12116 - 16651	
08		11124 X	11124	-0-	-0-	-0-		63 1 11061 2	N	-0-		-0-
09		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-		61 1 8539 2	N	-0-		-0-
10		6882 X	6007	-0-	-875	-0-		63 1 5944 2	N	-0-		-0-
11		6660 X	5611	-0-	-1049	-0-		61 1 5550 2	N	-0-		-0-
12		9328 X	9328	-0-	-0-	-0-		63 1 9265 2	N	-0-		-0-
01		6882 X	6562	-0-	-320	-0-		63 1 6499 2	N	-0-		-0-

CLARK			WELL #:		1H	RRCID ->	261415	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	13332 PERF.13800 - 18850	
08		10757 X	9890	-0-	-867	-0-		9890 2	N	-0-		-0-
09		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-		9368 2	N	-0-		-0-
10		9269 X	7691	-0-	-1578	-0-		7691 2	N	-0-		-0-
11		9690 X	8328	-0-	-1362	-0-		8328 2	N	-0-		-0-
12		10013 X	8178	-0-	-1835	-0-		8178 2	N	-0-		-0-
01		9889 X	8938	-0-	-951	-0-		8938 2	N	-0-		-0-

DRAKE			WELL #:		1H	RRCID ->	261816	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	13247 PERF.13800 - 18802	
*07		16864 X	12039	-0-	-4825	-0-		96 1 11943 2	N	-0-		-0-
*08		15686 X	13123	-0-	-2563	-0-		66 1 13057 2	N	-0-		-0-
*09		14580 X	12422	-0-	-2158	-0-		88 1 12334 2	N	-0-		-0-
*10		18637 X	18637	-0-	-0-	-0-		1468 1 17169 2	N	-0-		-0-
*11		13290 X	13222	-0-	-68	-0-		1207 1 12015 2	N	-0-		-0-
*12		14737 X	14737	-0-	-0-	-0-		1467 1 13270 2	N	-0-		-0-
01		18197 X	12542	-0-	-5655	-0-		1507 1 11035 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
LEWIS		WELL #:		1H	RRCID ->	262106	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.13600	- 18650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		13206 X	12346	-0-	-860	-0-	12346 2	N	-0-		-0-	
09		12780 X	11019	-0-	-1761	-0-	11019 2	N	-0-		-0-	
10		12710 X	10021	-0-	-2689	-0-	10021 2	N	-0-		-0-	
11		12300 X	9307	-0-	-2993	-0-	9307 2	N	-0-		-0-	
12		12586 X	10585	-0-	-2001	-0-	10585 2	N	-0-		-0-	
01		12338 X	7154	-0-	-5184	-0-	7154 2	N	-0-		-0-	

ERICSSON		WELL #:		1H	RRCID ->	262146	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13950	- 19000
*07		9021 X	52	-0-	-8969	-0-	52 2	N	-0-		-0-	
*08		6386 X	222	-0-	-6164	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
*09		25186 X	25186	-0-	-0-	-0-	179 1	N	-0-		-0-	
*10		13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	1039 1	N	-0-		-0-	
*11		14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	1305 1	N	-0-		-0-	
*12		16957 X	13955	-0-	-3002	-0-	1389 1	N	-0-		-0-	
01		16957 X	12592	-0-	-4365	-0-	1513 1	N	-0-		-0-	

LASALLE		WELL #:		1H	RRCID ->	262848	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.14450	- 19152
*07		9982 X	34	-0-	-9948	-0-	34 2	N	-0-		-0-	
*08		9362 X	204	-0-	-9158	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
*09		14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-		-0-	
*10		17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	1401 1	N	-0-		-0-	
*11		11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	1037 1	N	-0-		-0-	
*12		14632 X	9201	-0-	-5431	-0-	916 1	N	-0-		-0-	
01		17236 X	2604	-0-	-14632	-0-	313 1	N	-0-		-0-	

COLUMBUS		WELL #:		1H	RRCID ->	263099	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13850	- 19501
08		11966 X	10478	-0-	-1488	-0-	10478 2	N	-0-		-0-	
09		11340 X	9961	-0-	-1379	-0-	9961 2	N	-0-		-0-	
10		11470 X	10182	-0-	-1288	-0-	10182 2	N	-0-		-0-	
11		10920 X	10357	-0-	-563	-0-	10357 2	N	-0-		-0-	
12		10819 X	10180	-0-	-639	-0-	10180 2	N	-0-		-0-	
01		10478 X	9346	-0-	-1132	-0-	9346 2	N	-0-		-0-	

CORTES		WELL #:		1H	RRCID ->	263405	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13900	- 18650
*07		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	45 1	N	-0-		-0-	
*08		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-		-0-	
*09		4080 X	3460	-0-	-620	-0-	24 1	N	-0-		-0-	
*10		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	383 1	N	-0-		-0-	
*11		9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	895 1	N	-0-		-0-	
*12		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	850 1	N	-0-		-0-	
*01		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	1029 1	N	-0-		-0-	

MARCO		WELL #:		1H	RRCID ->	263428	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	13495	PERF.13850	- 19151
08		49757 X	49757	-0-	-0-	-0-	49757 2	N	-0-		-0-	
09		12150 X	10032	-0-	-2118	-0-	10032 2	N	-0-		-0-	
10		11997 X	9829	-0-	-2168	-0-	9829 2	N	-0-		-0-	
11		11550 X	8644	-0-	-2906	-0-	8644 2	N	-0-		-0-	
12		14725 X	10037	-0-	-4688	-0-	10037 2	N	-0-		-0-	
01		15841 X	9444	-0-	-6397	-0-	9444 2	N	-0-		-0-	

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14446 X	12876	-0-	-1570	-0-	12876	2			N	-0-			-0-
09	13350 X	10932	-0-	-2418	-0-	10932	2			N	-0-			-0-
10	13764 X	12372	-0-	-1392	-0-	12372	2			N	-0-			-0-
11	13320 X	11392	-0-	-1928	-0-	11392	2			N	-0-			-0-
12	13764 X	11865	-0-	-1899	-0-	11865	2			N	-0-			-0-
01	12865 X	10552	-0-	-2313	-0-	10552	2			N	-0-			-0-

 MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

*07	14260 X	5601	-0-	-8659	-0-	45	1	5556	2	N	-0-			-0-
*08	13423 X	7319	-0-	-6104	-0-	37	1	7282	2	N	-0-			-0-
*09	12720 X	10943	-0-	-1777	-0-	78	1	10865	2	N	-0-			-0-
*10	18531 X	18531	-0-	-0-	-0-	1460	1	17071	2	N	-0-			-0-
*11	14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	1283	1	12763	2	N	-0-			-0-
*12	13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	1358	1	12284	2	N	-0-			-0-
01	16895 X	13830	-0-	-3065	-0-	1662	1	12168	2	N	-0-			-0-

 BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

08	14477 X	12895	-0-	-1582	-0-	12895	2			N	-0-			-0-
09	14010 X	11491	-0-	-2519	-0-	11491	2			N	-0-			-0-
10	13981 X	10814	-0-	-3167	-0-	10814	2			N	-0-			-0-
11	13230 X	10471	-0-	-2759	-0-	10471	2			N	-0-			-0-
12	12803 X	10075	-0-	-2728	-0-	10075	2			N	-0-			-0-
01	12896 X	11315	-0-	-1581	-0-	11315	2			N	-0-			-0-

 HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

08	17298 X	14779	-0-	-2519	-0-	74	1	14705	2	N	-0-			6
09	16290 X	14355	-0-	-1935	-0-	14355	2			N	-0-			6
10	23274 X	23274	-0-	-0-	-0-	1833	1	21441	2	N	-0-			6
11	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	1656	1	16480	2	N	-0-			6
12	17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	1724	1	15592	2	N	-0-			6
01	21514 X	11853	-0-	-9661	-0-	1424	1	10429	2	N	-0-			6

 CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

08	16957 X	14194	-0-	-2763	-0-	14194	2			N	-0-			-0-
09	16080 X	13713	-0-	-2367	-0-	13713	2			N	-0-			-0-
10	16120 X	13592	-0-	-2528	-0-	13592	2			N	-0-			-0-
11	15240 X	13011	-0-	-2229	-0-	13011	2			N	-0-			-0-
12	15097 X	13249	-0-	-1848	-0-	13249	2			N	-0-			-0-
01	14198 X	13347	-0-	-851	-0-	13347	2			N	-0-			-0-

 BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

08	13206 X	11603	-0-	-1603	-0-	11603	2			N	-0-			-0-
09	12510 X	10875	-0-	-1635	-0-	10875	2			N	-0-			-0-
10	12617 X	10953	-0-	-1664	-0-	10953	2			N	-0-			-0-
11	12030 X	10547	-0-	-1483	-0-	10547	2			N	-0-			-0-
12	11966 X	10797	-0-	-1169	-0-	10797	2			N	-0-			-0-
01	11594 X	10752	-0-	-842	-0-	10752	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
POLO			WELL #:		1H	RRCID ->	264354	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13217 PERF.13600 - 18650	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		47153 X	47153	-0-	-0-	-0-	47153	2	N	-0-		-0-
09		12960 X	12060	-0-	-900	-0-	12060	2	N	-0-		-0-
10		13392 X	11299	-0-	-2093	-0-	11299	2	N	-0-		-0-
11		13980 X	10504	-0-	-3476	-0-	10504	2	N	-0-		-0-
12		14539 X	10572	-0-	-3967	-0-	10572	2	N	-0-		-0-
01		14539 X	10539	-0-	-4000	-0-	10539	2	N	-0-		-0-

HOUSTON			WELL #:		1H	RRCID ->	264843	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12310 PERF.13000 - 18140	
08		16337 X	14288	-0-	-2049	-0-	14277	2	11 9 N	10		21
09		15540 X	13777	-0-	-1763	-0-	13777	2	N	-0-		21
10		14911 X	13076	-0-	-1835	-0-	13076	2	N	-0-		21
11		14010 X	11453	-0-	-2557	-0-	11453	2	N	-0-		21
12		14353 X	11371	-0-	-2982	-0-	11371	2	N	-0-		21
01		14291 X	11485	-0-	-2806	-0-	11485	2	N	-0-		21

HENRY			WELL #:		1H	RRCID ->	265293	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12837 PERF.13260 - 18561	
08		68996 X	68996	-0-	-0-	-0-	68996	2	N	-0-		-0-
09		20700 X	14507	-0-	-6193	-0-	14507	2	N	-0-		-0-
10		20491 X	15105	-0-	-5386	-0-	15105	2	N	-0-		-0-
11		16890 X	15986	-0-	-904	-0-	15986	2	N	-0-		-0-
12		21297 X	18010	-0-	-3287	-0-	18010	2	N	-0-		-0-
01		35123 X	16032	-0-	-19091	-0-	16032	2	N	-0-		-0-

COOK			WELL #:		1H	RRCID ->	265886	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13413 PERF.14120 - 19119	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	5544			N	-0-		6
09		5697	153	-0-	-5544	-0-	153	2	N	-0-		6
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

USA BL			WELL #:		1H	RRCID ->	265906	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	12719 PERF.13250 - 18901	
08		105919 X	105919	-0-	-0-	-0-	105919	2	N	-0-		-0-
09		26970 X	21797	-0-	-5173	-0-	21797	2	N	-0-		-0-
10		26102 X	21729	-0-	-4373	-0-	21729	2	N	-0-		-0-
11		24690 X	20191	-0-	-4499	-0-	20191	2	N	-0-		-0-
12		24304 X	20446	-0-	-3858	-0-	20446	2	N	-0-		-0-
01		48825 X	20177	-0-	-28648	-0-	20177	2	N	-0-		-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528									
LETOURNEAU GAS UNIT 2			WELL #:		17	RRCID ->	248290	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11903 PERF.11403 - 11423	
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09		382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-
10		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
11		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
12		403 X	83	-0-	-320	-0-	83	3	N	-0-		-0-
01		403 X	74	-0-	-329	-0-	74	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
FROST UNIT 5		WELL #:		8H	RRCID ->	254269	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10400 - 13031	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826 3		N	-0-		-0-
09		3750 X	3646	-0-	-104	-0-	3646 3		N	-0-		-0-
10		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 3		N	-0-		-0-
11		4680 X	3632	-0-	-1048	-0-	3632 3		N	-0-		-0-
12		4836 X	3691	-0-	-1145	-0-	3691 3		N	-0-		-0-
01		4836 X	3619	-0-	-1217	-0-	3619 3		N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		15HH	RRCID ->	254613	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10517	PERF.10820 - 14199	
08		9114 X	8538	-0-	-576	-0-	8538 3		N	-0-		-0-
09		8820 X	6098	-0-	-2722	-0-	6098 3		N	-0-		-0-
10		9114 X	5814	-0-	-3300	-0-	5814 3		N	-0-		-0-
11		8610 X	8121	-0-	-489	-0-	8121 3		N	-0-		-0-
12		8711 X	7779	-0-	-932	-0-	7779 3		N	-0-		-0-
01		8525 X	7762	-0-	-763	-0-	7762 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		19HH	RRCID ->	255775	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11765 - 15711	
08		8618 X	7631	-0-	-987	-0-	7631 3		N	-0-		-0-
09		8250 X	7352	-0-	-898	-0-	7352 3		N	-0-		-0-
10		8525 X	8278	-0-	-247	-0-	8278 3		N	-0-		-0-
11		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8636 3		N	-0-		-0-
12		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8439 3		N	-0-		-0-
01		8277 X	7773	-0-	-504	-0-	7773 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		23HH	RRCID ->	255887	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11389	PERF.11825 - 16017	
08		6510 X	5239	-0-	-1271	-0-	5239 3		N	-0-		-0-
09		6060 X	3968	-0-	-2092	-0-	3968 3		N	-0-		-0-
10		6231 X	3221	-0-	-3010	-0-	3221 3		N	-0-		-0-
11		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013 3		N	-0-		-0-
12		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 3		N	-0-		-0-
01		5239 X	4763	-0-	-476	-0-	4763 3		N	-0-		-0-

BOREN UNIT 1		WELL #:		9HH	RRCID ->	256025	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10945 - 14165	
08		7347 X	6611	-0-	-736	-0-	6611 3		N	-0-		-0-
09		7110 X	6266	-0-	-844	-0-	6266 3		N	-0-		-0-
10		7254 X	6517	-0-	-737	-0-	6517 3		N	-0-		-0-
11		6600 X	5941	-0-	-659	-0-	5941 3		N	-0-		-0-
12		6820 X	6027	-0-	-793	-0-	6027 3		N	-0-		-0-
01		6603 X	5760	-0-	-843	-0-	5760 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11718 - 15690	
08		6944 X	6874	-0-	-70	-0-	6874 3		N	-0-		-0-
09		7110 X	6561	-0-	-549	-0-	6561 3		N	-0-		-0-
10		7347 X	5945	-0-	-1402	-0-	5945 3		N	-0-		-0-
11		7110 X	5261	-0-	-1849	-0-	5261 3		N	-0-		-0-
12		7316 X	6637	-0-	-679	-0-	6637 3		N	-0-		-0-
01		6882 X	6291	-0-	-591	-0-	6291 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		30HH	RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747 - 15597	
08		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995 3		N	-0-		-0-
09		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847 3		N	-0-		-0-
10		7936 X	6325	-0-	-1611	-0-	6325 3		N	-0-		-0-
11		7680 X	6248	-0-	-1432	-0-	6248 3		N	-0-		-0-
12		7936 X	6244	-0-	-1692	-0-	6244 3		N	-0-		-0-
01		7068 X	6119	-0-	-949	-0-	6119 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		28HH	RRCID ->	258873	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11978	- 17089	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		22568 X	15450	-0-	-7118	-0-	15450	3	N	-0-			-0-
09		18810 X	14406	-0-	-4404	-0-	14406	3	N	-0-			-0-
10		17360 X	14811	-0-	-2549	-0-	14811	3	N	-0-			-0-
11		15780 X	13724	-0-	-2056	-0-	13724	3	N	-0-			-0-
12		16120 X	3743	-0-	-12377	-0-	3743	3	N	-0-			-0-
*01		16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	16746	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		29HH	RRCID ->	259136	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11584	PERF.12018	- 16379	
08		17577 X	14735	-0-	-2842	-0-	14735	3	N	-0-			-0-
09		16170 X	13781	-0-	-2389	-0-	13781	3	N	-0-			-0-
10		16120 X	14259	-0-	-1861	-0-	14259	3	N	-0-			-0-
11		14940 X	12734	-0-	-2206	-0-	12734	3	N	-0-			-0-
12		15097 X	13416	-0-	-1681	-0-	13416	3	N	-0-			-0-
01		14725 X	13193	-0-	-1532	-0-	13193	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	259140	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12027	- 16460	
08		17422 X	15520	-0-	-1902	-0-	15520	3	N	-0-			-0-
09		16860 X	14797	-0-	-2063	-0-	14797	3	N	-0-			-0-
10		17267 X	14234	-0-	-3033	-0-	14234	3	N	-0-			-0-
11		15810 X	13066	-0-	-2744	-0-	13066	3	N	-0-			-0-
12		16089 X	14064	-0-	-2025	-0-	14064	3	N	-0-			-0-
01		15531 X	14976	-0-	-555	-0-	14976	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		21HH	RRCID ->	261373	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10604	PERF.11185	- 15234	
08		9951 X	9263	-0-	-688	-0-	9263	3	N	-0-			-0-
09		9180 X	9156	-0-	-24	-0-	9156	3	N	-0-			-0-
10		9672 X	5987	-0-	-3685	-0-	5987	3	N	-0-			-0-
11		9360 X	7190	-0-	-2170	-0-	7190	3	N	-0-			-0-
12		10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	3	N	-0-			-0-
01		9455 X	9350	-0-	-105	-0-	9350	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		30HH	RRCID ->	261466	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11569	PERF.12052	- 16827	
08		14415 X	11970	-0-	-2445	-0-	11970	3	N	-0-			-0-
09		13950 X	11852	-0-	-2098	-0-	11852	3	N	-0-			-0-
10		14415 X	10312	-0-	-4103	-0-	10312	3	N	-0-			-0-
11		12420 X	11228	-0-	-1192	-0-	11228	3	N	-0-			-0-
12		12834 X	3082	-0-	-9752	-0-	3082	3	N	-0-			-0-
*01		12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	12547	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		25HH	RRCID ->	262297	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11963	- 16876	
08		10447 X	9136	-0-	-1311	-0-	9136	3	N	-0-			-0-
09		10110 X	8403	-0-	-1707	-0-	8403	3	N	-0-			-0-
10		9827 X	7032	-0-	-2795	-0-	7032	3	N	-0-			-0-
11		9210 X	86	-0-	-9124	-0-	86	3	N	-0-			-0-
12		10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3	N	-0-			-0-
01		9145 X	8597	-0-	-548	-0-	8597	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	262825	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11118	- 16458	
08		25296 X	22087	-0-	-3209	-0-	22087	3	N	-0-			-0-
09		23460 X	20925	-0-	-2535	-0-	20925	3	N	-0-			-0-
10		23529 X	13066	-0-	-10463	-0-	13066	3	N	-0-			-0-
11		22770 X	9885	-0-	-12885	-0-	9885	3	N	-0-			-0-
12		22944 X	22944	-0-	-0-	-0-	22944	3	N	-0-			-0-
01		22072 X	20214	-0-	-1858	-0-	20214	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 12		WELL #:		51HH	RRCID ->	263332	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11143 -	14741
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	10850 X	9782	-0-	-1068	-0-	9782	3	N	-0-			-0-
09	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	3	N	-0-			-0-
10	10912 X	7095	-0-	-3817	-0-	7095	3	N	-0-			-0-
11	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	3	N	-0-			-0-
12	10912 X	7938	-0-	-2974	-0-	7938	3	N	-0-			-0-
01	10881 X	9515	-0-	-1366	-0-	9515	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		16HH	RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137 -	14866
08	12493 X	10336	-0-	-2157	-0-	10336	3	N	-0-			-0-
09	11850 X	9112	-0-	-2738	-0-	9112	3	N	-0-			-0-
10	11129 X	5948	-0-	-5181	-0-	5948	3	N	-0-			-0-
11	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	3	N	-0-			-0-
12	10416 X	10311	-0-	-105	-0-	10311	3	N	-0-			-0-
01	10323 X	9327	-0-	-996	-0-	9327	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		51HH	RRCID ->	263440	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11041 -	13861
08	9920 X	4894	-0-	-5026	-0-	4894	3	N	-0-			-0-
09	9600 X	2	-0-	-9598	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10	9424 X	6374	-0-	-3050	-0-	6374	3	N	-0-			-0-
11	8370 X	992	-0-	-7378	-0-	992	3	N	-0-			-0-
12	42571 X	42571	-0-	-0-	-0-	42571	3	N	-0-			-0-
*01	42694 X	42694	-0-	-0-	-0-	42694	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		54HH	RRCID ->	263457	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10593	PERF.11053 -	15366
08	14849 X	14551	-0-	-298	-0-	14551	3	N	-0-			-0-
09	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3	N	-0-			-0-
10	14849 X	13194	-0-	-1655	-0-	13194	3	N	-0-			-0-
11	27469 X	27469	-0-	-0-	-0-	27469	3	N	-0-			-0-
12	33266 X	33266	-0-	-0-	-0-	33266	3	N	-0-			-0-
*01	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	16542	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		55HH	RRCID ->	263458	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10872 -	15642
08	20956 X	20118	-0-	-838	-0-	20118	3	N	-0-			-0-
09	20280 X	19350	-0-	-930	-0-	19350	3	N	-0-			-0-
10	23157 X	17723	-0-	-5434	-0-	17723	3	N	-0-			-0-
11	22410 X	16303	-0-	-6107	-0-	16303	3	N	-0-			-0-
12	23157 X	18340	-0-	-4817	-0-	18340	3	N	-0-			-0-
*01	20847 X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		53HH	RRCID ->	263555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10918 -	14659
08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-			N	-0-			-0-
09	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-			N	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		52HH	RRCID ->	263994	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11087 -	14564
08	12524 X	8969	-0-	-3555	-0-	8969	3	N	-0-			-0-
09	12120 X	4478	-0-	-7642	-0-	4478	3	N	-0-			-0-
10	15314 X	10862	-0-	-4452	-0-	10862	3	N	-0-			-0-
11	14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-			N	-0-			-0-
12	15314 X	4783	-0-	-10531	-0-	4783	3	N	-0-			-0-
*01	24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	24174	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		30HH	RRCID ->	263999	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802	- 15967
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
08		18631 X	13406	-0-	-5225	-0-	13406 3	Y	-0-			-0-
09		16770 X	13003	-0-	-3767	-0-	13003 3	Y	-0-			-0-
10		16306 X	12785	-0-	-3521	-0-	12785 3	Y	-0-			-0-
11		14640 X	9809	-0-	-4831	-0-	9809 3	Y	-0-			-0-
12		14322 X	2951	-0-	-11371	-0-	2951 3	Y	-0-			-0-
*01		13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	13502 3	Y	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		52HH	RRCID ->	265008	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10908	- 15137
08		17949 X	16386	-0-	-1563	-0-	16386 3	Y	-0-			-0-
09		17370 X	14999	-0-	-2371	-0-	14999 3	Y	-0-			-0-
10		17949 X	14640	-0-	-3309	-0-	14640 3	Y	-0-			-0-
11		17370 X	13664	-0-	-3706	-0-	13664 3	Y	-0-			-0-
12		17949 X	13429	-0-	-4520	-0-	13429 3	Y	-0-			-0-
01		16399 X	12326	-0-	-4073	-0-	12326 3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		24HH	RRCID ->	265011	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11705	- 16670
08		20119 X	17416	-0-	-2703	-0-	17416 3	N	-0-			-0-
09		18780 X	16066	-0-	-2714	-0-	16066 3	N	-0-			-0-
10		19406 X	6311	-0-	-13095	-0-	6311 3	N	-0-			-0-
11		18780 X	15888	-0-	-2892	-0-	15888 3	N	-0-			-0-
12		19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	19347 3	N	-0-			-0-
*01		17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	17543 3	N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		53HH	RRCID ->	265641	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10813	- 14970
08		17980 X	14051	-0-	-3929	-0-	14051 3	Y	-0-			-0-
09		17400 X	13585	-0-	-3815	-0-	13585 3	Y	-0-			-0-
10		17980 X	12759	-0-	-5221	-0-	12759 3	Y	-0-			-0-
11		14640 X	14020	-0-	-620	-0-	14020 3	Y	-0-			-0-
12		14353 X	13671	-0-	-682	-0-	13671 3	Y	-0-			-0-
01		14043 X	13118	-0-	-925	-0-	13118 3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		26HH	RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780	- 15741
08		16833 X	12545	-0-	-4288	-0-	12545 3	N	-0-			-0-
09		14910 X	11789	-0-	-3121	-0-	11789 3	N	-0-			-0-
10		14601 X	3121	-0-	-11480	-0-	3121 3	N	-0-			-0-
11		14130 X	10295	-0-	-3835	-0-	10295 3	N	-0-			-0-
12		13268 X	12143	-0-	-1125	-0-	12143 3	N	-0-			-0-
01		12555 X	11220	-0-	-1335	-0-	11220 3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		56HH	RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	0 - 15611
08		22971 X	20940	-0-	-2031	-0-	20940 3	N	-0-			-0-
09		21630 X	19032	-0-	-2598	-0-	19032 3	N	-0-			-0-
10		21328 X	16757	-0-	-4571	-0-	16757 3	N	-0-			-0-
11		20250 X	18147	-0-	-2103	-0-	18147 3	N	-0-			-0-
12		20925 X	20353	-0-	-572	-0-	20353 3	N	-0-			-0-
01		20925 X	18086	-0-	-2839	-0-	18086 3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		58HH	RRCID ->	265854	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11061	- 13822
08		10540 X	9618	-0-	-922	-0-	9618 3	N	-0-			-0-
09		17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	17164 3	N	-0-			-0-
10		11749 X	758	-0-	-10991	-0-	758 3	N	-0-			-0-
11		11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12		24484 X	24484	-0-	-0-	-0-	24484 3	N	-0-			-0-
01		17732 X	12502	-0-	-5230	-0-	12502 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 12		WELL #:		52HH	RRCID ->	265855	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10990	- 14791	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		26784 X	22169	-0-	-4615	-0-	22169 3		N	-0-			-0-
09		24750 X	20950	-0-	-3800	-0-	20950 3		N	-0-			-0-
10		24459 X	12929	-0-	-11530	-0-	12929 3		N	-0-			-0-
11		23831 X	23831	-0-	-0-	-0-	23831 3		N	-0-			-0-
12		22165 X	20309	-0-	-1856	-0-	20309 3		N	-0-			-0-
01		22165 X	19064	-0-	-3101	-0-	19064 3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		51HH	RRCID ->	265884	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10853	- 15094	
08		17982 X	17982	-0-	-0-	-0-	17982 3		Y	-0-			-0-
09		17280 X	15568	-0-	-1712	-0-	15568 3		Y	-0-			-0-
10		17856 X	17187	-0-	-669	-0-	17187 3		Y	-0-			-0-
11		17280 X	15120	-0-	-2160	-0-	15120 3		Y	-0-			-0-
12		17856 X	14133	-0-	-3723	-0-	14133 3		Y	-0-			-0-
01		17856 X	13152	-0-	-4704	-0-	13152 3		Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		18HH	RRCID ->	265933	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11910	- 18297	
08		24304 X	19704	-0-	-4600	-0-	19704 3		Y	-0-			-0-
09		23490 X	18393	-0-	-5097	-0-	18393 3		Y	-0-			-0-
10		23002 X	19820	-0-	-3182	-0-	19820 3		Y	-0-			-0-
11		20850 X	19449	-0-	-1401	-0-	19449 3		Y	-0-			-0-
12		20925 X	17234	-0-	-3691	-0-	17234 3		Y	-0-			-0-
01		19809 X	14812	-0-	-4997	-0-	14812 3		Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		51HH	RRCID ->	265936	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10843	- 16061	
08		31447 X	31447	-0-	-0-	-0-	31447 3		Y	-0-			-0-
09		29598 X	29598	-0-	-0-	-0-	29598 3		Y	-0-			-0-
10		29419 X	25021	-0-	-4398	-0-	25021 3		Y	-0-			-0-
11		28470 X	25346	-0-	-3124	-0-	25346 3		Y	-0-			-0-
12		29419 X	24198	-0-	-5221	-0-	24198 3		Y	-0-			-0-
01		29419 X	23227	-0-	-6192	-0-	23227 3		Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		52HH	RRCID ->	265955	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10797	- 15842	
08		17267 X	12526	-0-	-4741	-0-	12526 3		Y	-0-			-0-
09		15510 X	11528	-0-	-3982	-0-	11528 3		Y	-0-			-0-
10		16027 X	10959	-0-	-5068	-0-	10959 3		Y	-0-			-0-
11		15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	15102 3		Y	-0-			-0-
12		19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	19392 3		Y	-0-			-0-
*01		19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	19783 3		Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		53HH	RRCID ->	265956	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10840	- 15835	
08		13392 X	11916	-0-	-1476	-0-	11916 3		Y	-0-			-0-
09		12960 X	10588	-0-	-2372	-0-	10588 3		Y	-0-			-0-
10		13392 X	10620	-0-	-2772	-0-	10620 3		Y	-0-			-0-
11		15089 X	15089	-0-	-0-	-0-	15089 3		Y	-0-			-0-
12		20837 X	20837	-0-	-0-	-0-	20837 3		Y	-0-			-0-
*01		20215 X	20215	-0-	-0-	-0-	20215 3		Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		52HH	RRCID ->	265972	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10762	- 15930	
08		20987 X	7143	-0-	-13844	-0-	7143 3		Y	-0-			-0-
09		20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	20565 3		Y	-0-			-0-
10		21527 X	21527	-0-	-0-	-0-	21527 3		Y	-0-			-0-
11		22206 X	22206	-0-	-0-	-0-	22206 3		Y	-0-			-0-
12		21266 X	21212	-0-	-54	-0-	21212 3		Y	-0-			-0-
01		21514 X	19831	-0-	-1683	-0-	19831 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		27HH	RRCID ->	266728	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11742 -	18512			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	27900 X	21515	-0-	-6385	-0-	21515	3		Y	-0-	-0-				-0-
09	23880 X	20603	-0-	-3277	-0-	20603	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	23870 X	21100	-0-	-2770	-0-	21100	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	21540 X	21447	-0-	-93	-0-	21447	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	22227 X	21821	-0-	-406	-0-	21821	3		Y	-0-	-0-				-0-
*01	22239 X	22239	-0-	-0-	-0-	22239	3		Y	-0-	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	266917	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 -	15967			
08	21111 X	16183	-0-	-4928	-0-	16183	3		Y	-0-	-0-				-0-
09	19200 X	15315	-0-	-3885	-0-	15315	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	18817 X	14829	-0-	-3988	-0-	14829	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	17160 X	14234	-0-	-2926	-0-	14234	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	16957 X	4486	-0-	-12471	-0-	4486	3		Y	-0-	-0-				-0-
*01	17102 X	17102	-0-	-0-	-0-	17102	3		Y	-0-	-0-				-0-

CGU 10		WELL #:		54HH	RRCID ->	267044	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10804 -	15665			
08	19809 X	18349	-0-	-1460	-0-	18349	3		Y	-0-	-0-				-0-
09	20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	20915	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	19627 X	19627	-0-	-0-	-0-	19627	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	21262 X	21262	-0-	-0-	-0-	21262	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	20289 X	20289	-0-	-0-	-0-	20289	3		Y	-0-	-0-				-0-
01	19809 X	18914	-0-	-895	-0-	18914	3		Y	-0-	-0-				-0-

CGU 8		WELL #:		57HH	RRCID ->	267164	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10763 -	14848			
08	15376 X	14530	-0-	-846	-0-	14530	3		N	-0-	-0-				-0-
09	14700 X	13207	-0-	-1493	-0-	13207	3		N	-0-	-0-				-0-
10	14632 X	12242	-0-	-2390	-0-	12242	3		N	-0-	-0-				-0-
11	14070 X	13804	-0-	-266	-0-	13804	3		N	-0-	-0-				-0-
12	14539 X	14092	-0-	-447	-0-	14092	3		N	-0-	-0-				-0-
01	14539 X	10297	-0-	-4242	-0-	10297	3		N	-0-	-0-				-0-

CGU 9		WELL #:		56HH	RRCID ->	267267	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10791 -	16104			
08	19995 X	15598	-0-	-4397	-0-	15598	3		Y	-0-	-0-				-0-
09	18030 X	14486	-0-	-3544	-0-	14486	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	18414 X	13573	-0-	-4841	-0-	13573	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	17640 X	15798	-0-	-1842	-0-	15798	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	23953 X	23953	-0-	-0-	-0-	23953	3		Y	-0-	-0-				-0-
*01	21666 X	21666	-0-	-0-	-0-	21666	3		Y	-0-	-0-				-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		51HH	RRCID ->	267380	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10920 -	16066			
08	21359 X	16736	-0-	-4623	-0-	16736	3		Y	-0-	-0-				-0-
09	19380 X	16398	-0-	-2982	-0-	16398	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	18941 X	16888	-0-	-2053	-0-	16888	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	17280 X	15629	-0-	-1651	-0-	15629	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	17856 X	15685	-0-	-2171	-0-	15685	3		Y	-0-	-0-				-0-
01	16957 X	15377	-0-	-1580	-0-	15377	3		Y	-0-	-0-				-0-

CGU 10		WELL #:		53HH	RRCID ->	267415	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10629	PERF.10915 -	17266			
08	31249 X	31249	-0-	-0-	-0-	31249	3		Y	-0-	-0-				-0-
09	29125 X	29125	-0-	-0-	-0-	29125	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	26810 X	26810	-0-	-0-	-0-	26810	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	29337 X	29337	-0-	-0-	-0-	29337	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	28544 X	28544	-0-	-0-	-0-	28544	3		Y	-0-	-0-				-0-
*01	26751 X	26751	-0-	-0-	-0-	26751	3		Y	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
KYLE, J. R. -A-		WELL #:	53HH	RRCID ->	267416	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10867 - 17391	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14260 X	10844	-0-	-3416	-0-	10844 3		Y	-0-		-0-
09	13020 X	9986	-0-	-3034	-0-	9986 3		Y	-0-		-0-
10	12617 X	10474	-0-	-2143	-0-	10474 3		Y	-0-		-0-
11	11430 X	9813	-0-	-1617	-0-	9813 3		Y	-0-		-0-
12	11377 X	9546	-0-	-1831	-0-	9546 3		Y	-0-		-0-
01	10850 X	9209	-0-	-1641	-0-	9209 3		Y	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:	15HH	RRCID ->	267417	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10814 - 17254	
08	28985 X	22569	-0-	-6416	-0-	22569 3		Y	-0-		-0-
09	26550 X	20934	-0-	-5616	-0-	20934 3		Y	-0-		-0-
10	25668 X	20910	-0-	-4758	-0-	20910 3		Y	-0-		-0-
11	23700 X	19487	-0-	-4213	-0-	19487 3		Y	-0-		-0-
12	23560 X	19553	-0-	-4007	-0-	19553 3		Y	-0-		-0-
01	22568 X	18888	-0-	-3680	-0-	18888 3		Y	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:	52HH	RRCID ->	267419	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10788 - 17282	
08	26474 X	20988	-0-	-5486	-0-	20988 3		Y	-0-		-0-
09	24330 X	19561	-0-	-4769	-0-	19561 3		Y	-0-		-0-
10	23529 X	20189	-0-	-3340	-0-	20189 3		Y	-0-		-0-
11	21990 X	18918	-0-	-3072	-0-	18918 3		Y	-0-		-0-
12	21824 X	18929	-0-	-2895	-0-	18929 3		Y	-0-		-0-
01	20987 X	18426	-0-	-2561	-0-	18426 3		Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:	51HH	RRCID ->	267423	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10943 - 16023	
08	18228 X	13788	-0-	-4440	-0-	13788 3		Y	-0-		-0-
09	17640 X	12928	-0-	-4712	-0-	12928 3		Y	-0-		-0-
10	18228 X	11882	-0-	-6346	-0-	11882 3		Y	-0-		-0-
11	16955 X	16955	-0-	-0-	-0-	16955 3		Y	-0-		-0-
12	21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	21703 3		Y	-0-		-0-
*01	20713 X	20713	-0-	-0-	-0-	20713 3		Y	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:	53HH	RRCID ->	267449	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10607 - 17307	
08	38998 X	31476	-0-	-7522	-0-	31476 3		Y	-0-		-0-
09	36210 X	29515	-0-	-6695	-0-	29515 3		Y	-0-		-0-
10	35464 X	29619	-0-	-5845	-0-	29619 3		Y	-0-		-0-
11	32910 X	28120	-0-	-4790	-0-	28120 3		Y	-0-		-0-
12	31682 X	28091	-0-	-3591	-0-	28091 3		Y	-0-		-0-
01	31465 X	27385	-0-	-4080	-0-	27385 3		Y	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:	16HH	RRCID ->	267494	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10765 - 15965	
08	22537 X	17929	-0-	-4608	-0-	17929 3		Y	-0-		-0-
09	20760 X	16580	-0-	-4180	-0-	16580 3		Y	-0-		-0-
10	20553 X	17119	-0-	-3434	-0-	17119 3		Y	-0-		-0-
11	18660 X	16092	-0-	-2568	-0-	16092 3		Y	-0-		-0-
12	18848 X	15610	-0-	-3238	-0-	15610 3		Y	-0-		-0-
01	17918 X	15284	-0-	-2634	-0-	15284 3		Y	-0-		-0-

CGU 14		WELL #:	52HH	RRCID ->	267683	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10941 - 16415	
08	24738 X	22110	-0-	-2628	-0-	22110 3		Y	-0-		-0-
09	23940 X	22762	-0-	-1178	-0-	22762 3		Y	-0-		-0-
10	24521 X	20043	-0-	-4478	-0-	20043 3		Y	-0-		-0-
11	23730 X	21216	-0-	-2514	-0-	21216 3		Y	-0-		-0-
12	24521 X	22843	-0-	-1678	-0-	22843 3		Y	-0-		-0-
*01	27379 X	27379	-0-	-0-	-0-	27379 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 18		WELL #:		55HH	RRCID ->	267685	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10902 - 16815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		39866 X	31656	-0-	-8210	-0-	31656 3		Y	-0-	-0-	
09		38580 X	30438	-0-	-8142	-0-	30438 3		Y	-0-	-0-	
10		38192 X	23024	-0-	-15168	-0-	23024 3		Y	-0-	-0-	
11		34800 X	29027	-0-	-5773	-0-	29027 3		Y	-0-	-0-	
12		33232 X	28238	-0-	-4994	-0-	28238 3		Y	-0-	-0-	
01		31651 X	27494	-0-	-4157	-0-	27494 3		Y	-0-	-0-	

CGU 9		WELL #:		55HH	RRCID ->	267686	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10980 - 16249	
08		20553 X	16595	-0-	-3958	-0-	16595 3		Y	-0-	-0-	
09		19890 X	15657	-0-	-4233	-0-	15657 3		Y	-0-	-0-	
10		19158 X	14044	-0-	-5114	-0-	14044 3		Y	-0-	-0-	
11		17400 X	15938	-0-	-1462	-0-	15938 3		Y	-0-	-0-	
12		16585 X	15503	-0-	-1082	-0-	15503 3		Y	-0-	-0-	
01		16585 X	14928	-0-	-1657	-0-	14928 3		Y	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #:		51HH	RRCID ->	267719	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.11496 - 17525	
08		32674 X	22051	-0-	-10623	-0-	22051 3		Y	-0-	-0-	
09		31620 X	29349	-0-	-2271	-0-	29349 3		Y	-0-	-0-	
10		32674 X	27439	-0-	-5235	-0-	27439 3		Y	-0-	-0-	
11		35380 X	35380	-0-	-0-	-0-	35380 3		Y	-0-	-0-	
12		32673 X	32673	-0-	-0-	-0-	32673 3		Y	-0-	-0-	
*01		30334 X	30334	-0-	-0-	-0-	30334 3		Y	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #:		53HH	RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF. N/A	
08		20615 X	18519	-0-	-2096	-0-	18519 3		Y	-0-	-0-	
09		19950 X	17088	-0-	-2862	-0-	17088 3		Y	-0-	-0-	
10		20615 X	17721	-0-	-2894	-0-	17721 3		Y	-0-	-0-	
11		19950 X	17310	-0-	-2640	-0-	17310 3		Y	-0-	-0-	
12		19437 X	11096	-0-	-8341	-0-	11096 3		Y	-0-	-0-	
*01		18876 X	18876	-0-	-0-	-0-	18876 3		Y	-0-	-0-	

CGU 6		WELL #:		52HH	RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10892 - 18255	
08		52917 X	39945	-0-	-12972	-0-	39945 3		Y	-0-	-0-	
09		47940 X	41236	-0-	-6704	-0-	41236 3		Y	-0-	-0-	
10		44826 X	37197	-0-	-7629	-0-	37197 3		Y	-0-	-0-	
11		42853 X	42853	-0-	-0-	-0-	42853 3		Y	-0-	-0-	
12		42625 X	40833	-0-	-1792	-0-	40833 3		Y	-0-	-0-	
01		42625 X	38273	-0-	-4352	-0-	38273 3		Y	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10724 - 15773	
08		27714 X	22161	-0-	-5553	-0-	22161 3		Y	-0-	-0-	
09		25470 X	20790	-0-	-4680	-0-	20790 3		Y	-0-	-0-	
10		25079 X	21314	-0-	-3765	-0-	21314 3		Y	-0-	-0-	
11		23250 X	19873	-0-	-3377	-0-	19873 3		Y	-0-	-0-	
12		23064 X	19891	-0-	-3173	-0-	19891 3		Y	-0-	-0-	
01		22165 X	19383	-0-	-2782	-0-	19383 3		Y	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #:		54HH	RRCID ->	267861	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10934 - 15821	
08		21173 X	18675	-0-	-2498	-0-	18675 3		Y	-0-	-0-	
09		20490 X	17263	-0-	-3227	-0-	17263 3		Y	-0-	-0-	
10		20088 X	16560	-0-	-3528	-0-	16560 3		Y	-0-	-0-	
11		18930 X	17049	-0-	-1881	-0-	17049 3		Y	-0-	-0-	
12		19561 X	15055	-0-	-4506	-0-	15055 3		Y	-0-	-0-	
01		18662 X	16402	-0-	-2260	-0-	16402 3		Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 6		WELL #:		51HH	RRCID ->	267901	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10801 -	17150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		39370 X	30835	-0-	-8535	-0-	30835 3	Y	-0-			-0-
09		38100 X	32342	-0-	-5758	-0-	32342 3	Y	-0-			-0-
10		39370 X	31380	-0-	-7990	-0-	31380 3	Y	-0-			-0-
11		38100 X	33513	-0-	-4587	-0-	33513 3	Y	-0-			-0-
12		33418 X	30613	-0-	-2805	-0-	30613 3	Y	-0-			-0-
01		33418 X	29811	-0-	-3607	-0-	29811 3	Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		51HH	RRCID ->	267902	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11298 -	16898
08		26908 X	25477	-0-	-1431	-0-	25477 3	Y	-0-			-0-
09		26040 X	23654	-0-	-2386	-0-	23654 3	Y	-0-			-0-
10		26908 X	21775	-0-	-5133	-0-	21775 3	Y	-0-			-0-
11		26040 X	23112	-0-	-2928	-0-	23112 3	Y	-0-			-0-
12		26815 X	20601	-0-	-6214	-0-	20601 3	Y	-0-			-0-
01		25482 X	23884	-0-	-1598	-0-	23884 3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		54HH	RRCID ->	267914	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10578	PERF.11012 -	16245
08		22754 X	17192	-0-	-5562	-0-	17192 3	Y	-0-			-0-
09		21330 X	16381	-0-	-4949	-0-	16381 3	Y	-0-			-0-
10		21297 X	14352	-0-	-6945	-0-	14352 3	Y	-0-			-0-
11		20610 X	17651	-0-	-2959	-0-	17651 3	Y	-0-			-0-
12		21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	21008 3	Y	-0-			-0-
*01		20817 X	20817	-0-	-0-	-0-	20817 3	Y	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		54HH	RRCID ->	267918	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10747 -	16708
08		30442 X	22262	-0-	-8180	-0-	22262 3	Y	-0-			-0-
09		29460 X	21643	-0-	-7817	-0-	21643 3	Y	-0-			-0-
10		29946 X	19181	-0-	-10765	-0-	19181 3	Y	-0-			-0-
11		26520 X	22302	-0-	-4218	-0-	22302 3	Y	-0-			-0-
12		24490 X	20417	-0-	-4073	-0-	20417 3	Y	-0-			-0-
01		22351 X	20584	-0-	-1767	-0-	20584 3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		53HH	RRCID ->	267953	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10776 -	17147
08		41044 X	32450	-0-	-8594	-0-	32450 3	Y	-0-			-0-
09		37170 X	34876	-0-	-2294	-0-	34876 3	Y	-0-			-0-
10		35123 X	31655	-0-	-3468	-0-	31655 3	Y	-0-			-0-
11		34535 X	34535	-0-	-0-	-0-	34535 3	Y	-0-			-0-
12		36053 X	33249	-0-	-2804	-0-	33249 3	Y	-0-			-0-
01		36053 X	31150	-0-	-4903	-0-	31150 3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		54HH	RRCID ->	267955	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10881 -	17338
08		51243 X	41133	-0-	-10110	-0-	41133 3	Y	-0-			-0-
09		45840 X	41745	-0-	-4095	-0-	41745 3	Y	-0-			-0-
10		44857 X	37583	-0-	-7274	-0-	37583 3	Y	-0-			-0-
11		42720 X	39906	-0-	-2814	-0-	39906 3	Y	-0-			-0-
12		43152 X	38619	-0-	-4533	-0-	38619 3	Y	-0-			-0-
01		43152 X	35518	-0-	-7634	-0-	35518 3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		55HH	RRCID ->	267960	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10817 -	15891
08		29574 X	23799	-0-	-5775	-0-	23799 3	Y	-0-			-0-
09		28620 X	24713	-0-	-3907	-0-	24713 3	Y	-0-			-0-
10		29574 X	25825	-0-	-3749	-0-	25825 3	Y	-0-			-0-
11		28620 X	28096	-0-	-524	-0-	28096 3	Y	-0-			-0-
12		27448 X	27448	-0-	-0-	-0-	27448 3	Y	-0-			-0-
*01		26884 X	26884	-0-	-0-	-0-	26884 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268142	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10633	- 17273	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		40548 X	33083	-0-	-7465	-0-	33083	3		Y	-0-		-0-
09		37320 X	30340	-0-	-6980	-0-	30340	3		Y	-0-		-0-
10		36642 X	31643	-0-	-4999	-0-	31643	3		Y	-0-		-0-
11		34380 X	29479	-0-	-4901	-0-	29479	3		Y	-0-		-0-
12		34286 X	29681	-0-	-4605	-0-	29681	3		Y	-0-		-0-
01		33077 X	28590	-0-	-4487	-0-	28590	3		Y	-0-		-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	268255	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.10678	- 15023	
08		20522 X	17570	-0-	-2952	-0-	17570	3		Y	-0-		-0-
09		19470 X	16465	-0-	-3005	-0-	16465	3		Y	-0-		-0-
10		19499 X	16687	-0-	-2812	-0-	16687	3		Y	-0-		-0-
11		18060 X	15596	-0-	-2464	-0-	15596	3		Y	-0-		-0-
12		18290 X	15629	-0-	-2661	-0-	15629	3		Y	-0-		-0-
01		17577 X	15432	-0-	-2145	-0-	15432	3		Y	-0-		-0-

CGU 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	268278	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10679	PERF.10841	- 15466	
08		36084 X	33442	-0-	-2642	-0-	33442	3		Y	-0-		-0-
09		34770 X	34159	-0-	-611	-0-	34159	3		Y	-0-		-0-
10		35929 X	30828	-0-	-5101	-0-	30828	3		Y	-0-		-0-
11		40057 X	40057	-0-	-0-	-0-	40057	3		Y	-0-		-0-
12		35309 X	34926	-0-	-383	-0-	34926	3		Y	-0-		-0-
01		35309 X	33262	-0-	-2047	-0-	33262	3		Y	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268279	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10678	- 15023	
08		14477 X	12909	-0-	-1568	-0-	12909	3		Y	-0-		-0-
09		14010 X	12053	-0-	-1957	-0-	12053	3		Y	-0-		-0-
10		13795 X	11864	-0-	-1931	-0-	11864	3		Y	-0-		-0-
11		13350 X	11222	-0-	-2128	-0-	11222	3		Y	-0-		-0-
12		13268 X	10840	-0-	-2428	-0-	10840	3		Y	-0-		-0-
01		12896 X	10755	-0-	-2141	-0-	10755	3		Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		53HH	RRCID ->	268281	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10961	- 16198	
08		34162 X	31186	-0-	-2976	-0-	31186	3		Y	-0-		-0-
09		33060 X	29111	-0-	-3949	-0-	29111	3		Y	-0-		-0-
10		34162 X	25995	-0-	-8167	-0-	25995	3		Y	-0-		-0-
11		33060 X	27311	-0-	-5749	-0-	27311	3		Y	-0-		-0-
12		31589 X	25534	-0-	-6055	-0-	25534	3		Y	-0-		-0-
*01		31412 X	31412	-0-	-0-	-0-	31412	3		Y	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		52HH	RRCID ->	268282	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11020	- 15880	
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744	- 15659	
08		21204 X	17690	-0-	-3514	-0-	17690	3		Y	-0-		-0-
09		20520 X	19994	-0-	-526	-0-	19994	3		Y	-0-		-0-
10		21049 X	18378	-0-	-2671	-0-	18378	3		Y	-0-		-0-
11		20370 X	18099	-0-	-2271	-0-	18099	3		Y	-0-		-0-
12		20646 X	20356	-0-	-290	-0-	20356	3		Y	-0-		-0-
*01		23294 X	23294	-0-	-0-	-0-	23294	3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 19		WELL #:		51HH	RRCID ->	268338	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10862	- 15699
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		29190 X	29190	-0-	-0-	-0-	29190	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		26250 X	25654	-0-	-596	-0-	25654	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		27125 X	22570	-0-	-4555	-0-	22570	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		26250 X	23870	-0-	-2380	-0-	23870	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		27125 X	22730	-0-	-4395	-0-	22730	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01		27228 X	27228	-0-	-0-	-0-	27228	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 17		WELL #:		52HH	RRCID ->	268870	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10965	- 16135
08		34410 X	25184	-0-	-9226	-0-	25184	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		33300 X	26474	-0-	-6826	-0-	26474	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		34410 X	16094	-0-	-18316	-0-	16094	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		26280 X	25581	-0-	-699	-0-	25581	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		27342 X	21571	-0-	-5771	-0-	21571	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		27342 X	20535	-0-	-6807	-0-	20535	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #:		55HH	RRCID ->	268873	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10797	- 15401
08		46686 X	39142	-0-	-7544	-0-	39142	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		43260 X	36427	-0-	-6833	-0-	36427	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		42935 X	36205	-0-	-6730	-0-	36205	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		41550 X	35369	-0-	-6181	-0-	35369	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		42935 X	34260	-0-	-8675	-0-	34260	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		39153 X	30971	-0-	-8182	-0-	30971	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 17		WELL #:		54HH	RRCID ->	268924	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10969	- 15704
08		31558 X	26698	-0-	-4860	-0-	26698	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		28350 X	28230	-0-	-120	-0-	28230	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		29295 X	18217	-0-	-11078	-0-	18217	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		25830 X	18290	-0-	-7540	-0-	18290	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		29277 X	29277	-0-	-0-	-0-	29277	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		29171 X	26694	-0-	-2477	-0-	26694	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 17		WELL #:		53HH	RRCID ->	268925	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10790	- 15946
08		23733 X	23733	-0-	-0-	-0-	23733	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		27160 X	27160	-0-	-0-	-0-	27160	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		24862 X	17336	-0-	-7526	-0-	17336	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	35590	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		28055 X	26701	-0-	-1354	-0-	26701	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		28055 X	25584	-0-	-2471	-0-	25584	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 20		WELL #:		51HH	RRCID ->	269456	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10976	- 14386
08		34255 X	28919	-0-	-5336	-0-	28919	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		33150 X	28704	-0-	-4446	-0-	28704	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		34255 X	23867	-0-	-10388	-0-	23867	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		27990 X	22598	-0-	-5392	-0-	22598	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		29667 X	15004	-0-	-14663	-0-	15004	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		29667 X	21687	-0-	-7980	-0-	21687	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 20		WELL #:		55HH	RRCID ->	269460	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10828	- 14931
08		33292 X	33292	-0-	-0-	-0-	33292	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		29203 X	29203	-0-	-0-	-0-	29203	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		29977 X	25719	-0-	-4258	-0-	25719	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		29496 X	29496	-0-	-0-	-0-	29496	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		29977 X	28888	-0-	-1089	-0-	28888	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01		32659 X	32659	-0-	-0-	-0-	32659	3	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 20		WELL #:		56HH	RRCID ->	269461	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10702	- 14146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		12214 X	8003	-0-	-4211	-0-	8003	3	Y	-0-			-0-
09		11430 X	7764	-0-	-3666	-0-	7764	3	Y	-0-			-0-
10		10664 X	7108	-0-	-3556	-0-	7108	3	Y	-0-			-0-
11		9030 X	4107	-0-	-4923	-0-	4107	3	Y	-0-			-0-
12		8308 X	5684	-0-	-2624	-0-	5684	3	Y	-0-			-0-
01		8029 X	3552	-0-	-4477	-0-	3552	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		57HH	RRCID ->	269462	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10823	- 14330	
08		42439 X	33906	-0-	-8533	-0-	33906	3	Y	-0-			-0-
09		36780 X	31694	-0-	-5086	-0-	31694	3	Y	-0-			-0-
10		38006 X	28430	-0-	-9576	-0-	28430	3	Y	-0-			-0-
11		35640 X	31841	-0-	-3799	-0-	31841	3	Y	-0-			-0-
12		35030 X	33153	-0-	-1877	-0-	33153	3	Y	-0-			-0-
01		33914 X	30840	-0-	-3074	-0-	30840	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		52HH	RRCID ->	269493	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10884	- 15086	
08		22413 X	8584	-0-	-13829	-0-	8584	3	Y	-0-			-0-
09		21690 X	1773	-0-	-19917	-0-	1773	3	Y	-0-			-0-
10		22413 X	14953	-0-	-7460	-0-	14953	3	Y	-0-			-0-
11		21690 X	16503	-0-	-5187	-0-	16503	3	Y	-0-			-0-
12		12834 X	11738	-0-	-1096	-0-	11738	3	Y	-0-			-0-
*01		16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	16984	3	Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		56HH	RRCID ->	269897	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10723	- 15840	
08		31899 X	26413	-0-	-5486	-0-	26413	3	Y	-0-			-0-
09		30180 X	22403	-0-	-7777	-0-	22403	3	Y	-0-			-0-
10		30225 X	17694	-0-	-12531	-0-	17694	3	Y	-0-			-0-
11		27900 X	23040	-0-	-4860	-0-	23040	3	Y	-0-			-0-
12		26412 X	22067	-0-	-4345	-0-	22067	3	Y	-0-			-0-
01		26412 X	20922	-0-	-5490	-0-	20922	3	Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		51HH	RRCID ->	270296	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10833	- 16599	
08		35123 X	27046	-0-	-8077	-0-	27046	3	Y	-0-			-0-
09		30360 X	24119	-0-	-6241	-0-	24119	3	Y	-0-			-0-
10		29450 X	20176	-0-	-9274	-0-	20176	3	Y	-0-			-0-
11		28260 X	17938	-0-	-10322	-0-	17938	3	Y	-0-			-0-
12		28675 X	16695	-0-	-11980	-0-	16695	3	Y	-0-			-0-
01		27032 X	17595	-0-	-9437	-0-	17595	3	Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		53HH	RRCID ->	270318	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10910	- 16701	
08		33139 X	26485	-0-	-6654	-0-	26485	3	Y	-0-			-0-
09		29310 X	24528	-0-	-4782	-0-	24528	3	Y	-0-			-0-
10		27311 X	22446	-0-	-4865	-0-	22446	3	Y	-0-			-0-
11		26160 X	21682	-0-	-4478	-0-	21682	3	Y	-0-			-0-
12		27032 X	20420	-0-	-6612	-0-	20420	3	Y	-0-			-0-
01		26474 X	18350	-0-	-8124	-0-	18350	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		52HH	RRCID ->	270454	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10949	- 15053	
08		24366 X	23167	-0-	-1199	-0-	23167	3	Y	-0-			-0-
09		22860 X	20500	-0-	-2360	-0-	20500	3	Y	-0-			-0-
10		24366 X	19755	-0-	-4611	-0-	19755	3	Y	-0-			-0-
11		23580 X	19672	-0-	-3908	-0-	19672	3	Y	-0-			-0-
12		24366 X	19526	-0-	-4840	-0-	19526	3	Y	-0-			-0-
01		23157 X	21212	-0-	-1945	-0-	21212	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 24		WELL #:		51HH	RRCID ->	270462	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10907 -	15532	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		34007 X	23418	-0-	-10589	-0-		23418 3		Y	-0-		-0-
09		31110 X	22117	-0-	-8993	-0-		22117 3		Y	-0-		-0-
10		29388 X	20114	-0-	-9274	-0-		20114 3		Y	-0-		-0-
11		31502 X	31502	-0-	-0-	-0-		31502 3		Y	-0-		-0-
12		30266 X	30266	-0-	-0-	-0-		30266 3		Y	-0-		-0-
*01		27933 X	27933	-0-	-0-	-0-		27933 3		Y	-0-		-0-

CGU 5		WELL #:		52HH	RRCID ->	270475	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10648	PERF.11060 -	16594	
08		39029 X	26226	-0-	-12803	-0-		26226 3		Y	-0-		-0-
09		35700 X	24876	-0-	-10824	-0-		24876 3		Y	-0-		-0-
10		33759 X	23640	-0-	-10119	-0-		23640 3		Y	-0-		-0-
11		30660 X	27354	-0-	-3306	-0-		27354 3		Y	-0-		-0-
12		26722 X	24872	-0-	-1850	-0-		24872 3		Y	-0-		-0-
01		26226 X	22749	-0-	-3477	-0-		22749 3		Y	-0-		-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		20HH	RRCID ->	270793	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10888 -	15516	
08		29357 X	22573	-0-	-6784	-0-		22573 3		Y	-0-		-0-
09		28552 X	28552	-0-	-0-	-0-		28552 3		Y	-0-		-0-
10		29357 X	26460	-0-	-2897	-0-		26460 3		Y	-0-		-0-
11		28410 X	24108	-0-	-4302	-0-		24108 3		Y	-0-		-0-
12		29357 X	23669	-0-	-5688	-0-		23669 3		Y	-0-		-0-
01		29357 X	22750	-0-	-6607	-0-		22750 3		Y	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		81HH	RRCID ->	270810	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10306 -	16092	
08		32168 X	32168	-0-	-0-	-0-		32168 3		N	-0-		-0-
09		30527 X	30527	-0-	-0-	-0-		30527 3		N	-0-		-0-
10		28551 X	27652	-0-	-899	-0-		27652 3		N	-0-		-0-
11		31140 X	24507	-0-	-6633	-0-		24507 3		N	-0-		-0-
12		32178 X	24129	-0-	-8049	-0-		24129 3		N	-0-		-0-
01		32178 X	22347	-0-	-9831	-0-		22347 3		N	-0-		-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	271000	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10815 -	15719	
08		42780 X	-0-	-0-	-42780	-0-				Y	-0-		-0-
09		57220 X	57220	-0-	-0-	-0-		57220 3		Y	-0-		-0-
10		42780 X	40799	-0-	-1981	-0-		40799 3		Y	-0-		-0-
11		35612 X	35612	-0-	-0-	-0-		35612 3		Y	-0-		-0-
12		42780 X	34098	-0-	-8682	-0-		34098 3		Y	-0-		-0-
01		42780 X	32390	-0-	-10390	-0-		32390 3		Y	-0-		-0-

CGU 11		WELL #:		53HH	RRCID ->	271287	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10935 -	17487	
08		87203 X	75102	-0-	-12101	-0-		75102 3		Y	-0-		-0-
09		84390 X	69095	-0-	-15295	-0-		69095 3		Y	-0-		-0-
10		87203 X	65336	-0-	-21867	-0-		65336 3		Y	-0-		-0-
11		82020 X	62952	-0-	-19068	-0-		62952 3		Y	-0-		-0-
12		79360 X	59968	-0-	-19392	-0-		59968 3		Y	-0-		-0-
01		75113 X	60525	-0-	-14588	-0-		60525 3		Y	-0-		-0-

CGU 11		WELL #:		51HH	RRCID ->	271328	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.11032 -	17177	
08		71734 X	60983	-0-	-10751	-0-		60983 3		Y	-0-		-0-
09		69420 X	55041	-0-	-14379	-0-		55041 3		Y	-0-		-0-
10		71734 X	44591	-0-	-27143	-0-		44591 3		Y	-0-		-0-
11		64920 X	37911	-0-	-27009	-0-		37911 3		Y	-0-		-0-
12		64480 X	49748	-0-	-14732	-0-		49748 3		Y	-0-		-0-
01		60977 X	53690	-0-	-7287	-0-		53690 3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528										
CGU 24		WELL #:		53HH	RRCID ->	271354	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11052	- 16007	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		25451 X	21371	-0-	-4080	-0-	21371	3	Y	-0-			-0-
09		24630 X	20752	-0-	-3878	-0-	20752	3	Y	-0-			-0-
10		25451 X	19718	-0-	-5733	-0-	19718	3	Y	-0-			-0-
11		22950 X	20081	-0-	-2869	-0-	20081	3	Y	-0-			-0-
12		21886 X	16695	-0-	-5191	-0-	16695	3	Y	-0-			-0-
01		21452 X	16531	-0-	-4921	-0-	16531	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		55HH	RRCID ->	271359	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10783	PERF.10955	- 16075	
08		26381 X	23905	-0-	-2476	-0-	23905	3	Y	-0-			-0-
09		25530 X	21949	-0-	-3581	-0-	21949	3	Y	-0-			-0-
10		26381 X	19124	-0-	-7257	-0-	19124	3	Y	-0-			-0-
11		24240 X	9185	-0-	-15055	-0-	9185	3	Y	-0-			-0-
12		25048 X	8918	-0-	-16130	-0-	8918	3	Y	-0-			-0-
01		23901 X	14811	-0-	-9090	-0-	14811	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		57HH	RRCID ->	271360	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10798	- 15762	
08		24149 X	17039	-0-	-7110	-0-	17039	3	Y	-0-			-0-
09		21900 X	16000	-0-	-5900	-0-	16000	3	Y	-0-			-0-
10		20398 X	17284	-0-	-3114	-0-	17284	3	Y	-0-			-0-
11		19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	3	Y	-0-			-0-
12		19437 X	18302	-0-	-1135	-0-	18302	3	Y	-0-			-0-
01		17298 X	17266	-0-	-32	-0-	17266	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000	- 15882	
08		19406 X	18037	-0-	-1369	-0-	18037	3	Y	-0-			-0-
09		18780 X	17396	-0-	-1384	-0-	17396	3	Y	-0-			-0-
10		19406 X	13836	-0-	-5570	-0-	13836	3	Y	-0-			-0-
11		18780 X	10896	-0-	-7884	-0-	10896	3	Y	-0-			-0-
12		18691 X	18691	-0-	-0-	-0-	18691	3	Y	-0-			-0-
*01		19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	19097	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015	- 15462	
08		19437 X	15061	-0-	-4376	-0-	15061	3	Y	-0-			-0-
09		18810 X	14753	-0-	-4057	-0-	14753	3	Y	-0-			-0-
10		17205 X	14943	-0-	-2262	-0-	14943	3	Y	-0-			-0-
11		18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	3	Y	-0-			-0-
12		16714 X	16714	-0-	-0-	-0-	16714	3	Y	-0-			-0-
01		15252 X	9132	-0-	-6120	-0-	9132	3	Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060	- 17198	
08		63023 X	57937	-0-	-5086	-0-	57937	3	Y	-0-			-0-
09		60990 X	53947	-0-	-7043	-0-	53947	3	Y	-0-			-0-
10		63023 X	52011	-0-	-11012	-0-	52011	3	Y	-0-			-0-
11		60990 X	54109	-0-	-6881	-0-	54109	3	Y	-0-			-0-
12		61225 X	51156	-0-	-10069	-0-	51156	3	Y	-0-			-0-
01		57939 X	48274	-0-	-9665	-0-	48274	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997	- 15741	
08		45663 X	34882	-0-	-10781	-0-	34882	3	Y	-0-			-0-
09		43080 X	31720	-0-	-11360	-0-	31720	3	Y	-0-			-0-
10		42594 X	34033	-0-	-8561	-0-	34033	3	Y	-0-			-0-
11		38160 X	36319	-0-	-1841	-0-	36319	3	Y	-0-			-0-
12		36518 X	35262	-0-	-1256	-0-	35262	3	Y	-0-			-0-
01		34875 X	33670	-0-	-1205	-0-	33670	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 13		WELL #:		53HH	RRCID ->	272000	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11031 -	16360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		55304 X	43197	-0-	-12107	-0-	43197	3	Y	-0-			-0-
09		50820 X	39264	-0-	-11556	-0-	39264	3	Y	-0-			-0-
10		49228 X	36990	-0-	-12238	-0-	36990	3	Y	-0-			-0-
11		46860 X	34974	-0-	-11886	-0-	34974	3	Y	-0-			-0-
12		44950 X	34096	-0-	-10854	-0-	34096	3	Y	-0-			-0-
01		43183 X	32847	-0-	-10336	-0-	32847	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808 -	16286	
08		39711 X	28399	-0-	-11312	-0-	28399	3	Y	-0-			-0-
09		36300 X	25326	-0-	-10974	-0-	25326	3	Y	-0-			-0-
10		34224 X	24547	-0-	-9677	-0-	24547	3	Y	-0-			-0-
11		31140 X	22666	-0-	-8474	-0-	22666	3	Y	-0-			-0-
12		29884 X	22103	-0-	-7781	-0-	22103	3	Y	-0-			-0-
01		28396 X	20655	-0-	-7741	-0-	20655	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		55HH	RRCID ->	272101	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.11012 -	16523	
08		39928 X	33193	-0-	-6735	-0-	33193	3	Y	-0-			-0-
09		38640 X	30124	-0-	-8516	-0-	30124	3	Y	-0-			-0-
10		39928 X	32905	-0-	-7023	-0-	32905	3	Y	-0-			-0-
11		38640 X	34173	-0-	-4467	-0-	34173	3	Y	-0-			-0-
12		35867 X	32600	-0-	-3267	-0-	32600	3	Y	-0-			-0-
01		33201 X	30527	-0-	-2674	-0-	30527	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		81HH	RRCID ->	272221	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10307 -	16658	
08		33914 X	25688	-0-	-8226	-0-	25688	3	Y	-0-			-0-
09		29760 X	23483	-0-	-6277	-0-	23483	3	Y	-0-			-0-
10		29667 X	23867	-0-	-5800	-0-	23867	3	Y	-0-			-0-
11		27150 X	21988	-0-	-5162	-0-	21988	3	Y	-0-			-0-
12		27001 X	21895	-0-	-5106	-0-	21895	3	Y	-0-			-0-
01		25699 X	21340	-0-	-4359	-0-	21340	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		54HH	RRCID ->	272517	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10838 -	15355	
08		25854 X	18649	-0-	-7205	-0-	18649	3	Y	-0-			-0-
09		23520 X	17111	-0-	-6409	-0-	17111	3	Y	-0-			-0-
10		22661 X	16769	-0-	-5892	-0-	16769	3	Y	-0-			-0-
11		21607 X	21607	-0-	-0-	-0-	21607	3	Y	-0-			-0-
12		24260 X	24260	-0-	-0-	-0-	24260	3	Y	-0-			-0-
*01		20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	20368	3	Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		53HH	RRCID ->	272550	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10814 -	17470	
08		67704 X	57358	-0-	-10346	-0-	57358	3	Y	-0-			-0-
09		62370 X	48044	-0-	-14326	-0-	48044	3	Y	-0-			-0-
10		57815 X	42493	-0-	-15322	-0-	42493	3	Y	-0-			-0-
11		55950 X	44442	-0-	-11508	-0-	44442	3	Y	-0-			-0-
12		57350 X	43025	-0-	-14325	-0-	43025	3	Y	-0-			-0-
01		57350 X	42050	-0-	-15300	-0-	42050	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J.R. -A-		WELL #:		82HH	RRCID ->	272562	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.10407 -	16766	
08		34596 X	28856	-0-	-5740	-0-	28856	3	Y	-0-			-0-
09		31350 X	26807	-0-	-4543	-0-	26807	3	Y	-0-			-0-
10		32395 X	25036	-0-	-7359	-0-	25036	3	Y	-0-			-0-
11		30240 X	22893	-0-	-7347	-0-	22893	3	Y	-0-			-0-
12		28861 X	23734	-0-	-5127	-0-	23734	3	Y	-0-			-0-
01		28861 X	24114	-0-	-4747	-0-	24114	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 23		WELL #:		51HH	RRCID ->	272593	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10881 -	14991	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		46128 X	33555	-0-	-12573	-0-	33555	3	Y	-0-			-0-
09		44640 X	30749	-0-	-13891	-0-	30749	3	Y	-0-			-0-
10		43462 X	28738	-0-	-14724	-0-	28738	3	Y	-0-			-0-
11		42060 X	25981	-0-	-16079	-0-	25981	3	Y	-0-			-0-
12		36549 X	25798	-0-	-10751	-0-	25798	3	Y	-0-			-0-
01		33542 X	22578	-0-	-10964	-0-	22578	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		54HH	RRCID ->	272603	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11027 -	16464	
08		40393 X	34371	-0-	-6022	-0-	34371	3	Y	-0-			-0-
09		39090 X	31026	-0-	-8064	-0-	31026	3	Y	-0-			-0-
10		40393 X	33403	-0-	-6990	-0-	33403	3	Y	-0-			-0-
11		38970 X	31748	-0-	-7222	-0-	31748	3	Y	-0-			-0-
12		36766 X	31044	-0-	-5722	-0-	31044	3	Y	-0-			-0-
01		34379 X	29268	-0-	-5111	-0-	29268	3	Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		52HH	RRCID ->	272604	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10905 -	17588	
08		102517 X	87508	-0-	-15009	-0-	87508	3	Y	-0-			-0-
09		95670 X	77958	-0-	-17712	-0-	77958	3	Y	-0-			-0-
10		92039 X	66759	-0-	-25280	-0-	66759	3	Y	-0-			-0-
11		89070 X	73499	-0-	-15571	-0-	73499	3	Y	-0-			-0-
12		87513 X	76843	-0-	-10670	-0-	76843	3	Y	-0-			-0-
01		87513 X	72875	-0-	-14638	-0-	72875	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		54HH	RRCID ->	272606	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10889 -	16450	
08		80972 X	61149	-0-	-19823	-0-	61149	3	Y	-0-			-0-
09		69780 X	59155	-0-	-10625	-0-	59155	3	Y	-0-			-0-
10		69564 X	53577	-0-	-15987	-0-	53577	3	Y	-0-			-0-
11		67320 X	51235	-0-	-16085	-0-	51235	3	Y	-0-			-0-
12		64883 X	50092	-0-	-14791	-0-	50092	3	Y	-0-			-0-
01		61163 X	48661	-0-	-12502	-0-	48661	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		56HH	RRCID ->	272610	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10895 -	15062	
08		71765 X	57209	-0-	-14556	-0-	57209	3	Y	-0-			-0-
09		69450 X	54459	-0-	-14991	-0-	54459	3	Y	-0-			-0-
10		69688 X	53398	-0-	-16290	-0-	53398	3	Y	-0-			-0-
11		65250 X	50989	-0-	-14261	-0-	50989	3	Y	-0-			-0-
12		62620 X	50059	-0-	-12561	-0-	50059	3	Y	-0-			-0-
01		57195 X	47971	-0-	-9224	-0-	47971	3	Y	-0-			-0-

CGU 28		WELL #:		51HH	RRCID ->	272624	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11062 -	17143	
08		60605 X	51609	-0-	-8996	-0-	51609	3	Y	-0-			-0-
09		60216 X	60216	-0-	-0-	-0-	60216	3	Y	-0-			-0-
10		60605 X	54187	-0-	-6418	-0-	54187	3	Y	-0-			-0-
11		61267 X	61267	-0-	-0-	-0-	61267	3	Y	-0-			-0-
12		64076 X	64076	-0-	-0-	-0-	64076	3	Y	-0-			-0-
01		60605 X	54043	-0-	-6562	-0-	54043	3	Y	-0-			-0-

CGU 21		WELL #:		51HH	RRCID ->	272630	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10716	PERF.10886 -	15174	
08		75950 X	53095	-0-	-22855	-0-	53095	3	Y	-0-			-0-
09		63630 X	48514	-0-	-15116	-0-	48514	3	Y	-0-			-0-
10		61721 X	43558	-0-	-18163	-0-	43558	3	Y	-0-			-0-
11		57900 X	41226	-0-	-16674	-0-	41226	3	Y	-0-			-0-
12		56358 X	41606	-0-	-14752	-0-	41606	3	Y	-0-			-0-
01		53103 X	40022	-0-	-13081	-0-	40022	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 21		WELL #:		52HH	RRCID ->	272636	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10886	- 14911
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		58528 X	39242	-0-	-19286	-0-		39242 3	Y	-0-		-0-
09		51270 X	35253	-0-	-16017	-0-		35253 3	Y	-0-		-0-
10		50096 X	33256	-0-	-16840	-0-		33256 3	Y	-0-		-0-
11		44550 X	31335	-0-	-13215	-0-		31335 3	Y	-0-		-0-
12		42532 X	33255	-0-	-9277	-0-		33255 3	Y	-0-		-0-
01		39246 X	27910	-0-	-11336	-0-		27910 3	Y	-0-		-0-

CGU 28		WELL #:		52HH	RRCID ->	272638	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11032	- 17262
08		103137 X	50140	-0-	-52997	-0-		50140 3	Y	-0-		-0-
09		88680 X	66057	-0-	-22623	-0-		66057 3	Y	-0-		-0-
10		70184 X	68173	-0-	-2011	-0-		68173 3	Y	-0-		-0-
11		77066 X	77066	-0-	-0-	-0-		77066 3	Y	-0-		-0-
12		68532 X	68532	-0-	-0-	-0-		68532 3	Y	-0-		-0-
*01		73937 X	73937	-0-	-0-	-0-		73937 3	Y	-0-		-0-

CGU 31		WELL #:		51HH	RRCID ->	272643	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10887	- 15896
08		106702 X	83515	-0-	-23187	-0-		83515 3	Y	-0-		-0-
09		91770 X	81048	-0-	-10722	-0-		81048 3	Y	-0-		-0-
10		83607 X	66327	-0-	-17280	-0-		66327 3	Y	-0-		-0-
11		107181 X	107181	-0-	-0-	-0-		107181 3	Y	-0-		-0-
12		118290 X	118290	-0-	-0-	-0-		118290 3	Y	-0-		-0-
*01		94892 X	94892	-0-	-0-	-0-		94892 3	Y	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		52HH	RRCID ->	272837	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10766	- 15861
08		57536 X	43104	-0-	-14432	-0-		43104 3	Y	-0-		-0-
09		51300 X	40964	-0-	-10336	-0-		40964 3	Y	-0-		-0-
10		49135 X	39054	-0-	-10081	-0-		39054 3	Y	-0-		-0-
11		46890 X	39315	-0-	-7575	-0-		39315 3	Y	-0-		-0-
12		45105 X	39802	-0-	-5303	-0-		39802 3	Y	-0-		-0-
01		43090 X	38113	-0-	-4977	-0-		38113 3	Y	-0-		-0-

CGU 4		WELL #:		51HH	RRCID ->	272845	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10809	- 17751
08		65720 X	57998	-0-	-7722	-0-		57998 3	Y	-0-		-0-
09		59160 X	51001	-0-	-8159	-0-		51001 3	Y	-0-		-0-
10		57846 X	46360	-0-	-11486	-0-		46360 3	Y	-0-		-0-
11		56130 X	44488	-0-	-11642	-0-		44488 3	Y	-0-		-0-
12		58001 X	46593	-0-	-11408	-0-		46593 3	Y	-0-		-0-
01		58001 X	46882	-0-	-11119	-0-		46882 3	Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		53HH	RRCID ->	272849	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10836	- 14574
08		43741 X	40084	-0-	-3657	-0-		40084 3	Y	-0-		-0-
09		42330 X	37916	-0-	-4414	-0-		37916 3	Y	-0-		-0-
10		43741 X	34976	-0-	-8765	-0-		34976 3	Y	-0-		-0-
11		42330 X	35305	-0-	-7025	-0-		35305 3	Y	-0-		-0-
12		41819 X	36423	-0-	-5396	-0-		36423 3	Y	-0-		-0-
01		40083 X	34105	-0-	-5978	-0-		34105 3	Y	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		51HH	RRCID ->	272864	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10927	- 15616
08		47678 X	37305	-0-	-10373	-0-		37305 3	Y	-0-		-0-
09		46140 X	33973	-0-	-12167	-0-		33973 3	Y	-0-		-0-
10		44485 X	38827	-0-	-5658	-0-		38827 3	Y	-0-		-0-
11		41220 X	38415	-0-	-2805	-0-		38415 3	Y	-0-		-0-
12		40021 X	36900	-0-	-3121	-0-		36900 3	Y	-0-		-0-
01		38812 X	34856	-0-	-3956	-0-		34856 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		83HH	RRCID ->	272883	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11342 - 17565
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	37975 X	29652	-0-	-8323	-0-	29652 3	N	-0-			-0-
09	34860 X	27277	-0-	-7583	-0-	27277 3	N	-0-			-0-
10	34069 X	27162	-0-	-6907	-0-	27162 3	N	-0-			-0-
11	30600 X	25430	-0-	-5170	-0-	25430 3	N	-0-			-0-
12	31124 X	25182	-0-	-5942	-0-	25182 3	N	-0-			-0-
01	29667 X	24429	-0-	-5238	-0-	24429 3	N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		56HH	RRCID ->	272932	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11093 - 15086
08	31775 X	22862	-0-	-8913	-0-	22862 3	Y	-0-			-0-
09	30750 X	21137	-0-	-9613	-0-	21137 3	Y	-0-			-0-
10	31775 X	24214	-0-	-7561	-0-	24214 3	Y	-0-			-0-
11	26280 X	22412	-0-	-3868	-0-	22412 3	Y	-0-			-0-
12	24025 X	21148	-0-	-2877	-0-	21148 3	Y	-0-			-0-
01	24211 X	20131	-0-	-4080	-0-	20131 3	Y	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		51HH	RRCID ->	273031	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10917 - 16757
08	83700 X	58527	-0-	-25173	-0-	58527 3	Y	-0-			-0-
09	71490 X	51294	-0-	-20196	-0-	51294 3	Y	-0-			-0-
10	85684 X	55440	-0-	-30244	-0-	55440 3	Y	-0-			-0-
11	82920 X	53750	-0-	-29170	-0-	53750 3	Y	-0-			-0-
12	85684 X	43073	-0-	-42611	-0-	43073 3	Y	-0-			-0-
01	58528 X	39062	-0-	-19466	-0-	39062 3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		56HH	RRCID ->	273150	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10855 - 16176
08	27311 X	23883	-0-	-3428	-0-	23883 3	Y	-0-			-0-
09	26430 X	22122	-0-	-4308	-0-	22122 3	Y	-0-			-0-
10	27125 X	22331	-0-	-4794	-0-	22331 3	Y	-0-			-0-
11	25530 X	23503	-0-	-2027	-0-	23503 3	Y	-0-			-0-
12	24893 X	24235	-0-	-658	-0-	24235 3	Y	-0-			-0-
01	23870 X	17560	-0-	-6310	-0-	17560 3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		75HH	RRCID ->	273153	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10752 - 20307
08	72664 X	57909	-0-	-14755	-0-	57909 3	Y	-0-			-0-
09	67650 X	53845	-0-	-13805	-0-	53845 3	Y	-0-			-0-
10	66371 X	45600	-0-	-20771	-0-	45600 3	Y	-0-			-0-
11	62040 X	46012	-0-	-16028	-0-	46012 3	Y	-0-			-0-
12	60481 X	47323	-0-	-13158	-0-	47323 3	Y	-0-			-0-
01	57908 X	47653	-0-	-10255	-0-	47653 3	Y	-0-			-0-

CGU 10-11		WELL #:		73HH	RRCID ->	273534	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792 - 17810
08	99324 X	75874	-0-	-23450	-0-	75874 3	Y	-0-			-0-
09	92880 X	69723	-0-	-23157	-0-	69723 3	Y	-0-			-0-
10	91357 X	63832	-0-	-27525	-0-	63832 3	Y	-0-			-0-
11	83310 X	61853	-0-	-21457	-0-	61853 3	Y	-0-			-0-
12	80352 X	59376	-0-	-20976	-0-	59376 3	Y	-0-			-0-
01	75888 X	54223	-0-	-21665	-0-	54223 3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #:		73HH	RRCID ->	273536	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10852 - 17841
08	82367 X	65864	-0-	-16503	-0-	65864 3	Y	-0-			-0-
09	77280 X	60950	-0-	-16330	-0-	60950 3	Y	-0-			-0-
10	78120 X	58757	-0-	-19363	-0-	58757 3	Y	-0-			-0-
11	72150 X	57877	-0-	-14273	-0-	57877 3	Y	-0-			-0-
12	68882 X	49017	-0-	-19865	-0-	49017 3	Y	-0-			-0-
01	65875 X	46033	-0-	-19842	-0-	46033 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 05-15-18		WELL #:		77HH	RRCID ->	273537	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10959	- 17294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		78213 X	52576	-0-	-25637	-0-	52576 3	Y	-0-			-0-
09		65880 X	48964	-0-	-16916	-0-	48964 3	Y	-0-			-0-
10		63209 X	43934	-0-	-19275	-0-	43934 3	Y	-0-			-0-
11		57750 X	43055	-0-	-14695	-0-	43055 3	Y	-0-			-0-
12		59482 X	59482	-0-	-0-	-0-	59482 3	Y	-0-			-0-
*01		63257 X	63257	-0-	-0-	-0-	63257 3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #:		74HH	RRCID ->	273539	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10977	- 17976
08		75237 X	59838	-0-	-15399	-0-	59838 3	Y	-0-			-0-
09		72810 X	55450	-0-	-17360	-0-	55450 3	Y	-0-			-0-
10		68262 X	46805	-0-	-21457	-0-	46805 3	Y	-0-			-0-
11		62970 X	51768	-0-	-11202	-0-	51768 3	Y	-0-			-0-
12		61814 X	52570	-0-	-9244	-0-	52570 3	Y	-0-			-0-
01		59830 X	50174	-0-	-9656	-0-	50174 3	Y	-0-			-0-

CGU 10-11		WELL #:		74HH	RRCID ->	273542	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11054	- 17388
08		115289 X	92027	-0-	-23262	-0-	92027 3	Y	-0-			-0-
09		108870 X	86526	-0-	-22344	-0-	86526 3	Y	-0-			-0-
10		106671 X	80349	-0-	-26322	-0-	80349 3	Y	-0-			-0-
11		97920 X	80922	-0-	-16998	-0-	80922 3	Y	-0-			-0-
12		97495 X	77835	-0-	-19660	-0-	77835 3	Y	-0-			-0-
01		92039 X	71220	-0-	-20819	-0-	71220 3	Y	-0-			-0-

CGU 05-09		WELL #:		71HH	RRCID ->	273543	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10970	- 16237
08		55862 X	44127	-0-	-11735	-0-	44127 3	Y	-0-			-0-
09		49710 X	38678	-0-	-11032	-0-	38678 3	Y	-0-			-0-
10		47833 X	34338	-0-	-13495	-0-	34338 3	Y	-0-			-0-
11		43950 X	35884	-0-	-8066	-0-	35884 3	Y	-0-			-0-
12		44113 X	38176	-0-	-5937	-0-	38176 3	Y	-0-			-0-
01		44113 X	36656	-0-	-7457	-0-	36656 3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		73HH	RRCID ->	273544	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10816	- 20201
08		105803 X	73638	-0-	-32165	-0-	73638 3	Y	-0-			-0-
09		95760 X	67335	-0-	-28425	-0-	67335 3	Y	-0-			-0-
10		89869 X	58328	-0-	-31541	-0-	58328 3	Y	-0-			-0-
11		80820 X	56809	-0-	-24011	-0-	56809 3	Y	-0-			-0-
12		79391 X	55697	-0-	-23694	-0-	55697 3	Y	-0-			-0-
01		73625 X	52847	-0-	-20778	-0-	52847 3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		72HH	RRCID ->	273545	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10886	- 20118
08		148087 X	114665	-0-	-33422	-0-	114665 3	Y	-0-			-0-
09		134400 X	105407	-0-	-28993	-0-	105407 3	Y	-0-			-0-
10		129425 X	88482	-0-	-40943	-0-	88482 3	Y	-0-			-0-
11		121110 X	90210	-0-	-30900	-0-	90210 3	Y	-0-			-0-
12		114669 X	91117	-0-	-23552	-0-	91117 3	Y	-0-			-0-
01		114669 X	87666	-0-	-27003	-0-	87666 3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03		WELL #:		72HH	RRCID ->	273549	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10858	- 16233
08		140058 X	91101	-0-	-48957	-0-	91101 3	Y	-0-			-0-
09		125880 X	79941	-0-	-45939	-0-	79941 3	Y	-0-			-0-
10		116374 X	80328	-0-	-36046	-0-	80328 3	Y	-0-			-0-
11		104400 X	82909	-0-	-21491	-0-	82909 3	Y	-0-			-0-
12		100378 X	59457	-0-	-40921	-0-	59457 3	Y	-0-			-0-
01		91109 X	75711	-0-	-15398	-0-	75711 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	273550	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11113 - 19395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		129611 X	85775	-0-	-43836	-0-	85775 3	Y	-0-			-0-
09		118200 X	73379	-0-	-44821	-0-	73379 3	Y	-0-			-0-
10		67313 X	67313	-0-	-0-	-0-	67313 3	Y	-0-			-0-
11		83010 X	70887	-0-	-12123	-0-	70887 3	Y	-0-			-0-
12		85777 X	70369	-0-	-15408	-0-	70369 3	Y	-0-			-0-
01		85777 X	61154	-0-	-24623	-0-	61154 3	Y	-0-			-0-

CGU 26		WELL #:		51HH	RRCID ->	273556	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11112 - 17176	
08		134571 X	91471	-0-	-43100	-0-	91471 3	Y	-0-			-0-
09		123150 X	78049	-0-	-45101	-0-	78049 3	Y	-0-			-0-
10		105028 X	71533	-0-	-33495	-0-	71533 3	Y	-0-			-0-
11		101640 X	76773	-0-	-24867	-0-	76773 3	Y	-0-			-0-
12		105028 X	77672	-0-	-27356	-0-	77672 3	Y	-0-			-0-
01		91481 X	72982	-0-	-18499	-0-	72982 3	Y	-0-			-0-

CGU 15-18		WELL #:		76HH	RRCID ->	273618	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10815 - 17154	
08		42687 X	34420	-0-	-8267	-0-	34420 3	Y	-0-			-0-
09		41310 X	31487	-0-	-9823	-0-	31487 3	Y	-0-			-0-
10		41726 X	28876	-0-	-12850	-0-	28876 3	Y	-0-			-0-
11		38910 X	29836	-0-	-9074	-0-	29836 3	Y	-0-			-0-
12		38750 X	5879	-0-	-32871	-0-	5879 3	Y	-0-			-0-
01		34410 X	934	-0-	-33476	-0-	934 3	Y	-0-			-0-

CGU 17-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273624	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11009 - 16494	
08		47740 X	44366	-0-	-3374	-0-	44366 3	Y	-0-			-0-
09		46200 X	39676	-0-	-6524	-0-	39676 3	Y	-0-			-0-
10		47740 X	37970	-0-	-9770	-0-	37970 3	Y	-0-			-0-
11		45930 X	35056	-0-	-10874	-0-	35056 3	Y	-0-			-0-
12		45570 X	33326	-0-	-12244	-0-	33326 3	Y	-0-			-0-
01		44361 X	34313	-0-	-10048	-0-	34313 3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273638	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10992 - 20009	
08		87730 X	66047	-0-	-21683	-0-	66047 3	Y	-0-			-0-
09		76110 X	60791	-0-	-15319	-0-	60791 3	Y	-0-			-0-
10		74307 X	56074	-0-	-18233	-0-	56074 3	Y	-0-			-0-
11		69660 X	54085	-0-	-15575	-0-	54085 3	Y	-0-			-0-
12		71393 X	54141	-0-	-17252	-0-	54141 3	Y	-0-			-0-
01		66061 X	51430	-0-	-14631	-0-	51430 3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #:		75HH	RRCID ->	273641	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10853 - 16553	
08		74617 X	57845	-0-	-16772	-0-	57845 3	Y	-0-			-0-
09		71820 X	51462	-0-	-20358	-0-	51462 3	Y	-0-			-0-
10		69719 X	44033	-0-	-25686	-0-	44033 3	Y	-0-			-0-
11		63750 X	46645	-0-	-17105	-0-	46645 3	Y	-0-			-0-
12		61411 X	42674	-0-	-18737	-0-	42674 3	Y	-0-			-0-
01		57846 X	40365	-0-	-17481	-0-	40365 3	Y	-0-			-0-

CGU 16-17-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273709	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10692	PERF.11176 - 17698	
08		117366 X	106168	-0-	-11198	-0-	106168 3	N	-0-			-0-
09		118680 X	94259	-0-	-24421	-0-	94259 3	N	-0-			-0-
10		122636 X	83696	-0-	-38940	-0-	83696 3	N	-0-			-0-
11		118680 X	78667	-0-	-40013	-0-	78667 3	N	-0-			-0-
12		113367 X	83144	-0-	-30223	-0-	83144 3	N	-0-			-0-
01		106175 X	83535	-0-	-22640	-0-	83535 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 13		WELL #:		51HH	RRCID ->	274040	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10733	- 14618
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		24284 X	24284	-0-	-0-	-0-	24284	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		22958 X	22958	-0-	-0-	-0-	22958	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		23653 X	22555	-0-	-1098	-0-	22555	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		22890 X	20953	-0-	-1937	-0-	20953	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		23653 X	19350	-0-	-4303	-0-	19350	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		23653 X	18519	-0-	-5134	-0-	18519	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 01-03		WELL #:		73HH	RRCID ->	274124	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10920	- 17573
08		150474 X	134728	-0-	-15746	-0-	134728	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		145620 X	125343	-0-	-20277	-0-	125343	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		149978 X	116174	-0-	-33804	-0-	116174	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		145140 X	115563	-0-	-29577	-0-	115563	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		143654 X	111994	-0-	-31660	-0-	111994	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		134726 X	104054	-0-	-30672	-0-	104054	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 01-03		WELL #:		74HH	RRCID ->	274125	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10710	- 17749
08		145173 X	132960	-0-	-12213	-0-	132960	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		140490 X	119517	-0-	-20973	-0-	119517	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		145173 X	110359	-0-	-34814	-0-	110359	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		140490 X	106097	-0-	-34393	-0-	106097	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		140709 X	103892	-0-	-36817	-0-	103892	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		132959 X	96664	-0-	-36295	-0-	96664	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 22-23		WELL #:		71HH	RRCID ->	274143	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10960	- 19544
08		101184 X	80448	-0-	-20736	-0-	80448	3	N	-0-	-0-	-0-
09		90330 X	74268	-0-	-16062	-0-	74268	3	N	-0-	-0-	-0-
10		93341 X	69504	-0-	-23837	-0-	69504	3	N	-0-	-0-	-0-
11		86010 X	70870	-0-	-15140	-0-	70870	3	N	-0-	-0-	-0-
12		88629 X	69668	-0-	-18961	-0-	69668	3	N	-0-	-0-	-0-
01		80445 X	71543	-0-	-8902	-0-	71543	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 01-03		WELL #:		75HH	RRCID ->	274170	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10872	- 17985
08		142265 X	142265	-0-	-0-	-0-	142265	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		147271 X	147271	-0-	-0-	-0-	147271	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		138415 X	135611	-0-	-2804	-0-	135611	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		135635 X	135635	-0-	-0-	-0-	135635	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		138415 X	133545	-0-	-4870	-0-	133545	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		138415 X	126662	-0-	-11753	-0-	126662	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		74HH	RRCID ->	274630	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10865	- 20320
08		59396 X	45975	-0-	-13421	-0-	45975	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		53070 X	43665	-0-	-9405	-0-	43665	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		51708 X	40396	-0-	-11312	-0-	40396	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		49020 X	42628	-0-	-6392	-0-	42628	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		48174 X	41148	-0-	-7026	-0-	41148	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		45973 X	41609	-0-	-4364	-0-	41609	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 12-16		WELL #:		72HH	RRCID ->	274631	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11060	- 17217
08		124930 X	106661	-0-	-18269	-0-	106661	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		120900 X	98516	-0-	-22384	-0-	98516	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		121489 X	92139	-0-	-29350	-0-	92139	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		114030 X	90742	-0-	-23288	-0-	90742	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		112158 X	88710	-0-	-23448	-0-	88710	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		106671 X	88834	-0-	-17837	-0-	88834	3	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 06-10-13		WELL #:		71HH	RRCID ->	274632	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10661	- 14809
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		61132 X	45028	-0-	-16104	-0-	45028 3	Y	-0-			-0-
09		57930 X	41013	-0-	-16917	-0-	41013 3	Y	-0-			-0-
10		55428 X	38913	-0-	-16515	-0-	38913 3	Y	-0-			-0-
11		50700 X	38134	-0-	-12566	-0-	38134 3	Y	-0-			-0-
12		48143 X	36060	-0-	-12083	-0-	36060 3	Y	-0-			-0-
01		45043 X	31877	-0-	-13166	-0-	31877 3	Y	-0-			-0-

CGU 12-16		WELL #:		73HH	RRCID ->	274633	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10894	- 17010
08		62062 X	38735	-0-	-23327	-0-	38735 3	Y	-0-			-0-
09		60060 X	42042	-0-	-18018	-0-	42042 3	Y	-0-			-0-
10		62062 X	40863	-0-	-21199	-0-	40863 3	Y	-0-			-0-
11		55590 X	42373	-0-	-13217	-0-	42373 3	Y	-0-			-0-
12		44082 X	37399	-0-	-6683	-0-	37399 3	Y	-0-			-0-
01		43431 X	35342	-0-	-8089	-0-	35342 3	Y	-0-			-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	274748	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10842	- 14997
08		69099 X	61951	-0-	-7148	-0-	61951 3	Y	-0-			-0-
09		66870 X	56905	-0-	-9965	-0-	56905 3	Y	-0-			-0-
10		68014 X	52463	-0-	-15551	-0-	52463 3	Y	-0-			-0-
11		65820 X	51019	-0-	-14801	-0-	51019 3	Y	-0-			-0-
12		66185 X	49736	-0-	-16449	-0-	49736 3	Y	-0-			-0-
01		61938 X	46553	-0-	-15385	-0-	46553 3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03-14		WELL #:		71HH	RRCID ->	274790	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	10471	PERF.10727	- 18786
08		157635 X	102408	-0-	-55227	-0-	102408 3	N	-0-			-0-
09		139860 X	93074	-0-	-46786	-0-	93074 3	N	-0-			-0-
10		134509 X	91033	-0-	-43476	-0-	91033 3	N	-0-			-0-
11		122370 X	83411	-0-	-38959	-0-	83411 3	N	-0-			-0-
12		109802 X	77930	-0-	-31872	-0-	77930 3	N	-0-			-0-
01		102393 X	76087	-0-	-26306	-0-	76087 3	N	-0-			-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	274817	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10902	- 14847
08		71424 X	46141	-0-	-25283	-0-	46141 3	Y	-0-			-0-
09		65580 X	41269	-0-	-24311	-0-	41269 3	Y	-0-			-0-
10		62310 X	39392	-0-	-22918	-0-	39392 3	Y	-0-			-0-
11		54510 X	36340	-0-	-18170	-0-	36340 3	Y	-0-			-0-
12		50406 X	34531	-0-	-15875	-0-	34531 3	Y	-0-			-0-
01		46128 X	32484	-0-	-13644	-0-	32484 3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		52HH	RRCID ->	275024	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10823	- 14813
08		29667 X	25450	-0-	-4217	-0-	25450 3	Y	-0-			-0-
09		28710 X	22514	-0-	-6196	-0-	22514 3	Y	-0-			-0-
10		29667 X	23536	-0-	-6131	-0-	23536 3	Y	-0-			-0-
11		28710 X	21949	-0-	-6761	-0-	21949 3	Y	-0-			-0-
12		26815 X	18317	-0-	-8498	-0-	18317 3	Y	-0-			-0-
01		25451 X	18252	-0-	-7199	-0-	18252 3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		54HH	RRCID ->	275127	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10866	- 14959
08		32023 X	27142	-0-	-4881	-0-	27142 3	Y	-0-			-0-
09		30990 X	26936	-0-	-4054	-0-	26936 3	Y	-0-			-0-
10		31496 X	22053	-0-	-9443	-0-	22053 3	Y	-0-			-0-
11		30480 X	20119	-0-	-10361	-0-	20119 3	Y	-0-			-0-
12		28675 X	18959	-0-	-9716	-0-	18959 3	Y	-0-			-0-
01		27838 X	20104	-0-	-7734	-0-	20104 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 01-03		WELL #:		71HH	RRCID ->	275129	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10655	- 15550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		147839 X	104476	-0-	-43363	-0-	104476 3	Y	-0-		-0-	
09		127080 X	96793	-0-	-30287	-0-	96793 3	Y	-0-		-0-	
10		122047 X	94798	-0-	-27249	-0-	94798 3	Y	-0-		-0-	
11		116070 X	97062	-0-	-19008	-0-	97062 3	Y	-0-		-0-	
12		111228 X	94389	-0-	-16839	-0-	94389 3	Y	-0-		-0-	
01		104470 X	87652	-0-	-16818	-0-	87652 3	Y	-0-		-0-	

CGU 18-21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275177	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10995	- 15427
08		84785 X	52153	-0-	-32632	-0-	52153 3	Y	-0-		-0-	
09		73890 X	46951	-0-	-26939	-0-	46951 3	Y	-0-		-0-	
10		62465 X	41186	-0-	-21279	-0-	41186 3	Y	-0-		-0-	
11		59430 X	40723	-0-	-18707	-0-	40723 3	Y	-0-		-0-	
12		56296 X	42882	-0-	-13414	-0-	42882 3	Y	-0-		-0-	
01		52142 X	40517	-0-	-11625	-0-	40517 3	Y	-0-		-0-	

CGU 24-25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	275180	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10963	- 18820
08		110050 X	92727	-0-	-17323	-0-	92727 3	Y	-0-		-0-	
09		108690 X	82700	-0-	-25990	-0-	82700 3	Y	-0-		-0-	
10		112313 X	74373	-0-	-37940	-0-	74373 3	Y	-0-		-0-	
11		108690 X	70493	-0-	-38197	-0-	70493 3	Y	-0-		-0-	
12		99727 X	68922	-0-	-30805	-0-	68922 3	Y	-0-		-0-	
01		92721 X	63427	-0-	-29294	-0-	63427 3	Y	-0-		-0-	

CGU 21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275184	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10727	PERF.10762	- 16738
08		95077 X	75325	-0-	-19752	-0-	75325 3	Y	-0-		-0-	
09		92010 X	69612	-0-	-22398	-0-	69612 3	Y	-0-		-0-	
10		91202 X	42481	-0-	-48721	-0-	42481 3	Y	-0-		-0-	
11		82950 X	39040	-0-	-43910	-0-	39040 3	Y	-0-		-0-	
12		75330 X	65112	-0-	-10218	-0-	65112 3	Y	-0-		-0-	
01		75330 X	60571	-0-	-14759	-0-	60571 3	Y	-0-		-0-	

CGU 21-22-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275326	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10964	- 16470
08		123349 X	72810	-0-	-50539	-0-	72810 3	Y	-0-		-0-	
09		119370 X	80943	-0-	-38427	-0-	80943 3	Y	-0-		-0-	
10		113460 X	54797	-0-	-58663	-0-	54797 3	Y	-0-		-0-	
11		100830 X	63251	-0-	-37579	-0-	63251 3	Y	-0-		-0-	
12		83638 X	58376	-0-	-25262	-0-	58376 3	Y	-0-		-0-	
01		83638 X	57033	-0-	-26605	-0-	57033 3	Y	-0-		-0-	

CGU 21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	275355	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10852	- 16510
08		83297 X	76848	-0-	-6449	-0-	76848 3	Y	-0-		-0-	
09		80610 X	67881	-0-	-12729	-0-	67881 3	Y	-0-		-0-	
10		82398 X	67218	-0-	-15180	-0-	67218 3	Y	-0-		-0-	
11		75960 X	63768	-0-	-12192	-0-	63768 3	Y	-0-		-0-	
12		76849 X	53929	-0-	-22920	-0-	53929 3	Y	-0-		-0-	
01		76849 X	50386	-0-	-26463	-0-	50386 3	Y	-0-		-0-	

CGU 28-29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	275495	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11143	- 22289
08		179304 X	155312	-0-	-23992	-0-	155312 3	Y	-0-		-0-	
09		173520 X	1640	-0-	-171880	-0-	1640 3	Y	-0-		-0-	
10		175181 X	30333	-0-	-144848	-0-	30333 3	Y	-0-		-0-	
11		168120 X	140926	-0-	-27194	-0-	140926 3	Y	-0-		-0-	
12		166439 X	153679	-0-	-12760	-0-	153679 3	Y	-0-		-0-	
01		155310 X	146959	-0-	-8351	-0-	146959 3	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 24-25-26		WELL #: 71HH		RRCID ->	275550	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11208 - 18097	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		153667 X	123399	-0-	-30268	-0-	123399 3	Y	-0-	-0-	
09		148710 X	108977	-0-	-39733	-0-	108977 3	Y	-0-	-0-	
10		134509 X	86746	-0-	-47763	-0-	86746 3	Y	-0-	-0-	
11		119430 X	86473	-0-	-32957	-0-	86473 3	Y	-0-	-0-	
12		123411 X	83453	-0-	-39958	-0-	83453 3	Y	-0-	-0-	
01		123411 X	76320	-0-	-47091	-0-	76320 3	Y	-0-	-0-	

CGU 24-25-26		WELL #: 73HH		RRCID ->	275724	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10941 - 18283	
08		131409 X	91495	-0-	-39914	-0-	91495 3	Y	-0-	-0-	
09		127860 X	83190	-0-	-44670	-0-	83190 3	Y	-0-	-0-	
10		132122 X	73471	-0-	-58651	-0-	73471 3	Y	-0-	-0-	
11		127860 X	71160	-0-	-56700	-0-	71160 3	Y	-0-	-0-	
12		99975 X	68780	-0-	-31195	-0-	68780 3	Y	-0-	-0-	
01		91481 X	64452	-0-	-27029	-0-	64452 3	Y	-0-	-0-	

CGU 24-25-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	275781	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10932 - 17776	
08		134633 X	91170	-0-	-43463	-0-	91170 3	Y	-0-	-0-	
09		116370 X	79397	-0-	-36973	-0-	79397 3	Y	-0-	-0-	
10		95046 X	68001	-0-	-27045	-0-	68001 3	Y	-0-	-0-	
11		88230 X	68635	-0-	-19595	-0-	68635 3	Y	-0-	-0-	
12		91171 X	68410	-0-	-22761	-0-	68410 3	Y	-0-	-0-	
01		91171 X	63779	-0-	-27392	-0-	63779 3	Y	-0-	-0-	

CGU 01-03-06		WELL #: 72HH		RRCID ->	275793	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10692 - 17096	
08		186620 X	120886	-0-	-65734	-0-	120886 3	Y	-0-	-0-	
09		180600 X	108443	-0-	-72157	-0-	108443 3	Y	-0-	-0-	
10		177785 X	98113	-0-	-79672	-0-	98113 3	Y	-0-	-0-	
11		164820 X	93905	-0-	-70915	-0-	93905 3	Y	-0-	-0-	
12		132928 X	87973	-0-	-44955	-0-	87973 3	Y	-0-	-0-	
01		120900 X	82573	-0-	-38327	-0-	82573 3	Y	-0-	-0-	

CGU 12-16		WELL #: 71HH		RRCID ->	275915	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10902 - 15688	
08		55521 X	43460	-0-	-12061	-0-	43460 3	Y	-0-	-0-	
09		53730 X	40472	-0-	-13258	-0-	40472 3	Y	-0-	-0-	
10		51181 X	37876	-0-	-13305	-0-	37876 3	Y	-0-	-0-	
11		47430 X	37175	-0-	-10255	-0-	37175 3	Y	-0-	-0-	
12		45756 X	37941	-0-	-7815	-0-	37941 3	Y	-0-	-0-	
01		43462 X	35551	-0-	-7911	-0-	35551 3	Y	-0-	-0-	

CGU 06-10-13		WELL #: 72HH		RRCID ->	275950	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10902 - 15113	
08		73904 X	60382	-0-	-13522	-0-	60382 3	Y	-0-	-0-	
09		71310 X	55264	-0-	-16046	-0-	55264 3	Y	-0-	-0-	
10		72323 X	52260	-0-	-20063	-0-	52260 3	Y	-0-	-0-	
11		66630 X	50615	-0-	-16015	-0-	50615 3	Y	-0-	-0-	
12		64201 X	46941	-0-	-17260	-0-	46941 3	Y	-0-	-0-	
01		60388 X	45797	-0-	-14591	-0-	45797 3	Y	-0-	-0-	

CGU 28-29		WELL #: 74HH		RRCID ->	276475	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11087 - 17091	
08		156488 X	133646	-0-	-22842	-0-	133646 3	Y	-0-	-0-	
09		152460 X	1871	-0-	-150589	-0-	1871 3	Y	-0-	-0-	
10		157542 X	28288	-0-	-129254	-0-	28288 3	Y	-0-	-0-	
11		152460 X	119954	-0-	-32506	-0-	119954 3	Y	-0-	-0-	
12		138632 X	115570	-0-	-23062	-0-	115570 3	Y	-0-	-0-	
01		133641 X	116432	-0-	-17209	-0-	116432 3	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 28-29		WELL #:		73HH	RRCID ->	276476	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11021 - 16973
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		172236 X	145965	-0-	-26271	-0-	145965 3	Y	-0-		-0-
09		166680 X	2009	-0-	-164671	-0-	2009 3	Y	-0-		-0-
10		172236 X	16330	-0-	-155906	-0-	16330 3	Y	-0-		-0-
11		154830 X	98205	-0-	-56625	-0-	98205 3	Y	-0-		-0-
12		159154 X	131694	-0-	-27460	-0-	131694 3	Y	-0-		-0-
01		145979 X	115695	-0-	-30284	-0-	115695 3	Y	-0-		-0-

CGU 01-03-06		WELL #:		71HH	RRCID ->	276478	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10807 - 19275
08		170145 X	170145	-0-	-0-	-0-	170145 3	Y	-0-		-0-
09		156344 X	156344	-0-	-0-	-0-	156344 3	Y	-0-		-0-
10		140596 X	140596	-0-	-0-	-0-	140596 3	Y	-0-		-0-
11		138529 X	138529	-0-	-0-	-0-	138529 3	Y	-0-		-0-
12		135301 X	135301	-0-	-0-	-0-	135301 3	Y	-0-		-0-
*01		130377 X	130377	-0-	-0-	-0-	130377 3	Y	-0-		-0-

CGU 01-03-13		WELL #:		71HH	RRCID ->	276484	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10786 - 19140
08		197067 X	139663	-0-	-57404	-0-	139663 3	Y	-0-		-0-
09		190710 X	126346	-0-	-64364	-0-	126346 3	Y	-0-		-0-
10		197067 X	115339	-0-	-81728	-0-	115339 3	Y	-0-		-0-
11		190710 X	112571	-0-	-78139	-0-	112571 3	Y	-0-		-0-
12		151125 X	108288	-0-	-42837	-0-	108288 3	Y	-0-		-0-
01		139655 X	95486	-0-	-44169	-0-	95486 3	Y	-0-		-0-

CGU 29-31		WELL #:		74HH	RRCID ->	276485	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11052 - 15814
08		153078 X	106403	-0-	-46675	-0-	106403 3	Y	-0-		-0-
09		148140 X	1239	-0-	-146901	-0-	1239 3	Y	-0-		-0-
10		153078 X	30658	-0-	-122420	-0-	30658 3	Y	-0-		-0-
11		119269 X	119269	-0-	-0-	-0-	119269 3	Y	-0-		-0-
12		136844 X	136844	-0-	-0-	-0-	136844 3	Y	-0-		-0-
*01		126665 X	126665	-0-	-0-	-0-	126665 3	Y	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:		83HH	RRCID ->	276491	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10575 - 16850
08		113491 X	76062	-0-	-37429	-0-	76062 3	N	-0-		-0-
09		109830 X	62199	-0-	-47631	-0-	62199 3	N	-0-		-0-
10		96999 X	61551	-0-	-35448	-0-	61551 3	N	-0-		-0-
11		73620 X	60008	-0-	-13612	-0-	60008 3	N	-0-		-0-
12		76074 X	61368	-0-	-14706	-0-	61368 3	N	-0-		-0-
01		76074 X	57624	-0-	-18450	-0-	57624 3	N	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:		82HH	RRCID ->	276492	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10462 - 16104
08		83390 X	61625	-0-	-21765	-0-	61625 3	N	-0-		-0-
09		85890 X	48882	-0-	-37008	-0-	48882 3	N	-0-		-0-
10		88753 X	52510	-0-	-36243	-0-	52510 3	N	-0-		-0-
11		85890 X	54319	-0-	-31571	-0-	54319 3	N	-0-		-0-
12		86707 X	52635	-0-	-34072	-0-	52635 3	N	-0-		-0-
01		61628 X	41178	-0-	-20450	-0-	41178 3	N	-0-		-0-

CGU 29-31		WELL #:		73HH	RRCID ->	276543	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10982 - 16459
08		231105 X	153490	-0-	-77615	-0-	153490 3	Y	-0-		-0-
09		223650 X	2275	-0-	-221375	-0-	2275 3	Y	-0-		-0-
10		231105 X	14159	-0-	-216946	-0-	14159 3	Y	-0-		-0-
11		161700 X	88869	-0-	-72831	-0-	88869 3	Y	-0-		-0-
12		162471 X	124347	-0-	-38124	-0-	124347 3	Y	-0-		-0-
01		153481 X	120115	-0-	-33366	-0-	120115 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 30		WELL #:		51HH	RRCID ->	277374	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	10783	PERF.11079	- 16621	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		154504 X	126815	-0-	-27689	-0-	126815	3	N	-0-			-0-
09		149520 X	121826	-0-	-27694	-0-	121826	3	N	-0-			-0-
10		154504 X	87217	-0-	-67287	-0-	87217	3	N	-0-			-0-
11		149520 X	115561	-0-	-33959	-0-	115561	3	N	-0-			-0-
12		154504 X	97089	-0-	-57415	-0-	97089	3	N	-0-			-0-
01		126821 X	84580	-0-	-42241	-0-	84580	3	N	-0-			-0-

FROST UNIT 5		WELL #:		11	RRCID ->	277375	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	11226	PERF. 8680	- 8740	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 30		WELL #:		52HH	RRCID ->	277383	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	10701	PERF.11016	- 16592	
08		134937 X	134937	-0-	-0-	-0-	134937	3	N	-0-			-0-
09		144125 X	144125	-0-	-0-	-0-	144125	3	N	-0-			-0-
10		127286 X	114300	-0-	-12986	-0-	114300	3	N	-0-			-0-
11		123180 X	100870	-0-	-22310	-0-	100870	3	N	-0-			-0-
12		127286 X	108125	-0-	-19161	-0-	108125	3	N	-0-			-0-
01		127286 X	87794	-0-	-39492	-0-	87794	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	277389	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11120	- 15843	
08		176018 X	-0-	-0-	-176018	-0-			N	-0-			-0-
09		170340 X	1245	-0-	-169095	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
10		176018 X	61767	-0-	-114251	-0-	61767	3	N	-0-			-0-
11		167940 X	146996	-0-	-20944	-0-	146996	3	N	-0-			-0-
12		143066 X	143066	-0-	-0-	-0-	143066	3	N	-0-			-0-
*01		115104 X	115104	-0-	-0-	-0-	115104	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		72HH	RRCID ->	277390	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11029	- 16630	
08		147963 X	55786	-0-	-92177	-0-	55786	3	N	-0-			-0-
09		143190 X	-0-	-0-	-143190	-0-			N	-0-			-0-
10		147963 X	11181	-0-	-136782	-0-	11181	3	N	-0-			-0-
11		143190 X	56764	-0-	-86426	-0-	56764	3	N	-0-			-0-
12		147963 X	37690	-0-	-110273	-0-	37690	3	N	-0-			-0-
*01		95268 X	95268	-0-	-0-	-0-	95268	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		71HH	RRCID ->	277391	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10778	PERF.11031	- 16431	
08		132401 X	60031	-0-	-72370	-0-	60031	3	N	-0-			-0-
09		128130 X	-0-	-0-	-128130	-0-			N	-0-			-0-
10		132401 X	14980	-0-	-117421	-0-	14980	3	N	-0-			-0-
11		128130 X	66711	-0-	-61419	-0-	66711	3	N	-0-			-0-
12		132401 X	77991	-0-	-54410	-0-	77991	3	N	-0-			-0-
*01		89192 X	89192	-0-	-0-	-0-	89192	3	N	-0-			-0-

CGU 20-21-22-23		WELL #:		71HH	RRCID ->	277409	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	10745	PERF.11063	- 18585	
08		145483 X	117573	-0-	-27910	-0-	117573	3	N	-0-			-0-
09		140790 X	105440	-0-	-35350	-0-	105440	3	N	-0-			-0-
10		143840 X	89214	-0-	-54626	-0-	89214	3	N	-0-			-0-
11		133530 X	88724	-0-	-44806	-0-	88724	3	N	-0-			-0-
12		131099 X	85270	-0-	-45829	-0-	85270	3	N	-0-			-0-
01		117583 X	77501	-0-	-40082	-0-	77501	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	277410	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10912 -	15720
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		197935 X	-0-	-0-	-197935		-0-					-0-
09		191550 X	-0-	-0-	-191550		-0-					-0-
10		197935 X	27601	-0-	-170334		-0-	27601	3			-0-
11		180090 X	128964	-0-	-51126		-0-	128964	3			-0-
12		154541 X	154541	-0-	-0-		-0-	154541	3			-0-
*01		121349 X	121349	-0-	-0-		-0-	121349	3			-0-

CGU 21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	277595	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10884 -	18108
08		103106 X	95794	-0-	-7312		-0-	95794	3	Y	-0-	-0-
09		99780 X	86195	-0-	-13585		-0-	86195	3	Y	-0-	-0-
10		103106 X	74205	-0-	-28901		-0-	74205	3	Y	-0-	-0-
11		99780 X	76988	-0-	-22792		-0-	76988	3	Y	-0-	-0-
12		103106 X	72533	-0-	-30573		-0-	72533	3	Y	-0-	-0-
01		95790 X	68046	-0-	-27744		-0-	68046	3	Y	-0-	-0-

CGU 25-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	277983	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	10712	PERF.10962 -	18253
08		162418 X	103959	-0-	-58459		-0-	103959	3	N	-0-	-0-
09		130380 X	114156	-0-	-16224		-0-	114156	3	N	-0-	-0-
10		134726 X	86518	-0-	-48208		-0-	86518	3	N	-0-	-0-
11		130380 X	70835	-0-	-59545		-0-	70835	3	N	-0-	-0-
12		134726 X	66096	-0-	-68630		-0-	66096	3	N	-0-	-0-
01		117955 X	91510	-0-	-26445		-0-	91510	3	N	-0-	-0-

CGU 25-26		WELL #:		73HH	RRCID ->	277989	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10983 -	18285
08		178772 X	124857	-0-	-53915		-0-	124857	3	N	-0-	-0-
09		157140 X	143558	-0-	-13582		-0-	143558	3	N	-0-	-0-
10		162378 X	114786	-0-	-47592		-0-	114786	3	N	-0-	-0-
11		157140 X	107808	-0-	-49332		-0-	107808	3	N	-0-	-0-
12		162378 X	120057	-0-	-42321		-0-	120057	3	N	-0-	-0-
01		148335 X	111813	-0-	-36522		-0-	111813	3	N	-0-	-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	278814	COMPL. DATE	08/15/2015	TOTAL DEPTH	10811	PERF. N/A	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	278976	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10882 -	18103
08		0	86530	-0-	86530	86530	-0-	86530	3	N	-0-	-0-
09		232344 X	145814	-0-	-86530		-0-	145814	3	N	-0-	-0-
10		151672 X	151672	-0-	-0-		-0-	151672	3	N	-0-	-0-
11		145950 X	139393	-0-	-6557		-0-	139393	3	N	-0-	-0-
12		150815 X	117460	-0-	-33355		-0-	117460	3	N	-0-	-0-
01		150815 X	114723	-0-	-36092		-0-	114723	3	N	-0-	-0-

CGU 25-26		WELL #:		75HH	RRCID ->	278978	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	10791	PERF.10926 -	17772
08		0	106334	-0-	106334	106334	-0-	106334	3	N	-0-	-0-
09		289830 X	183496	-0-	-106334		-0-	183496	3	N	-0-	-0-
10		176669 X	144084	-0-	-32585		-0-	144084	3	N	-0-	-0-
11		170970 X	140970	-0-	-30000		-0-	140970	3	N	-0-	-0-
12		176669 X	136048	-0-	-40621		-0-	136048	3	N	-0-	-0-
01		176669 X	131859	-0-	-44810		-0-	131859	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 21-22-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	278979	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10932	- 15689	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0	51774	-0-	51774	51774	51774	3	N	-0-			-0-
09	142046	X	90272	-0-	-51774	-0-	90272	3	N	-0-			-0-
10	82057	X	59353	-0-	-22704	-0-	59353	3	N	-0-			-0-
11	79410	X	55127	-0-	-24283	-0-	55127	3	N	-0-			-0-
12	82057	X	56179	-0-	-25878	-0-	56179	3	N	-0-			-0-
01	82057	X	44412	-0-	-37645	-0-	44412	3	N	-0-			-0-

CGU 29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	278995	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10944	- 15880	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	152873	-0-	152873	152873	152873	3		N	-0-			-0-
12	291809	X	138936	-0-	-152873	-0-	138936	3	N	-0-			-0-
*01	160139	X	160139	-0-	-0-	-0-	160139	3	N	-0-			-0-

CGU 28-29		WELL #:		71HH	RRCID ->	278998	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10964	- 17119	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	138438	-0-	138438	138438	138438	3		N	-0-			-0-
12	277699	X	139261	-0-	-138438	-0-	139261	3	N	-0-			-0-
*01	167815	X	167815	-0-	-0-	-0-	167815	3	N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	279003	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 7		WELL #:		53HH	RRCID ->	279015	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF.11172	- 16819	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	206708	X	139123	-0-	-67585	-0-	139123	3	N	-0-			-0-
01	206708	X	197310	-0-	-9398	-0-	197310	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		54HH	RRCID ->	279016	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10733	- 16267	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	210304	X	132462	-0-	-77842	-0-	132462	3	N	-0-			-0-
01	210304	X	197308	-0-	-12996	-0-	197308	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		55HH	RRCID ->	279017	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10950	- 16331	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	241304	X	160289	-0-	-81015	-0-	160289	3	N	-0-			-0-
01	241304	X	233552	-0-	-7752	-0-	233552	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 29-30		WELL #:		73HH	RRCID ->	279023	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11303	- 17269			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SHUT	IN	8260	-0-	8260	8260	8260	3		N	-0-				-0-
11	SHUT	IN	108611	-0-	108611	116871	108611	3		N	-0-				-0-
12	243461	X	126590	-0-	-116871	-0-	126590	3		N	-0-				-0-
*01	130279	X	130279	-0-	-0-	-0-	130279	3		N	-0-				-0-

CGU 29-30		WELL #:		74HH	RRCID ->	279028	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10729	PERF.11041	- 16980			
10	SHUT	IN	8126	-0-	8126	8126	8126	3		N	-0-				-0-
11	SHUT	IN	106128	-0-	106128	114254	106128	3		N	-0-				-0-
12	261394	X	147140	-0-	-114254	-0-	147140	3		N	-0-				-0-
*01	127038	X	127038	-0-	-0-	-0-	127038	3		N	-0-				-0-

CGU 29-30		WELL #:		75HH	RRCID ->	279030	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11140	- 21241			
10	SHUT	IN	7592	-0-	7592	7592	7592	3		N	-0-				-0-
11	SHUT	IN	147172	-0-	147172	154764	147172	3		N	-0-				-0-
12	320236	X	165472	-0-	-154764	-0-	165472	3		N	-0-				-0-
*01	179736	X	179736	-0-	-0-	-0-	179736	3		N	-0-				-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		9H	RRCID ->	255470	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11460	- 15752	
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"															
*05	10633	X	7645	-0-	-2988	-0-	318	1	7327	3	Y	-0-			-0-
06	9150	X	8031	-0-	-1119	-0-	348	1	7683	3	Y	-0-			-0-
07	8649	X	7766	-0-	-883	-0-	354	1	7412	3	Y	-0-			-0-
08	8494	X	7554	-0-	-940	-0-	356	1	7198	3	Y	-0-			-0-
*09	8040	X	6900	-0-	-1140	-0-	317	1	6583	3	Y	-0-			-0-
*10	8308	X	6479	-0-	-1829	-0-	299	1	6180	3	Y	-0-			-0-
11	8040	X	2542	-0-	-5498	-0-	103	1	2439	3	Y	-0-			-0-
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*01	35788	X	35788	-0-	-0-	-0-	35788	3		Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		17H	RRCID ->	256521	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10610	PERF.10661	- 15077			
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3625	2	24	9	Y	22	22	1	2
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3366	2	21	9	Y	19	19	1	2
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3342	2	25	9	Y	23	23	1	2
*11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3038	2	30	9	Y	27	26	1	3
*12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2637	2	25	9	Y	23	23	1	3
01	1891	X	1177	-0-	-714	-0-	1153	2	24	9	Y	22	22	1	3

WATSON GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258044	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11304	- 15982			
08	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2		Y	-0-				-0-
*09	10920	X	9979	-0-	-941	-0-	9979	2		Y	-0-				-0-
10	11284	X	10578	-0-	-706	-0-	10578	2		Y	-0-				-0-
*11	10920	X	10202	-0-	-718	-0-	10202	2		Y	-0-				-0-
12	11284	X	10439	-0-	-845	-0-	10439	2		Y	-0-				-0-
01	11284	X	10097	-0-	-1187	-0-	10097	2		Y	-0-				-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	262169	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.13095	- 17252			
08	16802	X	13601	-0-	-3201	-0-	13601	2		Y	-0-				-0-
09	15540	X	13369	-0-	-2171	-0-	13369	2		Y	-0-				-0-
10	14942	X	13310	-0-	-1632	-0-	13310	2		Y	-0-				-0-
11	14460	X	12830	-0-	-1630	-0-	16	1	12814	2	Y	-0-			-0-
12	14725	X	13934	-0-	-791	-0-	499	1	13435	2	Y	-0-			-0-
01	13826	X	13501	-0-	-325	-0-	13501	2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14849 X	12641	-0-	-2208	-0-	12641 2		Y	-0-		-0-
09		14370 X	12487	-0-	-1883	-0-	12487 2		Y	-0-		-0-
10		14601 X	13660	-0-	-941	-0-	13660 2		Y	-0-		-0-
11		14130 X	13595	-0-	-535	-0-	17 1	13578 2	Y	-0-		-0-
12		13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	475 1	13198 2	Y	-0-		-0-
01		13671 X	12703	-0-	-968	-0-	12703 2		Y	-0-		-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747												
08		13237 X	10525	-0-	-2712	-0-	10525 2		Y	-0-		-0-
09		12810 X	10146	-0-	-2664	-0-	10146 2		Y	-0-		-0-
10		13237 X	10307	-0-	-2930	-0-	10307 2		Y	-0-		-0-
11		10320 X	9654	-0-	-666	-0-	11 1	9643 2	Y	-0-		-0-
12		10540 X	9371	-0-	-1169	-0-	317 1	9054 2	Y	-0-		-0-
01		10540 X	9530	-0-	-1010	-0-	9530 2		Y	-0-		-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745												
08		18693 X	14769	-0-	-3924	-0-	14769 2		Y	-0-		-0-
09		17250 X	14115	-0-	-3135	-0-	14115 2		Y	-0-		-0-
10		17825 X	14083	-0-	-3742	-0-	14083 2		Y	-0-		-0-
11		17250 X	13341	-0-	-3909	-0-	16 1	13325 2	Y	-0-		-0-
12		15903 X	14180	-0-	-1723	-0-	503 1	13677 2	Y	-0-		-0-
01		14756 X	13486	-0-	-1270	-0-	13486 2		Y	-0-		-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371												
08		19034 X	14135	-0-	-4899	-0-	14135 2		Y	-0-		-0-
09		16230 X	13687	-0-	-2543	-0-	13687 2		Y	-0-		-0-
10		16709 X	13571	-0-	-3138	-0-	13571 2		Y	-0-		-0-
11		16170 X	12864	-0-	-3306	-0-	16 1	12848 2	Y	-0-		-0-
12		15376 X	13575	-0-	-1801	-0-	483 1	13092 2	Y	-0-		-0-
01		14136 X	12377	-0-	-1759	-0-	12377 2		Y	-0-		-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202												
08		16244 X	12462	-0-	-3782	-0-	12462 2		Y	-0-		-0-
09		14970 X	12208	-0-	-2762	-0-	12208 2		Y	-0-		-0-
10		15004 X	12106	-0-	-2898	-0-	12106 2		Y	-0-		-0-
11		14010 X	11358	-0-	-2652	-0-	14 1	11344 2	Y	-0-		-0-
12		14291 X	11952	-0-	-2339	-0-	411 1	11541 2	Y	-0-		-0-
01		12617 X	12140	-0-	-477	-0-	12140 2		Y	-0-		-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869												
04		0	5968	-0-	5968	5968	5968 3		N	-0-		-0-
*05		189481 X	183513	-0-	-5968	-0-	183513 3		Y	-0-		-0-
*06		211026 X	211026	-0-	-0-	-0-	211026 3		Y	-0-		-0-
*07		183621 X	183621	-0-	-0-	-0-	183621 3		Y	-0-		-0-
*08		179123 X	179123	-0-	-0-	-0-	179123 3		Y	-0-		-0-
*09		164190 X	135211	-0-	-28979	-0-	135211 3		Y	-0-		-0-
*10		169663 X	96929	-0-	-72734	-0-	96767 3	162 9	Y	147	87 1	60
*11		164190 X	136605	-0-	-27585	-0-	136453 3	152 9	Y	138	141 1	57
*12		169663 X	124350	-0-	-45313	-0-	124133 3	217 9	Y	197	137 1	117
*01		169663 X	111601	-0-	-58062	-0-	111462 3	139 9	Y	126	138 1	105

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05		121650 X	121650	-0-	-0-	-0-	-0-	121650	3		Y	-0-			-0-
06		162000 X	157942	-0-	-4058	-0-	-0-	157942	3		Y	-0-			-0-
07		167400 X	155873	-0-	-11527	-0-	-0-	155873	3		Y	-0-			-0-
08		167400 X	139923	-0-	-27477	-0-	-0-	139923	3		Y	-0-			-0-
09		162000 X	104027	-0-	-57973	-0-	-0-	104027	3		Y	-0-			-0-
*10		167400 X	79105	-0-	-88295	-0-	-0-	79016	3	89 9	Y	81	48 1		33
11		162000 X	114775	-0-	-47225	-0-	-0-	114691	3	84 9	Y	76	78 1		31
12		167400 X	108634	-0-	-58766	-0-	-0-	108513	3	121 9	Y	110	76 1		65
01		167400 X	103834	-0-	-63566	-0-	-0-	103758	3	76 9	Y	69	76 1		58
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242															
*05		142751 X	142751	-0-	-0-	-0-	-0-	142221	3	530 9	Y	482			482
*06		188814 X	188814	-0-	-0-	-0-	-0-	188384	3	430 9	Y	391	550 1		323
*07		183372 X	183372	-0-	-0-	-0-	-0-	182868	3	504 9	Y	458	553 1		228
*08		160102 X	160102	-0-	-0-	-0-	-0-	159687	3	415 9	Y	377	365 1		240
09		134160 X	127183	-0-	-6977	-0-	-0-	126871	3	312 9	Y	284	192 1		332
10		138632 X	95664	-0-	-42968	-0-	-0-	95476	3	188 9	Y	171	433 1		70
11		134160 X	125661	-0-	-8499	-0-	-0-	125484	3	177 9	Y	161	164 1		67
12		138632 X	110325	-0-	-28307	-0-	-0-	110072	3	253 9	Y	230	160 1		137
01		138632 X	97675	-0-	-40957	-0-	-0-	97514	3	161 9	Y	146	161 1		122
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 068596 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523															
08		7688 X	6949	-0-	-739	-0-	-0-	6949	2		N	-0-			-0-
09		7290 X	6572	-0-	-718	-0-	-0-	6572	2		N	-0-			-0-
10		7533 X	6257	-0-	-1276	-0-	-0-	6257	2		N	-0-			-0-
11		7170 X	6080	-0-	-1090	-0-	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
12		7409 X	6539	-0-	-870	-0-	-0-	6539	2		N	-0-			-0-
01		6944 X	6421	-0-	-523	-0-	-0-	6421	2		N	-0-			-0-
STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405															
08		9331 X	9123	-0-	-208	-0-	-0-	279	1	8844 2	N	-0-			-0-
09		9030 X	8736	-0-	-294	-0-	-0-	270	1	8466 2	N	-0-			-0-
10		9269 X	8852	-0-	-417	-0-	-0-	279	1	8573 2	N	-0-			-0-
11		8970 X	7561	-0-	-1409	-0-	-0-	63	1	7498 2	N	-0-			-0-
12		9269 X	8117	-0-	-1152	-0-	-0-	8117	2		N	-0-			-0-
01		9114 X	8360	-0-	-754	-0-	-0-	8360	2		N	-0-			-0-
PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875															
08		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-			-0-
09		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
10		4030 X	4022	-0-	-8	-0-	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
11		4050 X	3728	-0-	-322	-0-	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
12		4185 X	3177	-0-	-1008	-0-	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
01		4185 X	3949	-0-	-236	-0-	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
BOWLES ENERGY, INC. MAY UNIT WELL #: 084097 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471															
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
 VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	328 1	675 2		N	-0-			37
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	332 1	733 2		N	-0-			37
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	309 1	726 2		N	-0-			37
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	330 1	661 2		N	-0-			37
12	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	404 1	615 2		N	-0-			37
01	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	430 1	580 2		N	-0-			37

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

08	13144 X	10929	-0-	-2215	-0-	3574 1	7355 2		N	-0-			-0-
09	12720 X	10526	-0-	-2194	-0-	3283 1	7243 2		N	-0-			-0-
10	11687 X	10676	-0-	-1011	-0-	3188 1	7488 2		N	-0-			-0-
11	10590 X	9677	-0-	-913	-0-	3221 1	6456 2		N	-0-			-0-
12	10943 X	10648	-0-	-295	-0-	4221 1	6427 2		N	-0-			-0-
01	10943 X	10412	-0-	-531	-0-	4430 1	5982 2		N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

08	53103 X	42309	-0-	-10794	-0-	42309 2			N	-0-			-0-
09	49530 X	39942	-0-	-9588	-0-	39942 2			N	-0-			-0-
10	48422 X	39937	-0-	-8485	-0-	39937 2			N	-0-			-0-
11	44730 X	37836	-0-	-6894	-0-	37836 2			N	-0-			-0-
12	44361 X	38060	-0-	-6301	-0-	38060 2			N	-0-			-0-
01	42315 X	38606	-0-	-3709	-0-	38606 2			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

*02	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9446 3			N	-0-			-0-
*03	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	9878 3			N	-0-			-0-
*04	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	9036 3			N	-0-			-0-
*05	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8686 3			N	-0-			-0-
*06	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401 3			N	-0-			-0-
*07	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392 3			N	-0-			-0-
*08	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067 3			N	-0-			-0-
*09	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112 3			N	-0-			-0-
*10	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857 3			N	-0-			-0-
*11	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119 3			N	-0-			-0-
*12	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 3			N	-0-			-0-
*01	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653 3			N	-0-			-0-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

08	20336 X	17678	-0-	-2658	-0-	17678 2			N	-0-			-0-
09	19680 X	16485	-0-	-3195	-0-	16485 2			N	-0-			-0-
10	19561 X	15774	-0-	-3787	-0-	15774 2			N	-0-			-0-
11	18210 X	14661	-0-	-3549	-0-	14661 2			N	-0-			-0-
12	18476 X	14791	-0-	-3685	-0-	14791 2			N	-0-			-0-
01	17577 X	13948	-0-	-3629	-0-	13948 2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263998	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	10409	PERF.11000	- 15970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	23591 X	21945	-0-	-1646	-0-	21945	3		N	-0-			-0-
09	22830 X	20637	-0-	-2193	-0-	20637	3		N	-0-			-0-
10	23591 X	20991	-0-	-2600	-0-	20991	3		N	-0-			-0-
11	22410 X	19698	-0-	-2712	-0-	19698	3		N	-0-			-0-
12	22599 X	9855	-0-	-12744	-0-	9855	3		N	-0-			-0-
01	21948 X	18060	-0-	-3888	-0-	18060	3		N	-0-			-0-

WERNER BRELSFORD		WELL #:		9H	RRCID ->	267900	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF.11223	- 15380	
08	38223 X	29676	-0-	-8547	-0-	29676	3		N	-0-			-0-
09	34380 X	29188	-0-	-5192	-0-	29188	3		N	-0-			-0-
10	34255 X	28914	-0-	-5341	-0-	28914	3		N	-0-			-0-
11	30990 X	27004	-0-	-3986	-0-	27004	3		N	-0-			-0-
12	31713 X	27479	-0-	-4234	-0-	27479	3		N	-0-			-0-
01	30163 X	26150	-0-	-4013	-0-	26150	3		N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP		WELL #:		6H	RRCID ->	246465	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11345	- 13752	
BOGUE "A"		170040											
08	3255 X	3233	-0-	-22	-0-	263	1	2485	2	N	-0-		5
						485	3						
09	3030 X	2981	-0-	-49	-0-	243	1	2291	2	N	-0-		5
						447	3						
10	3131 X	2718	-0-	-413	-0-	199	1	2108	2	N	-0-		5
						411	3						
11	3120 X	3066	-0-	-54	-0-	169	1	2423	2	N	-0-		5
						474	3						
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	206	1	2575	2	N	-0-		5
						503	3						
01	3224 X	2695	-0-	-529	-0-	189	1	2097	2	N	-0-		5
						409	3						

GREEN, F.C.		WELL #:		13H	RRCID ->	248054	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11054	PERF.11001	- 14463	
08	3813 X	3323	-0-	-490	-0-	263	1	3060	2	N	-0-		23
09	3630 X	2969	-0-	-661	-0-	236	1	2733	2	N	-0-		23
10	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	295	1	3467	2	N	-0-		23
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	265	1	3205	2	N	-0-		23
12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	280	1	3434	2	N	-0-		23
01	3751 X	3501	-0-	-250	-0-	255	1	3246	2	N	-0-		23

COX "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	250720	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	11120	PERF.11137	- 15318	
08	5518 X	4587	-0-	-931	-0-	376	1	3534	2	N	-0-		-0-
						677	3						
09	5460 X	4809	-0-	-651	-0-	396	1	3704	2	N	-0-		-0-
						709	3						
10	5642 X	5281	-0-	-361	-0-	388	1	4106	2	N	-0-		-0-
						787	3						
11	5460 X	5175	-0-	-285	-0-	283	1	4106	2	N	-0-		-0-
						786	3						
12	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	370	1	4504	2	N	-0-		-0-
						863	3						
01	5270 X	4470	-0-	-800	-0-	323	1	3480	2	N	-0-		-0-
						667	3						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5270 X	4581	-0-	-689	-0-	158	1	4423	2	N	-0-			50
09	4920 X	4076	-0-	-844	-0-	147	1	3929	2	N	-0-			50
10	4960 X	4520	-0-	-440	-0-	175	1	4345	2	N	-0-			50
11	4800 X	4390	-0-	-410	-0-	154	1	4236	2	N	-0-			50
12	4681 X	4212	-0-	-469	-0-	147	1	4065	2	N	-0-			50
01	4588 X	4047	-0-	-541	-0-	141	1	3906	2	N	-0-			50

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

08	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	724	1	11107	2	N	-0-			-0-
						924	3							
09	11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	676	1	10440	2	N	-0-			-0-
						869	3							
10	11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	525	1	10442	2	N	-0-			-0-
						869	3							
11	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	324	1	10282	2	N	-0-			-0-
						856	3							
12	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	421	1	10190	2	N	-0-			-0-
						848	3							
*01	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	486	1	9794	2	N	-0-			-0-
						815	3							

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

08	11501 X	10238	-0-	-1263	-0-	10238	2			N	-0-			57
09	10620 X	9717	-0-	-903	-0-	9717	2			N	-0-			57
10	10602 X	9552	-0-	-1050	-0-	9552	2			N	-0-			57
11	10230 X	9622	-0-	-608	-0-	9622	2			N	-0-			57
12	10571 X	9767	-0-	-804	-0-	9767	2			N	-0-			57
01	10230 X	9532	-0-	-698	-0-	9532	2			N	-0-			57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

08	20708 X	18472	-0-	-2236	-0-	1048	1	15955	2	N	-0-			-0-
						1469	3							
09	20040 X	16842	-0-	-3198	-0-	950	1	14552	2	N	-0-			-0-
						1340	3							
10	20088 X	16728	-0-	-3360	-0-	742	1	14639	2	N	-0-			-0-
						1347	3							
11	18390 X	16143	-0-	-2247	-0-	456	1	14365	2	N	-0-			-0-
						1322	3							
12	18848 X	16259	-0-	-2589	-0-	598	1	14341	2	N	-0-			-0-
						1320	3							
01	18476 X	15362	-0-	-3114	-0-	673	1	13451	2	N	-0-			-0-
						1238	3							

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

08	93 N	72	-0-	-21	-0-	16	1	56	3	Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	Y	-0-			-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	3			3
						3	9							
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	20	1	8	22
						22	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	182	-0-	-624	-0-	39	1	143	3	Y	-0-		-0-
09	330 N	175	-0-	-155	-0-	27	1	148	3	Y	-0-		-0-
*10	310 N	210	-0-	-100	-0-	5	1	205	3	Y	-0-		-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	-0-		-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-		-0-

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	272	1	977	3	Y	4		19
09	3000 N	3781	-0-	781	781	582	1	3187	3	Y	11	15 1	15
*10	2409 N	1628	-0-	-781	-0-	248	1	1373	3	Y	6	3 8	18
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	93	1	1361	3	Y	1		19
12	1891 X	1293	-0-	-598	-0-	62	1	1229	3	Y	2		21
01	1891 X	1312	-0-	-579	-0-	71	1	1233	3	Y	7		28

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 11170 - 12657

08	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	213	1	764	3	Y	26		95
09	1020 N	817	-0-	-203	-0-	124	1	685	3	Y	7		102
*10	930 N	406	-0-	-524	-0-	10	1	396	3	Y	-0-		102
11	960 N	301	-0-	-659	-0-	11	1	289	3	Y	1		103
12	837 N	238	-0-	-599	-0-	11	1	227	3	Y	-0-		103
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	21	1	370	3	Y	-0-		103

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1328	3	2	9	N	2		95
09	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	1208	3			N	-0-		95
*10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1239	3	3	9	N	3		98
11	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1208	3	1	9	N	1	1 8	98
12	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	1119	3			N	-0-		98
01	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1222	3	1	9	N	1	1 8	98

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 10614 - 14130

08	2170 X	2166	-0-	-4	-0-	111	1	2055	3	Y	-0-		-0-
09	2100 X	1765	-0-	-335	-0-	91	1	1674	3	Y	-0-		-0-
*10	2170 X	1679	-0-	-491	-0-	46	1	1633	3	Y	-0-		-0-
11	2100 X	1557	-0-	-543	-0-	55	1	1495	3	Y	6	3 1	3
12	2170 X	1609	-0-	-561	-0-	80	1	1526	3	Y	3	5 1	1
01	2170 X	1708	-0-	-462	-0-	86	1	1619	3	Y	3	2 1	2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847									
MCKENZIE		WELL #:		1H	RRCID ->	243217	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11730 -	15670	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		868 N	253	-0-	-615	-0-	253	3	Y	-0-			19
09		270 N	119	-0-	-151	-0-	119	3	Y	-0-			19
*10		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	Y	-0-			19
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	Y	-0-			19
12		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	Y	-0-			19
*01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	Y	-0-			19

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243281	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	11378	PERF.10733 -	14962	
08		4278 X	3873	-0-	-405	-0-	674	1	Y	3			6
							3	9					
09		3930 X	3682	-0-	-248	-0-	579	1	Y	-0-	6	1	-0-
*10		3999 X	3159	-0-	-840	-0-	195	1	Y	1	1	8	-0-
							1	9					
11		3870 X	2927	-0-	-943	-0-	193	1	Y	-0-			-0-
12		3875 X	3078	-0-	-797	-0-	153	1	Y	-0-			-0-
01		3875 X	3023	-0-	-852	-0-	152	1	Y	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		8H	RRCID ->	244175	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11274	PERF.10420 -	16224	
08		2201 N	1841	-0-	-360	-0-	209	1	Y	-0-			-0-
09		2040 N	1732	-0-	-308	-0-	200	1	Y	-0-			-0-
*10		1984 N	1840	-0-	-144	-0-	51	1	Y	1	1	8	-0-
							1	9					
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-			-0-
*12		1798 N	1697	-0-	-101	-0-	84	1	Y	3			3
							3	9					
01		1829 N	1794	-0-	-35	-0-	90	1	Y	-0-			3

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	244530	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	11234	PERF.10810 -	14780	
08		3999 X	3812	-0-	-187	-0-	664	1	Y	1			1
							1	9					
09		3870 X	3643	-0-	-227	-0-	574	1	Y	3	3	1	1
							3	9					
*10		3906 X	3130	-0-	-776	-0-	193	1	Y	-0-			1
11		3750 X	2832	-0-	-918	-0-	186	1	Y	-0-			1
12		3813 X	3044	-0-	-769	-0-	152	1	Y	-0-			1
01		3813 X	3013	-0-	-800	-0-	152	1	Y	-0-	1	1	-0-

STEEG GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244840	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10670 -	14550	
08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	Y	-0-			14
09		1800 N	1717	-0-	-83	-0-	1717	3	Y	-0-			14
*10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3	Y	-0-			14
11		1410 N	1279	-0-	-131	-0-	1279	3	Y	-0-			14
12		1767 N	1598	-0-	-169	-0-	1598	3	Y	-0-			14
01		1674 N	1341	-0-	-333	-0-	1341	3	Y	-0-			14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
FURRH, GAIL		WELL #: 11H		RRCID -> 244841		COMPL. DATE 08/14/2009			TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821 X	2761	-0-	-60	-0-	349	1	2329	3	Y	75	108
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	83	9	2486	3	Y	-0-	108
*10	2697 X	2577	-0-	-120	-0-	300	1	2485	3	Y	2	108
11	2670 X	2601	-0-	-69	-0-	90	1	2505	3	Y	5	111
12	2883 X	2512	-0-	-371	-0-	6	9	2425	3	Y	-0-	111
01	2883 X	2590	-0-	-293	-0-	87	1	2492	3	Y	1	111
						97	1				1	8
						1	9					
JONES, PENNY		WELL #: 8H		RRCID -> 245571		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905			
08	2666 X	2249	-0-	-417	-0-	2226	3	23	9	Y	21	65
09	3330 X	2175	-0-	-1155	-0-	2169	3	6	9	Y	5	70
*10	3441 X	2480	-0-	-961	-0-	136	1	2344	3	Y	-0-	12
11	3330 X	2274	-0-	-1056	-0-	127	1	2123	3	Y	22	33
12	2418 X	2350	-0-	-68	-0-	24	9	2200	3	Y	17	50
*01	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	131	1	2350	3	Y	14	64
						19	9					
						149	1					
						15	9					
HATLEY		WELL #: 15H		RRCID -> 246243		COMPL. DATE 06/24/2009			TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810			
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-	1
09	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-	1
*10	2697 N	2601	-0-	-96	-0-	2601	3			Y	-0-	1
11	2550 N	2223	-0-	-327	-0-	2222	3	1	9	Y	1	2
12	2697 N	2659	-0-	-38	-0-	2655	3	4	9	Y	4	6
*01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-	6
AGNOR		WELL #: 6H		RRCID -> 246603		COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000			
08	806 X	26	-0-	-780	-0-	26	3			Y	-0-	7
09	780 X	225	-0-	-555	-0-	202	3	23	9	Y	21	28
*10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	28
11	205 X	205	-0-	-0-	-0-	160	3	45	9	Y	41	69
12	248 X	45	-0-	-203	-0-	44	3	1	9	Y	1	70
01	248 X	235	-0-	-13	-0-	203	3	32	9	Y	29	98
FOREMAN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246605		COMPL. DATE 08/13/2009			TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108			
08	3937 X	3642	-0-	-295	-0-	186	1	3453	3	Y	3	1
09	3810 X	3378	-0-	-432	-0-	3	9	3204	3	Y	-0-	-0-
*10	3844 X	3451	-0-	-393	-0-	174	1	3239	3	Y	109	77
11	3630 X	3185	-0-	-445	-0-	92	1	2980	3	Y	85	162
12	3658 X	3403	-0-	-255	-0-	120	9	3059	3	Y	167	194
01	3627 X	3270	-0-	-357	-0-	111	1	2949	3	Y	150	192
						94	9					
						160	1					
						184	9					
						156	1					
						165	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.// 182847									
FURRH, BO GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 246832			COMPL. DATE 07/23/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	167	1	1822	3	N	-0-	56
09	2040 N	1665	-0-	-375	-0-	137	1	1528	3	N	-0-	56
*10	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	62	1	1723	3	N	3	56
						3	9				3	8
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	67	1	1851	3	N	3	56
						3	9				3	8
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	69	1	1920	3	N	-0-	56
*01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	67	1	1719	3	N	1	56
						1	9				1	8

MARSHALL GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 247366			COMPL. DATE 06/15/2010			TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784	

08	2976 X	2763	-0-	-213	-0-	141	1	2622	3	N	-0-	115
09	2820 X	2546	-0-	-274	-0-	131	1	2415	3	N	-0-	115
*10	2852 X	2620	-0-	-232	-0-	72	1	2547	3	N	1	115
						1	9				1	8
11	2700 X	2376	-0-	-324	-0-	85	1	2289	3	N	2	115
						2	9				2	8
12	2759 X	2516	-0-	-243	-0-	125	1	2391	3	N	-0-	115
01	2759 X	2484	-0-	-275	-0-	125	1	2357	3	N	2	115
						2	9				2	8

FURRH, GAIL			WELL #: 8H		RRCID -> 247392			COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823	

08	3658 X	2763	-0-	-895	-0-	360	1	2403	3	Y	-0-	1
09	3390 X	2781	-0-	-609	-0-	299	1	2482	3	Y	-0-	1
*10	3410 X	2572	-0-	-838	-0-	90	1	2482	3	Y	-0-	1
11	3150 X	2780	-0-	-370	-0-	96	1	2681	3	Y	3	3
						3	9				1	8
12	2883 X	2796	-0-	-87	-0-	97	1	2699	3	Y	-0-	3
01	2883 X	2652	-0-	-231	-0-	99	1	2553	3	Y	-0-	3

STEELE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2H		RRCID -> 248831			COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755	

08	6169 X	5514	-0-	-655	-0-	462	1	5052	3	Y	-0-	-0-
09	5820 X	5556	-0-	-264	-0-	457	1	5099	3	Y	-0-	-0-
*10	5952 X	5450	-0-	-502	-0-	191	1	5259	3	Y	-0-	-0-
11	5700 X	5435	-0-	-265	-0-	189	1	5246	3	Y	-0-	-0-
12	5766 X	5521	-0-	-245	-0-	191	1	5329	3	Y	1	-0-
						1	9				1	8
01	5735 X	5364	-0-	-371	-0-	200	1	5164	3	Y	-0-	-0-

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 249115			COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197	

08	4681 X	4064	-0-	-617	-0-	340	1	3724	3	N	-0-	-0-
09	4410 X	3938	-0-	-472	-0-	324	1	3614	3	N	-0-	-0-
*10	4433 X	4056	-0-	-377	-0-	142	1	3914	3	N	-0-	-0-
11	4290 X	4098	-0-	-192	-0-	142	1	3956	3	N	-0-	-0-
12	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	147	1	4108	3	N	-0-	-0-
01	4061 X	4050	-0-	-11	-0-	151	1	3899	3	N	-0-	-0-

FOGLE GAS UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 251533			COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
FULTS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 255415	COMPL. DATE 06/05/2010	TOTAL DEPTH 11456	PERF.11548	- 17290			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	17577 X	15385	-0-	-2192	-0-	786	1	14599	3	N	-0-	84
09	16440 X	14096	-0-	-2344	-0-	726	1	13370	3	N	-0-	84
*10	16492 X	14019	-0-	-2473	-0-	387	1	13587	3	N	41	84
						45	9				41	8
*11	15570 X	12753	-0-	-2817	-0-	456	1	12293	3	N	4	84
						4	9				4	1
*12	15717 X	13344	-0-	-2373	-0-	665	1	12677	3	N	2	84
						2	9				2	8
01	15376 X	13177	-0-	-2199	-0-	663	1	12514	3	N	-0-	84

ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 255586	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 11156	PERF.11484	- 16125			
08	13361 X	12097	-0-	-1264	-0-	618	1	11479	3	N	-0-	-0-
09	12630 X	11202	-0-	-1428	-0-	577	1	10625	3	N	-0-	-0-
*10	12710 X	11215	-0-	-1495	-0-	310	1	10902	3	N	3	-0-
						3	9				3	8
11	12090 X	10180	-0-	-1910	-0-	364	1	9816	3	N	-0-	-0-
12	12090 X	10641	-0-	-1449	-0-	530	1	10110	3	N	1	-0-
						1	9				1	8
01	12090 X	10469	-0-	-1621	-0-	527	1	9942	3	N	-0-	-0-

BROWN GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 255888	COMPL. DATE 01/03/2010	TOTAL DEPTH 11194	PERF.10491	- 15425			
08	10478 X	8936	-0-	-1542	-0-	1013	1	7921	3	Y	2	4
						2	9					
09	10080 X	8442	-0-	-1638	-0-	976	1	7466	3	Y	-0-	4
*10	10354 X	9101	-0-	-1253	-0-	252	1	8847	3	Y	2	5
						2	9				1	8
11	9810 X	8323	-0-	-1487	-0-	298	1	8025	3	Y	-0-	5
12	9672 X	8717	-0-	-955	-0-	434	1	8272	3	Y	10	14
						11	9				1	8
01	9021 X	8682	-0-	-339	-0-	437	1	8245	3	Y	-0-	14

HENDRY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 257747	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 10996	PERF.15900	- 16845			
08	4061 X	3762	-0-	-299	-0-	244	1	850	2	N	-0-	27
						2668	3					
09	3930 X	3587	-0-	-343	-0-	232	1	767	2	N	-0-	27
						2588	3					
10	4061 X	3648	-0-	-413	-0-	101	1	770	2	N	-0-	27
						2777	3					
11	3630 X	2880	-0-	-750	-0-	91	1	263	2	N	-0-	27
						2526	3					
12	3751 X	3646	-0-	-105	-0-	121	1	159	2	N	-0-	27
						3366	3					
*01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	132	1	220	2	N	-0-	27
						3403	3					

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 258151	COMPL. DATE 07/19/2010	TOTAL DEPTH 11013	PERF.11509	- 15590			
08	13640 X	11609	-0-	-2031	-0-	972	1	10637	3	N	-0-	63
09	12720 X	11555	-0-	-1165	-0-	952	1	10603	3	N	-0-	63
10	12865 X	11494	-0-	-1371	-0-	402	1	11089	3	N	3	63
						3	9				3	8
11	12270 X	11376	-0-	-894	-0-	395	1	10978	3	N	3	63
						3	9				3	8
12	12152 X	11777	-0-	-375	-0-	408	1	11369	3	N	-0-	63
01	11935 X	11812	-0-	-123	-0-	441	1	11369	3	N	2	63
						2	9				2	8

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847													
TIMMINS GAS UNIT		WELL #: 3HR		RRCID -> 258513		COMPL. DATE 02/28/2012			TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	18476 X	15880	-0-	-2596	-0-	1329	1	14540	3	Y	10				47
09	17190 X	9945	-0-	-7245	-0-	818	1	9118	3	Y	8				55
*10	17484 X	16403	-0-	-1081	-0-	574	1	15818	3	Y	10	4	8		61
11	16680 X	16380	-0-	-300	-0-	569	1	15804	3	Y	6	1	8		66
12	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	582	1	16210	3	Y	10	2	8		74
01	16027 X	16005	-0-	-22	-0-	596	1	15368	3	Y	37	67	1		44
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005													
GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 259119		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650						
08	3317 X	2889	-0-	-428	-0-	34	1	2855	2	N	-0-				-0-
09	2940 X	2827	-0-	-113	-0-	36	1	2791	2	N	-0-				-0-
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	42	1	3084	2	N	-0-				-0-
11	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	84	1	5709	2	N	-0-				-0-
12	2976 X	1847	-0-	-1129	-0-	28	1	1819	2	N	-0-				-0-
01	3131 X	1588	-0-	-1543	-0-	28	1	1560	2	N	-0-				-0-
GOBI		WELL #: 1		RRCID -> 260022		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882						
08	10602 X	8491	-0-	-2111	-0-	101	1	8390	2	N	-0-				-0-
09	9090 X	7872	-0-	-1218	-0-	99	1	7773	2	N	-0-				-0-
10	9393 X	7314	-0-	-2079	-0-	98	1	7216	2	N	-0-				-0-
11	8910 X	6921	-0-	-1989	-0-	101	1	6820	2	N	-0-				-0-
12	8649 X	7280	-0-	-1369	-0-	111	1	7169	2	N	-0-				-0-
01	8494 X	7142	-0-	-1352	-0-	129	1	7013	2	N	-0-				-0-
BENGAL		WELL #: 1 H		RRCID -> 261740		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991						
08	2294 X	1448	-0-	-846	-0-	211	1	1237	2	N	-0-				-0-
09	2370 X	1909	-0-	-461	-0-	240	1	1669	2	N	-0-				-0-
10	2449 X	1393	-0-	-1056	-0-	229	1	1164	2	N	-0-				-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	244	1	1281	2	N	-0-				-0-
12	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	338	1	1488	2	N	-0-				-0-
*01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	173	1	1323	2	N	-0-				-0-
BLUE		WELL #: 1H		RRCID -> 263921		COMPL. DATE 04/30/2011			TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371						
08	11501 X	8403	-0-	-3098	-0-	101	1	8302	2	N	-0-				-0-
09	11130 X	9304	-0-	-1826	-0-	117	1	9187	2	N	-0-				-0-
10	11501 X	8613	-0-	-2888	-0-	115	1	8498	2	N	-0-				-0-
11	10140 X	7777	-0-	-2363	-0-	114	1	7663	2	N	-0-				-0-
12	9610 X	9121	-0-	-489	-0-	140	1	8981	2	N	-0-				-0-
01	9610 X	7072	-0-	-2538	-0-	128	1	6944	2	N	-0-				-0-
KODIAK		WELL #: 1H		RRCID -> 264654		COMPL. DATE 04/16/2011			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238						
08	8401 X	2045	-0-	-6356	-0-	356	1	1689	2	N	-0-				-0-
09	8010 X	269	-0-	-7741	-0-	38	1	231	2	N	-0-				-0-
10	8277 X	309	-0-	-7968	-0-	16	1	293	2	N	-0-				-0-
11	5910 X	729	-0-	-5181	-0-	81	1	648	2	N	-0-				-0-
12	5580 X	1051	-0-	-4529	-0-	134	1	917	2	N	-0-				-0-
01	2046 X	1048	-0-	-998	-0-	114	1	934	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		5797 X	5559	-0-	-238	-0-	5494 2	65 9	Y	59	54 1	30
09		5610 X	5399	-0-	-211	-0-	5337 2	62 9	Y	56	56 1	30
10		5797 X	5694	-0-	-103	-0-	5633 2	61 9	Y	55	28 1	57
11		5550 X	5338	-0-	-212	-0-	5261 2	77 9	Y	70	86 1	41
12		5735 X	5591	-0-	-144	-0-	5516 2	75 9	Y	68	86 1	23
01		5704 X	5290	-0-	-414	-0-	5196 2	94 9	Y	85	84 1	24

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820												
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		Y	-0-		-0-
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		Y	-0-		-0-
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		Y	-0-		-0-
11		570 N	558	-0-	-12	-0-	558 3		Y	-0-		-0-
12		589 N	569	-0-	-20	-0-	569 3		Y	-0-		-0-
01		589 N	563	-0-	-26	-0-	563 3		Y	-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570												
08		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4209 2	13 9	Y	12	15 1	14
09		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4967 2	13 9	Y	12	16 1	10
10		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5018 2	25 9	Y	23	16 1	17
11		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5122 2	15 9	Y	14	16 1	15
12		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5137 2	20 9	Y	18		33
01		5146 X	4497	-0-	-649	-0-	4479 2	18 9	Y	16	26 1	23

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161												
08		9269 X	8321	-0-	-948	-0-	8314 2	7 9	N	6	5 1	3
09		8760 X	7983	-0-	-777	-0-	7977 2	6 9	N	5	5 1	3
10		9052 X	8215	-0-	-837	-0-	8208 2	7 9	N	6	3 1	6
11		8460 X	7603	-0-	-857	-0-	7596 2	7 9	N	6	8 1	4
12		8742 X	8033	-0-	-709	-0-	8026 2	7 9	N	6	8 1	2
01		8308 X	7594	-0-	-714	-0-	7585 2	9 9	N	8	8 1	2

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200												
08		3782 X	3549	-0-	-233	-0-	3547 3	2 9	Y	2	1 1	2
09		3660 X	3166	-0-	-494	-0-	3165 3	1 9	Y	1	2 1	1
10		3782 X	2505	-0-	-1277	-0-	2504 3	1 9	Y	1	1 1	1
11		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3636 3	3 9	Y	3	2 1	2
12		3534 X	3371	-0-	-163	-0-	3370 3	1 9	Y	1	2 1	1
01		3534 X	3304	-0-	-230	-0-	3302 3	2 9	Y	2	1 1	2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060												
08		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	66 1	4255 2	Y	22	22 1	11
							24 9					
09		4200 X	3846	-0-	-354	-0-	66 1	3756 2	Y	22	22 1	11
							24 9					
10		4495 X	3792	-0-	-703	-0-	78 1	3689 2	Y	23	22 1	12
							25 9					
11		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	104 1	4795 2	Y	25	22 1	15
							28 9					
12		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	97 1	4877 2	Y	24	30 1	9
							26 9					
*01		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	73 1	4581 2	Y	28	22 1	15
							31 9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

08		7750 X	7131	-0-	-619	-0-	108 1	7023 2	Y		-0-	-0-
09		7140 X	6269	-0-	-871	-0-	108 1	6161 2	Y		-0-	-0-
10		7626 X	5185	-0-	-2441	-0-	22 1	5163 2	Y		-0-	-0-
11		70471 X	70471	-0-	-0-	-0-	70471 2		Y		-0-	-0-
12		86127 X	86127	-0-	-0-	-0-	86127 2		Y		-0-	-0-
*01		75347 X	75347	-0-	-0-	-0-	75347 2		Y		-0-	-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218												
08		27634 X	27634	-0-	-0-	-0-	27634 2		N		-0-	39
09		24282 X	24282	-0-	-0-	-0-	24282 2		N		-0-	39
10		22260 X	22260	-0-	-0-	-0-	22260 2		N		-0-	39
11		20043 X	20043	-0-	-0-	-0-	20043 2		N		-0-	39
12		19899 X	19899	-0-	-0-	-0-	19899 2		N		-0-	39
*01		19062 X	19062	-0-	-0-	-0-	19062 2		N		-0-	39

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289												
08		6727 X	6165	-0-	-562	-0-	6165 3		N		-0-	199
09		6510 X	5696	-0-	-814	-0-	5696 3		N		-0-	199
10		6572 X	5948	-0-	-624	-0-	5948 3		N		-0-	199
11		6210 X	5675	-0-	-535	-0-	5675 3		N		-0-	199
12		6262 X	5747	-0-	-515	-0-	5747 3		N		-0-	199
01		6169 X	5684	-0-	-485	-0-	5684 3		N		-0-	199

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522												
08		5084 X	4547	-0-	-537	-0-	4540 3	7 9	Y	6	7 1	2
09		4920 X	4408	-0-	-512	-0-	4402 3	6 9	Y	5	3 1	4
10		4991 X	4441	-0-	-550	-0-	4435 3	6 9	Y	5	7 1	2
11		4620 X	4310	-0-	-310	-0-	4306 3	4 9	Y	4	3 1	3
12		4588 X	4306	-0-	-282	-0-	4299 3	7 9	Y	6	3 1	6
01		4557 X	4240	-0-	-317	-0-	4234 3	6 9	Y	5	7 1	4

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020												
08		5766 X	5392	-0-	-374	-0-	5389 3	3 9	Y	3	3 1	2
09		5490 X	4494	-0-	-996	-0-	4491 3	3 9	Y	3	3 1	2
10		5642 X	3055	-0-	-2587	-0-	3055 3		Y	-0-	1 1	1
11		34084 X	34084	-0-	-0-	-0-	34084 3		Y	-0-	1 1	-0-
12		33660 X	33660	-0-	-0-	-0-	33660 3		Y	-0-		-0-
*01		30633 X	30633	-0-	-0-	-0-	30633 3		Y	-0-		-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323												
08		4154 X	3325	-0-	-829	-0-	3325 2		N		-0-	-0-
09		4020 X	2440	-0-	-1580	-0-	2440 2		N		-0-	-0-
10		4030 X	790	-0-	-3240	-0-	790 2		N		-0-	-0-
11		3420 X	1947	-0-	-1473	-0-	1947 2		N		-0-	-0-
12		3317 X	2580	-0-	-737	-0-	2580 2		N		-0-	-0-
01		3317 X	1295	-0-	-2022	-0-	1295 2		N		-0-	-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345												
08		10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	260 1	10613 2	N		-0-	-0-
09		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	300 1	7642 2	N		-0-	-0-
10		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	308 1	6160 2	N		-0-	-0-
11		8730 X	6371	-0-	-2359	-0-	300 1	6071 2	N		-0-	-0-
12		9021 X	5855	-0-	-3166	-0-	310 1	5545 2	N		-0-	-0-
01		9021 X	5677	-0-	-3344	-0-	310 1	5367 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		2728 X	2694	-0-	-34	-0-	163 1	2531 2	N	-0-		-0-
09		2640 X	702	-0-	-1938	-0-	44 1	658 2	N	-0-		-0-
10		2976 X	2216	-0-	-760	-0-	144 1	2072 2	N	-0-		-0-
11		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	186 1	2702 2	N	-0-		-0-
*12		2976 X	2366	-0-	-610	-0-	152 1	2214 2	N	-0-		-0-
01		2697 X	2103	-0-	-594	-0-	143 1	1960 2	N	-0-		-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621												
08		7595 X	6805	-0-	-790	-0-	411 1	6394 2	N	-0-		-0-
09		7290 X	6488	-0-	-802	-0-	406 1	6082 2	N	-0-		-0-
10		7440 X	6754	-0-	-686	-0-	437 1	6317 2	N	-0-		-0-
11		6900 X	6334	-0-	-566	-0-	407 1	5927 2	N	-0-		-0-
*12		6975 X	6671	-0-	-304	-0-	431 1	6240 2	N	-0-		-0-
01		6820 X	6254	-0-	-566	-0-	425 1	5829 2	N	-0-		-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402												
08		6262 X	3570	-0-	-2692	-0-	215 1	3355 2	N	-0-		-0-
09		3780 X	3577	-0-	-203	-0-	224 1	3353 2	N	-0-		-0-
10		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	244 1	3532 2	N	-0-		-0-
11		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	224 1	3257 2	N	-0-		-0-
*12		3689 X	3269	-0-	-420	-0-	212 1	3057 2	N	-0-		-0-
01		3782 X	3256	-0-	-526	-0-	222 1	3034 2	N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114												
08		2201 X	2109	-0-	-92	-0-	128 1	1981 2	N	-0-		-0-
09		2010 X	1792	-0-	-218	-0-	113 1	1679 2	N	-0-		-0-
10		2170 X	2127	-0-	-43	-0-	137 1	1990 2	N	-0-		-0-
11		2100 X	1738	-0-	-362	-0-	112 1	1626 2	N	-0-		-0-
*12		2170 X	1868	-0-	-302	-0-	121 1	1747 2	N	-0-		-0-
01		2139 X	850	-0-	-1289	-0-	58 1	792 2	N	-0-		-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408												
08		9393 X	6697	-0-	-2696	-0-	6697 2		N	-0-		-0-
09		8370 X	6001	-0-	-2369	-0-	6001 2		N	-0-		-0-
10		8525 X	6204	-0-	-2321	-0-	6204 2		N	-0-		-0-
11		7320 X	6030	-0-	-1290	-0-	6030 2		N	-0-		-0-
12		7192 X	5914	-0-	-1278	-0-	5914 2		N	-0-		-0-
01		6696 X	5569	-0-	-1127	-0-	5569 2		N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301												
08		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849 3		N	-0-		102
09		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4627 3	35 9	N	32		134
10		4774 X	4748	-0-	-26	-0-	4730 3	18 9	N	16		150
*11		4620 X	4495	-0-	-125	-0-	4495 3		N	-0-		150
*12		4774 X	4596	-0-	-178	-0-	4566 3	30 9	N	27		177
*01		4774 X	4435	-0-	-339	-0-	4411 3	24 9	N	22		199

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238												
08		5053 X	4655	-0-	-398	-0-	1240 1	3415 2	N	-0-		-0-
09		4890 X	4403	-0-	-487	-0-	1171 1	3232 2	N	-0-		-0-
10		4929 X	4133	-0-	-796	-0-	1172 1	2961 2	N	-0-		-0-
11		4650 X	3919	-0-	-731	-0-	1132 1	2787 2	N	-0-		-0-
12		4650 X	3997	-0-	-653	-0-	1176 1	2821 2	N	-0-		-0-
01		4650 X	3945	-0-	-705	-0-	1070 1	2875 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		4588 X	4124	-0-	-464	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
09		4260 X	3920	-0-	-340	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
10		4402 X	3982	-0-	-420	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
11		4260 X	3758	-0-	-502	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
12		4216 X	3618	-0-	-598	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
01		4123 X	4061	-0-	-62	-0-	4061	3			N	-0-					-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429																	
08		5301 X	5227	-0-	-74	-0-	1240	1	3987	2	N	-0-					40
09		6300 X	5273	-0-	-1027	-0-	1191	1	4082	2	N	-0-					40
10		6510 X	5183	-0-	-1327	-0-	1228	1	3955	2	N	-0-					40
11		6300 X	5078	-0-	-1222	-0-	1168	1	3910	2	N	-0-					40
12		5518 X	4785	-0-	-733	-0-	1193	1	3592	2	N	-0-					40
01		5456 X	4197	-0-	-1259	-0-	1143	1	3054	2	N	-0-					40

GRIFFIN, R. GU WELL #: 1H RRCID -> 259611 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13314 - 18011																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2015 - PLUGGED 12/28/15																	

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996																	
08		6882 X	6333	-0-	-549	-0-	382	1	5951	2	N	-0-					-0-
09		6600 X	5995	-0-	-605	-0-	375	1	5620	2	N	-0-					-0-
10		6696 X	6225	-0-	-471	-0-	403	1	5822	2	N	-0-					-0-
11		6330 X	5608	-0-	-722	-0-	360	1	5248	2	N	-0-					-0-
*12		6324 X	6081	-0-	-243	-0-	393	1	5688	2	N	-0-					-0-
01		6324 X	5579	-0-	-745	-0-	380	1	5199	2	N	-0-					-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258																	
08		8742 X	7894	-0-	-848	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
09		8370 X	7365	-0-	-1005	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
10		8463 X	7388	-0-	-1075	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
11		8100 X	6982	-0-	-1118	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
12		8029 X	7073	-0-	-956	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
*01		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-					-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888																	
08		6262 X	5639	-0-	-623	-0-	341	1	5298	2	N	-0-					-0-
09		6060 X	5234	-0-	-826	-0-	328	1	4906	2	N	-0-					-0-
10		6262 X	5345	-0-	-917	-0-	346	1	4999	2	N	-0-					-0-
11		5670 X	4921	-0-	-749	-0-	317	1	4604	2	N	-0-					-0-
*12		5673 X	4850	-0-	-823	-0-	313	1	4537	2	N	-0-					-0-
01		5642 X	3910	-0-	-1732	-0-	267	1	3643	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303																	
08		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
09		3660 X	2571	-0-	-1089	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
10		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
11		5640 X	4033	-0-	-1607	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
12		5828 X	4291	-0-	-1537	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
01		5828 X	2960	-0-	-2868	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08		14694 X	13581	-0-	-1113	-0-	13581	2		N	-0-	-0-
09		13710 X	12480	-0-	-1230	-0-	12480	2		N	-0-	-0-
10		14415 X	12363	-0-	-2052	-0-	12363	2		N	-0-	-0-
11		13950 X	11598	-0-	-2352	-0-	11598	2		N	-0-	-0-
12		14415 X	12045	-0-	-2370	-0-	12045	2		N	-0-	-0-
01		13578 X	11752	-0-	-1826	-0-	11752	2		N	-0-	-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762												
08		5301 X	4548	-0-	-753	-0-	4548	2		N	-0-	-0-
09		4800 X	4362	-0-	-438	-0-	4362	2		N	-0-	-0-
10		4960 X	4581	-0-	-379	-0-	4581	2		N	-0-	-0-
11		4590 X	4581	-0-	-9	-0-	4581	2		N	-0-	-0-
12		4743 X	4355	-0-	-388	-0-	4355	2		N	-0-	-0-
01		4588 X	4089	-0-	-499	-0-	4089	2		N	-0-	-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793												
08		5518 X	4346	-0-	-1172	-0-	4346	2		N	-0-	-0-
09		6420 X	6107	-0-	-313	-0-	6107	2		N	-0-	-0-
10		6634 X	6441	-0-	-193	-0-	6441	2		N	-0-	-0-
11		6420 X	5862	-0-	-558	-0-	5862	2		N	-0-	-0-
12		6479 X	6352	-0-	-127	-0-	6352	2		N	-0-	-0-
01		6448 X	5882	-0-	-566	-0-	5882	2		N	-0-	-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755												
08		5053 X	4161	-0-	-892	-0-	601	1	3560	2	N	-0-
09		4890 X	4603	-0-	-287	-0-	592	1	4011	2	N	-0-
10		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	613	1	4007	2	N	-0-
11		4470 X	4286	-0-	-184	-0-	585	1	3701	2	N	-0-
12		4743 X	4307	-0-	-436	-0-	620	1	3687	2	N	-0-
01		4743 X	4068	-0-	-675	-0-	610	1	3458	2	N	-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025												
08		992 X	65	-0-	-927	-0-	25	1	40	2	N	-0-
09		60 X	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-
10		62 X	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-
11		60 X	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-
12		62 X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-
01		62 X	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103												
08		16120 X	14666	-0-	-1454	-0-	14666	2		N	-0-	16
09		15600 X	13044	-0-	-2556	-0-	13044	2		N	-0-	16
10		16120 X	13970	-0-	-2150	-0-	13970	2		N	-0-	16
11		14580 X	13181	-0-	-1399	-0-	13181	2		N	-0-	16
12		14663 X	13547	-0-	-1116	-0-	13547	2		N	-0-	16
01		14663 X	13300	-0-	-1363	-0-	13300	2		N	-0-	16

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523												
08		13981 X	12461	-0-	-1520	-0-	12461	2		N	-0-	-0-
09		13230 X	11731	-0-	-1499	-0-	11731	2		N	-0-	-0-
10		13361 X	11927	-0-	-1434	-0-	11877	2	50	9	N	45
11		12660 X	11169	-0-	-1491	-0-	11169	2		N	-0-	45
12		12741 X	11336	-0-	-1405	-0-	11336	2		N	-0-	45
01		12462 X	11334	-0-	-1128	-0-	11334	2		N	-0-	45

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	16179 3	10 9	N	9	12 1			5
09	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	15932 3	11 9	N	10	8 1			7
10	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	16163 3	12 9	N	11	13 1			5
11	15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	15551 3	12 9	N	11	8 1			8
12	15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	15672 3	14 9	N	13	17 1			4
*01	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	15503 3	13 9	N	12	12 1			4

EOG RESOURCES, INC. 253162
 GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

08	4557 X	3618	-0-	-939	-0-	3618 2		N	-0-				-0-
09	4290 X	3581	-0-	-709	-0-	3581 2		N	-0-				-0-
10	5208 X	3984	-0-	-1224	-0-	3984 2		N	-0-				-0-
11	5040 X	4119	-0-	-921	-0-	4119 2		N	-0-				-0-
12	5208 X	3514	-0-	-1694	-0-	3514 2		N	-0-				-0-
*01	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2		N	-0-				-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HASELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

08	7595 X	7425	-0-	-170	-0-	7425 2		N	-0-				-0-
09	7350 X	7112	-0-	-238	-0-	7112 2		N	-0-				-0-
10	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7372 2		N	-0-				-0-
11	7200 X	6921	-0-	-279	-0-	6921 2		N	-0-				-0-
12	7440 X	6149	-0-	-1291	-0-	6149 2		N	-0-				-0-
01	7440 X	6635	-0-	-805	-0-	6635 2		N	-0-				-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

08	16337 X	12765	-0-	-3572	-0-	12765 2		N	-0-				-0-
09	15810 X	11886	-0-	-3924	-0-	11886 2		N	-0-				-0-
10	16337 X	11635	-0-	-4702	-0-	11635 2		N	-0-				-0-
11	13470 X	10925	-0-	-2545	-0-	10925 2		N	-0-				-0-
12	13671 X	11029	-0-	-2642	-0-	11029 2		N	-0-				-0-
01	12772 X	9772	-0-	-3000	-0-	9772 2		N	-0-				-0-

HASELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-				-0-
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-				-0-
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-				-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-				-0-
12	1612 N	1357	-0-	-255	-0-	1357 2		N	-0-				-0-
01	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441 2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WALTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257269	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13804	PERF.14098	- 18831
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	10509 X	9957	-0-	-552	-0-	9957	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10110 X	9394	-0-	-716	-0-	9394	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10447 X	8750	-0-	-1697	-0-	8750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9900 X	8801	-0-	-1099	-0-	8801	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9951 X	9166	-0-	-785	-0-	9166	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9951 X	8976	-0-	-975	-0-	8976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CRANE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	257778	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	14351	PERF.14640	- 19515
08	6758 X	5502	-0-	-1256	-0-	5502	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7110 X	4250	-0-	-2860	-0-	4250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7347 X	5392	-0-	-1955	-0-	5392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7110 X	4708	-0-	-2402	-0-	4708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5487 X	5014	-0-	-473	-0-	5014	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258046	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14384	- 19175
08	13764 X	11577	-0-	-2187	-0-	797	1	10780	2	N	-0-	-0-
09	13320 X	11700	-0-	-1620	-0-	858	1	10842	2	N	-0-	-0-
10	13764 X	10989	-0-	-2775	-0-	766	1	10223	2	N	-0-	-0-
11	12450 X	10509	-0-	-1941	-0-	793	1	9716	2	N	-0-	-0-
12	12369 X	10264	-0-	-2105	-0-	811	1	9453	2	N	-0-	-0-
01	12090 X	10579	-0-	-1511	-0-	931	1	9648	2	N	-0-	-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258464	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13774	PERF.14044	- 19420
08	18879 X	15371	-0-	-3508	-0-	15371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	18270 X	14813	-0-	-3457	-0-	14813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17112 X	14628	-0-	-2484	-0-	14628	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15300 X	14936	-0-	-364	-0-	14936	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	15655 X	14811	-0-	-844	-0-	14811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15376 X	15296	-0-	-80	-0-	15296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258778	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13402	PERF.13800	- 17220
08	248 X	172	-0-	-76	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 X	218	-0-	-142	-0-	218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258798	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12925	PERF.16639	- 17821
08	9765 X	6833	-0-	-2932	-0-	6833	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9450 X	7870	-0-	-1580	-0-	7870	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8760 X	8209	-0-	-551	-0-	8209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8246 X	7868	-0-	-378	-0-	7868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9145 X	8717	-0-	-428	-0-	8717	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258850	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13350	- 16760
08	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ACLCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259254	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	14470	PERF.14544	- 19401	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		13051 X	11283	-0-	-1768	-0-	11283 2		N	-0-			-0-
09		12030 X	9069	-0-	-2961	-0-	9069 2		N	-0-			-0-
10		12369 X	10994	-0-	-1375	-0-	10994 2		N	-0-			-0-
11		11610 X	10111	-0-	-1499	-0-	10111 2		N	-0-			-0-
12		11997 X	10012	-0-	-1985	-0-	10012 2		N	-0-			-0-
01		11284 X	9260	-0-	-2024	-0-	9260 2		N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14306	- 18737	
08		10478 X	9517	-0-	-961	-0-	9517 2		N	-0-			-0-
09		9870 X	8674	-0-	-1196	-0-	8674 2		N	-0-			-0-
10		10044 X	8821	-0-	-1223	-0-	8821 2		N	-0-			-0-
11		9660 X	8518	-0-	-1142	-0-	8518 2		N	-0-			-0-
12		9579 X	8636	-0-	-943	-0-	8636 2		N	-0-			-0-
01		9517 X	8505	-0-	-1012	-0-	8505 2		N	-0-			-0-

CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.15402	- 19042	
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
10		403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2		N	-0-			-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
12		434 N	315	-0-	-119	-0-	315 2		N	-0-			-0-
01		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 2		N	-0-			-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	260415	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14850	- 19081	
08		15965 X	12897	-0-	-3068	-0-	12897 2		N	-0-			-0-
09		13860 X	12552	-0-	-1308	-0-	12552 2		N	-0-			-0-
10		14260 X	12989	-0-	-1271	-0-	12989 2		N	-0-			-0-
11		13590 X	11343	-0-	-2247	-0-	11343 2		N	-0-			-0-
12		13330 X	11321	-0-	-2009	-0-	11321 2		N	-0-			-0-
01		12989 X	10867	-0-	-2122	-0-	10867 2		N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260675	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	13763	PERF.14058	- 18470	
08		6479 X	5496	-0-	-983	-0-	378 1	5118 2	N	-0-			-0-
09		6270 X	5703	-0-	-567	-0-	418 1	5285 2	N	-0-			-0-
10		6479 X	5734	-0-	-745	-0-	400 1	5334 2	N	-0-			-0-
11		5670 X	5424	-0-	-246	-0-	409 1	5015 2	N	-0-			-0-
12		5890 X	5140	-0-	-750	-0-	406 1	4734 2	N	-0-			-0-
01		5890 X	4816	-0-	-1074	-0-	424 1	4392 2	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260677	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	14173	PERF.14299	- 19249	
08		14508 X	13531	-0-	-977	-0-	13531 2		N	-0-			-0-
09		13680 X	12339	-0-	-1341	-0-	12339 2		N	-0-			-0-
10		13423 X	12618	-0-	-805	-0-	12618 2		N	-0-			-0-
11		13080 X	11764	-0-	-1316	-0-	11764 2		N	-0-			-0-
12		13516 X	12169	-0-	-1347	-0-	12169 2		N	-0-			-0-
01		13516 X	11816	-0-	-1700	-0-	11816 2		N	-0-			-0-

OGLESBEE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260796	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.14103	- 18709	
08		10695 X	8953	-0-	-1742	-0-	8953 2		N	-0-			-0-
09		9900 X	8905	-0-	-995	-0-	8905 2		N	-0-			-0-
10		10230 X	8882	-0-	-1348	-0-	8882 2		N	-0-			-0-
11		9900 X	8843	-0-	-1057	-0-	8843 2		N	-0-			-0-
12		9517 X	8961	-0-	-556	-0-	8961 2		N	-0-			-0-
01		9207 X	8797	-0-	-410	-0-	8797 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SUTTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260798	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14729	- 19959	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		12214 X	9980	-0-	-2234	-0-	687 1	9293 2	N	-0-			-0-
09		11760 X	10644	-0-	-1116	-0-	780 1	9864 2	N	-0-			-0-
10		11377 X	10959	-0-	-418	-0-	764 1	10195 2	N	-0-			-0-
11		9990 X	9866	-0-	-124	-0-	745 1	9121 2	N	-0-			-0-
12		11005 X	9486	-0-	-1519	-0-	750 1	8736 2	N	-0-			-0-
01		11005 X	6323	-0-	-4682	-0-	556 1	5767 2	N	-0-			-0-

LEINART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260806	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	15177	PERF.14665	- 18699	
08		11873 X	10975	-0-	-898	-0-	10975 2		N	-0-			-0-
09		11010 X	10725	-0-	-285	-0-	10725 2		N	-0-			-0-
10		12152 X	10234	-0-	-1918	-0-	10234 2		N	-0-			-0-
11		11760 X	9320	-0-	-2440	-0-	9320 2		N	-0-			-0-
12		12152 X	9737	-0-	-2415	-0-	9737 2		N	-0-			-0-
01		11098 X	9798	-0-	-1300	-0-	9798 2		N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260825	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13607	PERF.14281	- 19180	
08		19344 X	12920	-0-	-6424	-0-	12920 2		N	-0-			-0-
09		18720 X	12370	-0-	-6350	-0-	12370 2		N	-0-			-0-
10		18662 X	11886	-0-	-6776	-0-	11886 2		N	-0-			-0-
11		15330 X	11168	-0-	-4162	-0-	11168 2		N	-0-			-0-
12		13764 X	10987	-0-	-2777	-0-	10987 2		N	-0-			-0-
01		12927 X	11528	-0-	-1399	-0-	11528 2		N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260828	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14408	PERF.14389	- 18751	
08		10447 X	4842	-0-	-5605	-0-	333 1	4509 2	N	-0-			-0-
09		8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	658 1	8314 2	N	-0-			-0-
10		10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	729 1	9733 2	N	-0-			-0-
11		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	732 1	8971 2	N	-0-			-0-
12		9269 X	9011	-0-	-258	-0-	712 1	8299 2	N	-0-			-0-
01		10447 X	8186	-0-	-2261	-0-	720 1	7466 2	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260892	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13899	- 18341	
08		7254 X	3248	-0-	-4006	-0-	3248 2		N	-0-			-0-
09		5250 X	4216	-0-	-1034	-0-	4216 2		N	-0-			-0-
10		5425 X	4923	-0-	-502	-0-	4923 2		N	-0-			-0-
11		5250 X	4685	-0-	-565	-0-	4685 2		N	-0-			-0-
12		4371 X	3128	-0-	-1243	-0-	3128 2		N	-0-			-0-
01		4929 X	2805	-0-	-2124	-0-	2805 2		N	-0-			-0-

EDGAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260910	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14512	- 19104	
08		15221 X	12842	-0-	-2379	-0-	12842 2		N	-0-			-0-
09		14010 X	12331	-0-	-1679	-0-	12331 2		N	-0-			-0-
10		13702 X	11947	-0-	-1755	-0-	11947 2		N	-0-			-0-
11		13260 X	12521	-0-	-739	-0-	12521 2		N	-0-			-0-
12		13702 X	11876	-0-	-1826	-0-	11876 2		N	-0-			-0-
01		12834 X	11065	-0-	-1769	-0-	11065 2		N	-0-			-0-

IRVINE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260970	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13509	PERF.14212	- 18418	
08		10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	10045 2		N	-0-			-0-
09		8700 X	5266	-0-	-3434	-0-	5266 2		N	-0-			-0-
10		9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9865 2		N	-0-			-0-
11		9060 X	7076	-0-	-1984	-0-	7076 2		N	-0-			-0-
12		9362 X	7191	-0-	-2171	-0-	7191 2		N	-0-			-0-
01		9362 X	6948	-0-	-2414	-0-	6948 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
IRONOSA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261351	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13865	- 18397
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	10602 X	10487	-0-	-115	-0-	10487	2	N	-0-			-0-
09	10260 X	8587	-0-	-1673	-0-	8587	2	N	-0-			-0-
10	9858 X	8897	-0-	-961	-0-	8897	2	N	-0-			-0-
11	10140 X	9222	-0-	-918	-0-	9222	2	N	-0-			-0-
12	10478 X	9321	-0-	-1157	-0-	9321	2	N	-0-			-0-
01	10478 X	9526	-0-	-952	-0-	9526	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13954	- 18744
08	14508 X	10998	-0-	-3510	-0-	10998	2	N	-0-			-0-
09	14040 X	10656	-0-	-3384	-0-	10656	2	N	-0-			-0-
10	13330 X	10355	-0-	-2975	-0-	10355	2	N	-0-			-0-
11	12810 X	8524	-0-	-4286	-0-	8524	2	N	-0-			-0-
12	11005 X	9055	-0-	-1950	-0-	9055	2	N	-0-			-0-
*01	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2	N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13600	- 18029
08	11284 X	9808	-0-	-1476	-0-	9808	2	N	-0-			-0-
09	10680 X	9644	-0-	-1036	-0-	9644	2	N	-0-			-0-
10	10633 X	8996	-0-	-1637	-0-	8996	2	N	-0-			-0-
11	9840 X	9192	-0-	-648	-0-	9192	2	N	-0-			-0-
12	10168 X	8876	-0-	-1292	-0-	8876	2	N	-0-			-0-
01	9951 X	8625	-0-	-1326	-0-	8625	2	N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.13180	- 17815
08	6138 X	4481	-0-	-1657	-0-	4481	2	N	-0-			-0-
09	5940 X	3519	-0-	-2421	-0-	3519	2	N	-0-			-0-
10	5735 X	5308	-0-	-427	-0-	5308	2	N	-0-			-0-
11	4800 X	4162	-0-	-638	-0-	4162	2	N	-0-			-0-
12	4495 X	4207	-0-	-288	-0-	4207	2	N	-0-			-0-
01	5301 X	3128	-0-	-2173	-0-	3128	2	N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13150	- 19135
08	9579 X	6752	-0-	-2827	-0-	6752	2	N	-0-			-0-
09	9270 X	9063	-0-	-207	-0-	9063	2	N	-0-			-0-
10	9579 X	7959	-0-	-1620	-0-	7959	2	N	-0-			-0-
11	8670 X	6472	-0-	-2198	-0-	6472	2	N	-0-			-0-
12	9362 X	7748	-0-	-1614	-0-	7748	2	N	-0-			-0-
01	9362 X	7068	-0-	-2294	-0-	7068	2	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13849	- 19439
08	1116 X	835	-0-	-281	-0-	835	2	N	-0-			-0-
09	1080 X	843	-0-	-237	-0-	843	2	N	-0-			-0-
10	930 X	705	-0-	-225	-0-	705	2	N	-0-			-0-
11	900 X	782	-0-	-118	-0-	782	2	N	-0-			-0-
12	930 X	897	-0-	-33	-0-	897	2	N	-0-			-0-
01	868 X	679	-0-	-189	-0-	679	2	N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261743	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13462	- 19210
08	16151 X	13475	-0-	-2676	-0-	13475	2	N	-0-			-0-
09	15630 X	11748	-0-	-3882	-0-	11748	2	N	-0-			-0-
10	14818 X	11646	-0-	-3172	-0-	11646	2	N	-0-			-0-
11	14340 X	11712	-0-	-2628	-0-	11712	2	N	-0-			-0-
12	14043 X	12718	-0-	-1325	-0-	12718	2	N	-0-			-0-
01	13485 X	11497	-0-	-1988	-0-	11497	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
4M TALL PINES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261844	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13391	PERF.13680 - 17828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		13671 X	11832	-0-	-1839	-0-	11832 2		N	-0-		-0-
09		12570 X	10854	-0-	-1716	-0-	10854 2		N	-0-		-0-
10		12679 X	10740	-0-	-1939	-0-	10740 2		N	-0-		-0-
11		12000 X	10222	-0-	-1778	-0-	10222 2		N	-0-		-0-
12		11842 X	10337	-0-	-1505	-0-	10337 2		N	-0-		-0-
01		11842 X	10083	-0-	-1759	-0-	10083 2		N	-0-		-0-

SCOGGINS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261848	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13772 - 18025	
08		9889 X	9297	-0-	-592	-0-	9297 2		N	-0-		-0-
09		9510 X	8347	-0-	-1163	-0-	8347 2		N	-0-		-0-
10		9765 X	8396	-0-	-1369	-0-	8396 2		N	-0-		-0-
11		9180 X	8009	-0-	-1171	-0-	8009 2		N	-0-		-0-
12		9486 X	8457	-0-	-1029	-0-	8457 2		N	-0-		-0-
01		9300 X	6567	-0-	-2733	-0-	6567 2		N	-0-		-0-

COFFMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261945	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.14020 - 18590	
08		9672 X	9135	-0-	-537	-0-	9135 2		N	-0-		-0-
09		9360 X	8520	-0-	-840	-0-	8520 2		N	-0-		-0-
10		9672 X	8514	-0-	-1158	-0-	8514 2		N	-0-		-0-
11		9180 X	8103	-0-	-1077	-0-	8103 2		N	-0-		-0-
12		9207 X	8303	-0-	-904	-0-	8303 2		N	-0-		-0-
01		9145 X	8063	-0-	-1082	-0-	8063 2		N	-0-		-0-

CLAYTON ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262017	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	13629	PERF.14015 - 19046	
08		14353 X	12491	-0-	-1862	-0-	12491 2		N	-0-		-0-
09		13890 X	12175	-0-	-1715	-0-	12175 2		N	-0-		-0-
10		14322 X	11574	-0-	-2748	-0-	11574 2		N	-0-		-0-
11		13860 X	12294	-0-	-1566	-0-	12294 2		N	-0-		-0-
12		14322 X	11796	-0-	-2526	-0-	11796 2		N	-0-		-0-
*01		12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	12802 2		N	-0-		-0-

DOROTHY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262126	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	14012	PERF.14148 - 18717	
08		19840 X	17785	-0-	-2055	-0-	17785 2		N	-0-		-0-
09		19200 X	15571	-0-	-3629	-0-	15571 2		N	-0-		-0-
10		18352 X	16602	-0-	-1750	-0-	16602 2		N	-0-		-0-
11		17670 X	15622	-0-	-2048	-0-	15622 2		N	-0-		-0-
12		18073 X	15601	-0-	-2472	-0-	15601 2		N	-0-		-0-
01		17794 X	14970	-0-	-2824	-0-	14970 2		N	-0-		-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262132	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	12818	PERF.13248 - 17993	
08		9083 X	8201	-0-	-882	-0-	8201 2		N	-0-		-0-
09		8790 X	7961	-0-	-829	-0-	7961 2		N	-0-		-0-
10		8742 X	7813	-0-	-929	-0-	7813 2		N	-0-		-0-
11		8040 X	7069	-0-	-971	-0-	7069 2		N	-0-		-0-
12		8277 X	7641	-0-	-636	-0-	7641 2		N	-0-		-0-
01		8215 X	6848	-0-	-1367	-0-	6848 2		N	-0-		-0-

BENNETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262176	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13984 - 18379	
08		12152 X	8607	-0-	-3545	-0-	8607 2		N	-0-		-0-
09		12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	12713 2		N	-0-		-0-
10		12400 X	10167	-0-	-2233	-0-	10167 2		N	-0-		-0-
11		12000 X	10199	-0-	-1801	-0-	10199 2		N	-0-		-0-
12		13144 X	8347	-0-	-4797	-0-	8347 2		N	-0-		-0-
01		13144 X	11721	-0-	-1423	-0-	11721 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STANALAND TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262229	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14067	PERF.14580	- 19351
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	15717 X	12879	-0-	-2838	-0-	12879	2	N	-0-			-0-
09	14880 X	12397	-0-	-2483	-0-	12397	2	N	-0-			-0-
10	14446 X	12749	-0-	-1697	-0-	12749	2	N	-0-			-0-
11	13950 X	11771	-0-	-2179	-0-	11771	2	N	-0-			-0-
12	13392 X	12516	-0-	-876	-0-	12516	2	N	-0-			-0-
01	12865 X	12595	-0-	-270	-0-	12595	2	N	-0-			-0-

WALLACE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262394	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	13884	PERF.14140	- 19053
08	16895 X	13826	-0-	-3069	-0-	13826	2	N	-0-			-0-
09	15840 X	13190	-0-	-2650	-0-	13190	2	N	-0-			-0-
10	15593 X	13042	-0-	-2551	-0-	13042	2	N	-0-			-0-
11	13830 X	12330	-0-	-1500	-0-	12330	2	N	-0-			-0-
12	13888 X	12948	-0-	-940	-0-	12948	2	N	-0-			-0-
01	13826 X	12653	-0-	-1173	-0-	12653	2	N	-0-			-0-

BADDERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262406	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	14267	PERF.14576	- 19470
08	15717 X	11439	-0-	-4278	-0-	787	1	10652	2	N	-0-	-0-
09	15210 X	10566	-0-	-4644	-0-	775	1	9791	2	N	-0-	-0-
10	15345 X	12197	-0-	-3148	-0-	850	1	11347	2	N	-0-	-0-
11	13500 X	11907	-0-	-1593	-0-	899	1	11008	2	N	-0-	-0-
12	13950 X	11730	-0-	-2220	-0-	927	1	10803	2	N	-0-	-0-
01	12183 X	11405	-0-	-778	-0-	1003	1	10402	2	N	-0-	-0-

BRIGGS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13594	PERF.13860	- 18734
08	14632 X	12389	-0-	-2243	-0-	12389	2	N	-0-			-0-
09	14160 X	12306	-0-	-1854	-0-	12306	2	N	-0-			-0-
10	13671 X	12462	-0-	-1209	-0-	12462	2	N	-0-			-0-
11	13020 X	11179	-0-	-1841	-0-	11179	2	N	-0-			-0-
12	12710 X	11078	-0-	-1632	-0-	11078	2	N	-0-			-0-
01	12710 X	10928	-0-	-1782	-0-	10928	2	N	-0-			-0-

NOLTE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262536	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13786	- 18504
08	15748 X	14769	-0-	-979	-0-	14769	2	N	-0-			-0-
09	15090 X	13756	-0-	-1334	-0-	13756	2	N	-0-			-0-
10	14942 X	13669	-0-	-1273	-0-	13669	2	N	-0-			-0-
11	14280 X	13013	-0-	-1267	-0-	13013	2	N	-0-			-0-
12	14756 X	13445	-0-	-1311	-0-	13445	2	N	-0-			-0-
01	14756 X	12973	-0-	-1783	-0-	12973	2	N	-0-			-0-

VICTORIA ANNE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262570	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	13638	PERF.13949	- 18958
08	13547 X	12482	-0-	-1065	-0-	12482	2	N	-0-			-0-
09	13110 X	11309	-0-	-1801	-0-	11309	2	N	-0-			-0-
10	13206 X	10848	-0-	-2358	-0-	10848	2	N	-0-			-0-
11	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	2	N	-0-			-0-
12	12493 X	10601	-0-	-1892	-0-	10601	2	N	-0-			-0-
01	12493 X	10530	-0-	-1963	-0-	10530	2	N	-0-			-0-

TEAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.14220	- 19276
08	7533 X	3537	-0-	-3996	-0-	3537	2	N	-0-			-0-
09	4320 X	3666	-0-	-654	-0-	3666	2	N	-0-			-0-
10	4464 X	2992	-0-	-1472	-0-	2992	2	N	-0-			-0-
11	4230 X	3932	-0-	-298	-0-	3932	2	N	-0-			-0-
12	4154 X	2299	-0-	-1855	-0-	2299	2	N	-0-			-0-
01	3782 X	2735	-0-	-1047	-0-	2735	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SUNRISE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13945 - 18531
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		7285 X	4603	-0-	-2682	-0-	4603 2	N	-0-	-0-	-0-
09		6300 X	5046	-0-	-1254	-0-	5046 2	N	-0-	-0-	-0-
10		5983 X	4935	-0-	-1048	-0-	4935 2	N	-0-	-0-	-0-
11		5310 X	4266	-0-	-1044	-0-	4266 2	N	-0-	-0-	-0-
12		5239 X	4875	-0-	-364	-0-	4875 2	N	-0-	-0-	-0-
01		5208 X	3782	-0-	-1426	-0-	3782 2	N	-0-	-0-	-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.14660 - 19250
08		13082 X	11468	-0-	-1614	-0-	11468 2	N	-0-	-0-	-0-
09		12660 X	10352	-0-	-2308	-0-	10352 2	N	-0-	-0-	-0-
10		12090 X	11031	-0-	-1059	-0-	11031 2	N	-0-	-0-	-0-
11		11670 X	10206	-0-	-1464	-0-	10206 2	N	-0-	-0-	-0-
12		12059 X	10398	-0-	-1661	-0-	10398 2	N	-0-	-0-	-0-
01		11470 X	11135	-0-	-335	-0-	11135 2	N	-0-	-0-	-0-

EL CAMINO REAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262797	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13751	PERF.13992 - 18777
08		20026 X	17439	-0-	-2587	-0-	17439 2	N	-0-	-0-	-0-
09		19080 X	15704	-0-	-3376	-0-	15704 2	N	-0-	-0-	-0-
10		19158 X	16260	-0-	-2898	-0-	16260 2	N	-0-	-0-	-0-
11		17460 X	15058	-0-	-2402	-0-	15058 2	N	-0-	-0-	-0-
12		18042 X	15895	-0-	-2147	-0-	15895 2	N	-0-	-0-	-0-
01		17453 X	14894	-0-	-2559	-0-	14894 2	N	-0-	-0-	-0-

ZAP MINERALS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262835	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	14354	PERF.15750 - 17078
08		558 N	497	-0-	-61	-0-	497 2	N	-0-	-0-	-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-	-0-	-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-	-0-	-0-
11		480 N	385	-0-	-95	-0-	385 2	N	-0-	-0-	-0-
12		527 N	422	-0-	-105	-0-	422 2	N	-0-	-0-	-0-
*01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.14088 - 19244
08		13578 X	11926	-0-	-1652	-0-	11926 2	N	-0-	-0-	-0-
09		13050 X	10156	-0-	-2894	-0-	10156 2	N	-0-	-0-	-0-
10		12338 X	9916	-0-	-2422	-0-	9916 2	N	-0-	-0-	-0-
11		11550 X	10551	-0-	-999	-0-	10551 2	N	-0-	-0-	-0-
12		11935 X	10790	-0-	-1145	-0-	10790 2	N	-0-	-0-	-0-
01		11935 X	10960	-0-	-975	-0-	10960 2	N	-0-	-0-	-0-

SHOFNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065 - 19256
08		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155 2	N	-0-	-0-	-0-
09		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216 2	N	-0-	-0-	-0-
10		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971 2	N	-0-	-0-	-0-
11		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296 2	N	-0-	-0-	-0-
12		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889 2	N	-0-	-0-	-0-
*01		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985 2	N	-0-	-0-	-0-

WILMA JEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026 - 18938
08		16554 X	13645	-0-	-2909	-0-	13645 2	N	-0-	-0-	-0-
09		15300 X	12502	-0-	-2798	-0-	12502 2	N	-0-	-0-	-0-
10		15531 X	14056	-0-	-1475	-0-	14056 2	N	-0-	-0-	-0-
11		15030 X	12328	-0-	-2702	-0-	12328 2	N	-0-	-0-	-0-
12		14756 X	13254	-0-	-1502	-0-	13254 2	N	-0-	-0-	-0-
01		14043 X	12214	-0-	-1829	-0-	12214 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GLAZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441 - 19614		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		2970 X	2398	-0-	-572	-0-	2398	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		3069 X	2263	-0-	-806	-0-	2263	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		3224 X	2605	-0-	-619	-0-	2605	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		3224 X	2999	-0-	-225	-0-	2999	2	N	-0-	-0-	-0-	

BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.15268 - 19694		
08		13888 X	11433	-0-	-2455	-0-	11433	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		12810 X	10846	-0-	-1964	-0-	10846	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		12958 X	11044	-0-	-1914	-0-	11044	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		12090 X	9962	-0-	-2128	-0-	9962	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		11811 X	10616	-0-	-1195	-0-	10616	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		11439 X	10005	-0-	-1434	-0-	10005	2	N	-0-	-0-	-0-	

GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.14181 - 19100		
08		16554 X	14160	-0-	-2394	-0-	14160	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		14700 X	11817	-0-	-2883	-0-	11817	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		15190 X	12098	-0-	-3092	-0-	12098	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		14430 X	10852	-0-	-3578	-0-	10852	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		14167 X	12396	-0-	-1771	-0-	12396	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		14167 X	11029	-0-	-3138	-0-	11029	2	N	-0-	-0-	-0-	

HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13651 - 18640		
08		23498 X	18799	-0-	-4699	-0-	18799	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		21300 X	17387	-0-	-3913	-0-	17387	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		20801 X	17073	-0-	-3728	-0-	17073	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		19380 X	16518	-0-	-2862	-0-	16518	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		20026 X	16498	-0-	-3528	-0-	16498	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		18786 X	16676	-0-	-2110	-0-	16676	2	N	-0-	-0-	-0-	

RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.13796 - 18630		
08		23529 X	19998	-0-	-3531	-0-	19998	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		21420 X	18178	-0-	-3242	-0-	18178	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		22134 X	17746	-0-	-4388	-0-	17746	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		20340 X	17159	-0-	-3181	-0-	17159	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		20119 X	17052	-0-	-3067	-0-	17052	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		19995 X	17103	-0-	-2892	-0-	17103	2	N	-0-	-0-	-0-	

HAYNES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263623	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13645 - 19205		
08		30442 X	28070	-0-	-2372	-0-	28070	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		27030 X	24181	-0-	-2849	-0-	24181	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		27497 X	24044	-0-	-3453	-0-	24044	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		27150 X	22758	-0-	-4392	-0-	22758	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		28055 X	21194	-0-	-6861	-0-	21194	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		28055 X	23365	-0-	-4690	-0-	23365	2	N	-0-	-0-	-0-	

HAYNES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263625	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13742 - 19217		
08		24428 X	19681	-0-	-4747	-0-	19681	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		22680 X	18669	-0-	-4011	-0-	18669	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		22475 X	19407	-0-	-3068	-0-	19407	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		21180 X	18009	-0-	-3171	-0-	18009	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		20367 X	18249	-0-	-2118	-0-	18249	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		19685 X	17258	-0-	-2427	-0-	17258	2	N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
HAYNES UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	263626	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13367 - 18356
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	16151 X	11986	-0-	-4165	-0-	11986 2	N	-0-	-0-	-0-
09	15630 X	13319	-0-	-2311	-0-	13319 2	N	-0-	-0-	-0-
10	15376 X	12668	-0-	-2708	-0-	12668 2	N	-0-	-0-	-0-
11	14730 X	10681	-0-	-4049	-0-	10681 2	N	-0-	-0-	-0-
12	14260 X	12147	-0-	-2113	-0-	12147 2	N	-0-	-0-	-0-
01	13764 X	11242	-0-	-2522	-0-	11242 2	N	-0-	-0-	-0-

HAYNES UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	263636	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13426 - 18085
08	15190 X	12510	-0-	-2680	-0-	12510 2	N	-0-	-0-	-0-
09	13860 X	12079	-0-	-1781	-0-	12079 2	N	-0-	-0-	-0-
10	13919 X	11775	-0-	-2144	-0-	11775 2	N	-0-	-0-	-0-
11	13200 X	11326	-0-	-1874	-0-	11326 2	N	-0-	-0-	-0-
12	12524 X	10750	-0-	-1774	-0-	10750 2	N	-0-	-0-	-0-
01	12524 X	11173	-0-	-1351	-0-	11173 2	N	-0-	-0-	-0-

KENDRICK UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263659	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13796 - 18164
08	21855 X	16626	-0-	-5229	-0-	16626 2	N	-0-	-0-	-0-
09	20700 X	18464	-0-	-2236	-0-	18464 2	N	-0-	-0-	-0-
10	21390 X	16652	-0-	-4738	-0-	16652 2	N	-0-	-0-	-0-
11	20070 X	16980	-0-	-3090	-0-	16980 2	N	-0-	-0-	-0-
12	19623 X	15255	-0-	-4368	-0-	15255 2	N	-0-	-0-	-0-
01	19065 X	15482	-0-	-3583	-0-	15482 2	N	-0-	-0-	-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	263721	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13174	PERF.13688 - 18100
08	15438 X	12898	-0-	-2540	-0-	12898 2	N	-0-	-0-	-0-
09	14940 X	12851	-0-	-2089	-0-	12851 2	N	-0-	-0-	-0-
10	13547 X	12657	-0-	-890	-0-	12657 2	N	-0-	-0-	-0-
11	13110 X	12317	-0-	-793	-0-	12317 2	N	-0-	-0-	-0-
12	13547 X	12451	-0-	-1096	-0-	12451 2	N	-0-	-0-	-0-
01	13268 X	12274	-0-	-994	-0-	12274 2	N	-0-	-0-	-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263793	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	13578	PERF.14289 - 18885
08	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	8899 2	N	-0-	-0-	-0-
09	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	7362 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819 2	N	-0-	-0-	-0-
11	7140 X	7087	-0-	-53	-0-	7087 2	N	-0-	-0-	-0-
12	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8534 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938 2	N	-0-	-0-	-0-

HANNA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263795	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13572 - 18416
08	22816 X	19432	-0-	-3384	-0-	19432 2	N	-0-	-0-	-0-
09	21540 X	18395	-0-	-3145	-0-	18395 2	N	-0-	-0-	-0-
10	21855 X	18661	-0-	-3194	-0-	18661 2	N	-0-	-0-	-0-
11	20190 X	18411	-0-	-1779	-0-	18411 2	N	-0-	-0-	-0-
12	20863 X	18075	-0-	-2788	-0-	18075 2	N	-0-	-0-	-0-
01	19437 X	17847	-0-	-1590	-0-	17847 2	N	-0-	-0-	-0-

JENKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	14909	PERF.15000 - 19755
08	22506 X	17950	-0-	-4556	-0-	17950 2	N	-0-	-0-	-0-
09	19920 X	17109	-0-	-2811	-0-	17109 2	N	-0-	-0-	-0-
10	19685 X	17284	-0-	-2401	-0-	17284 2	N	-0-	-0-	-0-
11	18120 X	16905	-0-	-1215	-0-	16905 2	N	-0-	-0-	-0-
12	18321 X	17026	-0-	-1295	-0-	17026 2	N	-0-	-0-	-0-
01	17949 X	16768	-0-	-1181	-0-	16768 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STEVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.14986 -	19204	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		8866 X	8078	-0-	-788	-0-	8078	2		N	-0-		-0-
09		9240 X	8076	-0-	-1164	-0-	8076	2		N	-0-		-0-
10		9548 X	7861	-0-	-1687	-0-	7861	2		N	-0-		-0-
11		9240 X	6871	-0-	-2369	-0-	6871	2		N	-0-		-0-
12		8711 X	7835	-0-	-876	-0-	7835	2		N	-0-		-0-
01		8339 X	6794	-0-	-1545	-0-	6794	2		N	-0-		-0-

PACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264161	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	13697	PERF.14022 -	18972	
08		23033 X	20849	-0-	-2184	-0-	20849	2		N	-0-		-0-
09		21150 X	18143	-0-	-3007	-0-	18143	2		N	-0-		-0-
10		21142 X	17976	-0-	-3166	-0-	17976	2		N	-0-		-0-
11		20190 X	15801	-0-	-4389	-0-	15801	2		N	-0-		-0-
12		20863 X	18329	-0-	-2534	-0-	18329	2		N	-0-		-0-
01		20863 X	16361	-0-	-4502	-0-	16361	2		N	-0-		-0-

LISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.14490 -	20499	
08		30752 X	26300	-0-	-4452	-0-	26300	2		N	-0-		-0-
09		28440 X	23813	-0-	-4627	-0-	23813	2		N	-0-		-0-
10		27683 X	24569	-0-	-3114	-0-	24569	2		N	-0-		-0-
11		25440 X	22853	-0-	-2587	-0-	22853	2		N	-0-		-0-
12		26288 X	22442	-0-	-3846	-0-	22442	2		N	-0-		-0-
01		26288 X	21637	-0-	-4651	-0-	21637	2		N	-0-		-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578 -	19219	
08		21855 X	19120	-0-	-2735	-0-	19120	2		N	-0-		-0-
09		20070 X	16083	-0-	-3987	-0-	16083	2		N	-0-		-0-
10		20739 X	16938	-0-	-3801	-0-	16938	2		N	-0-		-0-
11		18510 X	16370	-0-	-2140	-0-	16370	2		N	-0-		-0-
12		19127 X	16103	-0-	-3024	-0-	16103	2		N	-0-		-0-
01		19127 X	16484	-0-	-2643	-0-	16484	2		N	-0-		-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730 -	19781	
08		29202 X	23274	-0-	-5928	-0-	23274	2		N	-0-		-0-
09		27060 X	20594	-0-	-6466	-0-	20594	2		N	-0-		-0-
10		27466 X	21244	-0-	-6222	-0-	21244	2		N	-0-		-0-
11		24420 X	21577	-0-	-2843	-0-	21577	2		N	-0-		-0-
12		23715 X	19427	-0-	-4288	-0-	19427	2		N	-0-		-0-
01		23281 X	22518	-0-	-763	-0-	22518	2		N	-0-		-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300 -	19340	
08		14973 X	11534	-0-	-3439	-0-	11534	2		N	-0-		-0-
09		13350 X	11669	-0-	-1681	-0-	11669	2		N	-0-		-0-
10		12834 X	10833	-0-	-2001	-0-	10833	2		N	-0-		-0-
11		12420 X	9786	-0-	-2634	-0-	9786	2		N	-0-		-0-
12		12834 X	10515	-0-	-2319	-0-	10515	2		N	-0-		-0-
01		12059 X	10963	-0-	-1096	-0-	10963	2		N	-0-		-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256 -	18911	
08		11749 X	9275	-0-	-2474	-0-	9275	2		N	-0-		-0-
09		11370 X	9135	-0-	-2235	-0-	9135	2		N	-0-		-0-
10		11749 X	7811	-0-	-3938	-0-	7811	2		N	-0-		-0-
11		9630 X	8785	-0-	-845	-0-	8785	2		N	-0-		-0-
12		9827 X	8992	-0-	-835	-0-	8992	2		N	-0-		-0-
01		9455 X	8561	-0-	-894	-0-	8561	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
ACLCO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114 - 18654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		12462 X	10591	-0-	-1871	-0-	10591	2	N	-0-		-0-
09		12060 X	9701	-0-	-2359	-0-	9701	2	N	-0-		-0-
10		11284 X	9291	-0-	-1993	-0-	9291	2	N	-0-		-0-
11		10920 X	8757	-0-	-2163	-0-	8757	2	N	-0-		-0-
12		10602 X	5891	-0-	-4711	-0-	5891	2	N	-0-		-0-
*01		10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2	N	-0-		-0-

PATTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13992 - 20015	
08		32984 X	29167	-0-	-3817	-0-	29167	2	N	-0-		-0-
09		31680 X	25801	-0-	-5879	-0-	25801	2	N	-0-		-0-
10		31806 X	26287	-0-	-5519	-0-	26287	2	N	-0-		-0-
11		28230 X	25284	-0-	-2946	-0-	25284	2	N	-0-		-0-
12		29171 X	24980	-0-	-4191	-0-	24980	2	N	-0-		-0-
01		29171 X	22932	-0-	-6239	-0-	22932	2	N	-0-		-0-

BRITAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14013 - 19238	
08		31682 X	24057	-0-	-7625	-0-	24057	2	N	-0-		-0-
09		29100 X	22609	-0-	-6491	-0-	22609	2	N	-0-		-0-
10		28830 X	22327	-0-	-6503	-0-	22327	2	N	-0-		-0-
11		26760 X	20584	-0-	-6176	-0-	20584	2	N	-0-		-0-
12		24335 X	21021	-0-	-3314	-0-	21021	2	N	-0-		-0-
01		24056 X	20016	-0-	-4040	-0-	20016	2	N	-0-		-0-

LOUT UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13844	PERF.14108 - 20037	
08		47957 X	39550	-0-	-8407	-0-	39550	2	N	-0-		-0-
09		46380 X	36230	-0-	-10150	-0-	36230	2	N	-0-		-0-
10		44826 X	36649	-0-	-8177	-0-	36649	2	N	-0-		-0-
11		41700 X	34056	-0-	-7644	-0-	34056	2	N	-0-		-0-
12		41850 X	34262	-0-	-7588	-0-	34262	2	N	-0-		-0-
01		39556 X	30376	-0-	-9180	-0-	30376	2	N	-0-		-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265185	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	14208	PERF.15959 - 19675	
08		15252 X	14021	-0-	-1231	-0-	14021	2	N	-0-		-0-
09		14760 X	8436	-0-	-6324	-0-	8436	2	N	-0-		-0-
10		14632 X	1860	-0-	-12772	-0-	1860	2	N	-0-		-0-
11		13560 X	129	-0-	-13431	-0-	129	2	N	-0-		-0-
12		14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
01		14012 X	29	-0-	-13983	-0-	29	2	N	-0-		-0-

GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265238	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14325 - 19838	
08		44020 X	37106	-0-	-6914	-0-	37106	2	N	-0-		-0-
09		42600 X	31689	-0-	-10911	-0-	31689	2	N	-0-		-0-
10		41261 X	35176	-0-	-6085	-0-	35176	2	N	-0-		-0-
11		38730 X	29773	-0-	-8957	-0-	29773	2	N	-0-		-0-
12		37510 X	32414	-0-	-5096	-0-	32414	2	N	-0-		-0-
01		37107 X	27818	-0-	-9289	-0-	27818	2	N	-0-		-0-

BARTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265239	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	13566	PERF.14034 - 19471	
08		40269 X	32334	-0-	-7935	-0-	32334	2	N	-0-		-0-
09		37530 X	30745	-0-	-6785	-0-	30745	2	N	-0-		-0-
10		35712 X	30986	-0-	-4726	-0-	30986	2	N	-0-		-0-
11		34560 X	29012	-0-	-5548	-0-	29012	2	N	-0-		-0-
12		34317 X	28634	-0-	-5683	-0-	28634	2	N	-0-		-0-
01		32333 X	28554	-0-	-3779	-0-	28554	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
SARGE UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265935	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	15828	PERF.15931 - 21031
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	39711 X	38953	-0-	-758	-0-	38953 2	N	-0-			-0-
09	34126 X	34126	-0-	-0-	-0-	34126 2	N	-0-			-0-
10	32630 X	32630	-0-	-0-	-0-	32630 2	N	-0-			-0-
11	37710 X	30658	-0-	-7052	-0-	30658 2	N	-0-			-0-
12	38967 X	31681	-0-	-7286	-0-	31681 2	N	-0-			-0-
01	38967 X	30621	-0-	-8346	-0-	30621 2	N	-0-			-0-

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266018	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13718 - 18620
08	32395 X	27898	-0-	-4497	-0-	27898 2	N	-0-			-0-
09	30930 X	24581	-0-	-6349	-0-	24581 2	N	-0-			-0-
10	30318 X	25388	-0-	-4930	-0-	25388 2	N	-0-			-0-
11	29340 X	23367	-0-	-5973	-0-	23367 2	N	-0-			-0-
12	28179 X	23105	-0-	-5074	-0-	23105 2	N	-0-			-0-
01	27900 X	24433	-0-	-3467	-0-	24433 2	N	-0-			-0-

POOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266934	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.14400 - 20216
08	52948 X	41106	-0-	-11842	-0-	41106 2	N	-0-			-0-
09	48930 X	37862	-0-	-11068	-0-	37862 2	N	-0-			-0-
10	48050 X	37247	-0-	-10803	-0-	37247 2	N	-0-			-0-
11	43650 X	34729	-0-	-8921	-0-	34729 2	N	-0-			-0-
12	42904 X	34504	-0-	-8400	-0-	34504 2	N	-0-			-0-
01	41106 X	32142	-0-	-8964	-0-	32142 2	N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266947	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14988	PERF.15200 - 20545
08	35216 X	25036	-0-	-10180	-0-	25036 2	N	-0-			-0-
09	30180 X	23743	-0-	-6437	-0-	23743 2	N	-0-			-0-
10	29481 X	22808	-0-	-6673	-0-	22808 2	N	-0-			-0-
11	27000 X	20926	-0-	-6074	-0-	20926 2	N	-0-			-0-
12	26598 X	21021	-0-	-5577	-0-	21021 2	N	-0-			-0-
01	25048 X	20132	-0-	-4916	-0-	20132 2	N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266949	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14687	PERF.15024 - 18991
08	20801 X	16602	-0-	-4199	-0-	16602 2	N	-0-			-0-
09	19500 X	15679	-0-	-3821	-0-	15679 2	N	-0-			-0-
10	19313 X	15499	-0-	-3814	-0-	15499 2	N	-0-			-0-
11	17940 X	14453	-0-	-3487	-0-	14453 2	N	-0-			-0-
12	17360 X	14543	-0-	-2817	-0-	14543 2	N	-0-			-0-
01	16616 X	14234	-0-	-2382	-0-	14234 2	N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266950	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	15035	PERF.15183 - 20605
08	42346 X	28405	-0-	-13941	-0-	28405 2	N	-0-			-0-
09	35700 X	28328	-0-	-7372	-0-	28328 2	N	-0-			-0-
10	32581 X	29933	-0-	-2648	-0-	29933 2	N	-0-			-0-
11	31530 X	26110	-0-	-5420	-0-	26110 2	N	-0-			-0-
12	29264 X	24531	-0-	-4733	-0-	24531 2	N	-0-			-0-
01	29946 X	23081	-0-	-6865	-0-	23081 2	N	-0-			-0-

BAILEY, T. G. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267154	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14467	PERF.14750 - 20570
08	53103 X	43836	-0-	-9267	-0-	43836 2	N	-0-			-0-
09	48990 X	41177	-0-	-7813	-0-	41177 2	N	-0-			-0-
10	47585 X	40640	-0-	-6945	-0-	40640 2	N	-0-			-0-
11	44310 X	37286	-0-	-7024	-0-	37286 2	N	-0-			-0-
12	44981 X	37176	-0-	-7805	-0-	37176 2	N	-0-			-0-
01	43834 X	35720	-0-	-8114	-0-	35720 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BOYNTON A		WELL #:		1H	RRCID ->	267272	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10813 - 17012		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	46593 X	42734	-0-	-3859	-0-	42716	2	18	9	N	16		206
09	43650 X	38490	-0-	-5160	-0-	38490	2			N	-0-		206
10	43896 X	38673	-0-	-5223	-0-	38673	2			N	-0-	178 1	28
11	42540 X	36074	-0-	-6466	-0-	36074	2			N	-0-		28
12	43958 X	36146	-0-	-7812	-0-	36146	2			N	-0-		28
01	42749 X	35482	-0-	-7267	-0-	35478	2	4	9	N	4		32

PARKER UNIT 3H		WELL #:		1	RRCID ->	267450	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	10592	PERF.11070 - 17100		
08	56668 X	44712	-0-	-11956	-0-	651	1	43552	2	N	463	362 0	176
						509	9						
09	54300 X	42082	-0-	-12218	-0-	630	1	41002	2	N	409	378 0	207
						450	9						
10	53320 X	44983	-0-	-8337	-0-	650	1	43858	2	N	432	377 0	262
						475	9						
11	48960 X	42627	-0-	-6333	-0-	439	1	41870	2	N	289	384 0	167
						318	9						
12	44702 X	43897	-0-	-805	-0-	11	1	43592	2	N	267	192 0	242
						294	9						
01	44981 X	42673	-0-	-2308	-0-	19	1	42325	2	N	299	384 0	157
						329	9						

ALEXANDER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268323	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.14212 - 19650		
08	46717 X	34049	-0-	-12668	-0-	377	1	33672	2	N	-0-		-0-
09	43530 X	31650	-0-	-11880	-0-	367	1	31283	2	N	-0-		-0-
10	39370 X	29844	-0-	-9526	-0-	372	1	29472	2	N	-0-		-0-
11	36570 X	27826	-0-	-8744	-0-	206	1	27620	2	N	-0-		-0-
12	36394 X	27638	-0-	-8756	-0-	27638	2			N	-0-		-0-
01	34038 X	25706	-0-	-8332	-0-	25706	2			N	-0-		-0-

MORRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268326	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10127	PERF.11068 - 16830		
08	28117 X	22689	-0-	-5428	-0-	22689	2			N	-0-		60
09	27210 X	21380	-0-	-5830	-0-	21369	2	11	9	N	10		70
10	25978 X	21366	-0-	-4612	-0-	21347	2	19	9	N	17		87
11	24330 X	20734	-0-	-3596	-0-	20715	2	19	9	N	17		104
12	24025 X	20742	-0-	-3283	-0-	20720	2	22	9	N	20		124
01	22692 X	20165	-0-	-2527	-0-	20143	2	22	9	N	20		144

PHELPS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268869	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	13602	PERF.13930 - 19364		
08	47678 X	35901	-0-	-11777	-0-	398	1	35503	2	N	-0-		-0-
09	42600 X	32516	-0-	-10084	-0-	377	1	32139	2	N	-0-		-0-
10	38812 X	32283	-0-	-6529	-0-	403	1	31880	2	N	-0-		-0-
11	36780 X	29526	-0-	-7254	-0-	219	1	29307	2	N	-0-		-0-
12	38006 X	29403	-0-	-8603	-0-	29403	2			N	-0-		-0-
01	35898 X	28464	-0-	-7434	-0-	28464	2			N	-0-		-0-

CHINABERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270453	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	13906	PERF.14212 - 19595		
08	55893 X	39733	-0-	-16161	-0-	39732	2			N	-0-		-0-
09	50310 X	35593	-0-	-14717	-0-	35593	2			N	-0-		-0-
10	48329 X	34451	-0-	-13878	-0-	34451	2			N	-0-		-0-
11	43410 X	31211	-0-	-12199	-0-	31211	2			N	-0-		-0-
12	41943 X	30230	-0-	-11713	-0-	30230	2			N	-0-		-0-
01	39742 X	28257	-0-	-11485	-0-	28257	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		89962 X	77353	-0-	-12609	-0-	201 1	76425 2	N	661	738 0		80
							727 9						
09		87060 X	73175	-0-	-13885	-0-	157 1	72318 2	N	636	564 0		152
							700 9						
10		89962 X	73266	-0-	-16696	-0-	33 1	72418 2	N	741	736 0		157
							815 9						
11		83010 X	68935	-0-	-14075	-0-	209 1	68225 2	N	455	562 0		50
							501 9						
12		85777 X	68374	-0-	-17403	-0-	212 1	67799 2	N	330	183 0		197
							363 9						
01		77345 X	65653	-0-	-11692	-0-	206 1	65098 2	N	317	383 0		131
							349 9						

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641													
08		96813 X	74421	-0-	-22392	-0-	651 1	73264 2	N	460	367 0		222
							506 9						
09		89460 X	70503	-0-	-18957	-0-	630 1	69357 2	N	469	557 0		134
							516 9						
10		87699 X	71785	-0-	-15914	-0-	651 1	70523 2	N	555	557 0		132
							611 9						
11		80790 X	65737	-0-	-15053	-0-	244 1	65225 2	N	244	177 0		199
							268 9						
12		77779 X	63621	-0-	-14158	-0-	63401 2	220 9	N	200	189 0		210
01		74431 X	60587	-0-	-13844	-0-	60371 2	216 9	N	196	194 0		212

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273													
08		117924 X	92219	-0-	-25705	-0-	239 1	91076 2	N	822	917 0		129
							904 9						
09		114120 X	82392	-0-	-31728	-0-	177 1	81324 2	N	810	743 0		196
							891 9						
10		110763 X	84591	-0-	-26172	-0-	38 1	83582 2	N	883	930 0		149
							971 9						
11		96360 X	73826	-0-	-22534	-0-	223 1	72788 2	N	741	757 0		133
							815 9						
12		97092 X	76904	-0-	-20188	-0-	238 1	76139 2	N	479	376 0		236
							527 9						
01		92225 X	73432	-0-	-18793	-0-	230 1	72659 2	N	494	579 0		151
							543 9						

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920													
08		93403 X	74000	-0-	-19403	-0-	192 1	72937 2	N	792	923 0		117
							871 9						
09		85410 X	69271	-0-	-16139	-0-	149 1	68246 2	N	796	742 0		171
							876 9						
10		85808 X	70327	-0-	-15481	-0-	31 1	69313 2	N	894	932 0		133
							983 9						
11		78450 X	65501	-0-	-12949	-0-	197 1	64381 2	N	839	751 0		221
							923 9						
12		73997 X	63950	-0-	-10047	-0-	197 1	62970 2	N	712	751 0		182
							783 9						
01		73997 X	62424	-0-	-11573	-0-	195 1	61453 2	N	705	750 0		137
							776 9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HOPPER-COPELAND (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	274611	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	10784	PERF.11196 - 18400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		107601 X	88000	-0-	-19601	-0-	87920 2	80 9	N	73	178 0	107
09		104130 X	79429	-0-	-24701	-0-	79357 2	72 9	N	65		172
10		101339 X	79492	-0-	-21847	-0-	79382 2	110 9	N	100	183 0	89
11		88260 X	74802	-0-	-13458	-0-	74767 2	35 9	N	32		121
12		91202 X	70791	-0-	-20411	-0-	70773 2	18 9	N	16		137
01		88009 X	66347	-0-	-21662	-0-	66319 2	28 9	N	25		162

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385								
LYNCH, T. GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245634	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11865 - 15099	
08		13772 X	13772	-0-	-0-	-0-	155 1	13617 2	Y	-0-		-0-
09		14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	147 1	14304 2	Y	-0-		-0-
10		18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	155 1	18743 2	Y	-0-		-0-
11		15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	150 1	15836 2	Y	-0-		-0-
12		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT		-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915								
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:		17	RRCID ->	241417	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9992 - 10780	
08		403 N	394	-0-	-9	-0-	16 1	378 2	N	-0-		-0-
09		390 N	361	-0-	-29	-0-	15 1	346 2	N	-0-		-0-
10		403 N	379	-0-	-24	-0-	16 1	363 2	N	-0-		-0-
11		390 N	380	-0-	-10	-0-	15 1	365 2	N	-0-		-0-
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	16 1	389 2	N	-0-		-0-
*01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	16 1	410 2	N	-0-		-0-

RED RIVER 877		WELL #:		1	RRCID ->	246292	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12648	PERF.13273 - 16038	
08		3162 X	2963	-0-	-199	-0-	16 1	2947 2	N	-0-		-0-
09		3060 X	2410	-0-	-650	-0-	15 1	2395 2	N	-0-		-0-
10		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	15 1	3107 2	N	-0-		-0-
11		2880 X	2581	-0-	-299	-0-	15 1	2566 2	N	-0-		-0-
12		2976 X	2786	-0-	-190	-0-	14 1	2772 2	N	-0-		-0-
01		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	13 1	2777 2	N	-0-		-0-

RED RIVER 164		WELL #:		1	RRCID ->	253436	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13001	PERF.13183 - 17072	
08		39518 X	39518	-0-	-0-	-0-	16 1	39502 2	N	-0-		-0-
09		42930 X	35443	-0-	-7487	-0-	15 1	35428 2	N	-0-		-0-
10		51584 X	29204	-0-	-22380	-0-	15 1	29189 2	N	-0-		-0-
11		49920 X	23308	-0-	-26612	-0-	15 1	23293 2	N	-0-		-0-
12		29730 X	19803	-0-	-9927	-0-	16 1	19787 2	N	-0-		-0-
01		21762 X	17507	-0-	-4255	-0-	15 1	17492 2	N	-0-		-0-

RED RIVER 619 A		WELL #:		1	RRCID ->	253438	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12321 - 17091	
08		7998 X	6548	-0-	-1450	-0-	16 1	6532 2	N	-0-		-0-
09		7740 X	6241	-0-	-1499	-0-	15 1	6226 2	N	-0-		-0-
10		7471 X	6272	-0-	-1199	-0-	15 1	6257 2	N	-0-		-0-
11		6720 X	5188	-0-	-1532	-0-	15 1	5173 2	N	-0-		-0-
12		6758 X	5956	-0-	-802	-0-	16 1	5940 2	N	-0-		-0-
*01		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	16 1	6311 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915										
BURROWS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254569	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	13021	PERF.12738	- 17236
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		13082 X	12043	-0-	-1039	-0-	15 1	12028 2	N	-0-	-0-	-0-
09		12660 X	11090	-0-	-1570	-0-	15 1	11075 2	N	-0-	-0-	-0-
10		13609 X	10996	-0-	-2613	-0-	15 1	10981 2	N	-0-	-0-	-0-
11		13170 X	10344	-0-	-2826	-0-	14 1	10330 2	N	-0-	-0-	-0-
12		13609 X	9448	-0-	-4161	-0-	16 1	9432 2	N	-0-	-0-	-0-
01		12028 X	10192	-0-	-1836	-0-	16 1	10176 2	N	-0-	-0-	-0-

RED RIVER 257 A		WELL #:		1	RRCID ->	254917	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	12969	PERF.12980	- 17708
08		11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	13 1	11340 2	N	-0-	-0-	-0-
09		9360 X	9129	-0-	-231	-0-	15 1	9114 2	N	-0-	-0-	-0-
10		8959 X	7891	-0-	-1068	-0-	15 1	7876 2	N	-0-	-0-	-0-
11		10980 X	6471	-0-	-4509	-0-	15 1	6456 2	N	-0-	-0-	-0-
12		11346 X	5273	-0-	-6073	-0-	15 1	5258 2	N	-0-	-0-	-0-
01		11346 X	6054	-0-	-5292	-0-	16 1	6038 2	N	-0-	-0-	-0-

RED RIVER 620 A		WELL #:		1	RRCID ->	255464	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	12934	PERF.12962	- 17030
08		15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	16 1	15255 2	N	-0-	-0-	-0-
09		14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	15 1	14082 2	N	-0-	-0-	-0-
10		13237 X	11501	-0-	-1736	-0-	16 1	11485 2	N	-0-	-0-	-0-
11		12810 X	10827	-0-	-1983	-0-	15 1	10812 2	N	-0-	-0-	-0-
12		13237 X	10075	-0-	-3162	-0-	14 1	10061 2	N	-0-	-0-	-0-
01		13237 X	12537	-0-	-700	-0-	15 1	12522 2	N	-0-	-0-	-0-

RED RIVER 257 B		WELL #:		1HB	RRCID ->	255926	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	12354	PERF.12536	- 16598
08		9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	12 1	9875 2	N	-0-	-0-	-0-
09		8910 X	7789	-0-	-1121	-0-	15 1	7774 2	N	-0-	-0-	-0-
10		8742 X	7862	-0-	-880	-0-	15 1	7847 2	N	-0-	-0-	-0-
11		9570 X	7066	-0-	-2504	-0-	15 1	7051 2	N	-0-	-0-	-0-
12		9889 X	7229	-0-	-2660	-0-	16 1	7213 2	N	-0-	-0-	-0-
01		9889 X	6870	-0-	-3019	-0-	16 1	6854 2	N	-0-	-0-	-0-

RED RIVER 589		WELL #:		1	RRCID ->	257958	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.13406	- 17488
08		15934 X	9149	-0-	-6785	-0-	11 1	9138 2	N	-0-	-0-	-0-
09		14580 X	9811	-0-	-4769	-0-	15 1	9796 2	N	-0-	-0-	-0-
10		13826 X	9607	-0-	-4219	-0-	16 1	9591 2	N	-0-	-0-	-0-
11		11400 X	7910	-0-	-3490	-0-	15 1	7895 2	N	-0-	-0-	-0-
12		11594 X	7226	-0-	-4368	-0-	15 1	7211 2	N	-0-	-0-	-0-
01		10137 X	7578	-0-	-2559	-0-	15 1	7563 2	N	-0-	-0-	-0-

HALEY SHALE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	258163	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	13132	PERF.13588	- 17540
08		8618 X	8328	-0-	-290	-0-	16 1	8312 2	N	-0-	-0-	-0-
09		8250 X	7431	-0-	-819	-0-	15 1	7416 2	N	-0-	-0-	-0-
10		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	12 1	8583 2	N	-0-	-0-	-0-
11		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	14 1	8511 2	N	-0-	-0-	-0-
12		9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	15 1	9005 2	N	-0-	-0-	-0-
01		8587 X	8240	-0-	-347	-0-	15 1	8225 2	N	-0-	-0-	-0-

RED RIVER 619 B		WELL #:		1	RRCID ->	258694	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12599	PERF.12823	- 16483
08		11563 X	9432	-0-	-2131	-0-	31 1	9401 2	N	-0-	-0-	-0-
09		10950 X	8766	-0-	-2184	-0-	30 1	8736 2	N	-0-	-0-	-0-
10		11315 X	8308	-0-	-3007	-0-	31 1	8277 2	N	-0-	-0-	-0-
11		10200 X	7883	-0-	-2317	-0-	30 1	7853 2	N	-0-	-0-	-0-
12		10230 X	7079	-0-	-3151	-0-	29 1	7050 2	N	-0-	-0-	-0-
01		9424 X	8138	-0-	-1286	-0-	31 1	8107 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP RED RIVER 620 B		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 258763	COMPL. DATE 10/12/2010	TOTAL DEPTH 12740	PERF.13563	- 16790					
08	8928 X	8186	-0-	-742	-0-	16	1	8170	2	N	-0-		-0-
09	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	15	1	8121	2	N	-0-		-0-
10	8308 X	7708	-0-	-600	-0-	15	1	7693	2	N	-0-		-0-
11	8040 X	7015	-0-	-1025	-0-	15	1	7000	2	N	-0-		-0-
12	8401 X	7183	-0-	-1218	-0-	15	1	7168	2	N	-0-		-0-
01	8401 X	7628	-0-	-773	-0-	15	1	7613	2	N	-0-		-0-
WALLING GAS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 258852	COMPL. DATE 03/02/2010	TOTAL DEPTH 10916	PERF.11338	- 14780					
08	8494 X	6945	-0-	-1549	-0-	15	1	6930	2	N	-0-		22
09	7170 X	6466	-0-	-704	-0-	15	1	6451	2	N	-0-		22
10	7409 X	6695	-0-	-714	-0-	15	1	6680	2	N	-0-		22
11	6750 X	6379	-0-	-371	-0-	15	1	6364	2	N	-0-		22
12	6944 X	6696	-0-	-248	-0-	15	1	6681	2	N	-0-		22
01	6944 X	6808	-0-	-136	-0-	15	1	6793	2	N	-0-		22
RED RIVER 365 B		WELL #: 2 H		RRCID -> 258869	COMPL. DATE 11/11/2010	TOTAL DEPTH 13075	PERF.13791	- 19343					
08	12245 X	10250	-0-	-1995	-0-	16	1	10234	2	N	-0-		-0-
09	11340 X	9975	-0-	-1365	-0-	15	1	9960	2	N	-0-		-0-
10	11563 X	9601	-0-	-1962	-0-	15	1	9586	2	N	-0-		-0-
11	10560 X	8981	-0-	-1579	-0-	15	1	8966	2	N	-0-		-0-
12	10633 X	9256	-0-	-1377	-0-	15	1	9241	2	N	-0-		-0-
01	10323 X	9130	-0-	-1193	-0-	15	1	9115	2	N	-0-		-0-
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 258968	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 13314	PERF.13707	- 17768					
08	15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	8	1	15700	2	N	-0-		-0-
09	25741 X	25741	-0-	-0-	-0-	15	1	25726	2	N	-0-		-0-
10	26079 X	26079	-0-	-0-	-0-	13	1	26066	2	N	-0-		-0-
11	18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	12	1	18650	2	N	-0-		-0-
12	19074 X	19074	-0-	-0-	-0-	15	1	19059	2	N	-0-		-0-
*01	18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	15	1	18170	2	N	-0-		-0-
RED RIVER 35		WELL #: 1		RRCID -> 258972	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 13123	PERF.13347	- 17429					
08	9238 X	7420	-0-	-1818	-0-	16	1	7404	2	N	-0-		-0-
09	8700 X	7025	-0-	-1675	-0-	15	1	7010	2	N	-0-		-0-
10	8990 X	7653	-0-	-1337	-0-	14	1	7639	2	N	-0-		-0-
11	8430 X	7322	-0-	-1108	-0-	15	1	7307	2	N	-0-		-0-
12	8680 X	7436	-0-	-1244	-0-	16	1	7420	2	N	-0-		-0-
01	7657 X	6785	-0-	-872	-0-	12	1	6773	2	N	-0-		-0-
RED RIVER 365 A		WELL #: 1		RRCID -> 259049	COMPL. DATE 11/07/2010	TOTAL DEPTH 13325	PERF.13656	- 17585					
08	9889 X	8719	-0-	-1170	-0-	16	1	8703	2	N	-0-		-0-
09	9240 X	8064	-0-	-1176	-0-	15	1	8049	2	N	-0-		-0-
10	9548 X	7951	-0-	-1597	-0-	15	1	7936	2	N	-0-		-0-
11	8910 X	7528	-0-	-1382	-0-	15	1	7513	2	N	-0-		-0-
12	8897 X	7649	-0-	-1248	-0-	15	1	7634	2	N	-0-		-0-
01	8711 X	7560	-0-	-1151	-0-	16	1	7544	2	N	-0-		-0-
ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259251	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 13087	PERF.13708	- 19482					
08	14539 X	11600	-0-	-2939	-0-	16	1	11584	2	N	-0-		-0-
09	14910 X	7600	-0-	-7310	-0-	5	1	7595	2	N	-0-		-0-
10	19361 X	19361	-0-	-0-	-0-	15	1	19346	2	N	-0-		-0-
11	15089 X	15089	-0-	-0-	-0-	15	1	15074	2	N	-0-		-0-
12	13144 X	12184	-0-	-960	-0-	16	1	12168	2	N	-0-		-0-
01	15407 X	10838	-0-	-4569	-0-	16	1	10822	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915									
JOBE SHALE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	259566	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	10739	PERF.	11075 - 15097	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14105 X	12819	-0-	-1286	-0-	14 1	12805 2	N	-0-			-0-
09		13350 X	12129	-0-	-1221	-0-	15 1	12114 2	N	-0-			-0-
10		13206 X	12023	-0-	-1183	-0-	16 1	12007 2	N	-0-			-0-
11		12660 X	11387	-0-	-1273	-0-	15 1	11372 2	N	-0-			-0-
12		12834 X	11557	-0-	-1277	-0-	15 1	11542 2	N	-0-			-0-
01		12834 X	11312	-0-	-1522	-0-	16 1	11296 2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	259661	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	13909	PERF.	14690 - 19754	
08		13485 X	11393	-0-	-2092	-0-	15 1	11378 2	N	-0-			-0-
09		12510 X	11157	-0-	-1353	-0-	15 1	11142 2	N	-0-			-0-
10		12927 X	11074	-0-	-1853	-0-	15 1	11059 2	N	-0-			-0-
11		12030 X	9961	-0-	-2069	-0-	15 1	9946 2	N	-0-			-0-
12		11966 X	9900	-0-	-2066	-0-	15 1	9885 2	N	-0-			-0-
01		11532 X	9701	-0-	-1831	-0-	15 1	9686 2	N	-0-			-0-

MORRISON		WELL #:		1H	RRCID ->	259700	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	12523	PERF.	12875 - 17980	
08		11501 X	10421	-0-	-1080	-0-	16 1	10405 2	N	-0-			-0-
09		11130 X	8867	-0-	-2263	-0-	12 1	8855 2	N	-0-			-0-
10		11067 X	9445	-0-	-1622	-0-	15 1	9430 2	N	-0-			-0-
11		10380 X	8891	-0-	-1489	-0-	15 1	8876 2	N	-0-			-0-
12		10416 X	8948	-0-	-1468	-0-	16 1	8932 2	N	-0-			-0-
01		10416 X	8467	-0-	-1949	-0-	15 1	8452 2	N	-0-			-0-

REBELS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	260021	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	12729	PERF.	13086 - 18118	
08		10912 X	10168	-0-	-744	-0-	16 1	10152 2	N	-0-			-0-
09		10410 X	9374	-0-	-1036	-0-	15 1	9359 2	N	-0-			-0-
10		10757 X	9295	-0-	-1462	-0-	15 1	9280 2	N	-0-			-0-
11		10080 X	8859	-0-	-1221	-0-	15 1	8844 2	N	-0-			-0-
12		10168 X	8461	-0-	-1707	-0-	15 1	8446 2	N	-0-			-0-
01		10168 X	5891	-0-	-4277	-0-	11 1	5880 2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442		WELL #:		1 H	RRCID ->	260564	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	12963	PERF.	13532 - 18195	
08		10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	16 1	10671 2	N	-0-			-0-
09		10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	14 1	10217 2	N	-0-			-0-
10		11594 X	10622	-0-	-972	-0-	13 1	10609 2	N	-0-			-0-
11		11220 X	10931	-0-	-289	-0-	14 1	10917 2	N	-0-			-0-
12		12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	14 1	12248 2	N	-0-			-0-
*01		11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	15 1	11831 2	N	-0-			-0-

WOOD SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	260899	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	14555 - 18121	
08		10757 X	9584	-0-	-1173	-0-	14 1	9570 2	N	-0-			-0-
09		10170 X	8842	-0-	-1328	-0-	15 1	8827 2	N	-0-			-0-
10		10509 X	8490	-0-	-2019	-0-	15 1	8475 2	N	-0-			-0-
11		9570 X	7977	-0-	-1593	-0-	15 1	7962 2	N	-0-			-0-
12		9641 X	8477	-0-	-1164	-0-	15 1	8462 2	N	-0-			-0-
01		9579 X	8280	-0-	-1299	-0-	15 1	8265 2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU		WELL #:		1HB	RRCID ->	261103	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	13729 - 19498	
08		15903 X	13762	-0-	-2141	-0-	31 1	13731 2	N	-0-			-0-
09		15390 X	12088	-0-	-3302	-0-	27 1	12061 2	N	-0-			-0-
10		15903 X	14082	-0-	-1821	-0-	30 1	14052 2	N	-0-			-0-
11		14460 X	12795	-0-	-1665	-0-	30 1	12765 2	N	-0-			-0-
12		14508 X	12265	-0-	-2243	-0-	28 1	12237 2	N	-0-			-0-
01		14074 X	11754	-0-	-2320	-0-	27 1	11727 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915											
SMITH SU		WELL #:		1H		RRCID -> 261417		COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	12307	X	11393	-0-	-914	-0-	16	1	11377	2	N	-0-			-0-
09	13980	X	10646	-0-	-3334	-0-	15	1	10631	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	10195	-0-	-4251	-0-	15	1	10180	2	N	-0-			-0-
11	13980	X	9658	-0-	-4322	-0-	15	1	9643	2	N	-0-			-0-
12	11842	X	9553	-0-	-2289	-0-	15	1	9538	2	N	-0-			-0-
01	11408	X	9466	-0-	-1942	-0-	15	1	9451	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B		WELL #:		2H		RRCID -> 262115		COMPL. DATE 04/09/2011			TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050				
08	19015	X	19015	-0-	-0-	-0-	12	1	19003	2	N	-0-			-0-
09	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15	1	15166	2	N	-0-			-0-
10	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	15	1	13976	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	12786	-0-	-264	-0-	14	1	12772	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	12817	-0-	-668	-0-	15	1	12802	2	N	-0-			-0-
*01	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	15	1	13766	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D		WELL #:		1H		RRCID -> 262136		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370				
08	13764	X	11595	-0-	-2169	-0-	16	1	11579	2	N	-0-			-0-
09	12900	X	10737	-0-	-2163	-0-	15	1	10722	2	N	-0-			-0-
10	13175	X	10641	-0-	-2534	-0-	15	1	10626	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	9987	-0-	-2073	-0-	15	1	9972	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	10233	-0-	-1857	-0-	15	1	10218	2	N	-0-			-0-
01	11594	X	9977	-0-	-1617	-0-	16	1	9961	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU		WELL #:		2H		RRCID -> 262224		COMPL. DATE 05/16/2011			TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248				
08	42587	X	42587	-0-	-0-	-0-	15	1	42572	2	N	-0-			-0-
09	30037	X	30037	-0-	-0-	-0-	9	1	30028	2	N	-0-			-0-
10	59688	X	59688	-0-	-0-	-0-	13	1	59675	2	N	-0-			-0-
11	61714	X	61714	-0-	-0-	-0-	15	1	61699	2	N	-0-			-0-
12	56086	X	56086	-0-	-0-	-0-	16	1	56070	2	N	-0-			-0-
*01	47677	X	47677	-0-	-0-	-0-	14	1	47663	2	N	-0-			-0-

WALKER SU A		WELL #:		1 H		RRCID -> 262302		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565				
08	16058	X	18	-0-	-16040	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					N	-0-			-0-
10	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					N	-0-			-0-
11	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	10	1	18115	2	N	-0-			-0-
12	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	15	1	19504	2	N	-0-			-0-
*01	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	16	1	15790	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU		WELL #:		1H		RRCID -> 262303		COMPL. DATE 04/03/2011			TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192				
08	6200	X	4635	-0-	-1565	-0-	4	1	4631	2	N	-0-			-0-
09	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15	1	15041	2	N	-0-			-0-
10	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	15	1	11342	2	N	-0-			-0-
11	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	15	1	9141	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	8079	-0-	-43	-0-	16	1	8063	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7253	-0-	-869	-0-	16	1	7237	2	N	-0-			-0-

GREER SU		WELL #:		1H		RRCID -> 262333		COMPL. DATE 07/04/2011			TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977				
08	21014	X	21014	-0-	-0-	-0-	16	1	20998	2	N	-0-			-0-
09	19260	X	15396	-0-	-3864	-0-	11	1	15385	2	N	-0-			-0-
10	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-	15	1	24753	2	N	-0-			-0-
11	22954	X	22954	-0-	-0-	-0-	15	1	22939	2	N	-0-			-0-
12	22001	X	22001	-0-	-0-	-0-	15	1	21986	2	N	-0-			-0-
*01	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	15	1	20216	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915									
YORK SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	262357	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	13474	PERF.14046	- 18476	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		12865 X	11385	-0-	-1480	-0-	16 1	11369	2	N	-0-		-0-
09		12450 X	10464	-0-	-1986	-0-	15 1	10449	2	N	-0-		-0-
10		12865 X	10069	-0-	-2796	-0-	15 1	10054	2	N	-0-		-0-
11		12450 X	9083	-0-	-3367	-0-	15 1	9068	2	N	-0-		-0-
12		11997 X	9287	-0-	-2710	-0-	15 1	9272	2	N	-0-		-0-
01		11377 X	9279	-0-	-2098	-0-	15 1	9264	2	N	-0-		-0-

DILLARD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262445	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	13106	PERF.13721	- 19269	
08		41601 X	41601	-0-	-0-	-0-	15 1	41586	2	N	-0-		-0-
09		49620 X	30808	-0-	-18812	-0-	14 1	30794	2	N	-0-		-0-
10		59396 X	28721	-0-	-30675	-0-	11 1	28710	2	N	-0-		-0-
11		57480 X	3538	-0-	-53942	-0-	10 1	3528	2	N	-0-		-0-
12		59396 X	5173	-0-	-54223	-0-	16 1	5157	2	N	-0-		-0-
01		41602 X	4546	-0-	-37056	-0-	16 1	4530	2	N	-0-		-0-

GOMEZ SU A		WELL #:		1H	RRCID ->	262449	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	14653	PERF.14822	- 19423	
08		12927 X	11042	-0-	-1885	-0-	15 1	11027	2	N	-0-		-0-
09		12510 X	10517	-0-	-1993	-0-	15 1	10502	2	N	-0-		-0-
10		12896 X	10169	-0-	-2727	-0-	15 1	10154	2	N	-0-		-0-
11		12000 X	9632	-0-	-2368	-0-	15 1	9617	2	N	-0-		-0-
12		11780 X	9988	-0-	-1792	-0-	15 1	9973	2	N	-0-		-0-
01		11036 X	9773	-0-	-1263	-0-	15 1	9758	2	N	-0-		-0-

WEEKS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262467	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	13303	PERF.13786	- 18561	
08		16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	16 1	16663	2	N	-0-		-0-
09		14820 X	14460	-0-	-360	-0-	15 1	14445	2	N	-0-		-0-
10		15314 X	14129	-0-	-1185	-0-	15 1	14114	2	N	-0-		-0-
11		14820 X	13215	-0-	-1605	-0-	15 1	13200	2	N	-0-		-0-
12		15314 X	13558	-0-	-1756	-0-	15 1	13543	2	N	-0-		-0-
01		15314 X	13131	-0-	-2183	-0-	15 1	13116	2	N	-0-		-0-

SILAS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262542	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	13044	PERF.13687	- 17735	
08		13175 X	10034	-0-	-3141	-0-	15 1	10019	2	N	-0-		-0-
09		12180 X	10567	-0-	-1613	-0-	14 1	10553	2	N	-0-		-0-
10		12586 X	4997	-0-	-7589	-0-	13 1	4984	2	N	-0-		-0-
11		11550 X	10674	-0-	-876	-0-	14 1	10660	2	N	-0-		-0-
12		11470 X	9835	-0-	-1635	-0-	13 1	9822	2	N	-0-		-0-
01		10912 X	8168	-0-	-2744	-0-	13 1	8155	2	N	-0-		-0-

WATSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262775	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	13075	PERF.13594	- 18673	
08		11873 X	9417	-0-	-2456	-0-	15 1	9402	2	N	-0-		-0-
09		11340 X	5545	-0-	-5795	-0-	10 1	5535	2	N	-0-		-0-
10		11439 X	641	-0-	-10798	-0-	3 1	638	2	N	-0-		-0-
11		9810 X	19	-0-	-9791	-0-	19 2			N	-0-		-0-
12		10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-				N	-0-		-0-
01		9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-				N	-0-		-0-

GOMEZ SU A		WELL #:		2HB	RRCID ->	262781	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	14411	PERF.14738	- 18964	
08		11873 X	10658	-0-	-1215	-0-	15 1	10643	2	N	-0-		-0-
09		11550 X	9958	-0-	-1592	-0-	15 1	9943	2	N	-0-		-0-
10		11935 X	10081	-0-	-1854	-0-	15 1	10066	2	N	-0-		-0-
11		11550 X	9717	-0-	-1833	-0-	15 1	9702	2	N	-0-		-0-
12		11222 X	9491	-0-	-1731	-0-	15 1	9476	2	N	-0-		-0-
01		10664 X	9456	-0-	-1208	-0-	16 1	9440	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU F		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295														
08	14508	X	12624	-0-	-1884	-0-	16	1	12608	2	N	-0-	-0-	-0-
09	13830	X	11680	-0-	-2150	-0-	15	1	11665	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14291	X	9664	-0-	-4627	-0-	15	1	9649	2	N	-0-	-0-	-0-
11	13020	X	8940	-0-	-4080	-0-	15	1	8925	2	N	-0-	-0-	-0-
12	13020	X	10500	-0-	-2520	-0-	14	1	10486	2	N	-0-	-0-	-0-
01	12617	X	11891	-0-	-726	-0-	14	1	11877	2	N	-0-	-0-	-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002														
08	10664	X	8572	-0-	-2092	-0-	15	1	8557	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10320	X	7470	-0-	-2850	-0-	15	1	7455	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10664	X	7978	-0-	-2686	-0-	15	1	7963	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9390	X	7744	-0-	-1646	-0-	15	1	7729	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8897	X	7809	-0-	-1088	-0-	16	1	7793	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8587	X	7783	-0-	-804	-0-	16	1	7767	2	N	-0-	-0-	-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016														
08	10912	X	8806	-0-	-2106	-0-	16	1	8790	2	N	-0-	-0-	-0-
09	9690	X	8230	-0-	-1460	-0-	15	1	8215	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9548	X	8240	-0-	-1308	-0-	15	1	8225	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9180	X	8039	-0-	-1141	-0-	15	1	8024	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9083	X	8215	-0-	-868	-0-	15	1	8200	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8804	X	8712	-0-	-92	-0-	15	1	8697	2	N	-0-	-0-	-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437														
08	19468	X	15012	-0-	-4456	-0-	14	1	14998	2	N	-0-	-0-	-0-
09	18840	X	11598	-0-	-7242	-0-	10	1	11588	2	N	-0-	-0-	-0-
10	19468	X	14180	-0-	-5288	-0-	5	1	14175	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30655	X	30655	-0-	-0-	-0-	14	1	30641	2	N	-0-	-0-	-0-
12	28408	X	28408	-0-	-0-	-0-	16	1	28392	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	25882	X	25882	-0-	-0-	-0-	15	1	25867	2	N	-0-	-0-	-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766														
08	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	16	1	24183	2	N	-0-	-0-	-0-
09	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	15	1	20236	2	N	-0-	-0-	-0-
10	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	15	1	18968	2	N	-0-	-0-	-0-
11	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	15	1	17074	2	N	-0-	-0-	-0-
12	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	15	1	16512	2	N	-0-	-0-	-0-
01	15934	X	15894	-0-	-40	-0-	15	1	15879	2	N	-0-	-0-	-0-

WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268														
08	11718	X	11579	-0-	-139	-0-	15	1	11564	2	N	-0-	-0-	-0-
09	11340	X	7522	-0-	-3818	-0-	10	1	7512	2	N	-0-	-0-	-0-
10	11718	X	9037	-0-	-2681	-0-	15	1	9022	2	N	-0-	-0-	-0-
11	11340	X	10376	-0-	-964	-0-	13	1	10363	2	N	-0-	-0-	-0-
12	11718	X	9700	-0-	-2018	-0-	13	1	9687	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11594	X	8848	-0-	-2746	-0-	12	1	8836	2	N	-0-	-0-	-0-

WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247														
08	37950	X	37950	-0-	-0-	-0-	15	1	37935	2	N	-0-	-0-	-0-
09	29564	X	29564	-0-	-0-	-0-	15	1	29549	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31348	X	31348	-0-	-0-	-0-	15	1	31333	2	N	-0-	-0-	-0-
11	25080	X	25080	-0-	-0-	-0-	15	1	25065	2	N	-0-	-0-	-0-
12	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	15	1	21830	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	15	1	19312	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP			//CONT.//	256915									
IRONOSA SU			WELL #:	1H	RRCID ->	263083	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	14215 - 19784	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
08	13671 X	12188	-0-	-1483	-0-	15	1	12173	2	N	-0-	-0-	
09	13140 X	8007	-0-	-5133	-0-	10	1	7997	2	N	-0-	-0-	
10	35331 X	35331	-0-	-0-	-0-	13	1	35318	2	N	-0-	-0-	
11	45333 X	45333	-0-	-0-	-0-	15	1	45318	2	N	-0-	-0-	
12	42498 X	42498	-0-	-0-	-0-	16	1	42482	2	N	-0-	-0-	
*01	38247 X	38247	-0-	-0-	-0-	15	1	38232	2	N	-0-	-0-	

PARK SU			WELL #:	1 H	RRCID ->	263179	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	13837 - 19108	
08	23250 X	19289	-0-	-3961	-0-	15	1	19274	2	N	-0-	-0-	
09	21300 X	18097	-0-	-3203	-0-	15	1	18082	2	N	-0-	-0-	
10	21669 X	17703	-0-	-3966	-0-	15	1	17688	2	N	-0-	-0-	
11	20040 X	19608	-0-	-432	-0-	246	1	19362	2	N	-0-	-0-	
12	20119 X	19864	-0-	-255	-0-	340	1	19524	2	N	-0-	-0-	
01	19282 X	17699	-0-	-1583	-0-	355	1	17344	2	N	-0-	-0-	

HOPKINS SU			WELL #:	1H	RRCID ->	263181	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12919	PERF.	13325 - 19612	
08	42470 X	34984	-0-	-7486	-0-	16	1	34968	2	N	-0-	-0-	
09	40380 X	32193	-0-	-8187	-0-	15	1	32178	2	N	-0-	-0-	
10	39463 X	30792	-0-	-8671	-0-	15	1	30777	2	N	-0-	-0-	
11	36390 X	31549	-0-	-4841	-0-	14	1	31535	2	N	-0-	-0-	
12	36735 X	29342	-0-	-7393	-0-	14	1	29328	2	N	-0-	-0-	
01	34999 X	19319	-0-	-15680	-0-	9	1	19310	2	N	-0-	-0-	

DENNIS SU			WELL #:	1HR	RRCID ->	263186	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	13317	PERF.	13633 - 19130	
08	28427 X	22481	-0-	-5946	-0-	15	1	22466	2	N	-0-	-0-	
09	25860 X	20364	-0-	-5496	-0-	15	1	20349	2	N	-0-	-0-	
10	26257 X	19742	-0-	-6515	-0-	15	1	19727	2	N	-0-	-0-	
11	25826 X	25826	-0-	-0-	-0-	245	1	25581	2	N	-0-	-0-	
12	25215 X	25215	-0-	-0-	-0-	355	1	24860	2	N	-0-	-0-	
*01	24041 X	24041	-0-	-0-	-0-	357	1	23684	2	N	-0-	-0-	

STANSBURY SU			WELL #:	1H	RRCID ->	263206	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	12949	PERF.	13207 - 17399	
08	19096 X	15930	-0-	-3166	-0-	16	1	15914	2	N	-0-	-0-	
09	18480 X	14784	-0-	-3696	-0-	15	1	14769	2	N	-0-	-0-	
10	18383 X	14929	-0-	-3454	-0-	15	1	14914	2	N	-0-	-0-	
11	16800 X	16397	-0-	-403	-0-	265	1	16132	2	N	-0-	-0-	
12	21033 X	21033	-0-	-0-	-0-	329	1	20704	2	N	-0-	-0-	
*01	19345 X	19345	-0-	-0-	-0-	340	1	19005	2	N	-0-	-0-	

WARD SU			WELL #:	1H	RRCID ->	263291	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	13750 - 17343	
08	10943 X	10235	-0-	-708	-0-	16	1	10219	2	N	-0-	-0-	
09	10200 X	9433	-0-	-767	-0-	15	1	9418	2	N	-0-	-0-	
10	11749 X	8939	-0-	-2810	-0-	15	1	8924	2	N	-0-	-0-	
11	11370 X	8222	-0-	-3148	-0-	15	1	8207	2	N	-0-	-0-	
12	11749 X	8275	-0-	-3474	-0-	15	1	8260	2	N	-0-	-0-	
01	10230 X	8145	-0-	-2085	-0-	15	1	8130	2	N	-0-	-0-	

WALKER SU H			WELL #:	1 H	RRCID ->	263331	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.	14966 - 19947	
08	23002 X	18783	-0-	-4219	-0-	16	1	18767	2	N	-0-	-0-	
09	20910 X	17262	-0-	-3648	-0-	15	1	17247	2	N	-0-	-0-	
10	21607 X	16633	-0-	-4974	-0-	15	1	16618	2	N	-0-	-0-	
11	19650 X	15799	-0-	-3851	-0-	15	1	15784	2	N	-0-	-0-	
12	19437 X	15921	-0-	-3516	-0-	14	1	15907	2	N	-0-	-0-	
01	18786 X	15857	-0-	-2929	-0-	15	1	15842	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915										
WALKER SU G		WELL #: 1H		RRCID ->	263422	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	14607	PERF.14783 - 19930		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	21669 X	19118	-0-	-2551	-0-	16 1	19102 2	N	-0-		-0-	
09	20460 X	20436	-0-	-24	-0-	14 1	20422 2	N	-0-		-0-	
10	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	15 1	22460 2	N	-0-		-0-	
11	20119 X	20119	-0-	-0-	-0-	15 1	20104 2	N	-0-		-0-	
12	21111 X	19635	-0-	-1476	-0-	16 1	19619 2	N	-0-		-0-	
01	22475 X	19140	-0-	-3335	-0-	16 1	19124 2	N	-0-		-0-	

STEDHAM SU		WELL #: 1 H		RRCID ->	263662	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	13320	PERF. N/A		
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WALKER SU E		WELL #: 1H		RRCID ->	263723	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	14610	PERF.15673 - 19574		
08	16802 X	14713	-0-	-2089	-0-	16 1	14697 2	N	-0-		-0-	
09	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	15 1	19119 2	N	-0-		-0-	
10	21149 X	21149	-0-	-0-	-0-	15 1	21134 2	N	-0-		-0-	
11	19220 X	19220	-0-	-0-	-0-	15 1	19205 2	N	-0-		-0-	
12	19096 X	18243	-0-	-853	-0-	15 1	18228 2	N	-0-		-0-	
01	19096 X	17600	-0-	-1496	-0-	16 1	17584 2	N	-0-		-0-	

BRENT MILLER A1		WELL #: 1H		RRCID ->	263852	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	13989	PERF.14336 - 19335		
08	17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-			N	-0-		-0-	
09	12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-			N	-0-		-0-	
10	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	6 1	12374 2	N	-0-		-0-	
11	26316 X	26316	-0-	-0-	-0-	14 1	26302 2	N	-0-		-0-	
12	25894 X	25894	-0-	-0-	-0-	16 1	25878 2	N	-0-		-0-	
*01	27279 X	27279	-0-	-0-	-0-	14 1	27265 2	N	-0-		-0-	

GOMEZ SU B		WELL #: 1H		RRCID ->	263946	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14660	PERF.15212 - 19437		
08	24552 X	18543	-0-	-6009	-0-	15 1	18528 2	N	-0-		-0-	
09	22620 X	17416	-0-	-5204	-0-	15 1	17401 2	N	-0-		-0-	
10	21545 X	15846	-0-	-5699	-0-	15 1	15831 2	N	-0-		-0-	
11	20610 X	11877	-0-	-8733	-0-	13 1	11864 2	N	-0-		-0-	
12	19902 X	11714	-0-	-8188	-0-	15 1	11699 2	N	-0-		-0-	
01	18538 X	12826	-0-	-5712	-0-	15 1	12811 2	N	-0-		-0-	

GOMEZ SU C		WELL #: 1H		RRCID ->	264333	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	14967	PERF.15231 - 20161		
08	33015 X	25719	-0-	-7296	-0-	16 1	25703 2	N	-0-		-0-	
09	29850 X	22876	-0-	-6974	-0-	15 1	22861 2	N	-0-		-0-	
10	30504 X	22590	-0-	-7914	-0-	12 1	22578 2	N	-0-		-0-	
11	27720 X	23945	-0-	-3775	-0-	15 1	23930 2	N	-0-		-0-	
12	27032 X	22307	-0-	-4725	-0-	15 1	22292 2	N	-0-		-0-	
01	25730 X	22956	-0-	-2774	-0-	15 1	22941 2	N	-0-		-0-	

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 4H		RRCID ->	264389	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	14056	PERF.14548 - 19446		
08	15996 X	13299	-0-	-2697	-0-	15 1	13284 2	N	-0-		-0-	
09	15480 X	13153	-0-	-2327	-0-	15 1	13138 2	N	-0-		-0-	
10	15717 X	12510	-0-	-3207	-0-	15 1	12495 2	N	-0-		-0-	
11	14370 X	11977	-0-	-2393	-0-	15 1	11962 2	N	-0-		-0-	
12	14849 X	11962	-0-	-2887	-0-	15 1	11947 2	N	-0-		-0-	
01	13578 X	12089	-0-	-1489	-0-	15 1	12074 2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
WALKER SU B		WELL #:		1H	RRCID -> 264390	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14349	PERF.14787 - 20102				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	34286 X	29653	-0-	-4633	-0-	15	1	29638	2	N	-0-			-0-
09	33180 X	27634	-0-	-5546	-0-	15	1	27619	2	N	-0-			-0-
10	34286 X	26076	-0-	-8210	-0-	15	1	26061	2	N	-0-			-0-
11	32070 X	25235	-0-	-6835	-0-	15	1	25220	2	N	-0-			-0-
12	31124 X	25589	-0-	-5535	-0-	15	1	25574	2	N	-0-			-0-
01	29667 X	25431	-0-	-4236	-0-	15	1	25416	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		8H	RRCID -> 264511	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14084	PERF.14610 - 19115				
08	16492 X	13517	-0-	-2975	-0-	15	1	13502	2	N	-0-			-0-
09	15450 X	12561	-0-	-2889	-0-	15	1	12546	2	N	-0-			-0-
10	15965 X	11719	-0-	-4246	-0-	15	1	11704	2	N	-0-			-0-
11	14310 X	11176	-0-	-3134	-0-	15	1	11161	2	N	-0-			-0-
12	13919 X	11205	-0-	-2714	-0-	15	1	11190	2	N	-0-			-0-
01	13516 X	11380	-0-	-2136	-0-	15	1	11365	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		9HB	RRCID -> 264516	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13688	PERF.14135 - 19035				
08	9548 X	8063	-0-	-1485	-0-	15	1	8048	2	N	-0-			-0-
09	9000 X	7392	-0-	-1608	-0-	15	1	7377	2	N	-0-			-0-
10	9238 X	6545	-0-	-2693	-0-	14	1	6531	2	N	-0-			-0-
11	8400 X	6932	-0-	-1468	-0-	15	1	6917	2	N	-0-			-0-
12	8308 X	6749	-0-	-1559	-0-	15	1	6734	2	N	-0-			-0-
01	8060 X	4726	-0-	-3334	-0-	15	1	4711	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		5HB	RRCID -> 264684	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13644	PERF.14060 - 19237				
08	13919 X	11257	-0-	-2662	-0-	16	1	11241	2	N	-0-			-0-
09	12930 X	10366	-0-	-2564	-0-	15	1	10351	2	N	-0-			-0-
10	13361 X	9676	-0-	-3685	-0-	15	1	9661	2	N	-0-			-0-
11	12210 X	8881	-0-	-3329	-0-	15	1	8866	2	N	-0-			-0-
12	11656 X	9429	-0-	-2227	-0-	14	1	9415	2	N	-0-			-0-
01	11253 X	9688	-0-	-1565	-0-	15	1	9673	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		3HB	RRCID -> 264685	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13618	PERF.14216 - 19238				
08	12958 X	10903	-0-	-2055	-0-	16	1	10887	2	N	-0-			-0-
09	12480 X	9917	-0-	-2563	-0-	15	1	9902	2	N	-0-			-0-
10	12524 X	8850	-0-	-3674	-0-	14	1	8836	2	N	-0-			-0-
11	11250 X	7804	-0-	-3446	-0-	15	1	7789	2	N	-0-			-0-
12	10943 X	8524	-0-	-2419	-0-	15	1	8509	2	N	-0-			-0-
01	10912 X	8580	-0-	-2332	-0-	15	1	8565	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		7HB	RRCID -> 264691	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13635	PERF.14135 - 19387				
08	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	15	1	9168	2	N	-0-			-0-
09	8610 X	8288	-0-	-322	-0-	15	1	8273	2	N	-0-			-0-
10	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	15	1	9085	2	N	-0-			-0-
11	8670 X	8292	-0-	-378	-0-	15	1	8277	2	N	-0-			-0-
12	8959 X	8211	-0-	-748	-0-	15	1	8196	2	N	-0-			-0-
01	8959 X	7711	-0-	-1248	-0-	15	1	7696	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU		WELL #:		1HB	RRCID -> 264742	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12810 - 17484				
08	15438 X	12686	-0-	-2752	-0-	15	1	12671	2	N	-0-			-0-
09	14940 X	11875	-0-	-3065	-0-	15	1	11860	2	N	-0-			-0-
10	14353 X	11925	-0-	-2428	-0-	14	1	11911	2	N	-0-			-0-
11	18778 X	18778	-0-	-0-	-0-	304	1	18474	2	N	-0-			-0-
12	20011 X	20011	-0-	-0-	-0-	323	1	19688	2	N	-0-			-0-
*01	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	310	1	15552	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871																
08	23250	X	17949	-0-	-5301	-0-		16	1	17933	2	N	-0-		-0-	
09	21360	X	16739	-0-	-4621	-0-		15	1	16724	2	N	-0-		-0-	
10	22010	X	15557	-0-	-6453	-0-		15	1	15542	2	N	-0-		-0-	
11	19710	X	14930	-0-	-4780	-0-		15	1	14915	2	N	-0-		-0-	
12	18693	X	15310	-0-	-3383	-0-		16	1	15294	2	N	-0-		-0-	
01	17949	X	12788	-0-	-5161	-0-		15	1	12773	2	N	-0-		-0-	

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130																
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430																
08	14043	X	11599	-0-	-2444	-0-		15	1	11584	2	N	-0-		-0-	
09	13050	X	11319	-0-	-1731	-0-		15	1	11304	2	N	-0-		-0-	
10	13485	X	10086	-0-	-3399	-0-		15	1	10071	2	N	-0-		-0-	
11	12390	X	9659	-0-	-2731	-0-		15	1	9644	2	N	-0-		-0-	
12	11904	X	9961	-0-	-1943	-0-		15	1	9946	2	N	-0-		-0-	
01	11687	X	9007	-0-	-2680	-0-		14	1	8993	2	N	-0-		-0-	

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988																
08	75516	X	50023	-0-	-25493	-0-		16	1	50007	2	N	-0-		-0-	
09	70170	X	44625	-0-	-25545	-0-		14	1	44611	2	N	-0-		-0-	
10	65627	X	42603	-0-	-23024	-0-		15	1	42588	2	N	-0-		-0-	
11	57960	X	37616	-0-	-20344	-0-		15	1	37601	2	N	-0-		-0-	
12	53382	X	36682	-0-	-16700	-0-		16	1	36666	2	N	-0-		-0-	
01	50034	X	34403	-0-	-15631	-0-		16	1	34387	2	N	-0-		-0-	

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827																
08	15686	X	13466	-0-	-2220	-0-		15	1	13451	2	N	-0-		-0-	
09	15180	X	12205	-0-	-2975	-0-		14	1	12191	2	N	-0-		-0-	
10	15686	X	11458	-0-	-4228	-0-		15	1	11443	2	N	-0-		-0-	
11	14010	X	10915	-0-	-3095	-0-		15	1	10900	2	N	-0-		-0-	
12	14136	X	10892	-0-	-3244	-0-		15	1	10877	2	N	-0-		-0-	
01	13454	X	7803	-0-	-5651	-0-		15	1	7788	2	N	-0-		-0-	

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035																
08	28582	X	26410	-0-	-2172	-0-		16	1	26394	2	N	-0-		-0-	
09	28020	X	24034	-0-	-3986	-0-		15	1	24019	2	N	-0-		-0-	
10	28954	X	22988	-0-	-5966	-0-		15	1	22973	2	N	-0-		-0-	
11	28020	X	21638	-0-	-6382	-0-		15	1	21623	2	N	-0-		-0-	
12	27559	X	21662	-0-	-5897	-0-		15	1	21647	2	N	-0-		-0-	
01	26412	X	21043	-0-	-5369	-0-		15	1	21028	2	N	-0-		-0-	

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626																
08	30504	X	24545	-0-	-5959	-0-		16	1	24529	2	N	-0-		-0-	
09	27690	X	22299	-0-	-5391	-0-		15	1	22284	2	N	-0-		-0-	
10	28613	X	21106	-0-	-7507	-0-		14	1	21092	2	N	-0-		-0-	
11	25200	X	17505	-0-	-7695	-0-		15	1	17490	2	N	-0-		-0-	
12	24552	X	12532	-0-	-12020	-0-		12	1	12520	2	N	-0-		-0-	
01	24552	X	20227	-0-	-4325	-0-		13	1	20214	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:		3H	RRCID ->	265968	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14649	PERF.15544	- 20473		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		60822 X	39905	-0-	-20917	-0-	15 1	39890	2	N	-0-			-0-
09		58860 X	36628	-0-	-22232	-0-	15 1	36613	2	N	-0-			-0-
10		45105 X	33158	-0-	-11947	-0-	15 1	33143	2	N	-0-			-0-
11		43650 X	29293	-0-	-14357	-0-	12 1	29281	2	N	-0-			-0-
12		45105 X	33920	-0-	-11185	-0-	16 1	33904	2	N	-0-			-0-
01		39897 X	31809	-0-	-8088	-0-	16 1	31793	2	N	-0-			-0-

YORK SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	266015	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	13115	PERF.13206	- 18146		
08		195331 X	101949	-0-	-93382	-0-	9 1	101940	2	N	-0-			-0-
09		185130 X	132197	-0-	-52933	-0-	15 1	132182	2	N	-0-			-0-
10		177320 X	121855	-0-	-55465	-0-	15 1	121840	2	N	-0-			-0-
11		152910 X	106586	-0-	-46324	-0-	15 1	106571	2	N	-0-			-0-
12		151962 X	99885	-0-	-52077	-0-	16 1	99869	2	N	-0-			-0-
01		136617 X	91356	-0-	-45261	-0-	16 1	91340	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:		1H	RRCID ->	266086	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14711	PERF.14442	- 20426		
08		42728 X	42728	-0-	-0-	-0-	16 1	42712	2	N	-0-			-0-
09		38324 X	38324	-0-	-0-	-0-	15 1	38309	2	N	-0-			-0-
10		47802 X	37285	-0-	-10517	-0-	16 1	37269	2	N	-0-			-0-
11		46260 X	30607	-0-	-15653	-0-	14 1	30593	2	N	-0-			-0-
12		47802 X	32281	-0-	-15521	-0-	15 1	32266	2	N	-0-			-0-
01		42718 X	33943	-0-	-8775	-0-	15 1	33928	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:		2H	RRCID ->	266572	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14690	PERF.14400	- 20065		
08		42625 X	39251	-0-	-3374	-0-	16 1	39235	2	N	-0-			-0-
09		41250 X	35299	-0-	-5951	-0-	15 1	35284	2	N	-0-			-0-
10		42470 X	35366	-0-	-7104	-0-	16 1	35350	2	N	-0-			-0-
11		41100 X	32353	-0-	-8747	-0-	15 1	32338	2	N	-0-			-0-
12		42470 X	33729	-0-	-8741	-0-	16 1	33713	2	N	-0-			-0-
01		39246 X	31555	-0-	-7691	-0-	15 1	31540	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2		WELL #:		2H	RRCID ->	272027	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	14885	PERF.14720	- 21322		
08		250635 X	229547	-0-	-21088	-0-	416 1	229131	2	N	-0-			-0-
09		242550 X	224966	-0-	-17584	-0-	405 1	224561	2	N	-0-			-0-
10		243474 X	176877	-0-	-66597	-0-	415 1	176462	2	N	-0-			-0-
11		225570 X	156878	-0-	-68692	-0-	405 1	156473	2	N	-0-			-0-
12		232469 X	149574	-0-	-82895	-0-	418 1	149156	2	N	-0-			-0-
01		232469 X	124459	-0-	-108010	-0-	259 1	124200	2	N	-0-			-0-

JACOB SU		WELL #:		1H	RRCID ->	273119	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	12748	PERF.13220	- 19851		
08		208599 X	164413	-0-	-44186	-0-	15 1	164398	2	N	-0-			-0-
09		195090 X	153227	-0-	-41863	-0-	15 1	153212	2	N	-0-			-0-
10		194339 X	151403	-0-	-42936	-0-	15 1	151388	2	N	-0-			-0-
11		179400 X	139790	-0-	-39610	-0-	15 1	139775	2	N	-0-			-0-
12		176948 X	135708	-0-	-41240	-0-	15 1	135693	2	N	-0-			-0-
01		164424 X	31789	-0-	-132635	-0-	4 1	31785	2	N	-0-			-0-

DEEN SU		WELL #:		1H	RRCID ->	273298	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	12847	PERF.13242	- 19690		
08		221402 X	177846	-0-	-43556	-0-	15 1	177831	2	N	-0-			-0-
09		203040 X	166784	-0-	-36256	-0-	15 1	166769	2	N	-0-			-0-
10		205406 X	165826	-0-	-39580	-0-	15 1	165811	2	N	-0-			-0-
11		191100 X	154654	-0-	-36446	-0-	15 1	154639	2	N	-0-			-0-
12		189007 X	140206	-0-	-48801	-0-	14 1	140192	2	N	-0-			-0-
01		177847 X	139733	-0-	-38114	-0-	14 1	139719	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP			//CONT.//	256915									
BRENT MILLER UNIT A2			WELL #:	1H	RRCID ->	273935	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	14857	PERF.	14702 - 21028	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		260772 X	206049	-0-	-54723	-0-	15 1	206034	2 N	-0-	-0-		
09		245610 X	187850	-0-	-57760	-0-	15 1	187835	2 N	-0-	-0-		
10		243567 X	182027	-0-	-61540	-0-	15 1	182012	2 N	-0-	-0-		
11		223980 X	165980	-0-	-58000	-0-	15 1	165965	2 N	-0-	-0-		
12		219666 X	158099	-0-	-61567	-0-	15 1	158084	2 N	-0-	-0-		
01		206057 X	144021	-0-	-62036	-0-	15 1	144006	2 N	-0-	-0-		

CRENSHAW SU			WELL #:	1H	RRCID ->	274161	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	12848	PERF.	13032 - 19645	
08		254355 X	213499	-0-	-40856	-0-	419 1	213080	2 N	-0-	-0-		
09		237450 X	195360	-0-	-42090	-0-	405 1	194955	2 N	-0-	-0-		
10		245365 X	190648	-0-	-54717	-0-	333 1	190315	2 N	-0-	-0-		
11		225510 X	175483	-0-	-50027	-0-	15 1	175468	2 N	-0-	-0-		
12		223572 X	169662	-0-	-53910	-0-	15 1	169647	2 N	-0-	-0-		
01		213497 X	53942	-0-	-159555	-0-	5 1	53937	2 N	-0-	-0-		

THOMAS SU			WELL #:	5H	RRCID ->	274908	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	13044	PERF.	13536 - 19472	
08		164734 X	127563	-0-	-37171	-0-	398 1	127165	2 N	-0-	-0-		
09		157020 X	119442	-0-	-37578	-0-	402 1	119040	2 N	-0-	-0-		
10		155310 X	115884	-0-	-39426	-0-	15 1	115869	2 N	-0-	-0-		
11		141330 X	103342	-0-	-37988	-0-	15 1	103327	2 N	-0-	-0-		
12		138632 X	100415	-0-	-38217	-0-	15 1	100400	2 N	-0-	-0-		
01		127565 X	95272	-0-	-32293	-0-	15 1	95257	2 N	-0-	-0-		

THOMAS SU			WELL #:	4HB	RRCID ->	275217	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	12607	PERF.	12818 - 19500	
08		216566 X	148448	-0-	-68118	-0-	16 1	148432	2 N	-0-	-0-		
09		202080 X	131003	-0-	-71077	-0-	15 1	130988	2 N	-0-	-0-		
10		191735 X	124432	-0-	-67303	-0-	15 1	124417	2 N	-0-	-0-		
11		171180 X	112524	-0-	-58656	-0-	15 1	112509	2 N	-0-	-0-		
12		162998 X	107080	-0-	-55918	-0-	15 1	107065	2 N	-0-	-0-		
01		148459 X	97766	-0-	-50693	-0-	15 1	97751	2 N	-0-	-0-		

THOMAS SU			WELL #:	2HB	RRCID ->	275471	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	12667 - 19604	
08		207855 X	148209	-0-	-59646	-0-	15 1	148194	2 N	-0-	-0-		
09		194820 X	132570	-0-	-62250	-0-	15 1	132555	2 N	-0-	-0-		
10		181257 X	126487	-0-	-54770	-0-	15 1	126472	2 N	-0-	-0-		
11		167760 X	114240	-0-	-53520	-0-	15 1	114225	2 N	-0-	-0-		
12		160270 X	109817	-0-	-50453	-0-	16 1	109801	2 N	-0-	-0-		
01		148211 X	101110	-0-	-47101	-0-	16 1	101094	2 N	-0-	-0-		

THOMAS SU			WELL #:	3H	RRCID ->	275509	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	13033	PERF.	13350 - 19840	
08		183148 X	137043	-0-	-46105	-0-	419 1	136624	2 N	-0-	-0-		
09		175140 X	122084	-0-	-53056	-0-	405 1	121679	2 N	-0-	-0-		
10		167555 X	116260	-0-	-51295	-0-	416 1	115844	2 N	-0-	-0-		
11		151320 X	104100	-0-	-47220	-0-	405 1	103695	2 N	-0-	-0-		
12		145762 X	99383	-0-	-46379	-0-	202 1	99181	2 N	-0-	-0-		
01		137051 X	87652	-0-	-49399	-0-	14 1	87638	2 N	-0-	-0-		

BRUCE SU			WELL #:	1HB	RRCID ->	278099	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	12367	PERF.	N/A	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP REBELLS SU		//CONT.// //CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915															
REBELLS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748															
08		264647 X	208952	-0-	-55695	-0-	15	1	208937	2	N	-0-			-0-
09		256110 X	188061	-0-	-68049	-0-	15	1	188046	2	N	-0-			-0-
10		264647 X	203587	-0-	-61060	-0-	15	1	203572	2	N	-0-			-0-
11		256110 X	172249	-0-	-83861	-0-	15	1	172234	2	N	-0-			-0-
12		208940 X	172085	-0-	-36855	-0-	15	1	172070	2	N	-0-			-0-
01		208940 X	170643	-0-	-38297	-0-	15	1	170628	2	N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755															
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092															
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
*12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
*01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820															
08		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-			27
09		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-			27
10		2480 X	2333	-0-	-147	-0-	2333	2			N	-0-			27
11		2400 X	2339	-0-	-61	-0-	2339	2			N	-0-			27
*12		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-			27
01		2480 X	2400	-0-	-80	-0-	2400	2			N	-0-			27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164															
08		10974 X	9151	-0-	-1823	-0-	9151	2			N	-0-			36
09		10710 X	8528	-0-	-2182	-0-	8528	2			N	-0-			36
10		11067 X	8879	-0-	-2188	-0-	8879	2			N	-0-			36
11		9210 X	8611	-0-	-599	-0-	8611	2			N	-0-			36
*12		9610 X	8740	-0-	-870	-0-	8740	2			N	-0-			36
01		9145 X	8700	-0-	-445	-0-	8700	2			N	-0-			36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660															
08		4805 X	4154	-0-	-651	-0-	4154	2			N	-0-			75
09		4650 X	3827	-0-	-823	-0-	3827	2			N	-0-			75
10		4588 X	3559	-0-	-1029	-0-	3559	2			N	-0-			75
11		4440 X	3741	-0-	-699	-0-	3741	2			N	-0-			75
*12		4247 X	3894	-0-	-353	-0-	3894	2			N	-0-			75
01		4154 X	3800	-0-	-354	-0-	3800	2			N	-0-			75

FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060															
08		155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-			33
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			33
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
*12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			33
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			33

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
 CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		7161 X	6085	-0-	-1076	-0-	5903	2	182	9	N	165				215
09		6600 X	5834	-0-	-766	-0-	5834	2			N	-0-				215
10		6603 X	5612	-0-	-991	-0-	5612	2			N	-0-				215
11		6300 X	5643	-0-	-657	-0-	5643	2			N	-0-				215
*12		6727 X	5706	-0-	-1021	-0-	5706	2			N	-0-				215
01		6076 X	5700	-0-	-376	-0-	5700	2			N	-0-				215

 PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

08		7905 X	6823	-0-	-1082	-0-	6823	2			N	-0-				-0-
09		6750 X	6413	-0-	-337	-0-	6413	2			N	-0-				-0-
10		6975 X	6533	-0-	-442	-0-	6533	2			N	-0-				-0-
11		7170 X	6093	-0-	-1077	-0-	6093	2			N	-0-				-0-
*12		7657 X	6226	-0-	-1431	-0-	6226	2			N	-0-				-0-
01		6820 X	6100	-0-	-720	-0-	6100	2			N	-0-				-0-

 HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

08		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-				41
09		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-				41
10		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-				41
11		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-				41
*12		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-				41
*01		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-				41

 EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

08		12989 X	12761	-0-	-228	-0-	12761	2			N	-0-				47
09		13740 X	11987	-0-	-1753	-0-	11987	2			N	-0-				47
10		14198 X	12646	-0-	-1552	-0-	12646	2			N	-0-				47
11		13740 X	12475	-0-	-1265	-0-	12475	2			N	-0-				47
*12		14009 X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	2			N	-0-				47
*01		13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-				47

 MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

08		13051 X	11180	-0-	-1871	-0-	11180	2			N	-0-				70
09		11550 X	10221	-0-	-1329	-0-	10221	2			N	-0-				70
10		11997 X	10203	-0-	-1794	-0-	10203	2			N	-0-				70
11		11610 X	9591	-0-	-2019	-0-	9591	2			N	-0-				70
*12		12400 X	9549	-0-	-2851	-0-	9549	2			N	-0-				70
01		11191 X	9600	-0-	-1591	-0-	9600	2			N	-0-				70

 GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
 S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909								
R. DEAN HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262042	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11017	- 16131
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0 W	8154	-0-	8154	1703424	733 1	7421 2	Y	-0-			3
03	0 W	8846	-0-	8846	1712270	842 1	8004 2	Y	-0-			3
04	0 W	8281	-0-	8281	1720551	826 1	7455 2	Y	-0-			3
05	0 W	9713	-0-	9713	1730264	1013 1	8700 2	Y	-0-			3
06	0 W	9674	-0-	9674	1739938	939 1	8735 2	Y	-0-			3
07	0 W	9117	-0-	9117	1749055	960 1	8157 2	Y	-0-			3
08	0 W	9356	-0-	9356	1758411	1005 1	8351 2	Y	-0-			3
09	0 W	9063	-0-	9063	1767474	962 1	8101 2	Y	-0-			3
10	0 W	8735	-0-	8735	1776209	1006 1	7729 2	Y	-0-			3
11	0 W	8160	-0-	8160	1784369	975 1	7185 2	Y	-0-			3
12	0 W	8403	-0-	8403	1792772	1044 1	7359 2	Y	-0-			3
01	0 W	8845	-0-	8845	1801617	1054 1	7791 2	Y	-0-			3

R. DEAN HAY (SL) GU		WELL #:		1SL	RRCID ->	262643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
*08	0 W	17795	-0-	17795	424823	1912 1	15883 2	N	-0-			28
*09	0 W	17425	-0-	17425	442248	1850 1	15575 2	N	-0-			28
*10	0 W	16605	-0-	16605	458853	1912 1	14693 2	N	-0-			28
*11	0 W	15485	-0-	15485	474338	1850 1	13635 2	N	-0-			28
*12	0 W	15383	-0-	15383	489721	1911 1	13472 2	N	-0-			28
*01	0 W	15867	-0-	15867	505588	1891 1	13976 2	N	-0-			28

R. DEAN HAY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	262645	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10622	- 16346
02	0 W	11067	-0-	11067	1953957	994 1	10073 2	Y	-0-			25
03	0 W	11228	-0-	11228	1965185	1069 1	10159 2	Y	-0-			25
04	0 W	10270	-0-	10270	1975455	1024 1	9246 2	Y	-0-			25
05	0 W	8621	-0-	8621	1984076	899 1	7722 2	Y	-0-			25
06	0 W	9382	-0-	9382	1993458	911 1	8471 2	Y	-0-			25
07	0 W	9039	-0-	9039	2002497	952 1	8087 2	Y	-0-			25
08	0 W	8439	-0-	8439	2010936	907 1	7532 2	Y	-0-			25
09	0 W	8362	-0-	8362	2019298	888 1	7474 2	Y	-0-			25
10	0 W	7870	-0-	7870	2027168	906 1	6964 2	Y	-0-			25
11	0 W	7325	-0-	7325	2034493	875 1	6450 2	Y	-0-			25
12	0 W	6980	-0-	6980	2041473	867 1	6113 2	Y	-0-			25
01	0 W	7022	-0-	7022	2048495	837 1	6185 2	Y	-0-			25

HAY, H. NELSON		WELL #:		1H	RRCID ->	263908	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	15184	PERF.14983	- 19844
08	16244 X	13162	-0-	-3082	-0-	644 1	12518 2	N	-0-			-0-
09	15270 X	11568	-0-	-3702	-0-	599 1	10969 2	N	-0-			-0-
10	15469 X	11806	-0-	-3663	-0-	647 1	11156 2	N	3	3 8		-0-
11	14520 X	11514	-0-	-3006	-0-	585 1	10928 2	N	1	1 8		-0-
12	14663 X	12276	-0-	-2387	-0-	644 1	11631 2	N	1	1 8		-0-
01	13175 X	11926	-0-	-1249	-0-	606 1	11320 2	N	-0-			-0-

ACLCO HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267038	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	15797	PERF.15737	- 20698
08	16678 X	13203	-0-	-3475	-0-	13203 2		N	-0-			-0-
09	14910 X	12195	-0-	-2715	-0-	12195 2		N	-0-			-0-
10	15407 X	12120	-0-	-3287	-0-	12114 2	6 9	N	5	5 8		-0-
11	13980 X	10376	-0-	-3604	-0-	10374 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12	13268 X	10240	-0-	-3028	-0-	10240 2		N	-0-			-0-
01	13206 X	10477	-0-	-2729	-0-	10477 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909							
ACLCO HAY G.U. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	279368	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	15344	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
WILLIAMSON UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	248239	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	11676	PERF.10228 - 11584
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIGO MINERALS LLC				423834							
GROSS		WELL #:		4	RRCID ->	242880	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.10952 - 11259
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

S. GARY					RRCID ->	245087	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10444 - 10324
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRIGGS, H.W. UNIT					RRCID ->	247723	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11027 - 11288
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781							
CHAPMAN-KELLY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246403	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11748	PERF.11440 - 11680
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-	3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	Y	-0-	3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	3
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-	3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5549 X	3919	-0-	-1630	-0-	630 1	3289 2		N	-0-			10
09	5100 X	4989	-0-	-111	-0-	704 1	4285 2		N	-0-	10 7		-0-
10	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	806 1	4680 2		N	-0-			-0-
11	5100 X	5000	-0-	-100	-0-	780 1	4220 2		N	-0-			-0-
12	5146 X	4230	-0-	-916	-0-	4222 3	8 9		N	7			7
01	5487 X	3676	-0-	-1811	-0-	3676 3			N	-0-			7

 MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

08	20708 X	18884	-0-	-1824	-0-	18884 2			N	-0-			5
09	20070 X	19033	-0-	-1037	-0-	19033 2			N	-0-			5
10	26771 X	26771	-0-	-0-	-0-	26771 2			N	-0-			5
11	28578 X	28578	-0-	-0-	-0-	28578 2			N	-0-			5
12	27011 X	27011	-0-	-0-	-0-	27011 3			N	-0-	1 5		4
01	26784 X	25550	-0-	-1234	-0-	25550 3			N	-0-			4

 DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

08	13547 X	11962	-0-	-1585	-0-	11962 2			N	-0-			-0-
09	13110 X	11721	-0-	-1389	-0-	11721 2			N	-0-			-0-
10	13020 X	7958	-0-	-5062	-0-	7958 2			N	-0-			-0-
11	12570 X	4344	-0-	-8226	-0-	4344 2			N	-0-			-0-
12	12121 X	605	-0-	-11516	-0-	605 3			N	-0-			-0-
*01	15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	15747 3			N	-0-			-0-

 LINN OPERATING, INC. MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 501545 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		10013 X	10003	-0-	-10	-0-	360 1	9643 2	N		-0-	-0-
09		9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	553 1	9049 2	N		-0-	-0-
10		10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	577 1	9832 2	N		-0-	-0-
11		9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	460 1	9297 2	N		-0-	-0-
12		10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	581 1	9581 2	N		-0-	-0-
01		10416 X	9557	-0-	-859	-0-	439 1	9118 2	N		-0-	-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897												
08		11966 X	11234	-0-	-732	-0-	404 1	10830 2	N		-0-	-0-
09		11220 X	10855	-0-	-365	-0-	625 1	10230 2	N		-0-	-0-
10		11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	635 1	10806 2	N		-0-	-0-
11		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	515 1	10402 2	N		-0-	-0-
12		11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	649 1	10718 2	N		-0-	-0-
01		11439 X	11161	-0-	-278	-0-	512 1	10649 2	N		-0-	-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160												
08		10819 X	10034	-0-	-785	-0-	361 1	9673 2	N		-0-	-0-
09		10140 X	10008	-0-	-132	-0-	576 1	9432 2	N		-0-	-0-
10		10416 X	10111	-0-	-305	-0-	561 1	9550 2	N		-0-	-0-
11		9870 X	9847	-0-	-23	-0-	464 1	9383 2	N		-0-	-0-
12		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	594 1	9801 2	N		-0-	-0-
01		10354 X	9806	-0-	-548	-0-	450 1	9356 2	N		-0-	-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568												
08		8897 X	8181	-0-	-716	-0-	294 1	7887 2	N		-0-	-0-
09		8610 X	8405	-0-	-205	-0-	484 1	7921 2	N		-0-	-0-
10		8711 X	8675	-0-	-36	-0-	481 1	8194 2	N		-0-	-0-
11		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	397 1	8013 2	N		-0-	-0-
12		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	502 1	8280 2	N		-0-	-0-
01		8680 X	8440	-0-	-240	-0-	387 1	8053 2	N		-0-	-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158												
08		11780 X	10473	-0-	-1307	-0-	377 1	10096 2	N		-0-	-0-
09		10950 X	10607	-0-	-343	-0-	611 1	9996 2	N		-0-	-0-
10		11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	617 1	10498 2	N		-0-	-0-
11		10380 X	9811	-0-	-569	-0-	463 1	9348 2	N		-0-	-0-
12		10974 X	10551	-0-	-423	-0-	603 1	9948 2	N		-0-	-0-
01		11129 X	10726	-0-	-403	-0-	492 1	10234 2	N		-0-	-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052												
08		8928 X	7482	-0-	-1446	-0-	269 1	7213 2	N		-0-	-0-
09		8010 X	7915	-0-	-95	-0-	456 1	7459 2	N		-0-	-0-
10		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	463 1	7890 2	N		-0-	-0-
11		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	370 1	7486 2	N		-0-	-0-
12		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	476 1	7850 2	N		-0-	-0-
01		8339 X	6960	-0-	-1379	-0-	319 1	6641 2	N		-0-	-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997												
08		13299 X	12602	-0-	-697	-0-	454 1	12148 2	N		-0-	-0-
09		12870 X	12143	-0-	-727	-0-	699 1	11444 2	N		-0-	-0-
10		13299 X	12708	-0-	-591	-0-	705 1	12003 2	N		-0-	-0-
11		12540 X	11857	-0-	-683	-0-	559 1	11298 2	N		-0-	-0-
12		12958 X	12107	-0-	-851	-0-	692 1	11415 2	N		-0-	-0-
01		12710 X	11656	-0-	-1054	-0-	535 1	11121 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
DOYH-MEKH GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	263661	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	11196	PERF.11163 - 16241		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08		17794 X	16095	-0-	-1699	-0-	579 1	15516 2		N	-0-			-0-
09		16620 X	15554	-0-	-1066	-0-	896 1	14658 2		N	-0-			-0-
10		16833 X	16651	-0-	-182	-0-	924 1	15727 2		N	-0-			-0-
11		15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	745 1	15055 2		N	-0-			-0-
12		17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	984 1	16236 2		N	-0-			-0-
01		16647 X	16321	-0-	-326	-0-	749 1	15572 2		N	-0-			-0-

MARTINEAU PETROLEUM, INC.					531036									
NEAL HEIRS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	265529	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10214 - 10716		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127472				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127472				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127472				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	789	-0-	789	128261	789 3			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	2117	-0-	2117	130378	2117 3			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130378				N	-0-			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY					532993									
RUDD			WELL #:		1H	RRCID ->	256446	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	10691	PERF.11207 - 15000		
08		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7170 2	1 9		N	1	1 8		-0-
09		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808 2			N	-0-			-0-
10		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669 2			N	-0-			-0-
11		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212 2			N	-0-			-0-
12		6386 X	6257	-0-	-129	-0-	6257 2			N	-0-			-0-
01		6386 X	5948	-0-	-438	-0-	5948 2			N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC					559624									
YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #:		8	RRCID ->	244541	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	11646	PERF.10965 - 11159		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM			WELL #:		4	RRCID ->	246143	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11214 - 11435		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TATUM			WELL #:		1	RRCID ->	256320	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	11873	PERF.10258 - 11650		
08		1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1795 3	61 9		N	55			195
09		1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1661 3	3 9		N	3	1 8		197
10		1860 N	1325	-0-	-535	-0-	1322 3	3 9		N	3			200
11		1800 N	1375	-0-	-425	-0-	1375 3			N	-0-			200
*12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1824 3	14 9		N	13	1 8		212
01		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			212

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855																	
08		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	218	1	3543	3	Y	1	1	1			129
							1	9									
09		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	247	1	3386	3	Y	7	7	1			129
							8	9									
10		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	281	1	2894	3	Y	10	9	1			130
							11	9									
11		17 X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-	3	1			127
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537																	
08		14911 X	8249	-0-	-6662	-0-	478	1	7771	3	Y	-0-					-0-
09		14430 X	8268	-0-	-6162	-0-	563	1	7705	3	Y	-0-					-0-
10		14911 X	9136	-0-	-5775	-0-	810	1	8326	3	Y	-0-					-0-
11		9960 X	8451	-0-	-1509	-0-	701	1	7750	3	Y	-0-					-0-
*12		9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	3			Y	-0-					-0-
01		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647																	
08		4030 X	3411	-0-	-619	-0-	197	1	3214	3	Y	-0-					37
09		3900 X	3220	-0-	-680	-0-	219	1	3001	3	Y	-0-					37
10		4030 X	2334	-0-	-1696	-0-	207	1	2127	3	Y	-0-					37
11		3300 X	3137	-0-	-163	-0-	260	1	2877	3	Y	-0-					37
*12		3410 X	2884	-0-	-526	-0-	2884	3			Y	-0-					37
01		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					37

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647																	
08		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	266	1	7273	3	Y	-0-	2	1			-0-
09		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	274	1	7143	3	Y	-0-					-0-
10		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	284	1	7163	3	Y	-0-					-0-
11		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	223	1	6063	3	Y	-0-					-0-
*12		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3			Y	-0-					-0-
01		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	T. A.	15322	-0-	15322	15322	541	1	14770	3	Y	10	209
09	T. A.	14453	-0-	14453	29775	533	1	13912	3	Y	7 2 8	214
10	T. A.	14740	-0-	14740	44515	560	1	14108	3	Y	65 190 1	89
11	59704 X	15189	-0-	-44515	-0-	539	1	14630	3	Y	18	107
*12	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	15345	3	17	9	Y	15	122
01	14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT	122

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400												
08	61233 X	12021	-0-	-49212	-0-	424	1	11590	3	Y	6	180
09	12270 X	11342	-0-	-928	-0-	418	1	10915	3	Y	8 1 8	187
10	12586 X	11323	-0-	-1263	-0-	431	1	10859	3	Y	30 190 1	27
11	12000 X	11008	-0-	-992	-0-	390	1	10593	3	Y	23	50
12	12028 X	10883	-0-	-1145	-0-	10869	3	14	9	Y	13	63
01	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT	63

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175												
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	85
09	966 X	966	-0-	-0-	-0-	78	1	888	2	N	-0-	85
10	567 X	567	-0-	-0-	-0-	55	1	512	2	N	-0-	85
11	381 X	381	-0-	-0-	-0-	47	1	334	2	N	-0-	85
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	85
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT	85

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122												
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500												
08	2139 X	1855	-0-	-284	-0-	204	1	1648	2	N	3 3 8	37
09	2070 X	1742	-0-	-328	-0-	189	1	1553	2	N	-0-	37
10	2139 X	2128	-0-	-11	-0-	2122	2	6	9	N	5 5 8	37
11	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-	37
12	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2221	2	6	9	N	5 5 8	37
01	2139 X	1969	-0-	-170	-0-	153	1	1816	2	N	-0-	37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4216 X	3752	-0-	-464	-0-	589	1	3117	2	N	42	124
09	4080 X	3123	-0-	-957	-0-	46	9	2559	2	N	12	130
10	4092 X	3660	-0-	-432	-0-	551	1	2969	2	N	93	29
11	3780 X	3402	-0-	-378	-0-	13	9	2781	2	N	46	64
*12	3906 X	3645	-0-	-261	-0-	589	1	3000	2	N	51	104
01	3751 X	2727	-0-	-1024	-0-	102	9	2163	2	N	29	132
						570	1					
						51	9					
						589	1					
						56	9					
						532	1					
						32	9					

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370												
08	4495 X	3885	-0-	-610	-0-	3848	2	37	9	N	34	172
09	4200 X	3191	-0-	-1009	-0-	3149	2	42	9	N	38	27
10	4340 X	3723	-0-	-617	-0-	3682	2	41	9	N	37	62
11	4050 X	1973	-0-	-2077	-0-	1944	2	29	9	N	26	87
12	4185 X	3205	-0-	-980	-0-	3180	2	25	9	N	23	109
01	3875 X	3167	-0-	-708	-0-	3138	2	29	9	N	26	134

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675												
08	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1893	2	9	9	N	8	70
09	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1625	2	6	9	N	5	75
10	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1152	2	2	9	N	2	77
11	660 X	630	-0-	-30	-0-	628	2	2	9	N	2	79
12	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1624	2	75	9	N	68	31
*01	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1813	2	3	9	N	3	34

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214												
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-	77
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	77
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	77
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-	77
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-	77
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-	77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686															
08	341	X	290	-0-	-51	-0-	290	2		N	-0-				32
09	420	X	246	-0-	-174	-0-	246	2		N	-0-				32
10	434	X	386	-0-	-48	-0-	386	2		N	-0-				32
11	420	X	220	-0-	-200	-0-	220	2		N	-0-				32
12	310	X	97	-0-	-213	-0-	97	2		N	-0-				32
01	372	X	204	-0-	-168	-0-	204	2		N	-0-				32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710															
08	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	374	1	2249	2	N	-0-			20
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	510	1	2449	2	N	-0-			20
10	2821	X	2380	-0-	-441	-0-	527	1	1853	2	N	-0-			20
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	493	1	2387	2	N	-0-			20
12	2852	N	1524	-0-	-1328	-0-	340	1	1184	2	N	-0-			20
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756															
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450															
08	3875	X	2598	-0-	-1277	-0-	2598	2		Y	-0-				-0-
09	3750	X	2452	-0-	-1298	-0-	2452	2		Y	-0-				-0-
10	3224	X	2519	-0-	-705	-0-	2519	2		Y	-0-				-0-
11	3120	X	1846	-0-	-1274	-0-	1846	2		Y	-0-				-0-
12	3224	X	2318	-0-	-906	-0-	2318	2		Y	-0-				-0-
*01	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	40	1	2628	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
08	1116 N	1062 -0- -54 -0-	69 1 989 2 N	4	1 8	157							
09	1110 N	799 -0- -311 -0-	55 1 738 2 N	5	1 8	161							
10	1147 N	1065 -0- -82 -0-	74 1 984 2 N	6	3 8	164							
11	1020 N	687 -0- -333 -0-	69 1 617 2 N	1	1 8	164							
12	837 N	654 -0- -183 -0-	53 1 601 2 N	-0-		164							
01	1054 N	-0- -0- -1054 -0-		-0-		164							
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390													
08	2015 X	1968 -0- -47 -0-	1905 2 63 9 N	57	2 8	212							
09	1920 X	1627 -0- -293 -0-	1608 2 19 9 N	17	182 1 1 8	46							
10	1953 X	1893 -0- -60 -0-	1885 2 8 9 N	7	1 8	52							
11	1890 X	1834 -0- -56 -0-	1827 2 7 9 N	6	1 8	57							
12	1953 X	1758 -0- -195 -0-	1756 2 2 9 N	2	2 8	57							
01	1953 X	1724 -0- -229 -0-	1724 2	-0-		57							
MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482													
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-							
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-							
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-							
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-							
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-							
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-							
MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920													
08	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
09	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
10	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
11	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
12	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
01	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958													
08	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
09	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
10	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
11	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
12	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
01	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000													
08	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
09	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
10	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
11	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
12	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
01	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					32
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	336	2	51	9	N	46	1	8			77
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1	1	8			77
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					77
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					77
01	403 N	35	-0-	-368	-0-	35	2			N	-0-					77

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

08	3094 X	2992	-0-	-102	-0-	195	1	2786	2	N	10					186
						11	9									
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	213	1	2835	2	N	23	173	1	1	8	35
						25	9									
10	2945 X	2796	-0-	-149	-0-	195	1	2579	2	N	20	5	8			50
						22	9									
11	2850 X	1986	-0-	-864	-0-	199	1	1775	2	N	11	4	8			57
						12	9									
12	2945 X	2386	-0-	-559	-0-	191	1	2188	2	N	6	4	8			59
						7	9									
01	2945 X	2207	-0-	-738	-0-	212	1	1995	2	N	-0-					59

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11342 - 11799

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

08	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	1475	1	2372	2	N	4	181	1	4	8	28
						4	9									
09	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	1246	1	2038	2	N	3	2	8			29
						3	9									
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	600	1	2360	2	N	18	3	8			44
						20	9									
11	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	713	1	2441	2	N	38	5	8			77
						42	9									
12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	694	1	2291	2	N	9	1	8			85
						10	9									
*01	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	706	1	2271	2	N	20	1	8			104
						22	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF. 11960 - 12125

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095															
08	3565	X	1973	-0-	-1592	-0-	757	1	1216	2	N	-0-			85
09	3450	X	2411	-0-	-1039	-0-	914	1	1496	2	N	1	1 8		85
10	3007	X	2428	-0-	-579	-0-	492	1	1936	2	N	-0-			85
11	2340	X	2022	-0-	-318	-0-	457	1	1563	2	N	2	2 8		85
12	2480	X	2250	-0-	-230	-0-	515	1	1699	2	N	33	3 8		115
01	2480	X	1820	-0-	-660	-0-	427	1	1371	2	N	20			135

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184															
08	4216	X	3794	-0-	-422	-0-	856	1	2937	2	Y	1	1 8		18
09	4080	X	2381	-0-	-1699	-0-	516	1	1865	2	Y	-0-	18 1		-0-
10	3968	X	1860	-0-	-2108	-0-	151	1	1709	2	Y	-0-			-0-
11	3840	X	1822	-0-	-2018	-0-	213	1	1609	2	Y	-0-			-0-
12	3968	X	3030	-0-	-938	-0-	274	1	2732	2	Y	22			22
01	3782	X	2545	-0-	-1237	-0-	246	1	2290	2	Y	8	18 1		12

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270															
08	2697	X	2656	-0-	-41	-0-	2655	2	1 9	N	1	1 8			28
09	2610	X	2306	-0-	-304	-0-	2305	2	1 9	N	1	1 8			28
10	2604	X	2580	-0-	-24	-0-	2580	2		N	-0-				28
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2566	2	40 9	N	36				64
12	2666	X	2511	-0-	-155	-0-	2432	2	79 9	N	72	1 8			135
01	2666	X	2448	-0-	-218	-0-	2435	2	13 9	N	12				147

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287															
08	4619	X	3762	-0-	-857	-0-	868	1	2894	2	Y	-0-			174
09	4470	X	3613	-0-	-857	-0-	840	1	2773	2	Y	-0-			174
10	4495	X	3494	-0-	-1001	-0-	784	1	2710	2	Y	-0-			174
11	4080	X	3501	-0-	-579	-0-	840	1	2661	2	Y	-0-			174
12	4092	X	3580	-0-	-512	-0-	868	1	2712	2	Y	-0-			174
01	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	868	1	2817	2	Y	-0-			174

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009										TOTAL DEPTH	11850	PERF.11560	- 11761
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009										TOTAL DEPTH	11055	PERF.10661	- 10734
08	248	X	110	-0-	-138	-0-	110	2	N	-0-			22
09	240	X	102	-0-	-138	-0-	102	2	N	-0-			22
10	217	X	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-			22
11	210	X	115	-0-	-95	-0-	115	2	N	-0-			22
12	217	X	164	-0-	-53	-0-	164	2	N	-0-			22
01	217	X	13	-0-	-204	-0-	13	2	N	-0-			22

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009										TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9788	- 11380
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			172
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			172
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			172
11	600	N	246	-0-	-354	-0-	246	2	N	-0-			172
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2	N	-0-			172
01	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	2	N	-0-			172

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11980	PERF.11844	- 11864
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009										TOTAL DEPTH	12350	PERF.11914	- 12100
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009										TOTAL DEPTH	11690	PERF. 9106	- 11482
08	3131	X	2758	-0-	-373	-0-	133	1	2622	2	Y	3	3 8 28
09	3030	X	2395	-0-	-635	-0-	122	1	2271	2	Y	2	2 8 28
10	3131	X	2488	-0-	-643	-0-	129	1	2355	2	Y	4	4 8 28
11	2670	X	2153	-0-	-517	-0-	112	1	2039	2	Y	2	2 8 28
12	2759	X	2091	-0-	-668	-0-	115	1	1973	2	Y	3	3 8 28
01	2759	X	2315	-0-	-444	-0-	129	1	2180	2	Y	5	5 8 28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890												
08		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
09		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-
10		62 X	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-
11		60 X	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-
12		62 X	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-
01		62 X	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515												
08		4495 X	3678	-0-	-817	-0-	900	1	2759	2	N	17
							19	9				2 8
09		4350 X	3379	-0-	-971	-0-	840	1	2539	2	N	-0-
10		4402 X	3929	-0-	-473	-0-	870	1	3058	2	N	1
							1	9				1 8
11		4080 X	3909	-0-	-171	-0-	810	1	3099	2	N	-0-
12		4061 X	3908	-0-	-153	-0-	800	1	3107	2	N	1
							1	9				1 8
01		3937 X	3699	-0-	-238	-0-	640	1	3059	2	N	-0-
												77

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620												
08		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	275	1	5300	2	N	-0-
09		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	330	1	6722	2	N	-0-
10		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	390	1	8409	2	N	1
							1	9				1 8
11		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	413	1	9251	2	N	-0-
12		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	411	1	8403	2	N	-0-
*01		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	479	1	9998	2	N	-0-

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574												
08		3069 X	2844	-0-	-225	-0-	2844	2			N	-0-
09		2970 X	2070	-0-	-900	-0-	2070	2			N	-0-
10		3069 X	2683	-0-	-386	-0-	2683	2			N	-0-
11		2940 X	2589	-0-	-351	-0-	2588	2	1	9	N	1
12		3038 X	2350	-0-	-688	-0-	2350	2			N	-0-
01		2852 X	2156	-0-	-696	-0-	2156	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7998 X	6885	-0-	-1113	-0-	459	1	6425	2	N	1	1	8	-0-
09	7410 X	6713	-0-	-697	-0-	457	1	6256	2	N	-0-			-0-
10	7595 X	6903	-0-	-692	-0-	489	1	6414	2	N	-0-			-0-
11	7350 X	6444	-0-	-906	-0-	465	1	5977	2	N	2	2	8	-0-
*12	6975 X	6829	-0-	-146	-0-	490	1	6338	2	N	1	1	8	-0-
01	6944 X	5778	-0-	-1166	-0-	441	1	5337	2	N	-0-			-0-

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473														
08	3038 X	2093	-0-	-945	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
09	2820 X	2014	-0-	-806	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
10	2635 X	1723	-0-	-912	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
11	2550 X	1386	-0-	-1164	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
12	2108 X	1784	-0-	-324	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
01	2108 X	1839	-0-	-269	-0-	1839	2			N	-0-			-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000														
08	5425 X	4619	-0-	-806	-0-	87	1	4532	2	N	-0-			-0-
09	5250 X	4070	-0-	-1180	-0-	81	1	3989	2	N	-0-			-0-
10	5425 X	4717	-0-	-708	-0-	81	1	4636	2	N	-0-			-0-
11	4770 X	4564	-0-	-206	-0-	84	1	4479	2	N	1	1	8	-0-
12	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	90	1	4654	2	N	1	1	8	-0-
01	4712 X	4275	-0-	-437	-0-	75	1	4200	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879														
08	2604 X	2329	-0-	-275	-0-	2329	2			N	-0-			6
09	2460 X	2152	-0-	-308	-0-	2152	2			N	-0-			6
10	2542 X	2200	-0-	-342	-0-	2200	2			N	-0-			6
11	2400 X	1876	-0-	-524	-0-	1876	2			N	-0-			6
12	2480 X	2020	-0-	-460	-0-	2018	2	2	9	N	2	2	8	6
01	2325 X	1687	-0-	-638	-0-	1687	2			N	-0-			6

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 09/18/2009												TOTAL DEPTH	11173	PERF.11054 - 11540
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6944 X	6180	-0-	-764	-0-	358	1	5821	2	N	1	1 8	-0-	
09	6720 X	6210	-0-	-510	-0-	417	1	5793	2	N	-0-		-0-	
10	5828 X	4748	-0-	-1080	-0-	437	1	4311	2	N	-0-		-0-	
11	5970 X	4211	-0-	-1759	-0-	377	1	3833	2	N	1	1 8	-0-	
12	6417 X	3949	-0-	-2468	-0-	379	1	3569	2	N	1	1 8	-0-	
01	6417 X	3994	-0-	-2423	-0-	333	1	3661	2	N	-0-		-0-	

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009												TOTAL DEPTH	11275	PERF.11707 - 14181
08	4557 X	3290	-0-	-1267	-0-	1036	1	2253	2	N	1	1 8	52	
09	4410 X	3243	-0-	-1167	-0-	840	1	2403	2	N	-0-		52	
10	4123 X	3461	-0-	-662	-0-	999	1	2461	2	N	1	1 8	52	
11	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	777	1	2969	2	N	5		57	
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	1110	1	2664	2	N	8	2 8	63	
*01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	1056	1	3036	2	N	-0-		63	

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009												TOTAL DEPTH	11295	PERF.11479 - 15582
08	1829 X	1629	-0-	-200	-0-	163	1	1463	2	Y	3		4	
09	1740 X	1307	-0-	-433	-0-	134	1	1147	2	Y	24		28	
10	1798 X	1445	-0-	-353	-0-	140	1	1269	2	Y	33		61	
11	1590 X	1102	-0-	-488	-0-	118	1	981	2	Y	3		64	
*12	1643 X	1576	-0-	-67	-0-	160	1	1347	2	Y	63	103 1	24	
*01	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	139	1	1639	2	Y	14		38	

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009												TOTAL DEPTH	11020	PERF.10523 - 10722
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-		40	
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-		40	
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-		40	
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-		40	
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-		40	
01	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-		40	

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009												TOTAL DEPTH	11022	PERF.11297 - 14922
08	11160 X	9676	-0-	-1484	-0-	32	1	9644	2	Y	-0-		-0-	
09	10350 X	9677	-0-	-673	-0-	31	1	9646	2	Y	-0-		-0-	
10	10602 X	9562	-0-	-1040	-0-	32	1	9530	2	Y	-0-		-0-	
11	9540 X	8999	-0-	-541	-0-	32	1	8967	2	Y	-0-		-0-	
12	10013 X	8147	-0-	-1866	-0-	30	1	8117	2	Y	-0-		-0-	
01	10013 X	8185	-0-	-1828	-0-	28	1	8157	2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		8153 X	7200	-0-	-953	-0-		481	1	6719	2	Y	-0-
09		7890 X	6922	-0-	-968	-0-		507	1	6414	2	Y	-0-
								1	9				1 8
10		6851 X	5789	-0-	-1062	-0-		358	1	5430	2	Y	-0-
								1	9				1 8
11		6570 X	4915	-0-	-1655	-0-		331	1	4584	2	Y	-0-
12		7161 X	5566	-0-	-1595	-0-		390	1	5176	2	Y	-0-
01		7192 X	6226	-0-	-966	-0-		456	1	5770	2	Y	-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672													
08		14601 X	14340	-0-	-261	-0-		14340	2			N	-0-
09		18480 X	17177	-0-	-1303	-0-		17177	2			N	-0-
10		19096 X	14268	-0-	-4828	-0-		14266	2	2	9	N	-0-
11		18480 X	13540	-0-	-4940	-0-		13539	2	1	9	N	-0-
12		17763 X	13284	-0-	-4479	-0-		13283	2	1	9	N	-0-
01		17763 X	12889	-0-	-4874	-0-		12889	2			N	-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842													
08		8897 X	8729	-0-	-168	-0-		8729	2			N	-0-
09		8490 X	8320	-0-	-170	-0-		8319	2	1	9	N	-0-
10		8556 X	8184	-0-	-372	-0-		8183	2	1	9	N	-0-
11		8460 X	6596	-0-	-1864	-0-		6595	2	1	9	N	-0-
12		8742 X	6962	-0-	-1780	-0-		6961	2	1	9	N	-0-
*01		8986 X	8986	-0-	-0-	-0-		8986	2			N	-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226													
08		14446 X	13548	-0-	-898	-0-		180	1	13368	2	N	-0-
09		13680 X	12223	-0-	-1457	-0-		174	1	12049	2	N	-0-
10		13826 X	12130	-0-	-1696	-0-		180	1	11943	2	N	-0-
								7	9				6 8
11		13110 X	10496	-0-	-2614	-0-		174	1	10322	2	N	-0-
12		13547 X	11067	-0-	-2480	-0-		174	1	10891	2	N	-0-
								2	9				2 8
01		13547 X	11127	-0-	-2420	-0-		186	1	10941	2	N	-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402													
08		9734 X	8463	-0-	-1271	-0-		124	1	8338	2	N	-0-
								1	9				1 8
09		9000 X	8521	-0-	-479	-0-		120	1	8400	2	N	-0-
								1	9				1 8
10		8959 X	8391	-0-	-568	-0-		124	1	8266	2	N	-0-
								1	9				1 8
11		8520 X	7840	-0-	-680	-0-		116	1	7722	2	N	-0-
								2	9				2 8
12		8804 X	7475	-0-	-1329	-0-		124	1	7350	2	N	-0-
								1	9				1 8
01		8804 X	8240	-0-	-564	-0-		120	1	8120	2	N	-0-

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407													
08		21483 X	16563	-0-	-4920	-0-		16563	2			N	-0-
09		19020 X	14628	-0-	-4392	-0-		14628	2			N	-0-
10		18873 X	18873	-0-	-0-	-0-		18866	2	7	9	N	-0-
11		18000 X	17670	-0-	-328	-0-		17670	2	2	9	N	-0-
12		18073 X	17029	-0-	-1044	-0-		17027	2	2	9	N	-0-
01		18879 X	16514	-0-	-2365	-0-		16514	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	27683 X	20420	-0-	-7263	-0-	68 1	20346 2	N	5	5 8		-0-
09	24780 X	19420	-0-	-5360	-0-	61 1	19357 2	N	2	2 8		-0-
10	24459 X	19498	-0-	-4961	-0-	66 1	19419 2	N	12	12 8		-0-
11	22110 X	17542	-0-	-4568	-0-	62 1	17471 2	N	8	8 8		-0-
12	21514 X	16842	-0-	-4672	-0-	62 1	16766 2	N	13	13 8		-0-
01	20429 X	15554	-0-	-4875	-0-	54 1	15499 2	N	1	1 8		-0-

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180												
08	11563 X	9726	-0-	-1837	-0-	646 1	9058 2	N	20			144
09	10650 X	10205	-0-	-445	-0-	695 1	9502 2	N	7			151
10	11005 X	9803	-0-	-1202	-0-	694 1	9092 2	N	15	2 8		164
11	10260 X	9350	-0-	-910	-0-	674 1	8670 2	N	5			169
*12	10602 X	9639	-0-	-963	-0-	688 1	8896 2	N	50	179 1	3 8	37
01	10540 X	9510	-0-	-1030	-0-	724 1	8775 2	N	10			47

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404												
08	14725 X	13733	-0-	-992	-0-	13732 2	1 9	Y	1	1 8		2
09	14580 X	13755	-0-	-825	-0-	13755 2		Y	-0-			2
10	15066 X	13469	-0-	-1597	-0-	13466 2	3 9	Y	3	3 8		2
11	14580 X	13882	-0-	-698	-0-	13880 2	2 9	Y	2	2 8		2
12	14570 X	14237	-0-	-333	-0-	14235 2	2 9	Y	2	2 8		2
01	14229 X	13919	-0-	-310	-0-	13919 2		Y	-0-			2

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007												
08	21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	21177 2		N	-0-			-0-
09	20490 X	19529	-0-	-961	-0-	19529 2		N	-0-			-0-
10	21979 X	17531	-0-	-4448	-0-	17530 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	21270 X	19088	-0-	-2182	-0-	19088 2		N	-0-			-0-
12	21979 X	18924	-0-	-3055	-0-	18922 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	21173 X	19263	-0-	-1910	-0-	19263 2		N	-0-			-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196												
08	21111 X	18610	-0-	-2501	-0-	18610 2		N	-0-			-0-
09	19980 X	17570	-0-	-2410	-0-	17569 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	19995 X	18017	-0-	-1978	-0-	18017 2		N	-0-			-0-
11	18900 X	17438	-0-	-1462	-0-	17437 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	19530 X	18018	-0-	-1512	-0-	18016 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	18600 X	15828	-0-	-2772	-0-	15828 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

08		18910 X	16411	-0-	-2499	-0-	16410	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		15810 X	14366	-0-	-1444	-0-	14364	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		16337 X	14772	-0-	-1565	-0-	14766	2	6 9	N	5	5 8	-0-
11		15870 X	13393	-0-	-2477	-0-	13392	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		16399 X	14123	-0-	-2276	-0-	14119	2	4 9	N	4	4 8	-0-
01		16399 X	13892	-0-	-2507	-0-	13892	2		N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231													
08		16151 X	14800	-0-	-1351	-0-	14796	2	4 9	N	4	4 8	-0-
09		15060 X	8739	-0-	-6321	-0-	8735	2	4 9	N	4	4 8	-0-
10		15562 X	12049	-0-	-3513	-0-	12017	2	32 9	N	29	29 8	-0-
11		20567 X	20567	-0-	-0-	-0-	20539	2	28 9	N	25	25 8	-0-
12		16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	16592	2	20 9	N	18	18 8	-0-
*01		15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	15173	2	2 9	N	2	2 8	-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865													
08		10292 X	7858	-0-	-2434	-0-	7858	2		Y	-0-		-0-
09		9960 X	7501	-0-	-2459	-0-	7501	2		Y	-0-		-0-
10		10292 X	7459	-0-	-2833	-0-	7459	2		Y	-0-		-0-
11		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2		Y	-0-		-0-
12		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2		Y	-0-		-0-
*01		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2		Y	-0-		-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115													
08		13702 X	11969	-0-	-1733	-0-	11968	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		13260 X	11355	-0-	-1905	-0-	11355	2		N	-0-		-0-
10		13702 X	11974	-0-	-1728	-0-	11973	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		12330 X	11004	-0-	-1326	-0-	11004	2		N	-0-		-0-
12		12276 X	11132	-0-	-1144	-0-	11132	2		N	-0-		-0-
01		11966 X	10844	-0-	-1122	-0-	10844	2		N	-0-		-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944													
08		12121 X	9184	-0-	-2937	-0-	9184	2		Y	-0-		-0-
09		11730 X	10668	-0-	-1062	-0-	10667	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10		10850 X	9941	-0-	-909	-0-	9940	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11		10500 X	9015	-0-	-1485	-0-	9015	2		Y	-0-		-0-
12		11036 X	8911	-0-	-2125	-0-	8911	2		Y	-0-		-0-
01		11036 X	8732	-0-	-2304	-0-	8732	2		Y	-0-		-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835													
08		10881 X	9717	-0-	-1164	-0-	9716	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09		10530 X	9269	-0-	-1261	-0-	9268	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10		10881 X	9687	-0-	-1194	-0-	9686	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11		9810 X	8533	-0-	-1277	-0-	8533	2		Y	-0-		-0-
12		10075 X	9045	-0-	-1030	-0-	9045	2		Y	-0-		-0-
01		9703 X	7716	-0-	-1987	-0-	7716	2		Y	-0-		-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352													
08		16151 X	14118	-0-	-2033	-0-	14116	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		15270 X	13114	-0-	-2156	-0-	13113	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		15407 X	13767	-0-	-1640	-0-	13764	2	3 9	N	3	3 8	-0-
11		14370 X	8464	-0-	-5906	-0-	8462	2	2 9	N	2	2 8	-0-
12		14353 X	13249	-0-	-1104	-0-	13245	2	4 9	N	4	4 8	-0-
01		14105 X	12858	-0-	-1247	-0-	12858	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		124527 X	90314	-0-	-34213	-0-	186	1	90113	2	N	14	14 8	-0-
							15	9						
09		111990 X	81580	-0-	-30410	-0-	180	1	81386	2	N	13	13 8	-0-
							14	9						
10		107973 X	78171	-0-	-29802	-0-	120	1	78037	2	N	13	13 8	-0-
							14	9						
11		96360 X	71489	-0-	-24871	-0-	71489	2			N	-0-		-0-
12		92783 X	71183	-0-	-21600	-0-	71168	2	15	9	N	14	14 8	-0-
01		90303 X	67569	-0-	-22734	-0-	67554	2	15	9	N	14	14 8	-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752														
08		15066 X	14801	-0-	-265	-0-	14800	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
09		15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	15248	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
10		13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	13958	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
11		14310 X	12054	-0-	-2256	-0-	12054	2			Y	-0-		-0-
12		15748 X	15055	-0-	-693	-0-	15052	2	3	9	Y	3	3 8	-0-
01		15748 X	12609	-0-	-3139	-0-	12607	2	2	9	Y	2	2 8	-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064														
08		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-		-0-
09		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-		-0-
10		7130 X	5554	-0-	-1576	-0-	5554	2			N	-0-		-0-
11		6900 X	6405	-0-	-495	-0-	6405	2			N	-0-		-0-
12		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-		-0-
01		7161 X	5299	-0-	-1862	-0-	5299	2			N	-0-		-0-

SWEPSCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965														
08		54591 X	42194	-0-	-12397	-0-	11	1	42177	2	N	5	5 8	-0-
							6	9						
09		48360 X	38659	-0-	-9701	-0-	11	1	38637	2	N	10	10 8	-0-
							11	9						
10		48205 X	47967	-0-	-238	-0-	47958	2	9	9	N	8	8 8	-0-
11		46539 X	46539	-0-	-0-	-0-	46539	2			N	-0-		-0-
12		44766 X	44766	-0-	-0-	-0-	44762	2	4	9	N	4	4 8	-0-
01		47957 X	42809	-0-	-5148	-0-	42807	2	2	9	N	2	2 8	-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832														
08		13082 X	9423	-0-	-3659	-0-	9423	2			Y	-0-		2
09		12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			Y	-0-		2
10		12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			Y	-0-		2
11		11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			Y	-0-		2
12		12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2			Y	-0-		2
01		12741 X	10217	-0-	-2524	-0-	10217	2			Y	-0-		2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	52979 X	37070	-0-	-15909	-0-	72	1	36990	2	Y	7	7	8	-0-
09	47400 X	33090	-0-	-14310	-0-	69	1	33014	2	Y	6	6	8	-0-
10	45973 X	29023	-0-	-16950	-0-	29016	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
11	41820 X	31904	-0-	-9916	-0-	31904	2			Y	-0-			-0-
12	39928 X	31606	-0-	-8322	-0-	31603	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
01	37076 X	30895	-0-	-6181	-0-	30891	2	4	9	Y	4	4	8	-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219														
08	80166 X	58278	-0-	-21888	-0-	114	1	58158	2	Y	5	5	8	-0-
09	72120 X	52991	-0-	-19129	-0-	111	1	52874	2	Y	5	5	8	-0-
10	69409 X	53115	-0-	-16294	-0-	53109	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
11	63210 X	47750	-0-	-15460	-0-	47750	2			Y	-0-			-0-
12	61349 X	46587	-0-	-14762	-0-	46584	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
01	58280 X	44916	-0-	-13364	-0-	44913	2	3	9	Y	3	3	8	-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090														
08	14074 X	11692	-0-	-2382	-0-	11692	2			N	-0-			-0-
09	13230 X	13131	-0-	-99	-0-	13130	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	13671 X	11400	-0-	-2271	-0-	11398	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	13230 X	12096	-0-	-1134	-0-	12094	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	13578 X	11603	-0-	-1975	-0-	11599	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	13578 X	12639	-0-	-939	-0-	12639	2			N	-0-			-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388														
08	116095 X	83969	-0-	-32126	-0-	93	1	83872	2	N	4	4	8	-0-
09	105840 X	76750	-0-	-29090	-0-	90	1	76653	2	N	6	6	8	-0-
10	104997 X	73002	-0-	-31995	-0-	93	1	72902	2	N	6	6	8	-0-
11	90510 X	64911	-0-	-25599	-0-	90	1	64821	2	N	-0-			-0-
12	87606 X	63091	-0-	-24515	-0-	93	1	62995	2	N	3	3	8	-0-
01	83979 X	61533	-0-	-22446	-0-	93	1	61438	2	N	2	2	8	-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568														
08	10199 X	8745	-0-	-1454	-0-	8744	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	9870 X	7443	-0-	-2427	-0-	7442	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	8339 X	7239	-0-	-1100	-0-	7238	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	8460 X	7186	-0-	-1274	-0-	7186	2			Y	-0-			-0-
12	8742 X	7470	-0-	-1272	-0-	7470	2			Y	-0-			-0-
01	8742 X	6660	-0-	-2082	-0-	6660	2			Y	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265														
08	79732 X	57633	-0-	-22099	-0-	57627	2	6	9	Y	5	5	8	1
09	71340 X	51953	-0-	-19387	-0-	51951	2	2	9	Y	2	2	8	1
10	69223 X	50989	-0-	-18234	-0-	50983	2	6	9	Y	5	5	8	1
11	63510 X	46622	-0-	-16888	-0-	46622	2			Y	-0-			1
12	61101 X	46070	-0-	-15031	-0-	46066	2	4	9	Y	4	4	8	1
01	57629 X	44562	-0-	-13067	-0-	44558	2	4	9	Y	4	4	8	1

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		10230 X	8055	-0-	-2175	-0-	8055	2			Y	9
09		9900 X	7450	-0-	-2450	-0-	7450	2			Y	9
10		9362 X	7874	-0-	-1488	-0-	7874	2			Y	9
11		8280 X	7610	-0-	-670	-0-	7610	2			Y	9
12		9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			Y	9
*01		8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			Y	9

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541												
08		26970 X	22828	-0-	-4142	-0-	22828	2			N	-0-
09		26100 X	20596	-0-	-5504	-0-	20596	2			N	-0-
10		25234 X	21312	-0-	-3922	-0-	21312	2			N	-0-
11		23820 X	22363	-0-	-1457	-0-	22363	2			N	-0-
12		24273 X	23576	-0-	-697	-0-	23576	2			N	-0-
*01		24578 X	24578	-0-	-0-	-0-	24578	2			N	-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867												
08		96193 X	73044	-0-	-23149	-0-	73036	2	8	9	Y	23
09		87780 X	67355	-0-	-20425	-0-	67342	2	13	9	Y	34
10		86304 X	66001	-0-	-20303	-0-	65991	2	10	9	Y	43
11		79440 X	61801	-0-	-17639	-0-	61801	2			Y	-0-
12		76539 X	59917	-0-	-16622	-0-	59917	2			Y	-0-
01		73036 X	57375	-0-	-15661	-0-	57373	2	2	9	Y	-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604												
08		68789 X	49080	-0-	-19709	-0-	49074	2	6	9	Y	-0-
09		61410 X	44548	-0-	-16862	-0-	44545	2	3	9	Y	-0-
10		58311 X	44403	-0-	-13908	-0-	44395	2	8	9	Y	-0-
11		52410 X	40592	-0-	-11818	-0-	40592	2			Y	-0-
12		51832 X	40046	-0-	-11786	-0-	40042	2	4	9	Y	-0-
01		49073 X	38639	-0-	-10434	-0-	38635	2	4	9	Y	-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969												
08		21576 X	17390	-0-	-4186	-0-	17390	2			N	-0-
09		20880 X	15688	-0-	-5192	-0-	15688	2			N	-0-
10		19189 X	17782	-0-	-1407	-0-	17782	2			N	-0-
11		18180 X	14699	-0-	-3481	-0-	14699	2			N	-0-
12		18600 X	14492	-0-	-4108	-0-	14492	2			N	-0-
01		17794 X	12899	-0-	-4895	-0-	12899	2			N	-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716												
08		74710 X	56940	-0-	-17770	-0-	186	1	56744	2	N	-0-
							10	9				
09		68880 X	54942	-0-	-13938	-0-	180	1	54751	2	N	-0-
							11	9				
10		66836 X	58205	-0-	-8631	-0-	186	1	57995	2	N	-0-
							24	9				
11		61500 X	50593	-0-	-10907	-0-	180	1	50396	2	N	-0-
							17	9				
12		60884 X	48782	-0-	-12102	-0-	186	1	48582	2	N	-0-
							14	9				
01		58218 X	50582	-0-	-7636	-0-	186	1	50396	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		70804 X	56741	-0-	-14063	-0-	56705	2	36	9	N	33	33	8	-0-
09		66060 X	50537	-0-	-15523	-0-	50513	2	24	9	N	22	22	8	-0-
10		63240 X	55126	-0-	-8114	-0-	55041	2	85	9	N	77	77	8	-0-
11		60540 X	31701	-0-	-28839	-0-	31635	2	66	9	N	60	60	8	-0-
12		59396 X	49712	-0-	-9684	-0-	49639	2	73	9	N	66	66	8	-0-
01		56730 X	46717	-0-	-10013	-0-	46711	2	6	9	N	5	5	8	-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853															
08		75454 X	54703	-0-	-20751	-0-	54689	2	14	9	Y	13	10	8	21
09		68070 X	49031	-0-	-19039	-0-	48994	2	37	9	Y	34	23	8	32
10		65844 X	47878	-0-	-17966	-0-	47825	2	53	9	Y	48	39	8	41
11		60570 X	44310	-0-	-16260	-0-	44274	2	36	9	Y	33	41	1	-0-
12		58342 X	43012	-0-	-15330	-0-	42995	2	17	9	Y	15	15	8	-0-
01		54715 X	40388	-0-	-14327	-0-	40387	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300															
08		17019 X	16237	-0-	-782	-0-	16237	2			Y	-0-			-0-
09		17118 X	17118	-0-	-0-	-0-	17118	2			Y	-0-			-0-
10		17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	17962	2			Y	-0-			-0-
11		17666 X	17666	-0-	-0-	-0-	17666	2			Y	-0-			-0-
12		17701 X	14741	-0-	-2960	-0-	14741	2			Y	-0-			-0-
01		17949 X	17265	-0-	-684	-0-	17265	2			Y	-0-			-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998															
08		53723 X	37508	-0-	-16215	-0-	124	1	37383	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
09		48210 X	39583	-0-	-8627	-0-	125	1	39458	2	N	-0-			-0-
10		47058 X	37156	-0-	-9902	-0-	125	1	37031	2	N	-0-			-0-
11		42150 X	34137	-0-	-8013	-0-	120	1	34017	2	N	-0-			-0-
12		40951 X	33902	-0-	-7049	-0-	125	1	33777	2	N	-0-			-0-
01		40889 X	32990	-0-	-7899	-0-	113	1	32877	2	N	-0-			-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954															
08		11067 X	8785	-0-	-2282	-0-	8784	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		10050 X	8924	-0-	-1126	-0-	8923	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		9951 X	9250	-0-	-701	-0-	9249	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		9630 X	5552	-0-	-4078	-0-	5550	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12		9610 X	8695	-0-	-915	-0-	8693	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		9238 X	8081	-0-	-1157	-0-	8080	2	1	9	N	1	1	8	-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479															
08		34348 X	29669	-0-	-4679	-0-	29668	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		31830 X	29393	-0-	-2437	-0-	29392	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		32023 X	29266	-0-	-2757	-0-	29266	2			N	-0-			-0-
11		30990 X	28506	-0-	-2484	-0-	28504	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12		30380 X	28691	-0-	-1689	-0-	28689	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		30380 X	28231	-0-	-2149	-0-	28231	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
08		21545 X	10341	-0-	-11204	-0-	599	1	9741	2	N	1	1	8		-0-
09		17700 X	8524	-0-	-9176	-0-	573	1	7951	2	N	-0-				-0-
10		11408 X	6085	-0-	-5323	-0-	559	1	5525	2	N	1	1	8		-0-
11		10020 X	6547	-0-	-3473	-0-	586	1	5961	2	N	-0-				-0-
12		10354 X	6698	-0-	-3656	-0-	644	1	6053	2	N	1	1	8		-0-
01		10354 X	7398	-0-	-2956	-0-	618	1	6780	2	N	-0-				-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092																
08		59179 X	49529	-0-	-9650	-0-	49523	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
09		56040 X	45477	-0-	-10563	-0-	45469	2	8	9	Y	7	7	8		-0-
10		55397 X	44851	-0-	-10546	-0-	44845	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
11		51960 X	43022	-0-	-8938	-0-	43019	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
12		50778 X	46191	-0-	-4587	-0-	46185	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
01		49538 X	40203	-0-	-9335	-0-	40201	2	2	9	Y	2	2	8		-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380																
08		61659 X	49597	-0-	-12062	-0-	49594	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
09		57720 X	45689	-0-	-12031	-0-	45686	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
10		56792 X	44958	-0-	-11834	-0-	44954	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
11		52680 X	39070	-0-	-13610	-0-	39070	2			Y	-0-				-0-
12		52018 X	35079	-0-	-16939	-0-	35076	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
01		49600 X	30008	-0-	-19592	-0-	30006	2	2	9	Y	2	2	8		-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154																
08		34689 X	28582	-0-	-6107	-0-	186	1	28394	2	N	2	2	8		-0-
09		32100 X	26360	-0-	-5740	-0-	180	1	26177	2	N	3	3	8		-0-
10		32116 X	25556	-0-	-6560	-0-	186	1	25366	2	N	4	4	8		-0-
11		30810 X	24646	-0-	-6164	-0-	180	1	24464	2	N	2	2	8		-0-
12		31837 X	24053	-0-	-7784	-0-	186	1	23863	2	N	4	4	8		-0-
01		28582 X	23961	-0-	-4621	-0-	186	1	23769	2	N	5	5	8		-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021																
08		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-				-0-
09		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-				-0-
10		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-				-0-
11		3600 X	3319	-0-	-281	-0-	3319	2			N	-0-				-0-
12		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-				-0-
*01		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	330 1	6557 2	N	-0-			60
09		6000 X	5436	-0-	-564	-0-	276 1	5160 2	N	-0-			60
10		12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	526 1	12372 2	N	71	1 8		130
11		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	422 1	8346 2	N	20			150
12		7254 X	6966	-0-	-288	-0-	374 1	6588 2	N	4	1 8		153
01		9455 X	6147	-0-	-3308	-0-	93 1	6054 2	N	-0-			153

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737													
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000													
08		5363 X	5105	-0-	-258	-0-	364 1	4697 2	Y	40			45
09		5190 X	4771	-0-	-419	-0-	373 1	4398 2	Y	-0-			45
10		5363 X	4586	-0-	-777	-0-	371 1	4215 2	Y	-0-			45
11		5190 X	4222	-0-	-968	-0-	357 1	3865 2	Y	-0-			45
12		5363 X	4638	-0-	-725	-0-	387 1	4119 2	Y	120	158 1		7
01		5115 X	4627	-0-	-488	-0-	443 1	4183 2	Y	1			8

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176													
08		T. A.	1425	-0-	1425	1425	164 1	1261 2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	1362	-0-	1362	2787	151 1	1211 2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	1445	-0-	1445	4232	166 1	1279 2	Y	-0-			-0-
11		5813 X	1581	-0-	-4232	-0-	178 1	1403 2	Y	-0-			-0-
12		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	166 1	1212 2	Y	-0-			-0-
01		961 N	473	-0-	-488	-0-	59 1	414 2	Y	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434													
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	148 7	1 9	2045 2	Y	6	7 1		1
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	153 8	1 9	2029 2	Y	7	5 1		3
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	156 13	1 9	2095 2	Y	12	11 1		4
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	156 43	1 9	2095 2	Y	39	38 1		5
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	170 44	1 9	2174 2	Y	40	38 1		7
*01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	174 67	1 9	2166 2	Y	61	48 1		20

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

08	1891 X	1216	-0-	-675	-0-	88 1	1128 2	Y		-0-			-0-
09	1830 X	971	-0-	-859	-0-	73 1	898 2	Y		-0-			-0-
10	1891 X	646	-0-	-1245	-0-	48 1	598 2	Y		-0-			-0-
11	1830 X	1159	-0-	-671	-0-	87 1	1072 2	Y		-0-			-0-
12	1209 X	701	-0-	-508	-0-	54 1	647 2	Y		-0-			-0-
01	1209 X	649	-0-	-560	-0-	52 1	597 2	Y		-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
TAYLOR ESTATE		WELL #: 4H		RRCID -> 245893		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10902		PERF.11710 - 15560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3193 X	2643	-0-	-550	-0-	178	1	2463	2	Y	2	3	1	-0-
09	3150 X	2775	-0-	-375	-0-	194	1	2579	2	Y	2	1	1	1
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	233	1	3138	2	Y	2	2	1	1
11	3150 X	2990	-0-	-160	-0-	207	1	2781	2	Y	2	3	1	-0-
12	3038 X	2891	-0-	-147	-0-	209	1	2680	2	Y	2	2	1	-0-
01	3379 X	2585	-0-	-794	-0-	192	1	2389	2	Y	4	3	1	1

WOODLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246810		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11442 - 11570				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 246812		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 11745		PERF.11512 - 11600				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUTHERAN CHURCH		WELL #: 4		RRCID -> 247048		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9230 - 11152				
08	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	106	1	1868	2	Y	9	9	1	6
09	1890 N	1771	-0-	-119	-0-	89	1	1660	2	Y	20	13	1	13
10	2077 N	1572	-0-	-505	-0-	22	9	1476	2	Y	13	17	1	9
11	1920 N	1446	-0-	-474	-0-	82	1	1352	2	Y	24	20	1	13
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	14	9	1620	2	Y	47	41	1	19
01	1581 N	1288	-0-	-293	-0-	68	1	1108	2	Y	98	80	1	37

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 247341		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 11342		PERF.10851 - 11149				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
ANTHONY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	247546	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	11770	PERF.10760	- 11021
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	19 1	267 2	Y	-0-		-0-
09		270 N	181	-0-	-89	-0-	13 1	168 2	Y	-0-		-0-
10		248 N	204	-0-	-44	-0-	14 1	190 2	Y	-0-		-0-
11		270 N	95	-0-	-175	-0-	7 1	88 2	Y	-0-		-0-
12		186 N	137	-0-	-49	-0-	10 1	127 2	Y	-0-		-0-
01		217 N	146	-0-	-71	-0-	11 1	135 2	Y	-0-		-0-

RILEY TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	247657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.11090	- 12272
08		4588 X	4117	-0-	-471	-0-	278 1	3839 2	Y	-0-		-0-
09		4290 X	3898	-0-	-392	-0-	273 1	3625 2	Y	-0-		-0-
10		4371 X	3960	-0-	-411	-0-	274 1	3686 2	Y	-0-		-0-
11		4230 X	3751	-0-	-479	-0-	260 1	3491 2	Y	-0-		-0-
12		4185 X	3718	-0-	-467	-0-	269 1	3449 2	Y	-0-		-0-
01		4123 X	3571	-0-	-552	-0-	266 1	3305 2	Y	-0-		-0-

WOODLEY GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	249124	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11387	- 14555
08		4154 X	3780	-0-	-374	-0-	3779 2	1 9	Y	1		10
09		3990 X	3702	-0-	-288	-0-	3701 2	1 9	Y	1		11
10		4216 X	3637	-0-	-579	-0-	3624 2	13 9	Y	12	16 1	1 8
11		4080 X	3292	-0-	-788	-0-	3292 2		Y	-0-		6
12		4216 X	3333	-0-	-883	-0-	3333 2		Y	-0-		6
01		3813 X	3667	-0-	-146	-0-	3666 2	1 9	Y	1	1 8	6

BELL, MINNIE GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10945	PERF.11275	- 15593
08		8432 X	7702	-0-	-730	-0-	7702 2		N	-0-		-0-
09		8160 X	7215	-0-	-945	-0-	7215 2		N	-0-		-0-
10		8060 X	7415	-0-	-645	-0-	7415 2		N	-0-		-0-
11		7800 X	7019	-0-	-781	-0-	7019 2		N	-0-		-0-
12		7719 X	7203	-0-	-516	-0-	7203 2		N	-0-		-0-
01		7688 X	6936	-0-	-752	-0-	6936 2		N	-0-		-0-

HILLIN, JOE BAILEY		WELL #:		1	RRCID ->	250120	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11275	PERF. 9314	- 11008
08		8587 X	8464	-0-	-123	-0-	777 1	7679 2	Y	7		8
09		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	783 1	7637 2	Y	8	13 1	3
10		8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	831 1	7938 2	Y	-0-		3
11		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	841 1	7664 2	Y	-0-		3
12		8587 X	8554	-0-	-33	-0-	846 1	7702 2	Y	5		8
01		8587 X	7880	-0-	-707	-0-	800 1	7080 2	Y	-0-		8

SEALEY, TAYLOR GU		WELL #:		3H	RRCID ->	250242	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	10990	PERF.11235	- 15800
08		10292 X	9101	-0-	-1191	-0-	648 1	8453 2	N	-0-		25
09		9210 X	6975	-0-	-2235	-0-	6975 2		N	-0-		25
10		9765 X	8295	-0-	-1470	-0-	8295 2		N	-0-		25
11		9450 X	7845	-0-	-1605	-0-	7845 2		N	-0-		25
12		9765 X	7942	-0-	-1823	-0-	7942 2		N	-0-		25
01		9114 X	7340	-0-	-1774	-0-	7340 2		N	-0-		25

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
WILLIAMS, J.K.		WELL #: 7H		RRCID ->	250842	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11011	PERF.11174	- 15338			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	2863	-0-	2863	2863	153	1	2710	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	2230	-0-	2230	5093	113	1	2117	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	2113	-0-	2113	7206	111	1	2002	2	Y	-0-			-0-
11	9744 X	2538	-0-	-7206	-0-	121	1	2417	2	Y	-0-			-0-
12	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	239	1	2134	2	Y	-0-			-0-
*01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	118	1	1811	2	Y	-0-			-0-

C&E TRICE		WELL #: 2H		RRCID ->	251594	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10987	- 14638			
08	7657 X	5736	-0-	-1921	-0-	466	1	5270	2	N	-0-			-0-
09	7260 X	5405	-0-	-1855	-0-	480	1	4925	2	N	-0-			-0-
10	7192 X	5694	-0-	-1498	-0-	463	1	5231	2	N	-0-			-0-
11	6960 X	5552	-0-	-1408	-0-	463	1	5089	2	N	-0-			-0-
12	7192 X	5998	-0-	-1194	-0-	482	1	5516	2	N	-0-			-0-
01	5735 X	5157	-0-	-578	-0-	480	1	4677	2	N	-0-			-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU		WELL #: 1H		RRCID ->	252558	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	15718	PERF.11052	- 15276			
08	T. A.	6513	-0-	6513	6513	348	1	6165	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	3829	-0-	3829	10342	194	1	3635	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	5311	-0-	5311	15653	278	1	5033	2	Y	-0-			-0-
11	20381 X	4728	-0-	-15653	-0-	225	1	4503	2	Y	-0-			-0-
12	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	464	1	4149	2	Y	-0-			-0-
01	4154 X	4065	-0-	-89	-0-	249	1	3816	2	Y	-0-			-0-

SWILEY, T. HAY GU		WELL #: 4H		RRCID ->	253172	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11356	- 16336			
08	T. A.	4236	-0-	4236	4236	609	1	3627	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	3924	-0-	3924	8160	516	1	3408	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	4364	-0-	4364	12524	612	1	3752	2	Y	-0-			-0-
11	16838 X	4314	-0-	-12524	-0-	630	1	3684	2	Y	-0-			-0-
12	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	655	1	3688	2	Y	-0-			-0-
*01	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	650	1	3715	2	Y	-0-			-0-

LUTHERAN CHURCH		WELL #: 5HR		RRCID ->	253729	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	11084	PERF.14207	- 11133			
08	4309 X	3798	-0-	-511	-0-	203	1	3593	2	Y	2	2	1	1
09	4170 X	3390	-0-	-780	-0-	171	1	3213	2	Y	5	3	1	3
10	4030 X	3055	-0-	-975	-0-	160	1	2893	2	Y	2	3	1	2
11	3660 X	2837	-0-	-823	-0-	135	1	2700	2	Y	2	3	1	1
12	3813 X	3310	-0-	-503	-0-	333	1	2977	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	3813 X	2758	-0-	-1055	-0-	169	1	2588	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

RUPPE TRUST GU 1		WELL #: 2H		RRCID ->	254398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11042	PERF.11247	- 16518			
08	T. A.	8141	-0-	8141	8141	549	1	7592	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	6444	-0-	6444	14585	452	1	5992	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	7387	-0-	7387	21972	511	1	6876	2	Y	-0-			-0-
11	29181 X	7209	-0-	-21972	-0-	499	1	6710	2	Y	-0-			-0-
12	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	491	1	6297	2	Y	-0-			-0-
01	7037 X	6463	-0-	-574	-0-	482	1	5981	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
STACY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5H		RRCID -> 254412		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10962		PERF.11257 - 15532		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	440	1	6085	2	Y	-0-	-0-
09	6180 X	5814	-0-	-366	-0-	408	1	5406	2	Y	-0-	-0-
10	6386 X	5516	-0-	-870	-0-	382	1	5134	2	Y	-0-	-0-
11	6300 X	5130	-0-	-1170	-0-	355	1	4775	2	Y	-0-	-0-
12	6510 X	5074	-0-	-1436	-0-	367	1	4707	2	Y	-0-	-0-
01	6510 X	4761	-0-	-1749	-0-	355	1	4406	2	Y	-0-	-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1		WELL #: 4H		RRCID -> 254987		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 10841		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KAIN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 255065		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 11631		PERF.11519 - 11605		
08	682 N	609	-0-	-73	-0-	25	1	584	2	N	-0-	-0-
09	690 N	634	-0-	-56	-0-	28	1	606	2	N	-0-	-0-
10	713 N	501	-0-	-212	-0-	23	1	478	2	N	-0-	-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	-0-	-0-
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	31	1	597	2	N	-0-	-0-
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	692	2	N	-0-	-0-

VAUGHAN GU 1		WELL #: 4HR		RRCID -> 255493		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 10832		PERF.11042 - 15428		
08	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	672	1	9294	2	Y	-0-	-0-
09	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	670	1	8888	2	Y	-0-	-0-
10	9672 X	9640	-0-	-32	-0-	667	1	8973	2	Y	-0-	-0-
11	9630 X	7996	-0-	-1634	-0-	553	1	7443	2	Y	-0-	-0-
12	9951 X	6581	-0-	-3370	-0-	476	1	6105	2	Y	-0-	-0-
01	9951 X	6470	-0-	-3481	-0-	482	1	5988	2	Y	-0-	-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 255577		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 11342		PERF.11242 - 16033		
08	T. A.	9305	-0-	9305	9305	9305	2		Y	-0-		-0-
09	T. A.	8962	-0-	8962	18267	8962	2		Y	-0-		-0-
10	T. A.	9220	-0-	9220	27487	9220	2		Y	-0-		-0-
11	36946 X	9459	-0-	-27487	-0-	9459	2		Y	-0-		-0-
12	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2		Y	-0-		-0-
*01	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2		Y	-0-		-0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 256066		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 10966		PERF.11456 - 15789		
08	9300 X	6698	-0-	-2602	-0-	6683	2	15	9	N	14	8
09	9030 X	7374	-0-	-1656	-0-	7362	2	12	9	N	11	8
10	9331 X	7918	-0-	-1413	-0-	7911	2	7	9	N	6	8
11	8610 X	7357	-0-	-1253	-0-	7353	2	4	9	N	4	8
12	8618 X	7066	-0-	-1552	-0-	7058	2	8	9	N	7	8
01	7905 X	6970	-0-	-935	-0-	6958	2	12	9	N	11	8

SILVER HAMMER		WELL #: 1H		RRCID -> 256829		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 13718		PERF.13301 - 17847		
08	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	1162	1	10969	2	N	-0-	-0-
09	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	1040	1	10061	2	N	-0-	-0-
10	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	1090	1	9783	2	N	-0-	-0-
11	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	1054	1	9460	2	N	-0-	-0-
12	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	1019	1	8983	2	N	-0-	-0-
*01	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	995	1	9072	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	11798	-0-	11798	11798	796	1	11002	2	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	10852	-0-	10852	22650	761	1	10091	2	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	11064	-0-	11064	33714	766	1	10298	2	Y	-0-	-0-	
11	43833 X	10119	-0-	-33714	-0-	700	1	9419	2	Y	-0-	-0-	
12	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	646	1	8287	2	Y	-0-	-0-	
*01	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	759	1	9423	2	Y	-0-	-0-	

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

08	8587 X	7889	-0-	-698	-0-	7874	2	15	9	Y	14	36
09	8310 X	7419	-0-	-891	-0-	7402	2	17	9	Y	15	14
10	8339 X	7595	-0-	-744	-0-	7595	2			Y	-0-	14
11	7890 X	995	-0-	-6895	-0-	992	2	3	9	Y	3	17
12	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8046	2	7	9	Y	6	23
01	7874 X	5115	-0-	-2759	-0-	5108	2	7	9	Y	6	29

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

08	T. A.	10059	-0-	10059	10059	1307	1	8752	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	9376	-0-	9376	19435	1207	1	8169	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	9454	-0-	9454	28889	1291	1	8163	2	Y	-0-	-0-
11	38058 X	9169	-0-	-28889	-0-	1219	1	7950	2	Y	-0-	-0-
12	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	1243	1	7895	2	Y	-0-	-0-
*01	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	1333	1	7606	2	Y	-0-	-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

08	17298 X	15539	-0-	-1759	-0-	15539	2			N	-0-	-0-
09	16740 X	13293	-0-	-3447	-0-	13293	2			N	-0-	-0-
10	17298 X	13366	-0-	-3932	-0-	13365	2	1	9	N	1	8
11	15570 X	12599	-0-	-2971	-0-	12599	2			N	-0-	-0-
12	15748 X	12768	-0-	-2980	-0-	12768	2			N	-0-	-0-
01	15531 X	12939	-0-	-2592	-0-	12938	2	1	9	N	1	8

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

08	9982 X	8594	-0-	-1388	-0-	8594	2			N	-0-	-0-
09	9660 X	8417	-0-	-1243	-0-	8417	2			N	-0-	-0-
10	9517 X	8706	-0-	-811	-0-	8706	2			N	-0-	-0-
11	9210 X	8811	-0-	-399	-0-	8811	2			N	-0-	-0-
12	9517 X	8939	-0-	-578	-0-	8939	2			N	-0-	-0-
01	8711 X	7352	-0-	-1359	-0-	7352	2			N	-0-	-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

08	T. A.	10398	-0-	10398	10398	10398	2			Y	-0-	-0-
09	T. A.	7921	-0-	7921	18319	7921	2			Y	-0-	-0-
10	T. A.	6189	-0-	6189	24508	6189	2			Y	-0-	-0-
11	30984 X	6476	-0-	-24508	-0-	6476	2			Y	-0-	-0-
12	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			Y	-0-	-0-
*01	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			Y	-0-	-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

08	T. A.	8946	-0-	8946	8946	8946	2			Y	-0-	-0-
09	T. A.	7114	-0-	7114	16060	7114	2			Y	-0-	-0-
10	T. A.	6355	-0-	6355	22415	6355	2			Y	-0-	-0-
11	30070 X	7655	-0-	-22415	-0-	7655	2			Y	-0-	-0-
12	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			Y	-0-	-0-
*01	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
REVOLUTION 9 GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260585	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	13058	PERF.13504 - 19459	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
08	9052 X	4821	-0-	-4231	-0-	4821	2		N	-0-		-0-
09	7800 X	4291	-0-	-3509	-0-	4291	2		N	-0-		-0-
10	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2		N	-0-		-0-
11	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2		N	-0-		-0-
12	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2		N	-0-		-0-
*01	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2		N	-0-		-0-

BLACKBIRD GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261843	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	13199	PERF.17798 - 18451	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MICHELLE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261910	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13067 - 15514	
08	5084 X	4326	-0-	-758	-0-	4326	2		N	-0-		-0-
09	4920 X	4069	-0-	-851	-0-	4069	2		N	-0-		-0-
10	4929 X	4243	-0-	-686	-0-	4243	2		N	-0-		-0-
11	4650 X	4032	-0-	-618	-0-	4032	2		N	-0-		-0-
12	4588 X	4178	-0-	-410	-0-	4178	2		N	-0-		-0-
01	4340 X	4241	-0-	-99	-0-	4241	2		N	-0-		-0-

GLASS ONION GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262177	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13897 - 18744	
08	3317 X	921	-0-	-2396	-0-	88	1	833	2	N	-0-	-0-
09	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	1080	1	10446	2	N	-0-	-0-
10	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	616	1	5529	2	N	-0-	-0-
11	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	549	1	4929	2	N	-0-	-0-
12	8959 X	5047	-0-	-3912	-0-	514	1	4533	2	N	-0-	-0-
01	8959 X	4711	-0-	-4248	-0-	466	1	4245	2	N	-0-	-0-

SUNSHINE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	262299	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	14020	PERF.14258 - 19228	
08	7595 X	6387	-0-	-1208	-0-	6387	2		N	-0-		-0-
09	7050 X	5791	-0-	-1259	-0-	5791	2		N	-0-		-0-
10	7285 X	5603	-0-	-1682	-0-	5603	2		N	-0-		-0-
11	6870 X	5569	-0-	-1301	-0-	5569	2		N	-0-		-0-
12	6758 X	5902	-0-	-856	-0-	5902	2		N	-0-		-0-
*01	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2		N	-0-		-0-

SGT. PEPPER GU		WELL #:		1HR	RRCID ->	262411	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	14157	PERF.13961 - 19451	
08	7471 X	7173	-0-	-298	-0-	7173	2		N	-0-		-0-
09	7560 X	5990	-0-	-1570	-0-	5990	2		N	-0-		-0-
10	7812 X	5648	-0-	-2164	-0-	5648	2		N	-0-		-0-
11	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2		N	-0-		-0-
12	7161 X	6693	-0-	-468	-0-	6693	2		N	-0-		-0-
01	7161 X	6851	-0-	-310	-0-	6851	2		N	-0-		-0-

JUDE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262728	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13175 - 20097	
08	11005 X	9507	-0-	-1498	-0-	9507	2		N	-0-		-0-
09	10230 X	8498	-0-	-1732	-0-	8498	2		N	-0-		-0-
10	10199 X	8748	-0-	-1451	-0-	8748	2		N	-0-		-0-
11	9870 X	8225	-0-	-1645	-0-	8225	2		N	-0-		-0-
12	9548 X	8352	-0-	-1196	-0-	8352	2		N	-0-		-0-
01	9517 X	7689	-0-	-1828	-0-	7689	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
SUN KING GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263049	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	13921	PERF.14000	- 19281	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		10788 X	10167	-0-	-621	-0-	10167	2	N	-0-			-0-
09		10350 X	8721	-0-	-1629	-0-	8721	2	N	-0-			-0-
10		10540 X	9667	-0-	-873	-0-	9667	2	N	-0-			-0-
11		10050 X	9162	-0-	-888	-0-	9162	2	N	-0-			-0-
12		10168 X	8645	-0-	-1523	-0-	8645	2	N	-0-			-0-
01		10168 X	7804	-0-	-2364	-0-	7804	2	N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263635	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	13990	PERF.14118	- 18807	
08		11408 X	9594	-0-	-1814	-0-	9594	2	N	-0-			-0-
09		10530 X	8610	-0-	-1920	-0-	8610	2	N	-0-			-0-
10		10881 X	9011	-0-	-1870	-0-	9011	2	N	-0-			-0-
11		9720 X	8839	-0-	-881	-0-	8839	2	N	-0-			-0-
12		9827 X	9022	-0-	-805	-0-	9022	2	N	-0-			-0-
01		9579 X	9123	-0-	-456	-0-	9123	2	N	-0-			-0-

BLUE JAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	264601	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13197	- 18459	
08		19561 X	16442	-0-	-3119	-0-	16442	2	N	-0-			-0-
09		17970 X	15116	-0-	-2854	-0-	15116	2	N	-0-			-0-
10		17918 X	14574	-0-	-3344	-0-	14574	2	N	-0-			-0-
11		17040 X	13905	-0-	-3135	-0-	13905	2	N	-0-			-0-
12		16678 X	14061	-0-	-2617	-0-	14061	2	N	-0-			-0-
01		16430 X	13936	-0-	-2494	-0-	13936	2	N	-0-			-0-

SADIE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	264845	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13865	PERF.13300	- 19097	
08		15655 X	12924	-0-	-2731	-0-	12924	2	N	-0-			-0-
09		14190 X	11725	-0-	-2465	-0-	11725	2	N	-0-			-0-
10		13950 X	11318	-0-	-2632	-0-	11318	2	N	-0-			-0-
11		13440 X	10932	-0-	-2508	-0-	10932	2	N	-0-			-0-
12		12989 X	10045	-0-	-2944	-0-	10045	2	N	-0-			-0-
01		12927 X	10684	-0-	-2243	-0-	10684	2	N	-0-			-0-

JULIA GU		WELL #:		1H	RRCID ->	265294	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	13931	PERF.13870	- 18838	
08		13547 X	11441	-0-	-2106	-0-	11441	2	N	-0-			-0-
09		12390 X	10144	-0-	-2246	-0-	10144	2	N	-0-			-0-
10		12245 X	10332	-0-	-1913	-0-	10332	2	N	-0-			-0-
11		11670 X	9699	-0-	-1971	-0-	9699	2	N	-0-			-0-
12		11439 X	9731	-0-	-1708	-0-	9731	2	N	-0-			-0-
01		11439 X	9439	-0-	-2000	-0-	9439	2	N	-0-			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC		765602											
CHIRENO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260963	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5236	- 5400	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SND OPERATING, L.L.C.			797127								
TUCKER			WELL #: 1	RRCID ->	245600	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	14700 PERF.14008 - 14224		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL			WELL #: 1	RRCID ->	246709	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13845 PERF.13710 - 13740		
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		60
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		60
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		60
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2	N	-0-		60
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		60
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-		60

LEWIS			WELL #: 1	RRCID ->	250615	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	13900 PERF.12848 - 12865		
08	11749 X	10524	-0-	-1225	-0-	10524	2	N	-0-		-0-
09	11100 X	9570	-0-	-1530	-0-	9570	2	N	-0-		-0-
10	10664 X	9279	-0-	-1385	-0-	9279	2	N	-0-		-0-
11	10320 X	9218	-0-	-1102	-0-	9218	2	N	-0-		-0-
12	10664 X	9804	-0-	-860	-0-	9804	2	N	-0-		-0-
01	10509 X	9421	-0-	-1088	-0-	9421	2	N	-0-		-0-

HARVEY			WELL #: 1H	RRCID ->	254406	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	11331 PERF.11541 - 15685		
08	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	1893	2	N	-0-		-0-
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-		-0-
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1250	-0-	-580	-0-	1250	2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2	N	-0-		-0-
*01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-		-0-

CARZENAVA			WELL #: 1H	RRCID ->	255889	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	11405 PERF.11474 - 16086		
08	6293 X	4458	-0-	-1835	-0-	4458	2	N	-0-		-0-
09	4980 X	4100	-0-	-880	-0-	4100	2	N	-0-		-0-
10	5053 X	3904	-0-	-1149	-0-	3904	2	N	-0-		-0-
11	4800 X	4110	-0-	-690	-0-	4110	2	N	-0-		-0-
12	4557 X	4223	-0-	-334	-0-	4223	2	N	-0-		-0-
01	4464 X	4233	-0-	-231	-0-	4233	2	N	-0-		-0-

JARRY			WELL #: 1H	RRCID ->	256206	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11952 PERF.12030 - 17533		
08	9269 X	8740	-0-	-529	-0-	8740	2	N	-0-		-0-
09	8970 X	8052	-0-	-918	-0-	8052	2	N	-0-		-0-
10	9083 X	7908	-0-	-1175	-0-	7908	2	N	-0-		-0-
11	8790 X	7297	-0-	-1493	-0-	7297	2	N	-0-		-0-
12	8804 X	7658	-0-	-1146	-0-	7658	2	N	-0-		-0-
01	8742 X	7790	-0-	-952	-0-	7790	2	N	-0-		-0-

PILOT			WELL #: 1H	RRCID ->	256836	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	11958 PERF.12443 - 16950		
08	3565 X	3500	-0-	-65	-0-	3500	2	N	-0-		-0-
09	3450 X	3348	-0-	-102	-0-	3348	2	N	-0-		-0-
10	3565 X	3330	-0-	-235	-0-	3330	2	N	-0-		-0-
11	3450 X	3159	-0-	-291	-0-	3159	2	N	-0-		-0-
12	3565 X	3266	-0-	-299	-0-	3266	2	N	-0-		-0-
01	3503 X	3086	-0-	-417	-0-	3086	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127									
HURST		WELL #:		1H	RRCID ->	256920	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	11914	PERF.11997 -	17986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		6944 X	6340	-0-	-604	-0-	6340	2	N	-0-			-0-
09		6420 X	6131	-0-	-289	-0-	6131	2	N	-0-			-0-
10		6665 X	6049	-0-	-616	-0-	6049	2	N	-0-			-0-
11		6450 X	6051	-0-	-399	-0-	6051	2	N	-0-			-0-
12		6386 X	6037	-0-	-349	-0-	6037	2	N	-0-			-0-
01		6355 X	5733	-0-	-622	-0-	5733	2	N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	257366	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11804 -	14881	
08		5115 X	4409	-0-	-706	-0-	4409	2	N	-0-			-0-
09		4590 X	4475	-0-	-115	-0-	4475	2	N	-0-			-0-
10		5487 X	4378	-0-	-1109	-0-	4378	2	N	-0-			-0-
11		5310 X	3983	-0-	-1327	-0-	3983	2	N	-0-			-0-
12		4898 X	4317	-0-	-581	-0-	4317	2	N	-0-			-0-
*01		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #:		1H	RRCID ->	257367	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	11770	PERF.12074 -	18409	
08		7471 X	6991	-0-	-480	-0-	6991	2	N	-0-			-0-
09		6990 X	6449	-0-	-541	-0-	6449	2	N	-0-			-0-
10		7161 X	6327	-0-	-834	-0-	6327	2	N	-0-			-0-
11		6930 X	6438	-0-	-492	-0-	6438	2	N	-0-			-0-
12		7037 X	6619	-0-	-418	-0-	6619	2	N	-0-			-0-
01		7006 X	6455	-0-	-551	-0-	6455	2	N	-0-			-0-

HERONE		WELL #:		1H	RRCID ->	258002	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11896	PERF.11908 -	16161	
08		4743 X	4002	-0-	-741	-0-	4002	2	N	-0-			-0-
09		4380 X	3733	-0-	-647	-0-	3733	2	N	-0-			-0-
10		4650 X	3304	-0-	-1346	-0-	3304	2	N	-0-			-0-
11		4500 X	3388	-0-	-1112	-0-	3388	2	N	-0-			-0-
12		4402 X	3488	-0-	-914	-0-	3488	2	N	-0-			-0-
01		3999 X	3425	-0-	-574	-0-	3425	2	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	258149	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12121 -	16012	
08		6045 X	5669	-0-	-376	-0-	5669	2	N	-0-			-0-
09		5310 X	4956	-0-	-354	-0-	4956	2	N	-0-			-0-
10		5611 X	5230	-0-	-381	-0-	5230	2	N	-0-			-0-
11		5490 X	4805	-0-	-685	-0-	4805	2	N	-0-			-0-
12		5673 X	5089	-0-	-584	-0-	5089	2	N	-0-			-0-
01		5673 X	4786	-0-	-887	-0-	4786	2	N	-0-			-0-

DUKE		WELL #:		1H	RRCID ->	258427	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11914	PERF.12036 -	16125	
08		6138 X	5466	-0-	-672	-0-	5466	2	N	-0-			-0-
09		5880 X	5092	-0-	-788	-0-	5092	2	N	-0-			-0-
10		5890 X	5042	-0-	-848	-0-	5042	2	N	-0-			-0-
11		5700 X	4879	-0-	-821	-0-	4879	2	N	-0-			-0-
12		5673 X	4917	-0-	-756	-0-	4917	2	N	-0-			-0-
01		5456 X	4700	-0-	-756	-0-	4700	2	N	-0-			-0-

CATHERINE		WELL #:		1H	RRCID ->	258553	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12535 -	17055	
08		8184 X	7043	-0-	-1141	-0-	7043	2	N	-0-			-0-
09		7860 X	6708	-0-	-1152	-0-	6708	2	N	-0-			-0-
10		7936 X	6803	-0-	-1133	-0-	6803	2	N	-0-			-0-
11		7200 X	6513	-0-	-687	-0-	6513	2	N	-0-			-0-
12		7130 X	6490	-0-	-640	-0-	6490	2	N	-0-			-0-
01		7037 X	6302	-0-	-735	-0-	6302	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		11656 X	10760	-0-	-896	-0-	10760	2			N	-0-			-0-
09		11280 X	9841	-0-	-1439	-0-	9841	2			N	-0-			-0-
10		10850 X	9557	-0-	-1293	-0-	9557	2			N	-0-			-0-
11		10500 X	9015	-0-	-1485	-0-	9015	2			N	-0-			-0-
12		10757 X	9084	-0-	-1673	-0-	9084	2			N	-0-			-0-
01		10757 X	9056	-0-	-1701	-0-	9056	2			N	-0-			-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420															

08		8494 X	7605	-0-	-889	-0-	7605	2			N	-0-			-0-
09		8100 X	6911	-0-	-1189	-0-	6911	2			N	-0-			-0-
10		7657 X	6398	-0-	-1259	-0-	6398	2			N	-0-			-0-
11		7410 X	6993	-0-	-417	-0-	6993	2			N	-0-			-0-
12		7657 X	5724	-0-	-1933	-0-	5724	2			N	-0-			-0-
01		7595 X	5868	-0-	-1727	-0-	5868	2			N	-0-			-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526															

08		8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-			-0-
09		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-			-0-
10		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
11		6780 X	6146	-0-	-634	-0-	6146	2			N	-0-			-0-
12		7006 X	6606	-0-	-400	-0-	6606	2			N	-0-			-0-
01		7006 X	6023	-0-	-983	-0-	6023	2			N	-0-			-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510															

08		6789 X	5921	-0-	-868	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
09		6510 X	5433	-0-	-1077	-0-	5433	2			N	-0-			-0-
10		6572 X	5876	-0-	-696	-0-	5876	2			N	-0-			-0-
11		5940 X	5265	-0-	-675	-0-	5265	2			N	-0-			-0-
12		6138 X	5403	-0-	-735	-0-	5403	2			N	-0-			-0-
01		5921 X	5301	-0-	-620	-0-	5301	2			N	-0-			-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536															

08		10044 X	8274	-0-	-1770	-0-	8274	2			N	-0-			-0-
09		9240 X	7270	-0-	-1970	-0-	7270	2			N	-0-			-0-
10		9083 X	7426	-0-	-1657	-0-	7426	2			N	-0-			-0-
11		8190 X	6868	-0-	-1322	-0-	6868	2			N	-0-			-0-
12		8463 X	7356	-0-	-1107	-0-	7356	2			N	-0-			-0-
01		8277 X	6997	-0-	-1280	-0-	6997	2			N	-0-			-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500															

08		13268 X	12550	-0-	-718	-0-	12550	2			N	-0-			-0-
09		12840 X	10416	-0-	-2424	-0-	10416	2			N	-0-			-0-
10		12617 X	12047	-0-	-570	-0-	12047	2			N	-0-			-0-
11		12210 X	8638	-0-	-3572	-0-	8638	2			N	-0-			-0-
12		12617 X	10275	-0-	-2342	-0-	10275	2			N	-0-			-0-
01		12555 X	9294	-0-	-3261	-0-	9294	2			N	-0-			-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206															

08		10478 X	9179	-0-	-1299	-0-	9179	2			N	-0-			-0-
09		9900 X	8504	-0-	-1396	-0-	8504	2			N	-0-			-0-
10		9827 X	8326	-0-	-1501	-0-	8326	2			N	-0-			-0-
11		9060 X	7793	-0-	-1267	-0-	7793	2			N	-0-			-0-
12		9176 X	7927	-0-	-1249	-0-	7927	2			N	-0-			-0-
01		9176 X	7882	-0-	-1294	-0-	7882	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127									
JEANNINE		WELL #:		1H	RRCID ->	261946	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12850	- 17284	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		11625 X	10093	-0-	-1532	-0-	10093 2		N	-0-			-0-
09		11040 X	9157	-0-	-1883	-0-	9157 2		N	-0-			-0-
10		11067 X	9585	-0-	-1482	-0-	9585 2		N	-0-			-0-
11		10110 X	8448	-0-	-1662	-0-	8448 2		N	-0-			-0-
12		10106 X	8895	-0-	-1211	-0-	8895 2		N	-0-			-0-
01		10106 X	8171	-0-	-1935	-0-	8171 2		N	-0-			-0-

FRAZIER FED		WELL #:		1H	RRCID ->	262116	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12346	PERF.13728	- 17375	
08		3100 N	5437	-0-	2337	2337	5437 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2553	-0-	-447	1890	2553 2		N	-0-			-0-
10		6244 X	4354	-0-	-1890	-0-	4354 2		N	-0-			-0-
11		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2		N	-0-			-0-
12		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 2		N	-0-			-0-
*01		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2		N	-0-			-0-

HATCH GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	262604	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13918	- 18516	
08		6293 X	5103	-0-	-1190	-0-	5103 2		N	-0-			-0-
09		5880 X	5660	-0-	-220	-0-	5660 2		N	-0-			-0-
10		5859 X	5200	-0-	-659	-0-	5200 2		N	-0-			-0-
11		5250 X	4827	-0-	-423	-0-	4827 2		N	-0-			-0-
12		5859 X	5468	-0-	-391	-0-	5468 2		N	-0-			-0-
01		5859 X	4324	-0-	-1535	-0-	4324 2		N	-0-			-0-

DOUG SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	262826	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.12706	- 18545	
08		19065 X	15860	-0-	-3205	-0-	15860 2		N	-0-			-0-
09		17430 X	14793	-0-	-2637	-0-	14793 2		N	-0-			-0-
10		17019 X	14962	-0-	-2057	-0-	14962 2		N	-0-			-0-
11		15360 X	13009	-0-	-2351	-0-	13009 2		N	-0-			-0-
12		15872 X	14220	-0-	-1652	-0-	14220 2		N	-0-			-0-
01		15872 X	12808	-0-	-3064	-0-	12808 2		N	-0-			-0-

WEST SPOON GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	262936	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13342	- 17367	
08		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-			-0-
09		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-			-0-
10		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		N	-0-			-0-
11		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-			-0-
12		2325 X	2094	-0-	-231	-0-	2094 2		N	-0-			-0-
01		2325 X	1836	-0-	-489	-0-	1836 2		N	-0-			-0-

WRIGHT GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263055	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12910	PERF.13358	- 19352	
08		15965 X	12535	-0-	-3430	-0-	12535 2		N	-0-			-0-
09		14550 X	12128	-0-	-2422	-0-	12128 2		N	-0-			-0-
10		14229 X	12187	-0-	-2042	-0-	12187 2		N	-0-			-0-
11		13170 X	11395	-0-	-1775	-0-	11395 2		N	-0-			-0-
12		13020 X	11768	-0-	-1252	-0-	11768 2		N	-0-			-0-
01		12524 X	11186	-0-	-1338	-0-	11186 2		N	-0-			-0-

DURHAM GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263086	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12438	PERF.12728	- 16898	
08		14446 X	12659	-0-	-1787	-0-	12659 2		N	-0-			-0-
09		13980 X	11656	-0-	-2324	-0-	11656 2		N	-0-			-0-
10		13330 X	12005	-0-	-1325	-0-	12005 2		N	-0-			-0-
11		12300 X	11325	-0-	-975	-0-	11325 2		N	-0-			-0-
12		12648 X	11194	-0-	-1454	-0-	11194 2		N	-0-			-0-
01		12648 X	11135	-0-	-1513	-0-	11135 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127								
ABNEY GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263176	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12304	PERF.12721 - 19417	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		20336 X	17114	-0-	-3222	-0-	17114 2		N	-0-		-0-
09		18990 X	15433	-0-	-3557	-0-	15433 2		N	-0-		-0-
10		18755 X	15950	-0-	-2805	-0-	15950 2		N	-0-		-0-
11		16920 X	14799	-0-	-2121	-0-	14799 2		N	-0-		-0-
12		17112 X	15067	-0-	-2045	-0-	15067 2		N	-0-		-0-
01		17112 X	13945	-0-	-3167	-0-	13945 2		N	-0-		-0-

WEST INGRAM GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	263180	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13442 - 18575	
08		10881 X	9394	-0-	-1487	-0-	9394 2		N	-0-		-0-
09		10530 X	8216	-0-	-2314	-0-	8216 2		N	-0-		-0-
10		9703 X	8155	-0-	-1548	-0-	8155 2		N	-0-		-0-
11		9090 X	7455	-0-	-1635	-0-	7455 2		N	-0-		-0-
12		9393 X	7628	-0-	-1765	-0-	7628 2		N	-0-		-0-
01		9393 X	7292	-0-	-2101	-0-	7292 2		N	-0-		-0-

RICHARDS GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	263384	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12712	PERF.12749 - 17447	
08		11346 X	10619	-0-	-727	-0-	10619 2		N	-0-		-0-
09		10920 X	9276	-0-	-1644	-0-	9276 2		N	-0-		-0-
10		10509 X	10190	-0-	-319	-0-	10190 2		N	-0-		-0-
11		10290 X	8770	-0-	-1520	-0-	8770 2		N	-0-		-0-
12		10633 X	9028	-0-	-1605	-0-	9028 2		N	-0-		-0-
01		10633 X	8647	-0-	-1986	-0-	8647 2		N	-0-		-0-

STERLING GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263553	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	12662	PERF.13342 - 18189	
08		7254 X	6447	-0-	-807	-0-	6447 2		N	-0-		-0-
09		6570 X	6113	-0-	-457	-0-	6113 2		N	-0-		-0-
10		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325 2		N	-0-		-0-
11		6240 X	5759	-0-	-481	-0-	5759 2		N	-0-		-0-
12		6448 X	5855	-0-	-593	-0-	5855 2		N	-0-		-0-
01		6448 X	5371	-0-	-1077	-0-	5371 2		N	-0-		-0-

DOME FED GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263680	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12983 - 17928	
08		16058 X	12657	-0-	-3401	-0-	12657 2		N	-0-		-0-
09		13440 X	11539	-0-	-1901	-0-	11539 2		N	-0-		-0-
10		13702 X	12729	-0-	-973	-0-	12729 2		N	-0-		-0-
11		12600 X	11593	-0-	-1007	-0-	11593 2		N	-0-		-0-
12		12679 X	11162	-0-	-1517	-0-	11162 2		N	-0-		-0-
01		12741 X	12203	-0-	-538	-0-	12203 2		N	-0-		-0-

HARRIS GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263961	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13523 - 18199	
08		7967 X	6719	-0-	-1248	-0-	6719 2		N	-0-		-0-
09		7410 X	6139	-0-	-1271	-0-	6139 2		N	-0-		-0-
10		7192 X	6104	-0-	-1088	-0-	6104 2		N	-0-		-0-
11		6510 X	5734	-0-	-776	-0-	5734 2		N	-0-		-0-
12		6727 X	5822	-0-	-905	-0-	5822 2		N	-0-		-0-
01		6727 X	5300	-0-	-1427	-0-	5300 2		N	-0-		-0-

THRASH GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	264002	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12724 - 16298	
08		7936 X	6708	-0-	-1228	-0-	6708 2		N	-0-		-0-
09		7080 X	6207	-0-	-873	-0-	6207 2		N	-0-		-0-
10		7068 X	6222	-0-	-846	-0-	6222 2		N	-0-		-0-
11		6510 X	5673	-0-	-837	-0-	5673 2		N	-0-		-0-
12		6696 X	5878	-0-	-818	-0-	5878 2		N	-0-		-0-
01		6696 X	5570	-0-	-1126	-0-	5570 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		797127									
HARRY GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	265978	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12500 - 18588		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		20863 X	17866	-0-	-2997	-0-	17866	2		N	-0-			-0-
09		18690 X	16276	-0-	-2414	-0-	16276	2		N	-0-			-0-
10		18631 X	16630	-0-	-2001	-0-	16630	2		N	-0-			-0-
11		17400 X	15078	-0-	-2322	-0-	15078	2		N	-0-			-0-
12		17856 X	15498	-0-	-2358	-0-	15498	2		N	-0-			-0-
01		17856 X	14368	-0-	-3488	-0-	14368	2		N	-0-			-0-

JACKSON SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	266984	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11876 - 16071		
08		27900 X	21920	-0-	-5980	-0-	21920	2		N	-0-			-0-
09		24720 X	21014	-0-	-3706	-0-	21014	2		N	-0-			-0-
10		24459 X	20122	-0-	-4337	-0-	20122	2		N	-0-			-0-
11		22380 X	18612	-0-	-3768	-0-	18612	2		N	-0-			-0-
12		22072 X	17901	-0-	-4171	-0-	17901	2		N	-0-			-0-
01		21917 X	19112	-0-	-2805	-0-	19112	2		N	-0-			-0-

EAST INGRAM GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	267957	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	12767	PERF.12900 - 17823		
08		12152 X	9813	-0-	-2339	-0-	9813	2		N	-0-			-0-
09		10680 X	8615	-0-	-2065	-0-	8615	2		N	-0-			-0-
10		10323 X	9110	-0-	-1213	-0-	9110	2		N	-0-			-0-
11		9510 X	8360	-0-	-1150	-0-	8360	2		N	-0-			-0-
12		9827 X	8683	-0-	-1144	-0-	8683	2		N	-0-			-0-
01		9827 X	8090	-0-	-1737	-0-	8090	2		N	-0-			-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.			800925											
BECKHAM			WELL #:		8	RRCID ->	256420	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10803 - 10926		
08		2108 X	1718	-0-	-390	-0-	1716	2	2 9	N	2			170
09		2040 X	1809	-0-	-231	-0-	1809	2		N	-0-			170
10		2108 X	1732	-0-	-376	-0-	1732	2		N	-0-			170
11		1740 X	1584	-0-	-156	-0-	1584	2		N	-0-			170
12		1860 X	1584	-0-	-276	-0-	1584	2		N	-0-			170
*01		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2 9	N	2			172

BECKHAM			WELL #:		7R	RRCID ->	260270	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION			801643											
BREEDLOVE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	260835	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	14255	PERF.13993 - 18519		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
 WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

08	2263 N	1896	-0-	-367	-0-	1881	2	15	9	N	14			109
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2174	2	3	9	N	3			112
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2240	2	17	9	N	15	2	8	125
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1	1	8	125
12	2263 N	2079	-0-	-184	-0-	2062	2	17	9	N	15	1	8	139
01	2263 N	1968	-0-	-295	-0-	1955	2	13	9	N	12	1	8	150

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11216 - 11302

08	651 N	62	-0-	-589	-0-	1	1	61	2	N	-0-			-0-
09	450 N	88	-0-	-362	-0-	88	2			N	-0-			-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	6	1	427	2	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	N	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

08	155 N	88	-0-	-67	-0-	1	1	87	2	N	-0-			-0-
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	2	1	135	2	N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	2	N	-0-			-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

08	465 N	245	-0-	-220	-0-	4	1	241	2	N	-0-			-0-
09	270 N	101	-0-	-169	-0-	3	1	98	2	N	-0-			-0-
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	3	1	172	2	N	-0-			-0-
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	2	1	165	2	N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	2	N	-0-			-0-
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	8	1	512	2	N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 251871 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11286 - 11340

08	155 N	51	-0-	-104	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	4594	-0-	-1594	-0-	141	1	4453	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	4426	-0-	-1326	-0-	63	1	4363	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3229	-0-	-229	-0-	48	1	3175	2	N	5			5
						6	9							
12	6044 X	2895	-0-	-3149	-0-	45	1	2850	2	N	-0-			5
01	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
KIDD, J		WELL #:		1	RRCID -> 256428			COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11098 - 11619	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15									

KIDD, R.		WELL #:		1	RRCID -> 256438			COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11110 - 11180	
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2015 - PLUGGED 10/18/15									

BUSH		WELL #:		1	RRCID -> 257457			COMPL. DATE 08/14/2010			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11670 - 11725	
08		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		-0-
09		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15									

GREEN		WELL #:		1	RRCID -> 258795			COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346	
08		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	54	1	3531	2	N	-0-
09		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	103	1	3031	2	N	-0-
10		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	50	1	3244	2	N	2
							2	9				
11		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	42	1	2829	2	N	3
							3	9				
12		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	42	1	2706	2	N	28
							31	9				
01		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
												33

LILLY		WELL #:		1H	RRCID -> 261817			COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073	
*02		10444 X	9961	-0-	-483	-0-	9960	2	1	9	N	1
												1 8
*03		12586 X	11071	-0-	-1515	-0-	11070	2	1	9	N	1
												1 8
04		12180 X	10524	-0-	-1656	-0-	10524	2			N	-0-
												-0-
*05		12586 X	9874	-0-	-2712	-0-	644	1	9229	2	N	1
												1 8
							1	9				
06		11430 X	9613	-0-	-1817	-0-	603	1	9010	2	N	-0-
												-0-
07		11067 X	9780	-0-	-1287	-0-	648	1	9132	2	N	-0-
												-0-
08		11067 X	9596	-0-	-1471	-0-	752	1	8844	2	N	-0-
												-0-
09		10530 X	9011	-0-	-1519	-0-	549	1	8462	2	N	-0-
												-0-
10		9920 X	8539	-0-	-1381	-0-	578	1	7961	2	N	-0-
												-0-
11		9600 X	8922	-0-	-678	-0-	566	1	8356	2	N	-0-
												-0-
12		9765 X	8029	-0-	-1736	-0-	458	1	7571	2	N	-0-
												-0-
01		9610 X	7783	-0-	-1827	-0-	467	1	7316	2	N	-0-
												-0-

BILLY		WELL #:		1H	RRCID -> 261850			COMPL. DATE 01/24/2012			TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310	
08		9734 X	9034	-0-	-700	-0-	708	1	8326	2	N	-0-
												-0-
09		9270 X	7668	-0-	-1602	-0-	467	1	7201	2	N	-0-
												-0-
10		9579 X	6496	-0-	-3083	-0-	440	1	6056	2	N	-0-
												-0-
11		8730 X	7853	-0-	-877	-0-	498	1	7355	2	N	-0-
												-0-
12		9021 X	7558	-0-	-1463	-0-	431	1	7127	2	N	-0-
												-0-
01		9021 X	7117	-0-	-1904	-0-	427	1	6690	2	N	-0-
												-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348															
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			1
09		3000 N	7958	-0-	4958	4958	196	3	7762	5	N	-0-			1
10		3100 N	3441	-0-	341	5299	521	3	2919	5	N	1	1	8	1
11		3000 N	1543	-0-	-1457	3842	464	3	1079	5	N	-0-			1
12		4495 X	653	-0-	-3842	-0-	651	3	2	9	N	2	2	8	1
*01		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375															
08		1829 N	1745	-0-	-84	-0-	1745	3			N	-0-			26
09		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-			26
10		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-			26
11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-			26
12		1891 N	1766	-0-	-125	-0-	1766	3			N	-0-			26
01		1953 N	1790	-0-	-163	-0-	1790	3			N	-0-			26

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545															
08		1612 N	1371	-0-	-241	-0-	1371	3			N	-0-			31
09		1470 N	1359	-0-	-111	-0-	1359	3			N	-0-			31
10		1581 N	1251	-0-	-330	-0-	1251	3			N	-0-			31
11		1320 N	1262	-0-	-58	-0-	1262	3			N	-0-			31
12		1395 N	1212	-0-	-183	-0-	1212	3			N	-0-			31
01		1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			N	-0-			31

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310															
08		3751 X	3222	-0-	-529	-0-	3222	3			N	-0-			14
09		3390 X	3013	-0-	-377	-0-	3013	3			N	-0-			14
10		3379 X	2650	-0-	-729	-0-	2650	3			N	-0-			14
11		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3500	3	6	9	N	5	5	8	14
12		3317 X	3261	-0-	-56	-0-	3261	3			N	-0-			14
01		3224 X	3079	-0-	-145	-0-	3079	3			N	-0-			14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536															
08		4123 X	3281	-0-	-842	-0-	3281	3			N	-0-			-0-
09		3990 X	3138	-0-	-852	-0-	3136	3	2	9	N	2	2	8	-0-
10		3937 X	3209	-0-	-728	-0-	3208	3	1	9	N	1	1	8	-0-
11		3480 X	2989	-0-	-491	-0-	2986	3	3	9	N	3	3	8	-0-
12		3441 X	3095	-0-	-346	-0-	3094	3	1	9	N	1	1	8	-0-
01		3286 X	3072	-0-	-214	-0-	3072	3			N	-0-			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348													
VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		5766 X	5078	-0-	-688	-0-	5078	3	N	-0-			5
09		6720 X	4861	-0-	-1859	-0-	4859	3	2 9 N	2	2 8		5
10		6944 X	5140	-0-	-1804	-0-	5138	3	2 9 N	2	2 8		5
11		6720 X	4919	-0-	-1801	-0-	4916	3	3 9 N	3	3 8		5
12		5084 X	4986	-0-	-98	-0-	4982	3	4 9 N	4	4 8		5
01		5146 X	4705	-0-	-441	-0-	4704	3	1 9 N	1	1 8		5

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750													
08		7316 X	6669	-0-	-647	-0-	6669	3	N	-0-			3
09		6810 X	6191	-0-	-619	-0-	6188	3	3 9 N	3	3 8		3
10		6913 X	6265	-0-	-648	-0-	6264	3	1 9 N	1	1 8		3
11		6660 X	6114	-0-	-546	-0-	6106	3	8 9 N	7	7 8		3
12		6696 X	6189	-0-	-507	-0-	6186	3	3 9 N	3	3 8		3
01		6665 X	6100	-0-	-565	-0-	6097	3	3 9 N	3	3 8		3

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548													
08		3224 X	3111	-0-	-113	-0-	3111	3	N	-0-			-0-
09		3240 X	2826	-0-	-414	-0-	2826	3	N	-0-			-0-
10		3348 X	2590	-0-	-758	-0-	2589	3	1 9 N	1	1 8		-0-
11		3240 X	2387	-0-	-853	-0-	2387	3	N	-0-			-0-
12		3255 X	2771	-0-	-484	-0-	2770	3	1 9 N	1	1 8		-0-
01		3100 X	2745	-0-	-355	-0-	2745	3	N	-0-			-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200													
08		4960 X	4229	-0-	-731	-0-	4229	3	N	-0-			-0-
09		4800 X	4166	-0-	-634	-0-	4166	3	N	-0-			-0-
10		4650 X	4466	-0-	-184	-0-	4466	3	N	-0-			-0-
11		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	3	N	-0-			-0-
12		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	3	N	-0-			-0-
*01		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	3	N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631													
08		8618 X	7979	-0-	-639	-0-	7979	3	N	-0-			-0-
09		8310 X	7692	-0-	-618	-0-	7692	3	N	-0-			-0-
10		8432 X	7694	-0-	-738	-0-	7694	3	N	-0-			-0-
11		7950 X	7356	-0-	-594	-0-	7356	3	N	-0-			-0-
12		8122 X	7314	-0-	-808	-0-	7314	3	N	-0-			-0-
01		7967 X	7217	-0-	-750	-0-	7217	3	N	-0-			-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256													
08		7285 X	6611	-0-	-674	-0-	6611	3	N	-0-			5
09		6990 X	6365	-0-	-625	-0-	6362	3	3 9 N	3	3 8		5
10		7099 X	6518	-0-	-581	-0-	6518	3	N	-0-			5
11		6870 X	6253	-0-	-617	-0-	6247	3	6 9 N	5	5 8		5
12		6603 X	6566	-0-	-37	-0-	6565	3	1 9 N	1	1 8		5
01		6603 X	6479	-0-	-124	-0-	6477	3	2 9 N	2	2 8		5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361													
08		18352 X	11553	-0-	-6799	-0-	11553	3	N	-0-			10
09		12720 X	11120	-0-	-1600	-0-	11120	3	N	-0-			10
10		12679 X	11252	-0-	-1427	-0-	11250	3	2 9 N	2	2 8		10
11		12000 X	10706	-0-	-1294	-0-	10698	3	8 9 N	7	7 8		10
12		12059 X	10849	-0-	-1210	-0-	10847	3	2 9 N	2	2 8		10
01		11563 X	10551	-0-	-1012	-0-	10549	3	2 9 N	2	2 8		10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348													
HOLT		WELL #: 2H			RRCID -> 259604	COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 11116		PERF.11175 - 16461			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	15159 X	13287	-0-	-1872	-0-		13287	3	N	-0-		13	
09	14280 X	12284	-0-	-1996	-0-		12284	3	N	-0-		13	
10	14167 X	12179	-0-	-1988	-0-		12179	3	N	-0-		13	
11	13530 X	11261	-0-	-2269	-0-		11261	3	N	-0-		13	
12	13299 X	11696	-0-	-1603	-0-		11696	3	N	-0-		13	
01	13299 X	11349	-0-	-1950	-0-		11349	3	N	-0-		13	

SHAW		WELL #: 1H			RRCID -> 259689	COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 11080		PERF.11150 - 16411		
08	13423 X	11616	-0-	-1807	-0-		11616	3	N	-0-		4
09	12810 X	10524	-0-	-2286	-0-		10521	3	N	3	8	4
10	12958 X	11019	-0-	-1939	-0-		11018	3	N	1	8	4
11	11730 X	10301	-0-	-1429	-0-		10290	3	N	10	8	4
12	11625 X	11316	-0-	-309	-0-		11313	3	N	3	8	4
01	11625 X	10484	-0-	-1141	-0-		10481	3	N	3	8	4

VERHALEN "F"		WELL #: 1H			RRCID -> 260010	COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 11028		PERF.11100 - 16431		
08	15438 X	14668	-0-	-770	-0-		14668	3	N	-0-		-0-
09	14640 X	13823	-0-	-817	-0-		13814	3	N	8	8	-0-
10	15066 X	13860	-0-	-1206	-0-		13858	3	N	2	8	-0-
11	14580 X	13261	-0-	-1319	-0-		13250	3	N	10	8	-0-
12	14694 X	13399	-0-	-1295	-0-		13395	3	N	4	8	-0-
01	14663 X	12904	-0-	-1759	-0-		12898	3	N	5	8	-0-

VERHALEN "E"		WELL #: 6H			RRCID -> 261076	COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 11141		PERF.11271 - 15716		
08	8928 X	8107	-0-	-821	-0-		8107	3	N	-0-		-0-
09	8490 X	7577	-0-	-913	-0-		7573	3	N	4	8	-0-
10	8463 X	7643	-0-	-820	-0-		7639	3	N	4	8	-0-
11	8160 X	7461	-0-	-699	-0-		7452	3	N	8	8	-0-
12	8246 X	7714	-0-	-532	-0-		7712	3	N	2	8	-0-
01	8122 X	7544	-0-	-578	-0-		7540	3	N	4	8	-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #: 21H			RRCID -> 261481	COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11005 - 16457		
08	12679 X	11027	-0-	-1652	-0-		11027	3	N	-0-		8
09	11550 X	10290	-0-	-1260	-0-		10290	3	N	-0-		8
10	11501 X	10509	-0-	-992	-0-		10509	3	N	-0-		8
11	10830 X	10243	-0-	-587	-0-		10243	3	N	-0-		8
12	11036 X	10649	-0-	-387	-0-		10649	3	N	-0-		8
*01	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-		11462	3	N	-0-		8

VERHALEN "B"		WELL #: 7H			RRCID -> 261851	COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 11041		PERF.11100 - 16117		
08	11935 X	11045	-0-	-890	-0-		11045	3	N	-0-		10
09	11550 X	8882	-0-	-2668	-0-		8880	3	N	2	8	10
10	11935 X	9156	-0-	-2779	-0-		9156	3	N	-0-		10
11	11400 X	8671	-0-	-2729	-0-		8665	3	N	5	8	10
12	11067 X	8679	-0-	-2388	-0-		8677	3	N	2	8	10
01	11036 X	8677	-0-	-2359	-0-		8675	3	N	2	8	10

VERHALEN "A"		WELL #: 8H			RRCID -> 261914	COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 11105		PERF.11224 - 17772		
08	20491 X	18221	-0-	-2270	-0-		18221	3	N	-0-		-0-
09	19260 X	17310	-0-	-1950	-0-		17301	3	N	8	8	-0-
10	19561 X	17584	-0-	-1977	-0-		17578	3	N	5	8	-0-
11	18030 X	16792	-0-	-1238	-0-		16779	3	N	12	8	-0-
12	18228 X	16784	-0-	-1444	-0-		16777	3	N	6	8	-0-
01	18228 X	16492	-0-	-1736	-0-		16485	3	N	6	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PANOLA		
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348													

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		15469 X	14085	-0-	-1384	-0-	14085	3		N	-0-		-0-
09		14460 X	13363	-0-	-1097	-0-	13356	3	7	9	N	6 8	-0-
10		14694 X	13653	-0-	-1041	-0-	13649	3	4	9	N	4 8	-0-
11		13950 X	13115	-0-	-835	-0-	13103	3	12	9	N	11 8	-0-
12		14105 X	13195	-0-	-910	-0-	13191	3	4	9	N	4 8	-0-
01		14074 X	12753	-0-	-1321	-0-	12747	3	6	9	N	5 8	-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041													
08		25110 X	22883	-0-	-2227	-0-	22883	3		N	-0-		-0-
09		23970 X	21562	-0-	-2408	-0-	21562	3		N	-0-		-0-
10		24273 X	23129	-0-	-1144	-0-	23129	3		N	-0-		-0-
11		23100 X	22006	-0-	-1094	-0-	22006	3		N	-0-		-0-
12		23374 X	22904	-0-	-470	-0-	22904	3		N	-0-		-0-
01		23126 X	22577	-0-	-549	-0-	22577	3		N	-0-		-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901													
08		14105 X	8146	-0-	-5959	-0-	8146	3		N	-0-		23
09		13320 X	7108	-0-	-6212	-0-	7108	3		N	-0-		23
10		13764 X	5777	-0-	-7987	-0-	5777	3		N	-0-		23
11		12870 X	7186	-0-	-5684	-0-	7186	3		N	-0-		23
12		10354 X	6254	-0-	-4100	-0-	6254	3		N	-0-		23
01		8153 X	4836	-0-	-3317	-0-	4836	3		N	-0-		23

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350													
08		10943 X	9583	-0-	-1360	-0-	9583	3		N	-0-		10
09		9240 X	8104	-0-	-1136	-0-	8104	3		N	-0-		10
10		10168 X	7979	-0-	-2189	-0-	7978	3	1	9	N	1 8	10
11		9840 X	6995	-0-	-2845	-0-	6992	3	3	9	N	3 8	10
12		10168 X	7826	-0-	-2342	-0-	7825	3	1	9	N	1 8	10
01		9579 X	8494	-0-	-1085	-0-	8492	3	2	9	N	2 8	10

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341													
08		24738 X	24093	-0-	-645	-0-	24093	3		N	-0-		8
09		23940 X	22025	-0-	-1915	-0-	22025	3		N	-0-		8
10		24738 X	22216	-0-	-2522	-0-	22216	3		N	-0-		8
11		23310 X	21094	-0-	-2216	-0-	21094	3		N	-0-		8
12		24087 X	21334	-0-	-2753	-0-	21333	3	1	9	N	1 8	8
01		24087 X	20844	-0-	-3243	-0-	20844	3		N	-0-		8

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420													
08		14911 X	12594	-0-	-2317	-0-	12594	3		N	-0-		10
09		14220 X	11934	-0-	-2286	-0-	11934	3		N	-0-		10
10		14229 X	11884	-0-	-2345	-0-	11884	3		N	-0-		10
11		12990 X	10907	-0-	-2083	-0-	10907	3		N	-0-		10
12		13144 X	11403	-0-	-1741	-0-	11403	3		N	-0-		10
01		12586 X	11440	-0-	-1146	-0-	11440	3		N	-0-		10

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141													
08		10943 X	10250	-0-	-693	-0-	10250	3		N	-0-		-0-
09		10530 X	9823	-0-	-707	-0-	9823	3		N	-0-		-0-
10		10881 X	9879	-0-	-1002	-0-	9879	3		N	-0-		-0-
11		10290 X	9185	-0-	-1105	-0-	9185	3		N	-0-		-0-
12		10354 X	9421	-0-	-933	-0-	9421	3		N	-0-		-0-
01		10261 X	9267	-0-	-994	-0-	9267	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		//CONT.//	858348								
SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN)		WELL #:	1H	RRCID ->	268288	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10524	PERF.12039 - 17316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202		N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY			881167								
MARTIN HEIRS			WELL #:	3	RRCID ->	228437	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.10420 - 11674
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUTT, W. R.			WELL #:	4	RRCID ->	229461	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11404 - 12190
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STERRETT			WELL #:	18	RRCID ->	230782	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	11705	PERF.10938 - 11174
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS GAS UNIT 1			WELL #:	4	RRCID ->	230783	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11306 - 12146
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN HEIRS			WELL #:	4	RRCID ->	230786	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.10340 - 11756
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.// 16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167							
BIVINS GAS UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 230787	COMPL. DATE 04/13/2007	TOTAL DEPTH 12268	PERF.11346	- 12150		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS GAS UNIT 1				WELL #: 10	RRCID -> 230788	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 12343	PERF.11421	- 12190		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CULLEN, J.B.				WELL #: 9	RRCID -> 231364	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 12355	PERF.11352	- 12160		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PUGH				WELL #: 1	RRCID -> 231385	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 11946	PERF.11204	- 11800		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOFTIS				WELL #: 5	RRCID -> 233783	COMPL. DATE 07/20/2007	TOTAL DEPTH 12706	PERF.11694	- 12570		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REESE				WELL #: 1	RRCID -> 233787	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 11977	PERF.11117	- 11772		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1				WELL #: 4	RRCID -> 233855	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 12596	PERF.11034	- 12474		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235168	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11963	PERF.10392 - 11804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	236662	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10302 - 11859
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BARKER-BOTTER		WELL #:		1	RRCID ->	238085	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10621 - 12249
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LOFTIS		WELL #:		3	RRCID ->	238183	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	12675	PERF.10861 - 12579
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	242973	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12690	PERF.11071 - 12634
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	243192	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	12814	PERF. 9570 - 10902
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 245738		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	43 1	1252 2	Y	20			104
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	22 9	1255 2	Y	7	1 8		110
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	8 9	1087 2	Y	4	1 8		113
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	12 1	8 9	Y	7	1 8		119
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	4 9	1335 2	Y	-0-	11 1		108
*01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	759 2	21 9	Y	19	1 8		126
PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 245748		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980			
08	2759 X	1580	-0-	-1179	-0-	52 1	1502 2	Y	24			164
09	2130 X	1517	-0-	-613	-0-	26 9	1455 2	Y	12			176
10	1705 X	1521	-0-	-184	-0-	49 1	1482 2	Y	21	4 8		193
11	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	13 9	1998 2	Y	17			210
12	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	16 1	1666 2	Y	-0-	86 1		124
*01	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	23 9	25 9	Y	23	1 8		146
MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247569		COMPL. DATE 09/14/2009			TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980			
08	3007 X	1665	-0-	-1342	-0-	55 1	1592 2	Y	16			28
09	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	18 9	1411 2	Y	7			35
10	1612 X	1341	-0-	-271	-0-	47 1	1316 2	Y	10			45
11	1620 X	1024	-0-	-596	-0-	8 9	11 9	Y	10			55
12	1674 X	817	-0-	-857	-0-	14 1	22 9	Y	20	75 1		-0-
01	1674 X	895	-0-	-779	-0-	11 9	22 9	Y	20			20
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 248297		COMPL. DATE 06/28/2009			TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925			
08	2077 X	1640	-0-	-437	-0-	1640 2		Y	-0-			-0-
09	2010 X	1695	-0-	-315	-0-	1695 2		Y	-0-			-0-
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4273 2	9 9	Y	8	1 8		7
11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4563 2	10 9	Y	9	12 1		4
12	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4378 2	10 9	Y	9	1 8		12
*01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4291 2	9 9	Y	8	13 1	1 8	6
GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252245		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507			
08	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	89 1	5790 2	Y	43	98 1	3 8	42
09	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	47 9	5090 2	Y	52	60 1	3 8	31
10	4712 X	4558	-0-	-154	-0-	60 1	4450 2	Y	52	11 8		72
11	4560 X	4149	-0-	-411	-0-	57 9	4021 2	Y	68	5 8		135
12	4712 X	4234	-0-	-478	-0-	51 1	4092 2	Y	79	124 1	11 8	79
01	4712 X	4130	-0-	-582	-0-	57 9	3985 2	Y	82	10 8		151

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
WALLACE		WELL #:		3	RRCID ->	254419	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9128	- 12070	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08	4340 X	3796	-0-	-544	-0-	81	1	3680	2	Y	32	19	1 2 8	22
						35	9							
09	4200 X	3730	-0-	-470	-0-	83	1	3611	2	Y	33	39	1 2 8	14
						36	9							
10	4340 X	3369	-0-	-971	-0-	74	1	3264	2	Y	28	20	1 2 8	20
						31	9							
11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	92	1	4081	2	Y	7	24	1	3
						8	9							
12	4278 X	3443	-0-	-835	-0-	77	1	3358	2	Y	7	4	1	6
						8	9							
01	3844 X	3692	-0-	-152	-0-	74	1	3611	2	Y	6	9	1	3
						7	9							

MOBLEY GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	254647	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6652 - 11912	
08	6696 X	5592	-0-	-1104	-0-	5549	2	43	9	Y	39	66	1 2 8	44
						5528	2	41	9	Y	37	1	8	80
09	6480 X	5569	-0-	-911	-0-	5204	2	80	9	Y	73	64	1 11 8	78
						5284	2	80	9	Y	73	64	1 11 8	78
10	6696 X	5284	-0-	-1412	-0-	4429	2	74	9	Y	67	114	1 4 8	27
						4503	2	74	9	Y	67	114	1 4 8	27
11	5760 X	4503	-0-	-1257	-0-	5203	2	96	9	Y	87	6	8	108
						5299	2	96	9	Y	87	6	8	108
12	5952 X	5299	-0-	-653	-0-	4973	2	78	9	Y	71	115	1 6 8	58
						5051	2	78	9	Y	71	115	1 6 8	58
01	5766 X	5051	-0-	-715	-0-									

GARRETT "E"				WELL #:	12	RRCID ->	255202	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	8433 - 11540	
08	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	70	1	4514	2	Y	19	52	1 2 8	18
						21	9							
09	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	50	1	4188	2	Y	24	27	1 1 8	14
						26	9							
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	38	1	3347	2	Y	22	4	8	32
						24	9							
11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	54	1	4096	2	Y	17	1	8	48
						19	9							
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	57	1	4246	2	Y	20	44	1 3 8	21
						22	9							
*01	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	60	1	4325	2	Y	22	2	8	41
						24	9							

BARBO				WELL #:	1	RRCID ->	257043	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8020 - 13796	
08	6355 X	6312	-0-	-43	-0-	476	1	5817	2	Y	17	7	8	169
						19	9							
09	6060 X	5938	-0-	-122	-0-	444	1	5483	2	Y	10	10	8	169
						11	9							
10	6262 X	6070	-0-	-192	-0-	437	1	5621	2	Y	11	11	8	169
						12	9							
11	6120 X	5745	-0-	-375	-0-	419	1	5302	2	Y	22	5	8	186
						24	9							
12	6324 X	5707	-0-	-617	-0-	419	1	5274	2	Y	13	166	1 8 8	25
						14	9							
01	6324 X	5747	-0-	-577	-0-	418	1	5322	2	Y	6	6	8	25
						7	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257118		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	123 1	5582 2	Y	107	66 1	6 8	73	
09	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	118 9	5674 2	Y	114	132 1	9 8	46	
10	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	131 1	5741 2	Y	111	69 1	8 8	80	
11	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	125 9	5618 2	Y	112	138 1	6 8	48	
12	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	130 1	5786 2	Y	121	74 1		95	
*01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	122 9	5407 2	Y	96	149 1		42	
						127 1							
						123 9							
						133 1							
						133 9							
						112 1							
						106 9							

CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 257125		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852				
08	4836 X	4492	-0-	-344	-0-	4431 2	61 9	N	55	5 8		121	
09	4680 X	4046	-0-	-634	-0-	3939 2	107 9	N	97	7 8		211	
10	4650 X	3244	-0-	-1406	-0-	3238 2	6 9	N	5	5 8		211	
11	4500 X	4206	-0-	-294	-0-	4192 2	14 9	N	13	177 1	4 8	43	
12	4650 X	3727	-0-	-923	-0-	3721 2	6 9	N	5	5 8		43	
01	4495 X	3109	-0-	-1386	-0-	3105 2	4 9	N	4	4 8		43	

TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 259383		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792				
08	4991 X	4474	-0-	-517	-0-	338 1	4123 2	Y	12	4 8		49	
09	4590 X	4247	-0-	-343	-0-	316 1	3902 2	Y	26	6 8		69	
10	4619 X	4359	-0-	-260	-0-	313 1	4026 2	Y	18	5 8		82	
11	4320 X	4230	-0-	-90	-0-	307 1	3890 2	Y	30	3 8		109	
12	4464 X	4217	-0-	-247	-0-	310 1	3894 2	Y	12	5 8		116	
01	4464 X	4018	-0-	-446	-0-	292 1	3709 2	Y	15	3 8		128	
						13 9							
						17 9							

W. R. TUTT		WELL #: 6		RRCID -> 260801		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110				
08	5518 X	4845	-0-	-673	-0-	101 1	4727 2	Y	15	30 1	1 8	10	
09	5340 X	4965	-0-	-375	-0-	104 1	4843 2	Y	16			26	
10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	107 1	5100 2	Y	19	34 1	2 8	9	
11	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	105 1	4893 2	Y	8	1 8		16	
12	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	105 1	5154 2	Y	26	39 1	1 8	2	
*01	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	16 1	5685 2	Y	27	4 8		25	
						30 9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
TUTT, W. R.		WELL #: 5		RRCID -> 261093		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7285 X	6866	-0-	-419	-0-	143	1	6690	2	Y	30	64	1	1 8	20
09	6570 X	5491	-0-	-1079	-0-	114	1	5349	2	Y	25				45
10	7006 X	6202	-0-	-804	-0-	127	1	6047	2	Y	25	56	1	2 8	12
11	6780 X	6372	-0-	-408	-0-	134	1	6224	2	Y	13	2	8		23
12	7006 X	5696	-0-	-1310	-0-	114	1	5547	2	Y	32	45	1	2 8	8
*01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	20	1	6922	2	Y	37	3	8		42

BATH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261364		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141						
08	4681 X	4443	-0-	-238	-0-	4421	2	22	9	N	20	162	1	3 8	42
09	4530 X	4241	-0-	-289	-0-	4218	2	23	9	N	21	3	8		60
10	4619 X	4312	-0-	-307	-0-	4282	2	30	9	N	27	7	8		80
11	4380 X	4068	-0-	-312	-0-	4044	2	24	9	N	22				102
12	4526 X	4063	-0-	-463	-0-	4035	2	28	9	N	25	3	8		124
01	4433 X	4085	-0-	-348	-0-	4055	2	30	9	N	27				151

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261787		COMPL. DATE 07/25/2011			TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885						
08	5673 X	4530	-0-	-1143	-0-	4530	2			N	-0-				-0-
09	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-				-0-
10	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-				-0-
11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-				-0-
12	5394 X	4931	-0-	-463	-0-	4931	2			N	-0-				-0-
01	5766 X	4524	-0-	-1242	-0-	4524	2			N	-0-				-0-

BATH GAS UNIT B		WELL #: 10		RRCID -> 263550		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830						
08	5084 X	4779	-0-	-305	-0-	4779	2			N	-0-				-0-
09	4920 X	4574	-0-	-346	-0-	4574	2			N	-0-				-0-
10	4991 X	4658	-0-	-333	-0-	4658	2			N	-0-				-0-
11	4620 X	4428	-0-	-192	-0-	4428	2			N	-0-				-0-
12	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-				-0-
01	4774 X	4262	-0-	-512	-0-	4262	2			N	-0-				-0-

RUNNELS, MACK V.		WELL #: 9		RRCID -> 263551		COMPL. DATE 11/29/2011			TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990						
08	5394 X	4726	-0-	-668	-0-	4726	2			N	-0-				-0-
09	5220 X	4698	-0-	-522	-0-	4698	2			N	-0-				-0-
10	5177 X	4736	-0-	-441	-0-	4736	2			N	-0-				-0-
11	4920 X	4414	-0-	-506	-0-	4414	2			N	-0-				-0-
12	4929 X	3178	-0-	-1751	-0-	3178	2			N	-0-				-0-
01	4867 X	3668	-0-	-1199	-0-	3668	2			N	-0-				-0-

BAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 263642		COMPL. DATE 08/14/2012			TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740						
08	4309 X	4047	-0-	-262	-0-	3937	2	110	9	Y	100	86	1		61
09	4140 X	3596	-0-	-544	-0-	3564	2	32	9	Y	29	46	1		44
10	4278 X	2747	-0-	-1531	-0-	2688	2	59	9	Y	54	47	1	3 8	48
11	4140 X	3057	-0-	-1083	-0-	2980	2	77	9	Y	70	66	1		52
12	4061 X	2998	-0-	-1063	-0-	2907	2	91	9	Y	83	81	1	1 8	53
*01	4061 X	2628	-0-	-1433	-0-	2544	2	84	9	Y	76	72	1		57

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 263910		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	26844 X	26844	-0-	-0-	26571 2	273 9	Y	248	78
09	24030 X	22429	-0-	-1601	22323 2	106 9	Y	96	50
10	24831 X	18959	-0-	-5872	18795 2	164 9	Y	149	60
11	24030 X	18841	-0-	-5189	18651 2	190 9	Y	173	71
12	24831 X	16368	-0-	-8463	16173 2	195 9	Y	177	71
01	24831 X	16831	-0-	-8000	16666 2	165 9	Y	150	79

JORDAN		WELL #: 3		RRCID -> 263912		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744	
08	4092 X	2468	-0-	-1624	2426 2	42 9	Y	38	14
09	3960 X	1540	-0-	-2420	1531 2	9 9	Y	8	13
10	5079 X	5079	-0-	-0-	5011 2	68 9	Y	62	17
11	4645 X	4645	-0-	-0-	4556 2	89 9	Y	81	22
12	4893 X	4893	-0-	-0-	4826 2	67 9	Y	61	23
01	4681 X	4539	-0-	-142	4460 2	79 9	Y	72	27

RHODES		WELL #: 6		RRCID -> 265372		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500	
08	9486 X	8820	-0-	-666	8766 2	54 9	Y	49	12
09	9030 X	8940	-0-	-90	8883 2	57 9	Y	52	10
10	9331 X	9022	-0-	-309	8958 2	64 9	Y	58	17
11	9030 X	7702	-0-	-1328	7629 2	73 9	Y	66	19
12	9331 X	8328	-0-	-1003	8254 2	74 9	Y	67	9
01	9238 X	7961	-0-	-1277	7864 2	97 9	Y	88	11

STOKER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 265407		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490	
08	6961 X	6961	-0-	-0-	6930 2	31 9	Y	28	29
09	6630 X	6285	-0-	-345	6261 2	24 9	Y	22	7
10	7626 X	6033	-0-	-1593	6009 2	24 9	Y	22	29
11	7380 X	6057	-0-	-1323	6014 2	43 9	Y	39	19
12	7626 X	6014	-0-	-1612	5971 2	43 9	Y	39	58
01	6975 X	5910	-0-	-1065	5870 2	40 9	Y	36	27

RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268327		COMPL. DATE 07/27/2013		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450	
08	17317 X	17317	-0-	-0-	17178 2	139 9	Y	126	30
09	15771 X	15771	-0-	-0-	15640 2	131 9	Y	119	21
10	16084 X	16084	-0-	-0-	15935 2	149 9	Y	135	42
11	14190 X	12975	-0-	-1215	12796 2	179 9	Y	163	46
12	14663 X	11292	-0-	-3371	11145 2	147 9	Y	134	19
01	14663 X	12577	-0-	-2086	12353 2	224 9	Y	204	25

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268886		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200	
08	14227 X	14227	-0-	-0-	14169 2	58 9	Y	53	4
09	9660 X	7465	-0-	-2195	7418 2	47 9	Y	43	4
10	14934 X	14934	-0-	-0-	14858 2	76 9	Y	69	32
11	13097 X	13097	-0-	-0-	13001 2	96 9	Y	87	27
12	9982 X	7514	-0-	-2468	7423 2	91 9	Y	83	16
01	9982 X	6770	-0-	-3212	6684 2	86 9	Y	78	22

RHODES		WELL #: 7		RRCID -> 269480		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483	
08	15161 X	15161	-0-	-0-	15050 2	111 9	Y	101	24
09	15117 X	15117	-0-	-0-	15003 2	114 9	Y	104	18
10	15740 X	15740	-0-	-0-	15608 2	132 9	Y	120	37
11	17036 X	17036	-0-	-0-	16895 2	141 9	Y	128	36
12	18244 X	18244	-0-	-0-	18102 2	142 9	Y	129	18
*01	14367 X	14367	-0-	-0-	14214 2	153 9	Y	139	18

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	17616	2	193	9	Y	175	167	1		8
09		15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	15715	2	173	9	Y	157	135	1		30
10		13082 X	12093	-0-	-989	-0-	11928	2	165	9	Y	150	119	1		61
11		12660 X	12387	-0-	-273	-0-	12231	2	156	9	Y	142	158	1		45
12		13082 X	10503	-0-	-2579	-0-	10284	2	219	9	Y	199	205	1		39
01		13082 X	10323	-0-	-2759	-0-	10099	2	224	9	Y	204	184	1		59

 CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

08		15190 X	13572	-0-	-1618	-0-	13572	2			Y	-0-				6
09		14700 X	11125	-0-	-3575	-0-	11125	2			Y	-0-				6
10		18496 X	18496	-0-	-0-	-0-	18464	2	32	9	Y	29	23	1		12
11		16112 X	16112	-0-	-0-	-0-	16087	2	25	9	Y	23	28	1		7
12		15190 X	11704	-0-	-3486	-0-	11673	2	31	9	Y	28	30	1		5
01		15190 X	11878	-0-	-3312	-0-	11845	2	33	9	Y	30	26	1		9

 CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

08		14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	14535	2	11	9	Y	10	6	1		4
09		12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	12822	2	10	9	Y	9	6	1		7
10		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8717	2	70	9	Y	64	45	1		26
11		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7645	2	57	9	Y	52	62	1		16
12		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7006	2	88	9	Y	80	80	1	1 8	15
01		6479 X	5762	-0-	-717	-0-	5688	2	74	9	Y	67	63	1		19

 WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

08		10757 X	9512	-0-	-1245	-0-	9475	2	37	9	Y	34	76	1		28
09		10410 X	7727	-0-	-2683	-0-	7661	2	66	9	Y	60	66	1		22
10		10757 X	6990	-0-	-3767	-0-	6925	2	65	9	Y	59				81
11		10410 X	5357	-0-	-5053	-0-	5312	2	45	9	Y	41	49	1		73
12		10757 X	4113	-0-	-6644	-0-	4083	2	30	9	Y	27	42	1		58
01		9517 X	5458	-0-	-4059	-0-	5419	2	39	9	Y	35				93

 J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

08		15686 X	14131	-0-	-1555	-0-	14075	2	56	9	Y	51	107	1		-0-
09		15180 X	13460	-0-	-1720	-0-	13340	2	120	9	Y	109	109	1		-0-
10		15686 X	12281	-0-	-3405	-0-	12173	2	108	9	Y	98				98
11		14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	14852	2	122	9	Y	111	136	1		73
12		14322 X	14144	-0-	-178	-0-	14044	2	100	9	Y	91	141	1		23
01		14136 X	12021	-0-	-2115	-0-	11936	2	85	9	Y	77				100

 WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
 HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF. 11335 - 15418

08		9858 X	1814	-0-	-8044	-0-	77	1	1737	3	N	-0-				125
09		8670 X	2637	-0-	-6033	-0-	2635	3	2	9	N	2				127
*10		20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	20463	3	3	9	N	3				130
*11		11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	244	1	11185	3	N	-0-				130
*12		8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3			N	-0-				130
01		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT				130

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			945936								
RUDMAN, DUKE GAS UNIT			WELL #: K 01H	RRCID ->	246535	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	11161	PERF.11547	- 16801
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		9889 X	8765	-0-	-1124	-0-	8765 2	N	-0-		-0-
09		9570 X	8345	-0-	-1225	-0-	8345 2	N	-0-		-0-
10		9889 X	8062	-0-	-1827	-0-	8062 2	N	-0-		-0-
11		8910 X	8058	-0-	-852	-0-	8058 2	N	-0-		-0-
12		9207 X	7783	-0-	-1424	-0-	7783 2	N	-0-		-0-
01		8773 X	7563	-0-	-1210	-0-	7563 2	N	-0-		-0-

FLOYD GAS UNIT			WELL #: 22	RRCID ->	247714	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12323	PERF. 8080	- 10455
08		3100 N	3239	-0-	139	139	3239 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	2970	-0-	-30	109	2970 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	3217	-0-	117	226	3217 2	Y	-0-		-0-
11		3236 X	3010	-0-	-226	-0-	3010 2	Y	-0-		-0-
12		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 2	Y	-0-		-0-
*01		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2	Y	-0-		-0-

MIDYETT-GULLEY			WELL #: 12H	RRCID ->	250016	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10572	- 17780
08		12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	12471 2	N	-0-		-0-
09		11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	11922 2	N	-0-		-0-
10		10974 X	10041	-0-	-933	-0-	10041 2	N	-0-		-0-
11		11250 X	9534	-0-	-1716	-0-	9534 2	N	-0-		-0-
12		11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	11832 2	N	-0-		-0-
01		11625 X	9217	-0-	-2408	-0-	9217 2	N	-0-		-0-

NEW HORIZONS			WELL #: 3H	RRCID ->	251259	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11349	- 17174
08		14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	14807 2	N	-0-		-0-
09		12264 X	12264	-0-	-0-	-0-	12264 2	N	-0-		-0-
10		3038 X	1944	-0-	-1094	-0-	1944 2	N	-0-		-0-
11		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897 2	N	-0-		-0-
*01		16785 X	16785	-0-	-0-	-0-	16785 2	N	-0-		-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II			WELL #: 3H	RRCID ->	251539	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11062	PERF.11151	- 15066
08		3565 X	3528	-0-	-37	-0-	3528 2	N	-0-		-0-
09		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2	N	-0-		-0-
10		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 2	N	-0-		-0-
11		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006 2	N	-0-		-0-
12		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688 2	N	-0-		-0-
*01		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791 2	N	-0-		-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT			WELL #: S 01H	RRCID ->	251599	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11550	- 15218
08		17453 X	16300	-0-	-1153	-0-	16300 2	N	-0-		-0-
09		16890 X	15695	-0-	-1195	-0-	15695 2	N	-0-		-0-
10		19779 X	19779	-0-	-0-	-0-	19779 2	N	-0-		-0-
11		23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	23488 2	N	-0-		-0-
12		17112 X	5976	-0-	-11136	-0-	5976 2	N	-0-		-0-
*01		25500 X	25500	-0-	-0-	-0-	25500 2	N	-0-		-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2			WELL #: 2H	RRCID ->	253021	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11105	- 15071
08		13514 X	13514	-0-	-0-	-0-	13514 2	Y	-0-		-0-
09		12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12407 2	Y	1	8	-0-
10		13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	13519 2	Y	2	8	-0-
11		12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	12494 2	Y	-0-		-0-
12		12400 X	12080	-0-	-320	-0-	12080 2	Y	-0-		-0-
01		12400 X	11981	-0-	-419	-0-	11922 2	Y	54		54

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	7940	-0-	7940	26946	7940	2	N	-0-				-0-
09		33176 X	6230	-0-	-26946	-0-	6230	2	N	-0-				-0-
10		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2	N	-0-				-0-
11		6450 X	5190	-0-	-1260	-0-	5190	2	N	-0-				-0-
12		6665 X	5371	-0-	-1294	-0-	5371	2	N	-0-				-0-
01		6665 X	5002	-0-	-1663	-0-	5002	2	N	-0-				-0-

 CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

08		4309 X	3883	-0-	-426	-0-	3883	2	N	-0-				51
09		4170 X	3948	-0-	-222	-0-	3832	2	N	105	3	8		153
10		4309 X	3660	-0-	-649	-0-	3607	2	N	48	1	8		200
11		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3774	2	N	5	175	1		30
12		4092 X	4060	-0-	-32	-0-	3985	2	N	68	1	8		97
01		4092 X	3919	-0-	-173	-0-	3792	2	N	115				212

 MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

08		4495 X	4214	-0-	-281	-0-	4214	2	N	-0-				-0-
09		4350 X	4159	-0-	-191	-0-	4159	2	N	-0-				-0-
10		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-	-0-	2	N	-0-				-0-
11		4350 X	3124	-0-	-1226	-0-	3124	2	N	-0-				-0-
12		4464 X	3926	-0-	-538	-0-	3926	2	N	-0-				-0-
01		4309 X	3738	-0-	-571	-0-	3738	2	N	-0-				-0-

 NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

08		12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2	N	-0-				-0-
09		11010 X	10311	-0-	-699	-0-	10311	2	N	-0-				-0-
10		11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	11810	2	N	-0-				-0-
11		11010 X	6680	-0-	-4330	-0-	6680	2	N	-0-				-0-
12		16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	2	N	-0-				-0-
*01		38101 X	38101	-0-	-0-	-0-	38101	2	N	-0-				-0-

 PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

08		11625 X	10148	-0-	-1477	-0-	10148	2	N	-0-				-0-
09		11250 X	9178	-0-	-2072	-0-	9175	2	N	3	3	8		-0-
10		11439 X	10311	-0-	-1128	-0-	10311	2	N	-0-				-0-
11		10710 X	9970	-0-	-740	-0-	9970	2	N	-0-				-0-
12		11067 X	7833	-0-	-3234	-0-	7821	2	N	11	11	8		-0-
01		10323 X	9448	-0-	-875	-0-	9448	2	N	-0-				-0-

 SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

08		13857 X	12828	-0-	-1029	-0-	13	1	N	-0-				-0-
09		13410 X	12634	-0-	-776	-0-	13	1	N	-0-				-0-
10		13857 X	11970	-0-	-1887	-0-	12	1	N	-0-				-0-
11		13410 X	11383	-0-	-2027	-0-	11	1	N	-0-				-0-
12		13051 X	11686	-0-	-1365	-0-	12	1	N	-0-				-0-
01		13051 X	10142	-0-	-2909	-0-	10	1	N	1	1	8		-0-
							1	9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 255159		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARKER-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 255160		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556			
08	1426 X	761	-0-	-665	-0-	34	1	727	2	N	-0-
09	1380 X	813	-0-	-567	-0-	36	1	777	2	N	-0-
10	1426 X	593	-0-	-833	-0-	26	1	567	2	N	-0-
11	750 N	503	-0-	-247	-0-	22	1	481	2	N	-0-
12	837 N	196	-0-	-641	-0-	9	1	187	2	N	-0-
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	38	1	828	2	N	-0-

BAGGETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255209		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486			
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-	-0-
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2		N	-0-	-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-	-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-	-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	1	1	619	2	N	-0-
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	1	1	768	2	N	-0-

HORNED FROGS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 255578		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303			
08	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	13	1	7365	2	N	-0-
09	7110 X	6642	-0-	-468	-0-	12	1	6630	2	N	-0-
10	7347 X	6861	-0-	-486	-0-	12	1	6849	2	N	-0-
11	7110 X	6204	-0-	-906	-0-	11	1	6193	2	N	-0-
12	7347 X	6570	-0-	-777	-0-	11	1	6559	2	N	-0-
01	7347 X	6568	-0-	-779	-0-	11	1	6557	2	N	-0-

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #: 12H		RRCID -> 255579		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144			
08	14725 X	12450	-0-	-2275	-0-	12450	2		N	-0-	-0-
09	14250 X	12364	-0-	-1886	-0-	12363	2	1	9	N	1
10	14725 X	9980	-0-	-4745	-0-	9979	2	1	9	N	1
11	14250 X	12239	-0-	-2011	-0-	12239	2		N	-0-	-0-
12	13702 X	8461	-0-	-5241	-0-	8459	2	2	9	N	2
01	12772 X	12758	-0-	-14	-0-	12757	2	1	9	N	1

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 11H		RRCID -> 256421		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507			
08	11687 X	10934	-0-	-753	-0-	11	1	10923	2	N	3
09	11310 X	10481	-0-	-829	-0-	10	1	10471	2	N	3
10	11687 X	10429	-0-	-1258	-0-	10	1	10419	2	N	3
11	11100 X	9717	-0-	-1383	-0-	10	1	9707	2	N	3
12	11253 X	9537	-0-	-1716	-0-	10	1	9527	2	N	3
01	10943 X	9614	-0-	-1329	-0-	10	1	9603	2	N	3
						1	9				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		13H	RRCID ->	257105	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	10834	PERF.10843	- 14947		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2		N	-0-			-0-
09		9000 X	7692	-0-	-1308	-0-	7691	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		9083 X	8056	-0-	-1027	-0-	8055	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		9000 X	7397	-0-	-1603	-0-	7397	2		N	-0-			-0-
12		9300 X	8472	-0-	-828	-0-	8470	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01		9300 X	8968	-0-	-332	-0-	8967	2	1	9	N	1	1 8	-0-

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	257438	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.13075	- 19903		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	257642	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	17673	PERF.10966	- 17568		
08		15500 X	13468	-0-	-2032	-0-	13468	2		N	-0-			-0-
09		15000 X	12607	-0-	-2393	-0-	12606	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		15500 X	14774	-0-	-726	-0-	14774	2		N	-0-			-0-
11		15000 X	12893	-0-	-2107	-0-	12893	2		N	-0-			-0-
12		15500 X	13875	-0-	-1625	-0-	13875	2		N	-0-			-0-
01		14787 X	12226	-0-	-2561	-0-	12225	2	1	9	N	1	1 8	-0-

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		15H	RRCID ->	258068	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11505	- 18027		
08		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	425	1	9243	2	N	1	1 8	-0-
09		8370 X	8349	-0-	-21	-0-	367	1	7980	2	N	2	2 8	-0-
10		8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	382	1	8304	2	N	-0-		-0-
11		8370 X	7953	-0-	-417	-0-	350	1	7599	2	N	4	4 8	-0-
12		8649 X	7824	-0-	-825	-0-	344	1	7477	2	N	3	3 8	-0-
01		8649 X	7617	-0-	-1032	-0-	335	1	7282	2	N	-0-		-0-

HOLCOMBE		WELL #:		10H	RRCID ->	258109	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	11008	PERF.11582	- 15059		
08		9083 X	8697	-0-	-386	-0-	9	1	8688	2	N	-0-		5
09		8790 X	8171	-0-	-619	-0-	8	1	8163	2	N	-0-		5
10		9083 X	8057	-0-	-1026	-0-	8	1	8049	2	N	-0-		5
11		8790 X	7193	-0-	-1597	-0-	7	1	7186	2	N	-0-		5
12		8866 X	7552	-0-	-1314	-0-	8	1	7544	2	N	-0-		5
01		8711 X	7651	-0-	-1060	-0-	8	1	7643	2	N	-0-		5

BS BRODERICK GU 2		WELL #:		3H	RRCID ->	258161	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10710	- 16035		
08		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2		Y	-0-			-0-
09		8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2		Y	-0-			-0-
10		8928 X	8787	-0-	-141	-0-	8787	2		Y	-0-			-0-
11		8640 X	8339	-0-	-301	-0-	8339	2		Y	-0-			-0-
12		8928 X	8121	-0-	-807	-0-	8121	2		Y	-0-			-0-
01		8928 X	8341	-0-	-587	-0-	8341	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LISTON, W. L.		WELL #: 7H		RRCID -> 258415		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	83115 X	83115	-0-	-0-	-0-	83	1 83032	2	N	-0-		-0-
10	70628 X	70628	-0-	-0-	-0-	71	1 70557	2	N	-0-		-0-
11	50089 X	50089	-0-	-0-	-0-	50	1 50039	2	N	-0-		-0-
12	48557 X	48557	-0-	-0-	-0-	49	1 48508	2	N	-0-		-0-
*01	36308 X	36308	-0-	-0-	-0-	36	1 36269	2	N	3	3 8	-0-
						3		9				

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 258416		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879				
08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-		-0-
09	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		N	-0-		-0-
10	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2		N	-0-		-0-
11	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-		-0-
12	4185 X	4085	-0-	-100	-0-	4085	2		N	-0-		-0-
01	4185 X	4015	-0-	-170	-0-	4015	2		N	-0-		-0-

DUCKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259584		COMPL. DATE 09/06/2010		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323				
08	19096 X	16403	-0-	-2693	-0-	30	1 16373	2	N	-0-		-0-
09	18060 X	15565	-0-	-2495	-0-	27	1 15538	2	N	-0-		-0-
10	18135 X	15636	-0-	-2499	-0-	28	1 15608	2	N	-0-		-0-
11	16830 X	14670	-0-	-2160	-0-	25	1 14645	2	N	-0-		-0-
12	16926 X	14633	-0-	-2293	-0-	25	1 14608	2	N	-0-		-0-
01	16399 X	12651	-0-	-3748	-0-	22	1 12629	2	N	-0-		-0-

LUMBERJACKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259585		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578				
08	12369 X	10130	-0-	-2239	-0-	18	1 10112	2	N	-0-		-0-
09	11820 X	9747	-0-	-2073	-0-	17	1 9730	2	N	-0-		-0-
10	11377 X	10877	-0-	-500	-0-	19	1 10858	2	N	-0-		-0-
11	10770 X	8653	-0-	-2117	-0-	15	1 8638	2	N	-0-		-0-
12	11129 X	9508	-0-	-1621	-0-	16	1 9492	2	N	-0-		-0-
01	10881 X	9679	-0-	-1202	-0-	17	1 9662	2	N	-0-		-0-

BRUINS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259597		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320				
08	13485 X	11211	-0-	-2274	-0-	20	1 11191	2	N	-0-		-0-
09	12420 X	10680	-0-	-1740	-0-	19	1 10661	2	N	-0-		-0-
10	12555 X	10961	-0-	-1594	-0-	19	1 10942	2	N	-0-		-0-
11	11940 X	10207	-0-	-1733	-0-	18	1 10189	2	N	-0-		-0-
12	12338 X	10841	-0-	-1497	-0-	19	1 10822	2	N	-0-		-0-
01	11222 X	10440	-0-	-782	-0-	18	1 10422	2	N	-0-		-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2H		RRCID -> 259599		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399				
08	23250 X	20932	-0-	-2318	-0-	20932	2		N	-0-		-0-
09	22410 X	18890	-0-	-3520	-0-	18890	2		N	-0-		-0-
10	21824 X	21074	-0-	-750	-0-	21074	2		N	-0-		-0-
11	20250 X	18559	-0-	-1691	-0-	18559	2		N	-0-		-0-
12	20925 X	19767	-0-	-1158	-0-	19758	2	9 9	N	8	8 8	-0-
01	21080 X	18682	-0-	-2398	-0-	18681	2	1 9	N	1	1 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
UTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259646	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13146	PERF.13205	- 17963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		8773 X	7992	-0-	-781	-0-	8 1	7984 2	N	-0-			-0-
09		7950 X	7610	-0-	-340	-0-	8 1	7602 2	N	-0-			-0-
10		7874 X	7028	-0-	-846	-0-	7 1	7021 2	N	-0-			-0-
11		7740 X	6542	-0-	-1198	-0-	7 1	6535 2	N	-0-			-0-
12		7998 X	6990	-0-	-1008	-0-	7 1	6983 2	N	-0-			-0-
01		7998 X	7531	-0-	-467	-0-	7 1	7524 2	N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	259687	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12810	- 19743	
08		192417 X	169295	-0-	-23122	-0-	169 1	169126 2	N	-0-			-0-
09		186210 X	156876	-0-	-29334	-0-	157 1	156719 2	N	-0-			-0-
10		192417 X	148093	-0-	-44324	-0-	148 1	147945 2	N	-0-			-0-
11		178710 X	139611	-0-	-39099	-0-	140 1	139471 2	N	-0-			-0-
12		176793 X	71941	-0-	-104852	-0-	72 1	71869 2	N	-0-			-0-
01		169291 X	61277	-0-	-108014	-0-	61 1	61216 2	N	-0-			-0-

BS BRODERICK G U 2		WELL #:		6H	RRCID ->	259744	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10000	- 15480	
08		9641 X	8893	-0-	-748	-0-	8893 2		Y	-0-			-0-
09		9330 X	8591	-0-	-739	-0-	8591 2		Y	-0-			-0-
10		9641 X	8610	-0-	-1031	-0-	8610 2		Y	-0-			-0-
11		8820 X	8011	-0-	-809	-0-	8011 2		Y	-0-			-0-
12		8897 X	8145	-0-	-752	-0-	8145 2		Y	-0-			-0-
01		8897 X	7895	-0-	-1002	-0-	7895 2		Y	-0-			-0-

VERA BLACK		WELL #:		10H	RRCID ->	259745	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10769	- 15883	
08		8866 X	8712	-0-	-154	-0-	9 1	8703 2	N	-0-			-0-
09		8580 X	8322	-0-	-258	-0-	8 1	8314 2	N	-0-			-0-
10		8866 X	8038	-0-	-828	-0-	8 1	8030 2	N	-0-			-0-
11		8580 X	7666	-0-	-914	-0-	8 1	7658 2	N	-0-			-0-
12		8773 X	7936	-0-	-837	-0-	8 1	7928 2	N	-0-			-0-
01		8711 X	5536	-0-	-3175	-0-	6 1	5530 2	N	-0-			-0-

COUGARS DU		WELL #:		1	RRCID ->	259748	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14244	PERF.11178	- 11260	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDYETT-GULLEY		WELL #:		13H	RRCID ->	259846	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10608	- 17894	
08		17825 X	15464	-0-	-2361	-0-	15464 2		N	-0-			-0-
09		17250 X	13665	-0-	-3585	-0-	13665 2		N	-0-			-0-
10		16585 X	15146	-0-	-1439	-0-	15143 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11		16050 X	14501	-0-	-1549	-0-	14500 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		15624 X	13325	-0-	-2299	-0-	13322 2	3 9	N	3	3 8		-0-
01		15469 X	12686	-0-	-2783	-0-	12685 2	1 9	N	1	1 8		-0-

ROADRUNNERS DU		WELL #:		1HR	RRCID ->	260001	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12635	- 18443	
08		11594 X	10249	-0-	-1345	-0-	18 1	10231 2	N	-0-			-0-
09		11220 X	9831	-0-	-1389	-0-	17 1	9814 2	N	-0-			-0-
10		11470 X	8479	-0-	-2991	-0-	15 1	8464 2	N	-0-			-0-
11		11040 X	9618	-0-	-1422	-0-	17 1	9601 2	N	-0-			-0-
12		11408 X	9187	-0-	-2221	-0-	16 1	9171 2	N	-0-			-0-
01		10261 X	8826	-0-	-1435	-0-	15 1	8811 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		301560 X	301560	-0-	-0-	-0-	301560 2	N	-0-			-0-
09		286163 X	286163	-0-	-0-	-0-	286163 2	N	-0-			-0-
10		277675 X	277675	-0-	-0-	-0-	277675 2	N	-0-			-0-
11		229602 X	229602	-0-	-0-	-0-	229602 2	N	-0-			-0-
12		234143 X	223813	-0-	-10330	-0-	223813 2	N	-0-			-0-
01		234143 X	179978	-0-	-54165	-0-	179978 2	N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853												
08		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	14 1 7516 2	N	-0-			-0-
09		6840 X	6731	-0-	-109	-0-	12 1 6719 2	N	-0-			-0-
10		7068 X	5886	-0-	-1182	-0-	10 1 5876 2	N	-0-			-0-
11		6840 X	5248	-0-	-1592	-0-	9 1 5239 2	N	-0-			-0-
12		7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	14 1 7799 2	N	-0-			-0-
01		7068 X	6829	-0-	-239	-0-	12 1 6817 2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603												
08		13826 X	11748	-0-	-2078	-0-	12 1 11736 2	N	-0-			-0-
09		13380 X	10638	-0-	-2742	-0-	11 1 10627 2	N	-0-			-0-
10		13826 X	11335	-0-	-2491	-0-	11 1 11324 2	N	-0-			-0-
11		12360 X	10426	-0-	-1934	-0-	10 1 10416 2	N	-0-			-0-
12		11749 X	2485	-0-	-9264	-0-	2 1 2483 2	N	-0-			-0-
*01		14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	14 1 14044 2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562												
08		9610 X	9110	-0-	-500	-0-	9110 2	N	-0-			-0-
09		9300 X	7357	-0-	-1943	-0-	7357 2	N	-0-			-0-
10		9610 X	8501	-0-	-1109	-0-	8501 2	N	-0-			-0-
11		15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	15601 2	N	-0-			-0-
12		39692 X	39692	-0-	-0-	-0-	39692 2	N	-0-			-0-
*01		32519 X	32519	-0-	-0-	-0-	32519 2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568												
08		12462 X	10111	-0-	-2351	-0-	10111 2	N	-0-			-0-
09		12060 X	11057	-0-	-1003	-0-	11057 2	N	-0-			-0-
10		13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	13291 2	N	-0-			-0-
11		10110 X	4689	-0-	-5421	-0-	4689 2	N	-0-			-0-
12		11439 X	6522	-0-	-4917	-0-	6522 2	N	-0-			-0-
*01		18279 X	18279	-0-	-0-	-0-	18279 2	N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843												
08		12214 X	10556	-0-	-1658	-0-	10556 2	N	-0-			-0-
09		11910 X	9736	-0-	-2174	-0-	9736 2	N	-0-			-0-
10		12307 X	9738	-0-	-2569	-0-	9738 2	N	-0-			-0-
11		11910 X	9088	-0-	-2822	-0-	9088 2	N	-0-			-0-
12		11191 X	9885	-0-	-1306	-0-	9885 2	N	-0-			-0-
01		10571 X	9476	-0-	-1095	-0-	9476 2	N	-0-			-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478												
08		12927 X	12538	-0-	-389	-0-	13 1 12525 2	N	-0-			-0-
09		12510 X	11247	-0-	-1263	-0-	11 1 11236 2	N	-0-			-0-
10		12927 X	12322	-0-	-605	-0-	12 1 12310 2	N	-0-			-0-
11		12510 X	11586	-0-	-924	-0-	12 1 11574 2	N	-0-			-0-
12		12834 X	11189	-0-	-1645	-0-	11 1 11178 2	N	-0-			-0-
01		12524 X	11834	-0-	-690	-0-	12 1 11822 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRIGGS-MORELAND		WELL #: 14H		RRCID -> 260784		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	19344	X	18566	-0-	-778	-0-	19 1	18547 2	N	-0-	-0-
09	18720	X	17864	-0-	-856	-0-	18 1	17846 2	N	-0-	-0-
10	19344	X	17551	-0-	-1793	-0-	18 1	17533 2	N	-0-	-0-
11	18690	X	16444	-0-	-2246	-0-	16 1	16428 2	N	-0-	-0-
12	18910	X	16465	-0-	-2445	-0-	16 1	16449 2	N	-0-	-0-
01	18569	X	16193	-0-	-2376	-0-	16 1	16176 2	N	1	1 8
							1 9				-0-

FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260785		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663			
08	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11 1	11044 2	N	-0-	-0-
09	10290	X	9723	-0-	-567	-0-	10 1	9713 2	N	-0-	-0-
10	10633	X	9791	-0-	-842	-0-	10 1	9781 2	N	-0-	-0-
11	10290	X	10129	-0-	-161	-0-	10 1	10119 2	N	-0-	-0-
12	10633	X	9279	-0-	-1354	-0-	9 1	9270 2	N	-0-	-0-
01	10633	X	10436	-0-	-197	-0-	10 1	10426 2	N	-0-	-0-

CRIMSON TIDE DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260786		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604			
08	7440	X	7293	-0-	-147	-0-	13 1	7280 2	N	-0-	-0-
09	7200	X	6394	-0-	-806	-0-	11 1	6383 2	N	-0-	-0-
10	7440	X	7316	-0-	-124	-0-	13 1	7303 2	N	-0-	-0-
11	7200	X	6396	-0-	-804	-0-	11 1	6385 2	N	-0-	-0-
12	7285	X	6779	-0-	-506	-0-	12 1	6767 2	N	-0-	-0-
01	7316	X	5588	-0-	-1728	-0-	10 1	5578 2	N	-0-	-0-

MAVERICKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260795		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423			
08	9207	X	8463	-0-	-744	-0-	8 1	8455 2	N	-0-	-0-
09	8910	X	7622	-0-	-1288	-0-	8 1	7614 2	N	-0-	-0-
10	9207	X	7335	-0-	-1872	-0-	7 1	7328 2	N	-0-	-0-
11	8400	X	7801	-0-	-599	-0-	8 1	7793 2	N	-0-	-0-
12	8680	X	7147	-0-	-1533	-0-	7 1	7140 2	N	-0-	-0-
01	8463	X	7393	-0-	-1070	-0-	7 1	7386 2	N	-0-	-0-

BEARCATS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260832		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733			
08	10571	X	10180	-0-	-391	-0-	18 1	10162 2	N	-0-	-0-
09	10230	X	9187	-0-	-1043	-0-	16 1	9171 2	N	-0-	-0-
10	10571	X	9722	-0-	-849	-0-	17 1	9705 2	N	-0-	-0-
11	9990	X	8868	-0-	-1122	-0-	15 1	8853 2	N	-0-	-0-
12	10323	X	9329	-0-	-994	-0-	16 1	9313 2	N	-0-	-0-
01	10168	X	8741	-0-	-1427	-0-	15 1	8726 2	N	-0-	-0-

BLACK STONE UNIT A-398		WELL #: 1H		RRCID -> 260895		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880			
08	59353	X	59353	-0-	-0-	-0-	59353 2		N	-0-	-0-
09	32725	X	32725	-0-	-0-	-0-	32725 2		N	-0-	-0-
10	13578	X	90	-0-	-13488	-0-	90 2		N	-0-	-0-
11	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-			N	-0-	-0-
12	44175	X	44175	-0-	-0-	-0-	44175 2		N	-0-	-0-
*01	37719	X	37719	-0-	-0-	-0-	37719 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4557 X	1366	-0-	-3191	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
09	4410 X	1041	-0-	-3369	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
10	4557 X	918	-0-	-3639	-0-	918	2			N	-0-			-0-
11	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-			-0-
12	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-			-0-
*01	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

08	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-			-0-
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-			-0-
10	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
11	3120 X	468	-0-	-2652	-0-	468	2			N	-0-			-0-
12	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-			-0-
*01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-			-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

08	69068 X	58711	-0-	-10357	-0-	58711	2			N	-0-			-0-
09	66840 X	52918	-0-	-13922	-0-	52918	2			N	-0-			-0-
10	67983 X	49325	-0-	-18658	-0-	49325	2			N	-0-			-0-
11	60120 X	39511	-0-	-20609	-0-	39511	2			N	-0-			-0-
12	62124 X	38956	-0-	-23168	-0-	38956	2			N	-0-			-0-
01	58714 X	33316	-0-	-25398	-0-	33316	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

08	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	2			N	-0-			-0-
09	17634 X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-			-0-
10	18528 X	18528	-0-	-0-	-0-	18528	2			N	-0-			-0-
11	16950 X	7255	-0-	-9695	-0-	7255	2			N	-0-			-0-
12	20806 X	20806	-0-	-0-	-0-	20806	2			N	-0-			-0-
*01	41863 X	41863	-0-	-0-	-0-	41863	2			N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

08	25761 X	20247	-0-	-5514	-0-	20247	2			N	-0-			-0-
09	24930 X	17318	-0-	-7612	-0-	17318	2			N	-0-			-0-
10	25203 X	19592	-0-	-5611	-0-	19592	2			N	-0-			-0-
11	21600 X	16196	-0-	-5404	-0-	16196	2			N	-0-			-0-
12	21514 X	14849	-0-	-6665	-0-	14849	2			N	-0-			-0-
01	20243 X	14573	-0-	-5670	-0-	14573	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

08	72416 X	63403	-0-	-9013	-0-	63	1	63340	2	N	-0-			-0-
09	70080 X	56906	-0-	-13174	-0-	57	1	56849	2	N	-0-			-0-
10	72416 X	54101	-0-	-18315	-0-	54	1	54047	2	N	-0-			-0-
11	68580 X	48972	-0-	-19608	-0-	49	1	48923	2	N	-0-			-0-
12	67890 X	48507	-0-	-19383	-0-	48	1	48459	2	N	-0-			-0-
01	63395 X	48054	-0-	-15341	-0-	48	1	48006	2	N	-0-			-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

08	9858 X	9667	-0-	-191	-0-	10	1	9657	2	N	-0-			-0-
09	9540 X	7791	-0-	-1749	-0-	8	1	7783	2	N	-0-			-0-
10	9858 X	8637	-0-	-1221	-0-	9	1	8628	2	N	-0-			-0-
11	9540 X	8253	-0-	-1287	-0-	8	1	8245	2	N	-0-			-0-
12	9858 X	8205	-0-	-1653	-0-	8	1	8197	2	N	-0-			-0-
01	9672 X	8642	-0-	-1030	-0-	9	1	8633	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	7161 X	7068	-0-	-93	-0-	-0-	7 1	7061 2	2	N	-0-	-0-
09	6930 X	6018	-0-	-912	-0-	-0-	6 1	6012 2	2	N	-0-	-0-
10	7161 X	6390	-0-	-771	-0-	-0-	6 1	6384 2	2	N	-0-	-0-
11	6840 X	6038	-0-	-802	-0-	-0-	6 1	6032 2	2	N	-0-	-0-
12	7068 X	6128	-0-	-940	-0-	-0-	6 1	6122 2	2	N	-0-	-0-
01	7068 X	5814	-0-	-1254	-0-	-0-	6 1	5808 2	2	N	-0-	-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

08	11997 X	11977	-0-	-20	-0-	-0-	12 1	11965 2	2	N	-0-	-0-
09	11610 X	9335	-0-	-2275	-0-	-0-	9 1	9326 2	2	N	-0-	-0-
10	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	12105 2	2	N	-0-	-0-
11	11610 X	10643	-0-	-967	-0-	-0-	11 1	10632 2	2	N	-0-	-0-
12	11966 X	11257	-0-	-709	-0-	-0-	11 1	11246 2	2	N	-0-	-0-
01	11997 X	10821	-0-	-1176	-0-	-0-	11 1	10810 2	2	N	-0-	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

08	16058 X	13111	-0-	-2947	-0-	-0-	13111 2			N	-0-	-0-
09	15540 X	12497	-0-	-3043	-0-	-0-	12496 2	1 9	9	N	1	8
10	16058 X	12543	-0-	-3513	-0-	-0-	12543 2	2 9	9	N	2	8
11	12690 X	11573	-0-	-1117	-0-	-0-	11573 2			N	-0-	-0-
12	13113 X	11277	-0-	-1836	-0-	-0-	11276 2	1 9	9	N	1	8
01	13113 X	11799	-0-	-1314	-0-	-0-	11796 2	3 9	9	N	3	8

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

08	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	-0-	8238 2			N	-0-	-0-
09	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	-0-	9066 2			N	-0-	-0-
10	7781 X	6870	-0-	-911	-0-	-0-	6870 2			N	-0-	-0-
11	7530 X	6505	-0-	-1025	-0-	-0-	6505 2			N	-0-	-0-
12	7781 X	7109	-0-	-672	-0-	-0-	7109 2			N	-0-	-0-
*01	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	-0-	9611 2			N	-0-	-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

08	13609 X	11366	-0-	-2243	-0-	-0-	11366 2			N	-0-	-0-
09	13170 X	10145	-0-	-3025	-0-	-0-	10145 2			N	-0-	-0-
10	13392 X	10556	-0-	-2836	-0-	-0-	10556 2			N	-0-	-0-
11	12150 X	9221	-0-	-2929	-0-	-0-	9221 2			N	-0-	-0-
12	11966 X	9860	-0-	-2106	-0-	-0-	9860 2			N	-0-	-0-
01	11377 X	9549	-0-	-1828	-0-	-0-	9549 2			N	-0-	-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

08	19158 X	18646	-0-	-512	-0-	-0-	19 1	18627 2	2	N	-0-	-0-
09	18540 X	17159	-0-	-1381	-0-	-0-	17 1	17142 2	2	N	-0-	-0-
10	19158 X	17920	-0-	-1238	-0-	-0-	18 1	17902 2	2	N	-0-	-0-
11	18540 X	16694	-0-	-1846	-0-	-0-	17 1	16677 2	2	N	-0-	-0-
12	19034 X	17070	-0-	-1964	-0-	-0-	17 1	17053 2	2	N	-0-	-0-
01	18631 X	16760	-0-	-1871	-0-	-0-	17 1	16743 2	2	N	-0-	-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

08	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	11511 2	2	N	-0-	-0-
09	10950 X	9854	-0-	-1096	-0-	-0-	17 1	9837 2	2	N	-0-	-0-
10	11315 X	10730	-0-	-585	-0-	-0-	19 1	10711 2	2	N	-0-	-0-
11	10950 X	10103	-0-	-847	-0-	-0-	17 1	10086 2	2	N	-0-	-0-
12	11315 X	10213	-0-	-1102	-0-	-0-	18 1	10195 2	2	N	-0-	-0-
01	11315 X	9613	-0-	-1702	-0-	-0-	17 1	9596 2	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591				COMPL. DATE 02/19/2011				TOTAL DEPTH 12722		PERF.12890 - 18563	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	28 1	15228 2	N	-0-	-0-	
09	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	22 1	12557 2	N	-0-	-0-	
10	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	21 1	11958 2	N	-0-	-0-	
11	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	19 1	11093 2	N	-0-	-0-	
12	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	19 1	10787 2	N	-0-	-0-	
01	10633 X	10242	-0-	-391	-0-	18 1	10224 2	N	-0-	-0-	

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794				COMPL. DATE 12/08/2010				TOTAL DEPTH 12700		PERF.13160 - 17393	
08	10571 X	8199	-0-	-2372	-0-	8 1	8191 2	N	-0-	-0-	
09	10170 X	9294	-0-	-876	-0-	9 1	9285 2	N	-0-	-0-	
10	10323 X	9289	-0-	-1034	-0-	9 1	9280 2	N	-0-	-0-	
11	9600 X	8610	-0-	-990	-0-	9 1	8601 2	N	-0-	-0-	
12	9765 X	8884	-0-	-881	-0-	9 1	8875 2	N	-0-	-0-	
01	9610 X	8695	-0-	-915	-0-	9 1	8686 2	N	-0-	-0-	

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809				COMPL. DATE 03/18/2011				TOTAL DEPTH 12635		PERF.12985 - 18853	
08	19778 X	17477	-0-	-2301	-0-	17 1	17460 2	N	-0-	-0-	
09	19140 X	18448	-0-	-692	-0-	18 1	18430 2	N	-0-	-0-	
10	19778 X	19279	-0-	-499	-0-	19 1	19260 2	N	-0-	-0-	
11	19140 X	17950	-0-	-1190	-0-	18 1	17932 2	N	-0-	-0-	
12	19065 X	16205	-0-	-2860	-0-	16 1	16189 2	N	-0-	-0-	
01	19282 X	18189	-0-	-1093	-0-	18 1	18171 2	N	-0-	-0-	

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810				COMPL. DATE 03/22/2011				TOTAL DEPTH 12942		PERF.12890 - 19053	
08	210118 X	130380	-0-	-79738	-0-	235 1	130145 2	N	-0-	-0-	
09	203340 X	151111	-0-	-52229	-0-	262 1	150849 2	N	-0-	-0-	
10	210118 X	162478	-0-	-47640	-0-	286 1	162192 2	N	-0-	-0-	
11	193650 X	157960	-0-	-35690	-0-	271 1	157689 2	N	-0-	-0-	
12	191146 X	154752	-0-	-36394	-0-	269 1	154483 2	N	-0-	-0-	
01	162471 X	147990	-0-	-14481	-0-	255 1	147735 2	N	-0-	-0-	

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822				COMPL. DATE 04/03/2011				TOTAL DEPTH 12445		PERF.12435 - 19003	
08	12493 X	11857	-0-	-636	-0-	21 1	11836 2	N	-0-	-0-	
09	12090 X	10957	-0-	-1133	-0-	19 1	10938 2	N	-0-	-0-	
10	12493 X	11209	-0-	-1284	-0-	20 1	11189 2	N	-0-	-0-	
11	12090 X	9918	-0-	-2172	-0-	17 1	9901 2	N	-0-	-0-	
12	12152 X	10905	-0-	-1247	-0-	19 1	10886 2	N	-0-	-0-	
01	11842 X	9793	-0-	-2049	-0-	17 1	9776 2	N	-0-	-0-	

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904				COMPL. DATE 03/10/2011				TOTAL DEPTH 12860		PERF.13010 - 17573	
08	8618 X	7596	-0-	-1022	-0-	8 1	7588 2	N	-0-	-0-	
09	8340 X	7402	-0-	-938	-0-	7 1	7395 2	N	-0-	-0-	
10	8618 X	7300	-0-	-1318	-0-	7 1	7293 2	N	-0-	-0-	
11	7920 X	6987	-0-	-933	-0-	7 1	6980 2	N	-0-	-0-	
12	8184 X	6967	-0-	-1217	-0-	7 1	6960 2	N	-0-	-0-	
01	7657 X	7088	-0-	-569	-0-	7 1	7081 2	N	-0-	-0-	

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909				COMPL. DATE 10/21/2013				TOTAL DEPTH 17650		PERF.12270 - 17550	
08	110577 X	78843	-0-	-31734	-0-	78843 2		N	-0-	-0-	
09	107010 X	69469	-0-	-37541	-0-	69469 2		N	-0-	-0-	
10	110298 X	63643	-0-	-46655	-0-	63643 2		N	-0-	-0-	
11	94500 X	57820	-0-	-36680	-0-	57820 2		N	-0-	-0-	
12	88133 X	56050	-0-	-32083	-0-	56050 2		N	-0-	-0-	
01	78833 X	50646	-0-	-28187	-0-	50646 2		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936		WELL #:	1H	RRCID ->	261930	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	13212	PERF.	13180	- 18283
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		13361 X	12738	-0-	-623	-0-	13 1	12725 2	N	-0-			-0-	
09		12930 X	12921	-0-	-9	-0-	13 1	12908 2	N	-0-			-0-	
10		13361 X	12764	-0-	-597	-0-	13 1	12751 2	N	-0-			-0-	
11		12930 X	11890	-0-	-1040	-0-	12 1	11878 2	N	-0-			-0-	
12		13361 X	10201	-0-	-3160	-0-	10 1	10191 2	N	-0-			-0-	
01		13361 X	11057	-0-	-2304	-0-	11 1	11046 2	N	-0-			-0-	

WARRIORS (SL) DU				WELL #:	1H	RRCID ->	261931	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	12985	PERF.	12950	- 18593
08		76940 X	76940	-0-	-0-	-0-	77 1	76863 2	N	-0-			-0-	
09		69678 X	69678	-0-	-0-	-0-	70 1	69608 2	N	-0-			-0-	
10		67797 X	67021	-0-	-776	-0-	67 1	66954 2	N	-0-			-0-	
11		65610 X	61929	-0-	-3681	-0-	62 1	61867 2	N	-0-			-0-	
12		67797 X	63180	-0-	-4617	-0-	63 1	63117 2	N	-0-			-0-	
01		67797 X	58667	-0-	-9130	-0-	59 1	58608 2	N	-0-			-0-	

HALEY G				WELL #:	1HB	RRCID ->	261943	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	12290	- 18250
08		55273 X	47463	-0-	-7810	-0-	47463 2		N	-0-			-0-	
09		53490 X	43761	-0-	-9729	-0-	43761 2		N	-0-			-0-	
10		54870 X	45165	-0-	-9705	-0-	45165 2		N	-0-			-0-	
11		49800 X	42325	-0-	-7475	-0-	42325 2		N	-0-			-0-	
12		49073 X	41528	-0-	-7545	-0-	41528 2		N	-0-			-0-	
01		47461 X	39670	-0-	-7791	-0-	39670 2		N	-0-			-0-	

FIGHTIN' IRISH (SL) DU				WELL #:	1H	RRCID ->	261953	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12585	PERF.	13220	- 19613
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WOLFPACK (SL) DU				WELL #:	1SL	RRCID ->	261954	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		29326 X	27658	-0-	-1668	-0-	28 1	27630 2	N	-0-			-0-	
09		28380 X	23613	-0-	-4767	-0-	23 1	23590 2	N	-0-			-0-	
10		29326 X	26157	-0-	-3169	-0-	27 1	26130 2	N	-0-			-0-	
11		27000 X	24306	-0-	-2694	-0-	24 1	24282 2	N	-0-			-0-	
12		27807 X	24700	-0-	-3107	-0-	24 1	24676 2	N	-0-			-0-	
01		27652 X	23297	-0-	-4355	-0-	23 1	23274 2	N	-0-			-0-	

FIGHTIN' IRISH (SL) DU				WELL #:	1SL	RRCID ->	261955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		42439 X	38760	-0-	-3679	-0-	39 1	38721 2	N	-0-			-0-	
09		41070 X	35409	-0-	-5661	-0-	35 1	35374 2	N	-0-			-0-	
10		42439 X	36961	-0-	-5478	-0-	37 1	36924 2	N	-0-			-0-	
11		39600 X	34084	-0-	-5516	-0-	34 1	34050 2	N	-0-			-0-	
12		39928 X	35206	-0-	-4722	-0-	35 1	35171 2	N	-0-			-0-	
01		38750 X	33830	-0-	-4920	-0-	34 1	33796 2	N	-0-			-0-	

WOLFPACK (SL) DU				WELL #:	1H	RRCID ->	261957	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12842	PERF.	13030	- 19333
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	19313	X	16678	-0-	-2635	-0-		17	1	16661	2	N	-0-			-0-
09	18690	X	18162	-0-	-528	-0-		18	1	18144	2	N	-0-			-0-
10	19313	X	14998	-0-	-4315	-0-		15	1	14983	2	N	-0-			-0-
11	17310	X	14670	-0-	-2640	-0-		15	1	14655	2	N	-0-			-0-
12	18755	X	17388	-0-	-1367	-0-		17	1	17371	2	N	-0-			-0-
01	18755	X	16503	-0-	-2252	-0-		16	1	16487	2	N	-0-			-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183																
08	13392	X	11580	-0-	-1812	-0-		11	1	11569	2	N	-0-			-0-
09	12510	X	10154	-0-	-2356	-0-		10	1	10144	2	N	-0-			-0-
10	12927	X	10877	-0-	-2050	-0-		11	1	10866	2	N	-0-			-0-
11	11790	X	10740	-0-	-1050	-0-		11	1	10729	2	N	-0-			-0-
12	12183	X	10384	-0-	-1799	-0-		10	1	10374	2	N	-0-			-0-
01	11594	X	10724	-0-	-870	-0-		11	1	10713	2	N	-0-			-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550																
08	49476	X	36993	-0-	-12483	-0-		36993	2			N	-0-			-0-
09	47880	X	33203	-0-	-14677	-0-		33203	2			N	-0-			-0-
10	49011	X	33026	-0-	-15985	-0-		33026	2			N	-0-			-0-
11	43050	X	31172	-0-	-11878	-0-		31172	2			N	-0-			-0-
12	40145	X	29751	-0-	-10394	-0-		29751	2			N	-0-			-0-
01	36983	X	32520	-0-	-4463	-0-		32520	2			N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303																
08	11935	X	11817	-0-	-118	-0-		12	1	11805	2	N	-0-			-0-
09	11550	X	11063	-0-	-487	-0-		11	1	11052	2	N	-0-			-0-
10	11935	X	10862	-0-	-1073	-0-		11	1	10851	2	N	-0-			-0-
11	11550	X	10104	-0-	-1446	-0-		10	1	10094	2	N	-0-			-0-
12	11935	X	10207	-0-	-1728	-0-		10	1	10197	2	N	-0-			-0-
01	11811	X	9952	-0-	-1859	-0-		10	1	9941	2	N	1	1 8		-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932																
08	4061	X	3545	-0-	-516	-0-		3545	2			N	-0-			-0-
09	3930	X	3575	-0-	-355	-0-		3575	2			N	-0-			-0-
10	3782	X	3531	-0-	-251	-0-		3531	2			N	-0-			-0-
11	3510	X	2656	-0-	-854	-0-		2656	2			N	-0-			-0-
12	3689	X	3627	-0-	-62	-0-		3627	2			N	-0-			-0-
01	3689	X	3617	-0-	-72	-0-		3617	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431																
08	26147	X	26147	-0-	-0-	-0-		26147	2			N	-0-			-0-
09	25367	X	25367	-0-	-0-	-0-		25367	2			N	-0-			-0-
10	24521	X	6091	-0-	-18430	-0-		6091	2			N	-0-			-0-
11	70135	X	70135	-0-	-0-	-0-		70135	2			N	-0-			-0-
12	24521	X	17738	-0-	-6783	-0-		17738	2			N	-0-			-0-
*01	32488	X	32488	-0-	-0-	-0-		32488	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
HIGGINBOTHAM U UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	262114	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13182	PERF.	13665 - 18613	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	17112 X	13011	-0-	-4101	-0-	13011	2	N	-0-		-0-	
09	16560 X	10874	-0-	-5686	-0-	10874	2	N	-0-		-0-	
10	17112 X	10606	-0-	-6506	-0-	10606	2	N	-0-		-0-	
11	15000 X	9848	-0-	-5152	-0-	9848	2	N	-0-		-0-	
12	13857 X	10145	-0-	-3712	-0-	10145	2	N	-0-		-0-	
01	13020 X	9605	-0-	-3415	-0-	9605	2	N	-0-		-0-	
FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:	1HB	RRCID ->	262227	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	12840 - 18843	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
CREST F GU		WELL #:	1HB	RRCID ->	262298	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	12580 - 17660	
08	30256 X	25119	-0-	-5137	-0-	25119	2	N	-0-		-0-	
09	29280 X	22951	-0-	-6329	-0-	22951	2	N	-0-		-0-	
10	29822 X	22972	-0-	-6850	-0-	22972	2	N	-0-		-0-	
11	27180 X	21329	-0-	-5851	-0-	21329	2	N	-0-		-0-	
12	26443 X	21337	-0-	-5106	-0-	21337	2	N	-0-		-0-	
01	25110 X	20320	-0-	-4790	-0-	20320	2	N	-0-		-0-	
BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:	2H	RRCID ->	262300	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	14015	PERF.	14271 - 18357	
08	7316 X	6973	-0-	-343	-0-	6973	2	N	-0-		-0-	
09	7080 X	5835	-0-	-1245	-0-	5835	2	N	-0-		-0-	
10	7316 X	5233	-0-	-2083	-0-	5233	2	N	-0-		-0-	
11	7080 X	5701	-0-	-1379	-0-	5701	2	N	-0-		-0-	
12	6975 X	4921	-0-	-2054	-0-	4921	2	N	-0-		-0-	
01	6975 X	5964	-0-	-1011	-0-	5964	2	N	-0-		-0-	
CYCLONES DU		WELL #:	1H	RRCID ->	262304	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.	12840 - 18743	
08	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	14	1	14303	2	N	-0-	
09	13650 X	12662	-0-	-988	-0-	13	1	12649	2	N	-0-	
10	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	14	1	14291	2	N	-0-	
11	13650 X	13295	-0-	-355	-0-	13	1	13282	2	N	-0-	
12	14105 X	13769	-0-	-336	-0-	14	1	13755	2	N	-0-	
01	14105 X	12293	-0-	-1812	-0-	12	1	12281	2	N	-0-	
TIGERS DU		WELL #:	1H	RRCID ->	262306	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12837	PERF.	13160 - 17933	
08	12617 X	10343	-0-	-2274	-0-	10	1	10333	2	N	-0-	
09	12210 X	10607	-0-	-1603	-0-	11	1	10596	2	N	-0-	
10	12586 X	10590	-0-	-1996	-0-	11	1	10579	2	N	-0-	
11	11550 X	10217	-0-	-1333	-0-	10	1	10207	2	N	-0-	
12	11842 X	10076	-0-	-1766	-0-	10	1	10066	2	N	-0-	
01	10974 X	9771	-0-	-1203	-0-	10	1	9761	2	N	-0-	
BEAVERS DU		WELL #:	1H	RRCID ->	262321	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.	12670 - 18963	
08	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10	1	10141	2	N	-0-	
09	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	9	1	8775	2	N	-0-	
10	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9	1	9209	2	N	-0-	
11	8280 X	7680	-0-	-600	-0-	8	1	7672	2	N	-0-	
12	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	9	1	8721	2	N	-0-	
01	8556 X	6527	-0-	-2029	-0-	7	1	6520	2	N	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
08		21049 X	18062	-0-	-2987	-0-		33 1 18029 2	N	-0-		-0-		
09		20370 X	17378	-0-	-2992	-0-		30 1 17348 2	N	-0-		-0-		
10		21049 X	17283	-0-	-3766	-0-		30 1 17253 2	N	-0-		-0-		
11		19560 X	16400	-0-	-3160	-0-		28 1 16372 2	N	-0-		-0-		
12		19809 X	14990	-0-	-4819	-0-		26 1 14964 2	N	-0-		-0-		
01		18073 X	16236	-0-	-1837	-0-		28 1 16208 2	N	-0-		-0-		
COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463														
08		20925 X	18918	-0-	-2007	-0-		34 1 18884 2	N	-0-		-0-		
09		20250 X	17291	-0-	-2959	-0-		30 1 17261 2	N	-0-		-0-		
10		20925 X	17757	-0-	-3168	-0-		31 1 17726 2	N	-0-		-0-		
11		20250 X	16656	-0-	-3594	-0-		29 1 16627 2	N	-0-		-0-		
12		19964 X	17718	-0-	-2246	-0-		31 1 17687 2	N	-0-		-0-		
01		18910 X	15414	-0-	-3496	-0-		27 1 15387 2	N	-0-		-0-		
CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803														
08		11253 X	11220	-0-	-33	-0-		20 1 11200 2	N	-0-		-0-		
09		10890 X	9620	-0-	-1270	-0-		17 1 9603 2	N	-0-		-0-		
10		11253 X	9939	-0-	-1314	-0-		18 1 9921 2	N	-0-		-0-		
11		10860 X	6722	-0-	-4138	-0-		12 1 6710 2	N	-0-		-0-		
12		11222 X	6737	-0-	-4485	-0-		12 1 6725 2	N	-0-		-0-		
01		11222 X	7711	-0-	-3511	-0-		13 1 7698 2	N	-0-		-0-		
COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210														
08		1023 N	849	-0-	-174	-0-		37 1 812 2	N	-0-		-0-		
09		930 N	824	-0-	-106	-0-		36 1 788 2	N	-0-		-0-		
10		930 N	819	-0-	-111	-0-		36 1 783 2	N	-0-		-0-		
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-		38 1 839 2	N	-0-		-0-		
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-		40 1 882 2	N	-0-		-0-		
*01		936 N	936	-0-	-0-	-0-		40 1 896 2	N	-0-		-0-		
BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801														
08		14136 X	13988	-0-	-148	-0-		25 1 13963 2	N	-0-		-0-		
09		13680 X	12290	-0-	-1390	-0-		21 1 12269 2	N	-0-		-0-		
10		14136 X	13174	-0-	-962	-0-		23 1 13151 2	N	-0-		-0-		
11		13680 X	11492	-0-	-2188	-0-		20 1 11472 2	N	-0-		-0-		
12		13981 X	12411	-0-	-1570	-0-		22 1 12389 2	N	-0-		-0-		
01		13981 X	11300	-0-	-2681	-0-		19 1 11281 2	N	-0-		-0-		
SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493														
08		15056 X	15056	-0-	-0-	-0-		15056 2	N	-0-		-0-		
09		14400 X	12855	-0-	-1545	-0-		12855 2	N	-0-		-0-		
10		14880 X	14045	-0-	-835	-0-		14045 2	N	-0-		-0-		
11		14400 X	12929	-0-	-1471	-0-		12929 2	N	-0-		-0-		
12		14880 X	13666	-0-	-1214	-0-		13660 2	6 9 N	5	5 8	-0-		
01		14880 X	13043	-0-	-1837	-0-		13042 2	1 9 N	1	1 8	-0-		

Table with columns: Well Name (e.g., DANUBE, DEMON DEACONS DU), Well #, 1H, RRCID, Non-Associated, Capacity, Compl. Date, Total Depth, Perf., EOM Balance. Includes sub-sections for CARTHAGE, DEMON DEACONS DU, TEXANS DU, ZIPS DU, BARCOO, and HILL HEIRS DEEP GAS UNIT.

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JERNIGAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262938	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11312	- 15791	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		15159 X	13366	-0-	-1793	-0-	13 1	13353 2	N	-0-			-0-
09		14670 X	12479	-0-	-2191	-0-	12 1	12467 2	N	-0-			-0-
10		15159 X	12556	-0-	-2603	-0-	13 1	12543 2	N	-0-			-0-
11		13920 X	11506	-0-	-2414	-0-	11 1	11495 2	N	-0-			-0-
12		13919 X	11591	-0-	-2328	-0-	12 1	11579 2	N	-0-			-0-
01		13361 X	11454	-0-	-1907	-0-	11 1	11442 2	N	1	1	8	-0-
							1	9					

SOONERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262939	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13898	- 18320	
08		18135 X	16572	-0-	-1563	-0-	16572 2		N	-0-			-0-
09		17550 X	14885	-0-	-2665	-0-	14885 2		N	-0-			-0-
10		18135 X	12942	-0-	-5193	-0-	12942 2		N	-0-			-0-
11		17190 X	13207	-0-	-3983	-0-	13207 2		N	-0-			-0-
12		16585 X	13731	-0-	-2854	-0-	13731 2		N	-0-			-0-
01		16585 X	12705	-0-	-3880	-0-	12705 2		N	-0-			-0-

LOBOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262954	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12898	PERF.13120	- 19063	
08		13423 X	12991	-0-	-432	-0-	13 1	12978 2	N	-0-			-0-
09		12990 X	12452	-0-	-538	-0-	12 1	12440 2	N	-0-			-0-
10		13423 X	11338	-0-	-2085	-0-	11 1	11327 2	N	-0-			-0-
11		12810 X	11730	-0-	-1080	-0-	12 1	11718 2	N	-0-			-0-
12		13237 X	11665	-0-	-1572	-0-	12 1	11653 2	N	-0-			-0-
01		12989 X	9920	-0-	-3069	-0-	10 1	9910 2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263047	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13790	- 20212	
08		24180 X	22424	-0-	-1756	-0-	22424 2		N	-0-			-0-
09		23400 X	21708	-0-	-1692	-0-	21708 2		N	-0-			-0-
10		24118 X	18818	-0-	-5300	-0-	18818 2		N	-0-			-0-
11		22020 X	20450	-0-	-1570	-0-	20450 2		N	-0-			-0-
12		22444 X	19533	-0-	-2911	-0-	19533 2		N	-0-			-0-
01		22444 X	19932	-0-	-2512	-0-	19932 2		N	-0-			-0-

MEAN GREEN DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263048	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12411	- 17588	
08		30349 X	26751	-0-	-3598	-0-	26751 2		N	-0-			-0-
09		29370 X	23060	-0-	-6310	-0-	23060 2		N	-0-			-0-
10		29853 X	21425	-0-	-8428	-0-	21425 2		N	-0-			-0-
11		27090 X	24006	-0-	-3084	-0-	24006 2		N	-0-			-0-
12		26970 X	24501	-0-	-2469	-0-	24501 2		N	-0-			-0-
01		26753 X	21313	-0-	-5440	-0-	21313 2		N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4		WELL #:		2H	RRCID ->	263056	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10929	- 15791	
08		22165 X	20742	-0-	-1423	-0-	20742 2		N	-0-			-0-
09		21450 X	18899	-0-	-2551	-0-	18899 2		N	-0-			-0-
10		22165 X	20931	-0-	-1234	-0-	20929 2	2 9	N	2	2	8	-0-
11		21180 X	17798	-0-	-3382	-0-	17797 2	1 9	N	1	1	8	-0-
12		20739 X	10675	-0-	-10064	-0-	10671 2	4 9	N	4	4	8	-0-
01		20925 X	16153	-0-	-4772	-0-	16152 2	1 9	N	1	1	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		22475 X	21360	-0-	-1115	-0-	39	1	21321	2	N	-0-			-0-
09		21750 X	18914	-0-	-2836	-0-	33	1	18881	2	N	-0-			-0-
10		22475 X	19545	-0-	-2930	-0-	34	1	19511	2	N	-0-			-0-
11		21750 X	18048	-0-	-3702	-0-	31	1	18017	2	N	-0-			-0-
12		21359 X	18221	-0-	-3138	-0-	32	1	18189	2	N	-0-			-0-
01		21359 X	16723	-0-	-4636	-0-	29	1	16694	2	N	-0-			-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342															
08		12803 X	12161	-0-	-642	-0-	22	1	12139	2	N	-0-			-0-
09		12390 X	11310	-0-	-1080	-0-	20	1	11290	2	N	-0-			-0-
10		12803 X	11529	-0-	-1274	-0-	20	1	11509	2	N	-0-			-0-
11		12390 X	11112	-0-	-1278	-0-	19	1	11093	2	N	-0-			-0-
12		12648 X	11572	-0-	-1076	-0-	20	1	11552	2	N	-0-			-0-
01		12152 X	10981	-0-	-1171	-0-	19	1	10962	2	N	-0-			-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203															
08		19375 X	15162	-0-	-4213	-0-	15	1	15147	2	N	-0-			-0-
09		19162 X	19162	-0-	-0-	-0-	19	1	19143	2	N	-0-			-0-
10		19313 X	10432	-0-	-8881	-0-	11	1	10421	2	N	-0-			-0-
11		18660 X	18593	-0-	-67	-0-	19	1	18574	2	N	-0-			-0-
12		19375 X	17784	-0-	-1591	-0-	18	1	17766	2	N	-0-			-0-
01		19375 X	15408	-0-	-3967	-0-	15	1	15393	2	N	-0-			-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743															
08		7440 X	6469	-0-	-971	-0-	6	1	6463	2	N	-0-			-0-
09		7200 X	6585	-0-	-615	-0-	7	1	6578	2	N	-0-			-0-
10		7378 X	6991	-0-	-387	-0-	7	1	6984	2	N	-0-			-0-
11		7080 X	6409	-0-	-671	-0-	6	1	6403	2	N	-0-			-0-
12		7316 X	6900	-0-	-416	-0-	7	1	6893	2	N	-0-			-0-
01		7006 X	6234	-0-	-772	-0-	6	1	6228	2	N	-0-			-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023															
08		17980 X	17175	-0-	-805	-0-	17	1	17158	2	N	-0-			-0-
09		17400 X	15712	-0-	-1688	-0-	16	1	15696	2	N	-0-			-0-
10		17980 X	15507	-0-	-2473	-0-	16	1	15491	2	N	-0-			-0-
11		17400 X	16536	-0-	-864	-0-	17	1	16519	2	N	-0-			-0-
12		17980 X	16596	-0-	-1384	-0-	16	1	16580	2	N	-0-			-0-
01		17174 X	15958	-0-	-1216	-0-	16	1	15942	2	N	-0-			-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585															
08		13640 X	12899	-0-	-741	-0-	12899	2			N	-0-			-0-
09		13200 X	10382	-0-	-2818	-0-	10382	2			N	-0-			-0-
10		13640 X	10996	-0-	-2644	-0-	10993	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11		13200 X	9197	-0-	-4003	-0-	9197	2			N	-0-			-0-
12		12896 X	11197	-0-	-1699	-0-	11195	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		12896 X	10778	-0-	-2118	-0-	10777	2	1	9	N	1	1	8	-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104															
08		42284 X	39568	-0-	-2716	-0-	39568	2			N	-0-			-0-
09		40890 X	35206	-0-	-5684	-0-	35206	2			N	-0-			-0-
10		55075 X	55075	-0-	-0-	-0-	55075	2			N	-0-			-0-
11		63431 X	63431	-0-	-0-	-0-	63431	2			N	-0-			-0-
12		77401 X	77401	-0-	-0-	-0-	77401	2			N	-0-			-0-
*01		100417 X	100417	-0-	-0-	-0-	100417	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BSI UNIT A47		WELL #:		2H	RRCID ->	263358	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14717	PERF.16027	- 22154	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	41943	X	32198	-0-	-9745	-0-	32198	2	N	-0-			-0-
09	40590	X	32437	-0-	-8153	-0-	32437	2	N	-0-			-0-
10	56090	X	56090	-0-	-0-	-0-	56090	2	N	-0-			-0-
11	38738	X	38738	-0-	-0-	-0-	38738	2	N	-0-			-0-
12	33511	X	8291	-0-	-25220	-0-	8291	2	N	-0-			-0-
*01	144808	X	144808	-0-	-0-	-0-	144808	2	N	-0-			-0-

BSM UNIT A19		WELL #:		1H	RRCID ->	263426	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13807	PERF.14080	- 19004	
08	8525	X	4903	-0-	-3622	-0-	4903	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	7359	-0-	-891	-0-	7359	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	7357	-0-	-1075	-0-	7357	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	6900	-0-	-630	-0-	6900	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	7676	-0-	-105	-0-	7676	2	N	-0-			-0-
*01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2	N	-0-			-0-

BSM UNIT A20		WELL #:		1H	RRCID ->	263433	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13972	PERF.14223	- 20001	
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-			N	-0-			-0-
09	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-			N	-0-			-0-
10	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		O 1H	RRCID ->	263441	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11209	PERF.11297	- 17789	
08	36921	X	-0-	-0-	-36921	-0-			N	-0-			-0-
09	35730	X	-0-	-0-	-35730	-0-			N	-0-			-0-
10	36084	X	-0-	-0-	-36084	-0-			N	-0-			-0-
11	82245	X	82245	-0-	-0-	-0-	82245	2	N	-0-			-0-
12	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	2	N	-0-			-0-
*01	28395	X	28395	-0-	-0-	-0-	28395	2	N	-0-			-0-

HURRICANES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263796	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	12982	PERF.13040	- 17103	
08	9455	X	9004	-0-	-451	-0-	9	1	8995	2	N	-0-	-0-
09	9150	X	8951	-0-	-199	-0-	9	1	8942	2	N	-0-	-0-
10	9455	X	8113	-0-	-1342	-0-	8	1	8105	2	N	-0-	-0-
11	9150	X	7477	-0-	-1673	-0-	7	1	7470	2	N	-0-	-0-
12	9455	X	7747	-0-	-1708	-0-	8	1	7739	2	N	-0-	-0-
01	9238	X	6936	-0-	-2302	-0-	7	1	6929	2	N	-0-	-0-

CREST D GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264262	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	17860	PERF.12570	- 17750	
08	58745	X	44857	-0-	-13888	-0-	44857	2	N	-0-			-0-
09	56850	X	38193	-0-	-18657	-0-	38193	2	N	-0-			-0-
10	58001	X	40908	-0-	-17093	-0-	40908	2	N	-0-			-0-
11	51780	X	38254	-0-	-13526	-0-	38254	2	N	-0-			-0-
12	49538	X	37379	-0-	-12159	-0-	37379	2	N	-0-			-0-
01	44857	X	34808	-0-	-10049	-0-	34808	2	N	-0-			-0-

VIKINGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264330	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13517	PERF.13900	- 18993	
08	16957	X	13461	-0-	-3496	-0-	13461	2	N	-0-			-0-
09	16410	X	15451	-0-	-959	-0-	15451	2	N	-0-			-0-
10	16771	X	883	-0-	-15888	-0-	883	2	N	-0-			-0-
11	15990	X	2	-0-	-15988	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	2	N	-0-			-0-
01	15965	X	9385	-0-	-6580	-0-	9385	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #: 14H		RRCID -> 264332		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10777 - 15029		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	30194 X	28312	-0-	-1882	-0-	28312	2	N	-0-			-0-
09	29220 X	24189	-0-	-5031	-0-	24182	2	N	6	6	8	-0-
10	29946 X	26075	-0-	-3871	-0-	26067	2	N	7	7	8	-0-
11	28980 X	23501	-0-	-5479	-0-	23500	2	N	1	1	8	-0-
12	29946 X	24133	-0-	-5813	-0-	24120	2	N	12	12	8	-0-
01	28303 X	23513	-0-	-4790	-0-	23507	2	N	5	5	8	-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #: 1SL		RRCID -> 264547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	33945 X	29830	-0-	-4115	-0-	29830	2	N	-0-			-0-
09	32850 X	31396	-0-	-1454	-0-	31396	2	N	-0-			-0-
10	33945 X	29626	-0-	-4319	-0-	29626	2	N	-0-			-0-
11	32850 X	24835	-0-	-8015	-0-	24835	2	N	-0-			-0-
12	33945 X	31801	-0-	-2144	-0-	31801	2	N	-0-			-0-
01	32457 X	27119	-0-	-5338	-0-	27119	2	N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 264548		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 14075		PERF.14565 - 19153		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 264549		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 13769		PERF.14055 - 18903		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERNERS (SL) DU		WELL #: 1SL		RRCID -> 264551		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	34286 X	29987	-0-	-4299	-0-	29987	2	N	-0-			-0-
09	33180 X	28188	-0-	-4992	-0-	28188	2	N	-0-			-0-
10	34286 X	28622	-0-	-5664	-0-	28622	2	N	-0-			-0-
11	31350 X	26042	-0-	-5308	-0-	26042	2	N	-0-			-0-
12	29977 X	25795	-0-	-4182	-0-	25795	2	N	-0-			-0-
01	29977 X	23403	-0-	-6574	-0-	23403	2	N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 264552		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13760 - 18838		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS		WELL #: R 1H		RRCID -> 264553		COMPL. DATE 11/29/2010		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11338 - 16260		
08	25358 X	22251	-0-	-3107	-0-	22251	2	N	-0-			-0-
09	24540 X	20976	-0-	-3564	-0-	20976	2	N	-0-			-0-
10	24831 X	21700	-0-	-3131	-0-	21700	2	N	-0-			-0-
11	22620 X	19371	-0-	-3249	-0-	19371	2	N	-0-			-0-
12	23374 X	6674	-0-	-16700	-0-	6674	2	N	-0-			-0-
01	22258 X	21704	-0-	-554	-0-	21704	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264555	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13319	PERF.13820	- 18322
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREER DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264683	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10947	- 15401
08	32705 X	27209	-0-	-5496	-0-	27	1	27182	2	N	-0-	-0-
09	31650 X	28846	-0-	-2804	-0-	29	1	28817	2	N	-0-	-0-
10	32705 X	25188	-0-	-7517	-0-	25	1	25163	2	N	-0-	-0-
11	30510 X	26829	-0-	-3681	-0-	27	1	26802	2	N	-0-	-0-
12	29822 X	26342	-0-	-3480	-0-	26	1	26314	2	N	2	-0-
						2	9				2	8
01	29822 X	25663	-0-	-4159	-0-	26	1	25637	2	N	-0-	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	265093	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	10876	PERF.10938	- 15532
08	36115 X	29440	-0-	-6675	-0-	29440	2		Y	-0-		-0-
09	34500 X	28195	-0-	-6305	-0-	28194	2	1	9	Y	1	-0-
10	35650 X	29550	-0-	-6100	-0-	29548	2	2	9	Y	2	-0-
11	31110 X	27780	-0-	-3330	-0-	27780	2		Y	-0-	2	-0-
12	32147 X	25988	-0-	-6159	-0-	25988	2		Y	-0-	2	-0-
01	29543 X	25183	-0-	-4360	-0-	25124	2	59	9	Y	54	54

NEW HORIZONS		WELL #:		X 2H	RRCID ->	265172	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11203	- 15775
08	33185 X	33185	-0-	-0-	-0-	33185	2		N	-0-		-0-
09	32380 X	32380	-0-	-0-	-0-	32380	2		N	-0-		-0-
10	30473 X	7886	-0-	-22587	-0-	7886	2		N	-0-		-0-
11	85735 X	85735	-0-	-0-	-0-	85735	2		N	-0-		-0-
12	30473 X	17950	-0-	-12523	-0-	17950	2		N	-0-		-0-
01	30473 X	14806	-0-	-15667	-0-	14806	2		N	-0-		-0-

DNIEPER		WELL #:		1HB	RRCID ->	265223	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11639	- 17429
08	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2		N	-0-		-0-
09	13050 X	12139	-0-	-911	-0-	12139	2		N	-0-		-0-
10	13082 X	12729	-0-	-353	-0-	12729	2		N	-0-		-0-
11	13050 X	10444	-0-	-2606	-0-	10444	2		N	-0-		-0-
12	13485 X	11511	-0-	-1974	-0-	11511	2		N	-0-		-0-
01	13485 X	10829	-0-	-2656	-0-	10829	2		N	-0-		-0-

TERRAPINS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265418	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PIRATES (SL) DU		WELL #:		2SL	RRCID -> 265419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	53351 X	49009	-0-	-4342	-0-	49 1	48960	2	N	-0-	-0-	
09	51630 X	45667	-0-	-5963	-0-	46 1	45621	2	N	-0-	-0-	
10	53351 X	45413	-0-	-7938	-0-	46 1	45367	2	N	-0-	-0-	
11	49410 X	43198	-0-	-6212	-0-	43 1	43155	2	N	-0-	-0-	
12	49414 X	43755	-0-	-5659	-0-	43 1	43712	2	N	-0-	-0-	
01	49011 X	42423	-0-	-6588	-0-	41 1	42382	2	N	-0-	-0-	

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2SL	RRCID -> 265423	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	79081 X	46528	-0-	-32553	-0-	84 1	46444	2	N	-0-	-0-	
09	84413 X	84413	-0-	-0-	-0-	147 1	84266	2	N	-0-	-0-	
10	79081 X	77493	-0-	-1588	-0-	137 1	77356	2	N	-0-	-0-	
11	71058 X	71058	-0-	-0-	-0-	122 1	70936	2	N	-0-	-0-	
12	79081 X	69303	-0-	-9778	-0-	120 1	69183	2	N	-0-	-0-	
01	79081 X	66433	-0-	-12648	-0-	114 1	66319	2	N	-0-	-0-	

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 265424	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12092	PERF.12830	- 19583	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID -> 265425	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	11685	PERF.12040	- 19083	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 265426	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	69874 X	48922	-0-	-20952	-0-	48922 2		N	-0-	-0-		
09	67620 X	46047	-0-	-21573	-0-	46047 2		N	-0-	-0-		
10	69874 X	43640	-0-	-26234	-0-	43640 2		N	-0-	-0-		
11	58590 X	39320	-0-	-19270	-0-	39320 2		N	-0-	-0-		
12	54095 X	39024	-0-	-15071	-0-	39024 2		N	-0-	-0-		
01	48918 X	35193	-0-	-13725	-0-	35193 2		N	-0-	-0-		

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 265427	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	61318 X	53328	-0-	-7990	-0-	53328 2		N	-0-	-0-		
09	59340 X	49973	-0-	-9367	-0-	49973 2		N	-0-	-0-		
10	61287 X	45939	-0-	-15348	-0-	45939 2		N	-0-	-0-		
11	56820 X	45345	-0-	-11475	-0-	45345 2		N	-0-	-0-		
12	56451 X	43540	-0-	-12911	-0-	43540 2		N	-0-	-0-		
01	53320 X	44448	-0-	-8872	-0-	44448 2		N	-0-	-0-		

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 265428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	41261 X	35620	-0-	-5641	-0-	35 1	35585	2	N	-0-	-0-	
09	39930 X	33673	-0-	-6257	-0-	34 1	33639	2	N	-0-	-0-	
10	41261 X	33365	-0-	-7896	-0-	33 1	33332	2	N	-0-	-0-	
11	37830 X	31735	-0-	-6095	-0-	32 1	31703	2	N	-0-	-0-	
12	38192 X	31659	-0-	-6533	-0-	31 1	31628	2	N	-0-	-0-	
01	35619 X	30777	-0-	-4842	-0-	31 1	30746	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
AGGIES (SL) DU			WELL #:		1H	RRCID ->	265448	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	13975	- 18728
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOMACK					WELL #:		9H	RRCID ->	265485	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	10721	PERF.10722 - 16916
08	61504	X	56161	-0-	-5343	-0-	56	1	56105	2	N	-0-		-0-
09	59520	X	52950	-0-	-6570	-0-	53	1	52897	2	N	-0-		-0-
10	61504	X	49815	-0-	-11689	-0-	50	1	49765	2	N	-0-		-0-
11	57330	X	46156	-0-	-11174	-0-	46	1	46110	2	N	-0-		-0-
12	58125	X	46573	-0-	-11552	-0-	47	1	46526	2	N	-0-		-0-
01	56172	X	48481	-0-	-7691	-0-	48	1	48427	2	N	5	5 8	-0-
							6	9						

WOLFPACK (SL) DU					WELL #:		1HB	RRCID ->	265514	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12456	PERF.12600 - 19173
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDEN GOPHERS DU					WELL #:		1H	RRCID ->	265518	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	12920	PERF.13050 - 19083
08	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15	1	15430	2	N	-0-		-0-
09	14850	X	14291	-0-	-559	-0-	14	1	14277	2	N	-0-		-0-
10	15345	X	14193	-0-	-1152	-0-	14	1	14179	2	N	-0-		-0-
11	14850	X	13028	-0-	-1822	-0-	13	1	13015	2	N	-0-		-0-
12	15345	X	14067	-0-	-1278	-0-	14	1	14053	2	N	-0-		-0-
01	15345	X	13947	-0-	-1398	-0-	14	1	13933	2	N	-0-		-0-

HILLTOPPERS DU					WELL #:		1H	RRCID ->	265543	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	14396	PERF.14320 - 20253
08	21173	X	19428	-0-	-1745	-0-	19428	2		N	-0-			-0-
09	20490	X	18531	-0-	-1959	-0-	18531	2		N	-0-			-0-
10	20987	X	18108	-0-	-2879	-0-	18108	2		N	-0-			-0-
11	19710	X	17453	-0-	-2257	-0-	17453	2		N	-0-			-0-
12	19437	X	17076	-0-	-2361	-0-	17076	2		N	-0-			-0-
01	19437	X	17986	-0-	-1451	-0-	17986	2		N	-0-			-0-

CONGO					WELL #:		1H	RRCID ->	265649	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11097	PERF.11434 - 19421
08	50716	X	45119	-0-	-5597	-0-	45119	2		N	-0-			-0-
09	49080	X	41063	-0-	-8017	-0-	41063	2		N	-0-			-0-
10	50127	X	42206	-0-	-7921	-0-	42206	2		N	-0-			-0-
11	46740	X	39902	-0-	-6838	-0-	39902	2		N	-0-			-0-
12	45818	X	41003	-0-	-4815	-0-	41003	2		N	-0-			-0-
01	45105	X	38865	-0-	-6240	-0-	38865	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM	
									AMT	AMT	M	BALANCE	

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105													
08		9176 X	9168	-0-	-8	-0-		9168	2		N	-0-	
09		8880 X	7771	-0-	-1109	-0-		7771	2		N	-0-	
10		8804 X	7397	-0-	-1407	-0-		7397	2		N	-0-	
11		8880 X	7398	-0-	-1482	-0-		7398	2		N	-0-	
12		9176 X	7003	-0-	-2173	-0-		7003	2		N	-0-	
01		9176 X	5536	-0-	-3640	-0-		5536	2		N	-0-	

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818													
08		32767 X	29439	-0-	-3328	-0-		29439	2		N	-0-	
09		31710 X	28444	-0-	-3266	-0-		28444	2		N	-0-	
10		31899 X	30237	-0-	-1662	-0-		30237	2		N	-0-	
11		33569 X	33569	-0-	-0-	-0-		33569	2		N	-0-	
12		30473 X	9095	-0-	-21378	-0-		9095	2		N	-0-	
*01		38583 X	38583	-0-	-0-	-0-		38583	2		N	-0-	

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721													
08		19375 X	16524	-0-	-2851	-0-		16	1	16508	2	N	-0-
09		18750 X	16277	-0-	-2473	-0-		16	1	16261	2	N	-0-
10		19344 X	15410	-0-	-3934	-0-		16	1	15394	2	N	-0-
11		17610 X	14405	-0-	-3205	-0-		14	1	14391	2	N	-0-
12		18042 X	14619	-0-	-3423	-0-		14	1	14605	2	N	-0-
01		16833 X	14284	-0-	-2549	-0-		14	1	14270	2	N	-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783													
08		46190 X	39260	-0-	-6930	-0-		39	1	39221	2	N	-0-
09		44700 X	35037	-0-	-9663	-0-		35	1	35002	2	N	-0-
10		46190 X	34355	-0-	-11835	-0-		35	1	34320	2	N	-0-
11		42450 X	31877	-0-	-10573	-0-		32	1	31845	2	N	-0-
12		41230 X	31944	-0-	-9286	-0-		32	1	31912	2	N	-0-
01		39246 X	29919	-0-	-9327	-0-		30	1	29889	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HOLCOMBE		WELL #: 11H		RRCID -> 266016		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	44888 X	41570	-0-	-3318	-0-	-0-		42	1	41528	2	N	-0-			-0-
09	43440 X	39644	-0-	-3796	-0-	-0-		40	1	39604	2	N	-0-			-0-
10	44361 X	39368	-0-	-4993	-0-	-0-		39	1	39329	2	N	-0-			-0-
11	41790 X	37148	-0-	-4642	-0-	-0-		37	1	37111	2	N	-0-			-0-
12	42904 X	36855	-0-	-6049	-0-	-0-		37	1	36818	2	N	-0-			-0-
01	41571 X	36441	-0-	-5130	-0-	-0-		36	1	36405	2	N	-0-			-0-

MUSTANGS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 266655		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048								
08	37944 X	34066	-0-	-3878	-0-	-0-		34	1	34032	2	N	-0-			-0-
09	36720 X	31847	-0-	-4873	-0-	-0-		32	1	31815	2	N	-0-			-0-
10	37944 X	33995	-0-	-3949	-0-	-0-		34	1	33961	2	N	-0-			-0-
11	35370 X	30027	-0-	-5343	-0-	-0-		30	1	29997	2	N	-0-			-0-
12	35371 X	29130	-0-	-6241	-0-	-0-		29	1	29101	2	N	-0-			-0-
01	34069 X	29391	-0-	-4678	-0-	-0-		29	1	29362	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 266659		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 266812		COMPL. DATE 10/15/2012		TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 266813		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378								
08	23281 X	18121	-0-	-5160	-0-	-0-		18121	2			N	-0-			-0-
09	22530 X	17554	-0-	-4976	-0-	-0-		17554	2			N	-0-			-0-
10	23281 X	17360	-0-	-5921	-0-	-0-		17360	2			N	-0-			-0-
11	20550 X	17768	-0-	-2782	-0-	-0-		17768	2			N	-0-			-0-
12	21235 X	14351	-0-	-6884	-0-	-0-		14351	2			N	-0-			-0-
*01	19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	-0-		19783	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 267166		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063								
08	109864 X	103528	-0-	-6336	-0-	-0-		187	1	103341	2	N	-0-			-0-
09	106320 X	94478	-0-	-11842	-0-	-0-		164	1	94314	2	N	-0-			-0-
10	109864 X	99093	-0-	-10771	-0-	-0-		175	1	98918	2	N	-0-			-0-
11	106320 X	93532	-0-	-12788	-0-	-0-		161	1	93371	2	N	-0-			-0-
12	106578 X	94579	-0-	-11999	-0-	-0-		164	1	94415	2	N	-0-			-0-
01	103540 X	92054	-0-	-11486	-0-	-0-		159	1	91895	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 267289		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093								
08	97588 X	81012	-0-	-16576	-0-	-0-		81	1	80931	2	N	-0-			-0-
09	94440 X	72137	-0-	-22303	-0-	-0-		72	1	72065	2	N	-0-			-0-
10	97588 X	72147	-0-	-25441	-0-	-0-		72	1	72075	2	N	-0-			-0-
11	85320 X	65326	-0-	-19994	-0-	-0-		65	1	65261	2	N	-0-			-0-
12	84165 X	67641	-0-	-16524	-0-	-0-		68	1	67573	2	N	-0-			-0-
01	81003 X	65095	-0-	-15908	-0-	-0-		65	1	65030	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLACK, C. O.		WELL #: 12H		RRCID -> 267691		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	67363	X	61280	-0-	-6083	-0-	61 1	61219 2	N	-0-	-0-
09	65190	X	57850	-0-	-7340	-0-	58 1	57792 2	N	-0-	-0-
10	67363	X	57064	-0-	-10299	-0-	57 1	57007 2	N	-0-	-0-
11	64200	X	53139	-0-	-11061	-0-	53 1	53086 2	N	-0-	-0-
12	63767	X	53268	-0-	-10499	-0-	53 1	53215 2	N	-0-	-0-
01	61287	X	52013	-0-	-9274	-0-	52 1	51957 2	N	4	4 8
							4 9				-0-

HOLCOMBE		WELL #: 15H		RRCID -> 267749		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465			
08	41292	X	38120	-0-	-3172	-0-	38 1	38082 2	N	-0-	-0-
09	39960	X	36078	-0-	-3882	-0-	36 1	36042 2	N	-0-	-0-
10	41292	X	34895	-0-	-6397	-0-	35 1	34860 2	N	-0-	-0-
11	39330	X	32322	-0-	-7008	-0-	32 1	32290 2	N	-0-	-0-
12	39711	X	32430	-0-	-7281	-0-	32 1	32398 2	N	-0-	-0-
01	38130	X	31980	-0-	-6150	-0-	32 1	31948 2	N	-0-	-0-

BEARS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 267814		COMPL. DATE 12/23/2012		TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453			
08	133381	X	133381	-0-	-0-	-0-	133 1	133248 2	N	-0-	-0-
09	123066	X	123066	-0-	-0-	-0-	123 1	122943 2	N	-0-	-0-
10	123886	X	123886	-0-	-0-	-0-	124 1	123762 2	N	-0-	-0-
11	85081	X	85081	-0-	-0-	-0-	85 1	84996 2	N	-0-	-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
*01	45189	X	45189	-0-	-0-	-0-	45 1	45144 2	N	-0-	-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #: 7H		RRCID -> 267827		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370			
08	67394	X	59083	-0-	-8311	-0-	59 1	59024 2	Y	-0-	19
09	65220	X	55640	-0-	-9580	-0-	56 1	55584 2	Y	-0-	19
10	66185	X	54544	-0-	-11641	-0-	54 1	54490 2	Y	-0-	19
11	61260	X	50863	-0-	-10397	-0-	51 1	50812 2	Y	-0-	19
12	61256	X	49994	-0-	-11262	-0-	50 1	49944 2	Y	-0-	19
01	59086	X	46562	-0-	-12524	-0-	47 1	46507 2	Y	7	7 8
							8 9				19

EVANS, CORNELIUS		WELL #: 9H		RRCID -> 267833		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352			
08	36735	X	34537	-0-	-2198	-0-	35 1	34502 2	Y	-0-	-0-
09	35550	X	32977	-0-	-2573	-0-	33 1	32944 2	Y	-0-	-0-
10	36735	X	32236	-0-	-4499	-0-	32 1	32204 2	Y	-0-	-0-
11	35550	X	30276	-0-	-5274	-0-	30 1	30246 2	Y	-0-	-0-
12	36084	X	30458	-0-	-5626	-0-	30 1	30428 2	Y	-0-	-0-
01	34534	X	29736	-0-	-4798	-0-	30 1	29704 2	Y	2	2 8
							2 9				-0-

NEW HORIZONS		WELL #: P 1H		RRCID -> 267912		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681			
08	37758	X	32685	-0-	-5073	-0-	32685 2		N	-0-	-0-
09	36540	X	30863	-0-	-5677	-0-	30863 2		N	-0-	-0-
10	36952	X	31867	-0-	-5085	-0-	31867 2		N	-0-	-0-
11	33960	X	30795	-0-	-3165	-0-	30795 2		N	-0-	-0-
12	33976	X	8682	-0-	-25294	-0-	8682 2		N	-0-	-0-
01	32674	X	31483	-0-	-1191	-0-	31483 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268116	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12580 - 20083
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268121	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12730 - 18763
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LONGHORNS DU		WELL #:		4H	RRCID ->	268154	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	13773	PERF.13725 - 18278
08	34523 X	34523	-0-	-0-	-0-	34523 2	N	-0-			-0-
09	30892 X	30892	-0-	-0-	-0-	30892 2	N	-0-			-0-
10	30824 X	30824	-0-	-0-	-0-	30824 2	N	-0-			-0-
11	28323 X	28323	-0-	-0-	-0-	28323 2	N	-0-			-0-
12	26508 X	26508	-0-	-0-	-0-	26508 2	N	-0-			-0-
*01	26876 X	26876	-0-	-0-	-0-	26876 2	N	-0-			-0-
SMITH I GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	268191	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12500 - 17695
08	42780 X	34505	-0-	-8275	-0-	34505 2	N	-0-			-0-
09	41400 X	31305	-0-	-10095	-0-	31305 2	N	-0-			-0-
10	42346 X	30227	-0-	-12119	-0-	30227 2	N	-0-			-0-
11	38100 X	28059	-0-	-10041	-0-	28059 2	N	-0-			-0-
12	36549 X	27015	-0-	-9534	-0-	27015 2	N	-0-			-0-
01	34503 X	26209	-0-	-8294	-0-	26209 2	N	-0-			-0-
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		H 3	RRCID ->	268322	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	12745	PERF.13310 - 19263
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		3SL	RRCID ->	268324	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12417	PERF.12800 - 18680
08	166036 X	138016	-0-	-28020	-0-	138 1	N	-0-	137878 2		-0-
09	160680 X	127028	-0-	-33652	-0-	127 1	N	-0-	126901 2		-0-
10	166036 X	127207	-0-	-38829	-0-	128 1	N	-0-	127079 2		-0-
11	149190 X	115086	-0-	-34104	-0-	114 1	N	-0-	114972 2		-0-
12	147188 X	107142	-0-	-40046	-0-	107 1	N	-0-	107035 2		-0-
01	138012 X	103177	-0-	-34835	-0-	103 1	N	-0-	103074 2		-0-
NEW HORIZONS		WELL #:		I 1H	RRCID ->	268385	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11361 - 18463
08	59520 X	51419	-0-	-8101	-0-	51419 2	N	-0-			-0-
09	57240 X	49931	-0-	-7309	-0-	49931 2	N	-0-			-0-
10	58125 X	49897	-0-	-8228	-0-	49897 2	N	-0-			-0-
11	53550 X	49097	-0-	-4453	-0-	49097 2	N	-0-			-0-
12	55480 X	55480	-0-	-0-	-0-	55480 2	N	-0-			-0-
*01	58687 X	58687	-0-	-0-	-0-	58687 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WARRIORS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268406	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12608	PERF.	12630 - 19163		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERT WALTON		WELL #:		10H	RRCID ->	268862	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	10932 - 18246		
08	84816	X	80692	-0-	-4124	-0-	81	1	80611	2	N	-0-	-0-	
09	82080	X	75979	-0-	-6101	-0-	76	1	75903	2	N	-0-	-0-	
10	84816	X	73213	-0-	-11603	-0-	73	1	73140	2	N	-0-	-0-	
11	79890	X	67856	-0-	-12034	-0-	68	1	67788	2	N	-0-	-0-	
12	80693	X	67674	-0-	-13019	-0-	68	1	67606	2	N	-0-	-0-	
01	80693	X	65637	-0-	-15056	-0-	66	1	65563	2	N	7	7 8	-0-
							8	9						

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		14H	RRCID ->	268871	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	11042 - 18594		
08	84289	X	74142	-0-	-10147	-0-	74	1	74068	2	N	-0-	-0-	
09	81570	X	70318	-0-	-11252	-0-	70	1	70248	2	N	-0-	-0-	
10	84289	X	68973	-0-	-15316	-0-	69	1	68904	2	N	-0-	-0-	
11	77430	X	63223	-0-	-14207	-0-	63	1	63160	2	N	-0-	-0-	
12	78554	X	64588	-0-	-13966	-0-	65	1	64523	2	N	-0-	-0-	
01	74152	X	64295	-0-	-9857	-0-	64	1	64224	2	N	6	6 8	-0-
							7	9						

BANANA SLUGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	269459	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	14580	PERF.	14655 - 21193
08	208351	X	142510	-0-	-65841	-0-	142510	2		N	-0-	-0-
09	201630	X	129901	-0-	-71729	-0-	129901	2		N	-0-	-0-
10	205840	X	122837	-0-	-83003	-0-	122837	2		N	-0-	-0-
11	162390	X	109398	-0-	-52992	-0-	109398	2		N	-0-	-0-
12	144584	X	107674	-0-	-36910	-0-	107674	2		N	-0-	-0-
01	142507	X	92751	-0-	-49756	-0-	92751	2		N	-0-	-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		4SL	RRCID ->	269635	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12397	PERF.	12790 - 18630	
08	147151	X	147151	-0-	-0-	-0-	147	1	147004	2	N	-0-	-0-
09	133044	X	133044	-0-	-0-	-0-	133	1	132911	2	N	-0-	-0-
10	122977	X	122977	-0-	-0-	-0-	123	1	122854	2	N	-0-	-0-
11	118787	X	118787	-0-	-0-	-0-	118	1	118669	2	N	-0-	-0-
12	122481	X	122481	-0-	-0-	-0-	122	1	122359	2	N	-0-	-0-
*01	113975	X	113975	-0-	-0-	-0-	114	1	113861	2	N	-0-	-0-

LISTON, W. L.		WELL #:		8H	RRCID ->	270238	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	10933 - 18685		
08	38285	X	-0-	-0-	-38285	-0-				N	-0-	-0-		
09	50891	X	50891	-0-	-0-	-0-	51	1	50840	2	N	-0-	-0-	
10	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	17	1	17278	2	N	-0-	-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	55020	X	55020	-0-	-0-	-0-	55	1	54965	2	N	-0-	-0-	
*01	72232	X	72232	-0-	-0-	-0-	72	1	72148	2	N	11	11 8	-0-
							12	9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GOLDEN FLASHES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	271137	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12470 - 17023
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		99106 X	99106	-0-	-0-	97 1	99009 2	N	-0-	-0-
09		94410 X	90281	-0-	-4129	88 1	90193 2	N	-0-	-0-
10		121532 X	121532	-0-	-0-	118 1	121414 2	N	-0-	-0-
11		110099 X	110099	-0-	-0-	108 1	109991 2	N	-0-	-0-
12		97557 X	87780	-0-	-9777	86 1	87694 2	N	-0-	-0-
01		97557 X	91365	-0-	-6192	88 1	91277 2	N	-0-	-0-

BULLDOGS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	271215	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	14369	PERF.14460 - 20813
08		276252 X	276252	-0-	-0-	276252 2		N	-0-	-0-
09		269700 X	247506	-0-	-22194	247506 2		N	-0-	-0-
10		278690 X	254114	-0-	-24576	254114 2		N	-0-	-0-
11		269700 X	216344	-0-	-53356	216344 2		N	-0-	-0-
12		277822 X	208446	-0-	-69376	208446 2		N	-0-	-0-
01		276241 X	179311	-0-	-96930	179311 2		N	-0-	-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: H 4		RRCID ->	271230	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	12788	PERF.13120 - 19383
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REDHAWKS (SL) DU		WELL #: B 1		RRCID ->	271698	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	12395	PERF.12520 - 19135
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

URAL		WELL #: B 1SL		RRCID ->	271986	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11665	PERF.11950 - 17526
08		268398 X	237596	-0-	-30802	237596 2		N	-0-	-0-
09		259740 X	221198	-0-	-38542	221198 2		N	-0-	-0-
10		266507 X	218969	-0-	-47538	218969 2		N	-0-	-0-
11		248340 X	203710	-0-	-44630	203710 2		N	-0-	-0-
12		248031 X	189478	-0-	-58553	189478 2		N	-0-	-0-
01		237584 X	179368	-0-	-58216	179368 2		N	-0-	-0-

TERRIERS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	272019	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	14366	PERF.14550 - 20703
08		311364 X	281071	-0-	-30293	281071 2		N	-0-	-0-
09		301320 X	250078	-0-	-51242	250078 2		N	-0-	-0-
10		311364 X	248767	-0-	-62597	248767 2		N	-0-	-0-
11		298500 X	205089	-0-	-93411	205089 2		N	-0-	-0-
12		281077 X	157843	-0-	-123234	157843 2		N	-0-	-0-
01		281077 X	53533	-0-	-227544	53533 2		N	-0-	-0-

MURRAY		WELL #: B 1		RRCID ->	272020	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11930 - 20480
08		217607 X	217607	-0-	-0-	217607 2		N	-0-	-0-
09		207849 X	207849	-0-	-0-	207849 2		N	-0-	-0-
10		203147 X	203147	-0-	-0-	203147 2		N	-0-	-0-
11		195303 X	195303	-0-	-0-	195303 2		N	-0-	-0-
12		192606 X	192606	-0-	-0-	192606 2		N	-0-	-0-
*01		188711 X	188711	-0-	-0-	188711 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272212	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11282 - 17316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		72695 X	63362	-0-	-9333	-0-	63 1	63299 2	N	-0-	-0-
09		70350 X	59875	-0-	-10475	-0-	60 1	59815 2	N	-0-	-0-
10		72695 X	59117	-0-	-13578	-0-	59 1	59058 2	N	-0-	-0-
11		67500 X	54241	-0-	-13259	-0-	54 1	54187 2	N	-0-	-0-
12		66650 X	53372	-0-	-13278	-0-	53 1	53319 2	N	-0-	-0-
01		63364 X	50945	-0-	-12419	-0-	51 1	50884 2	N	9	9 8
							10 9				-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		N 1H	RRCID ->	272222	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11275 - 17377

08		93713 X	77722	-0-	-15991	-0-	77722 2		N	-0-	-0-
09		90690 X	72390	-0-	-18300	-0-	72390 2		N	-0-	-0-
10		91667 X	71329	-0-	-20338	-0-	71329 2		N	-0-	-0-
11		82140 X	68047	-0-	-14093	-0-	68047 2		N	-0-	-0-
12		81809 X	63073	-0-	-18736	-0-	63073 2		N	-0-	-0-
01		77717 X	64433	-0-	-13284	-0-	64433 2		N	-0-	-0-

BISON DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	272548	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12947	PERF.13670 - 22203

08		425103 X	400016	-0-	-25087	-0-	396 1	399620 2	N	-0-	-0-
09		411390 X	361328	-0-	-50062	-0-	360 1	360968 2	N	-0-	-0-
10		425103 X	375456	-0-	-49647	-0-	379 1	375077 2	N	-0-	-0-
11		411390 X	352559	-0-	-58831	-0-	353 1	352206 2	N	-0-	-0-
12		416175 X	347949	-0-	-68226	-0-	344 1	347605 2	N	-0-	-0-
01		400024 X	329131	-0-	-70893	-0-	324 1	328807 2	N	-0-	-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #:		11H	RRCID ->	272552	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10764	PERF.10845 - 14710

08		83204 X	72526	-0-	-10678	-0-	72 1	72454 2	N	-0-	-0-
09		80520 X	69144	-0-	-11376	-0-	69 1	69075 2	N	-0-	-0-
10		82708 X	67049	-0-	-15659	-0-	67 1	66982 2	N	-0-	-0-
11		77010 X	61909	-0-	-15101	-0-	62 1	61847 2	N	-0-	-0-
12		75268 X	61765	-0-	-13503	-0-	62 1	61703 2	N	-0-	-0-
01		72540 X	58981	-0-	-13559	-0-	59 1	58915 2	N	6	6 8
							7 9				-0-

PECHORA		WELL #:		B 1	RRCID ->	273068	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12100 - 18820

08		281741 X	281741	-0-	-0-	-0-	281741 2		N	-0-	-0-
09		281694 X	281694	-0-	-0-	-0-	281694 2		N	-0-	-0-
10		284572 X	284572	-0-	-0-	-0-	284572 2		N	-0-	-0-
11		269870 X	269870	-0-	-0-	-0-	269870 2		N	-0-	-0-
12		266533 X	266533	-0-	-0-	-0-	266533 2		N	-0-	-0-
*01		262604 X	262604	-0-	-0-	-0-	262604 2		N	-0-	-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	273076	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10891	PERF.10917 - 16372

08		139748 X	129231	-0-	-10517	-0-	129 1	129102 2	N	-0-	-0-
09		135240 X	93491	-0-	-41749	-0-	93 1	93398 2	N	-0-	-0-
10		139748 X	79272	-0-	-60476	-0-	79 1	79193 2	N	-0-	-0-
11		135240 X	69992	-0-	-65248	-0-	70 1	69922 2	N	-0-	-0-
12		137578 X	68290	-0-	-69288	-0-	68 1	68222 2	N	-0-	-0-
01		129239 X	63194	-0-	-66045	-0-	63 1	63121 2	N	9	9 8
							10 9				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
REDHAWKS (SL) DU		WELL #:		H	1SL	RRCID ->	274822	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	12766	PERF.12885 - 19593		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	273396	X	273396	-0-	-0-	-0-		494	1	272902	2	N	-0-	-0-
09	240293	X	240293	-0-	-0-	-0-		417	1	239876	2	N	-0-	-0-
10	241966	X	241966	-0-	-0-	-0-		427	1	241539	2	N	-0-	-0-
11	225245	X	225245	-0-	-0-	-0-		387	1	224858	2	N	-0-	-0-
12	225689	X	225689	-0-	-0-	-0-		392	1	225297	2	N	-0-	-0-
*01	219502	X	219502	-0-	-0-	-0-		378	1	219124	2	N	-0-	-0-

GASCOYNE		WELL #:		B	1	RRCID ->	274871	COMPL. DATE	07/20/2014	TOTAL DEPTH	11705	PERF.12127 - 18950		
08	257827	X	215306	-0-	-42521	-0-		215306	2		N	-0-	-0-	
09	248250	X	195298	-0-	-52952	-0-		195298	2		N	-0-	-0-	
10	256525	X	194391	-0-	-62134	-0-		194391	2		N	-0-	-0-	
11	223470	X	184541	-0-	-38929	-0-		184541	2		N	-0-	-0-	
12	224874	X	183111	-0-	-41763	-0-		183111	2		N	-0-	-0-	
01	215295	X	172089	-0-	-43206	-0-		172089	2		N	-0-	-0-	

DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #:		M	1H	RRCID ->	274952	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11288 - 15900		
08	82088	X	59496	-0-	-22592	-0-		59496	2		N	-0-	-0-	
09	74130	X	55348	-0-	-18782	-0-		55348	2		N	-0-	-0-	
10	71889	X	53859	-0-	-18030	-0-		53859	2		N	-0-	-0-	
11	63810	X	50759	-0-	-13051	-0-		50759	2		N	-0-	-0-	
12	62155	X	47738	-0-	-14417	-0-		47738	2		N	-0-	-0-	
01	59489	X	46796	-0-	-12693	-0-		46796	2		N	-0-	-0-	

BISON DU SL		WELL #:		B	1	RRCID ->	275005	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12980 - 22163		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SUN DEVILS (SL) DU		WELL #:		B	1	RRCID ->	275210	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	12514	PERF.12600 - 20203		
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1		WELL #:		B	1	RRCID ->	275212	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12094	PERF.12506 - 18020		
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		116692 X	116692	-0-	-0-	-0-	117	1	116575	2	N	-0-			-0-
10		157232 X	155664	-0-	-1568	-0-	156	1	155508	2	N	-0-			-0-
11		152160 X	144453	-0-	-7707	-0-	144	1	144309	2	N	-0-			-0-
12		157232 X	98727	-0-	-58505	-0-	99	1	98628	2	N	-0-			-0-
01		157232 X	149405	-0-	-7827	-0-	149	1	149231	2	N	23	23	8	-0-
							25	9							

 HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

08		233275 X	171483	-0-	-61792	-0-	309	1	171174	2	N	-0-			-0-
09		223380 X	155326	-0-	-68054	-0-	270	1	155056	2	N	-0-			-0-
10		220472 X	185235	-0-	-35237	-0-	326	1	184909	2	N	-0-			-0-
11		203820 X	163543	-0-	-40277	-0-	281	1	163262	2	N	-0-			-0-
12		201531 X	161017	-0-	-40514	-0-	279	1	160738	2	N	-0-			-0-
01		185225 X	155063	-0-	-30162	-0-	267	1	154796	2	N	-0-			-0-

 VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

08		296856 X	273963	-0-	-22893	-0-	273963	2			N	-0-			-0-
09		289560 X	262995	-0-	-26565	-0-	262995	2			N	-0-			-0-
10		299212 X	269834	-0-	-29378	-0-	269834	2			N	-0-			-0-
11		289560 X	235410	-0-	-54150	-0-	235410	2			N	-0-			-0-
12		295523 X	212924	-0-	-82599	-0-	212924	2			N	-0-			-0-
01		272440 X	192954	-0-	-79486	-0-	192954	2			N	-0-			-0-

 BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*10		353958 X	112342	-0-	-241616	-0-	112342	2			N	-0-			-0-
*11		342540 X	320209	-0-	-22331	-0-	320209	2			N	-0-			-0-
*12		353958 X	345708	-0-	-8250	-0-	345708	2			N	-0-			-0-
*01		356039 X	356039	-0-	-0-	-0-	356039	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BSI HAWKS DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	276443	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	16345	-0-	16345	16345	16345		16345 2	N	-0-		-0-
01	SHUT IN	568468	-0-	568468	584813	568468		568468 2	N	-0-		-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		6H	RRCID ->	276639	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	11135	PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	12911	-0-	12911	12911	12911		12911 2	N	-0-		-0-
12	SHUT IN	43217	-0-	43217	56128	43217		43217 2	N	-0-		-0-
01	SHUT IN	84816	-0-	84816	140944	84816		84816 2	N	-0-		-0-

NANOOKS DU		WELL #:		H 3	RRCID ->	276778	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	12552	PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	100671	-0-	100671	100671	100671		99 1 100572 2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	118568	-0-	118568	219239	118568		116 1 118452 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	69004	-0-	69004	288243	69004		66 1 68938 2	N	-0-		-0-

BEARS DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	276827	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	12885	PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	55197	-0-	55197	55197	55197		55 1 55142 2	N	-0-		-0-

PENGUINS DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	277600	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	14482	PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	96176	-0-	96176	96176	96176		96176 2	N	-0-		-0-
01	SHUT IN	298371	-0-	298371	394547	298371		298371 2	N	-0-		-0-

LISTON, W. L.		WELL #:		11H	RRCID ->	277993	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11269 - 17711	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	119850 X	95551	-0-	-24299	-0-	-0-		95 1 95456 2	N	-0-		-0-
10	124496 X	124496	-0-	-0-	-0-	-0-		124 1 124372 2	N	-0-		-0-
11	119850 X	113822	-0-	-6028	-0-	-0-		114 1 113708 2	N	-0-		-0-
12	123845 X	82180	-0-	-41665	-0-	-0-		82 1 82098 2	N	-0-		-0-
01	123845 X	116794	-0-	-7051	-0-	-0-		117 1 116651 2	N	24	24 8	-0-
								26 9				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF. N/A											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

NEW HORIZONS WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF. N/A											
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SHUT IN	132125	-0-	132125	132125	2				-0-	
12	SHUT IN	53619	-0-	53619	185744	2				-0-	
01	SHUT IN	57523	-0-	57523	243267	2				-0-	

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A											
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528											
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A											
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798											
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988											
*06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	619	1	2895	3	Y	-0-
07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	616	1	3200	3	Y	-0-
08	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	622	1	3333	3	Y	-0-
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	619	1	3261	3	Y	-0-
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	629	1	3406	3	Y	-0-
*11	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	572	1	3129	3	Y	-0-
*12	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	591	1	3119	3	Y	-0-
*01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	571	1	2792	3	Y	-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012											
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

08	1829 X	1274	-0-	-555	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	1770 X	1444	-0-	-326	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1829 X	1639	-0-	-190	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
11	1770 X	1573	-0-	-197	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1519 X	749	-0-	-770	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	1643 X	688	-0-	-955	-0-	688	3			N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HILL, SOUTH)		//CONT.//		16032 377	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156410	COMPL. DATE	03/31/1945	TOTAL DEPTH	6237	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	207354	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 5038 -	5082				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113			RRCID ->	195514	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5064 -	5081				
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		1												
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	25	1	728	3	Y	-0-				-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	25	1	698	3	Y	-0-				-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	733	3	Y	-0-				-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	17	1	721	3	Y	-0-				-0-
*12	744	N	742	-0-	-2	-0-	18	1	724	3	Y	-0-				-0-
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	17	1	716	3	Y	-0-				-0-

CX OPERATING LLC		195798			RRCID ->	216609	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6308	PERF. 5213 -	5218				
EAST GAS UNIT		WELL #:		1												
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
11	330	N	91	-0-	-239	-0-	91	2			N	-0-				-0-
12	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-				-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-				-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143			RRCID ->	029643	COMPL. DATE	04/16/1948	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5202 -	5212				
HOOKER, J. B.		WELL #:		1												
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	403	1	1980	2	N	-0-				97
09	2010	N	1769	-0-	-241	-0-	355	1	1414	2	N	-0-				97
10	2201	N	1423	-0-	-778	-0-	409	1	1014	2	N	-0-				97
11	2130	N	1329	-0-	-801	-0-	412	1	917	2	N	-0-				97
12	1829	N	733	-0-	-1096	-0-	397	1	336	2	N	-0-				97
01	1426	N	593	-0-	-833	-0-	392	1	201	2	N	-0-				97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)			16032 406		NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113										
AMERICAN LEGION			WELL #: 1 U		RRCID -> 029656			COMPL. DATE			N/A		
								TOTAL DEPTH			N/A PERF. 5126 - 5170		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	2800 N	2643	-0-	-157	5183	87	1	2548	3	Y	7	9 1	1
						8	9						
09	3000 N	2472	-0-	-528	4655	84	1	2380	3	Y	7	6 1	2
						8	9						
10	3100 N	2597	-0-	-503	4152	87	1	2501	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
11	3000 N	2504	-0-	-496	3656	56	1	2440	3	Y	7	8 1	1
						8	9						
*12	3100 N	2569	-0-	-531	3125	62	1	2499	3	Y	7	7 1	1
						8	9						
*01	3100 N	2606	-0-	-494	2631	62	1	2526	3	Y	16	15 1	2
						18	9						

CURTIS, A. B.			WELL #: 1 U		RRCID -> 029657			COMPL. DATE			N/A		
								TOTAL DEPTH			N/A PERF. 5132 - 5174		
08	2800 N	1334	-0-	-1466	1333	44	1	1290	3	Y	-0-		-0-
09	2537 N	1204	-0-	-1333	-0-	41	1	1163	3	Y	-0-		-0-
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	47	1	1382	3	Y	-0-		-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	3	Y	-0-		-0-
*12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	3	Y	-0-		-0-
*01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	31	1	1244	3	Y	-0-		-0-

REEVES-MCMILLAN			WELL #: 2		RRCID -> 111465			COMPL. DATE 06/20/1984			TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074		
08	2800 N	705	-0-	-2095	348	24	1	679	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
09	1698 N	1350	-0-	-348	-0-	45	1	1302	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	47	1	1347	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	28	1	1237	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
*12	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	30	1	1230	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
01	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	27	1	1104	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						

MCMILLIAN, KATE			WELL #: 2		RRCID -> 264160			COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126		
08	14B2 EXT	1404	-0-	1404	1404	47	1	1353	3	N	4	3 1	1
						4	9						
09	14B2 EXT	2026	-0-	2026	3430	69	1	1950	3	N	6	5 1	2
						7	9						
10	14B2 EXT	16	-0-	16	3446	16	3			N	-0-	2 1	-0-
11	4586 X	1140	-0-	-3446	-0-	25	1	1115	3	N	-0-		-0-
*12	2108 X	1447	-0-	-661	-0-	35	1	1412	3	N	-0-		-0-
01	2108 X	86	-0-	-2022	-0-	3	1	83	3	N	-0-		-0-

O'BENCO, INC.			617512										
WERNER, LOUISE			WELL #: 1		RRCID -> 029651			COMPL. DATE 06/10/1954			TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)		//CONT.//		16032 406	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: PANOLA			
O'BENCO, INC.		//CONT.//		617512						
WERNER-NEEDHAM		WELL #:		1 C	RRCID -> 029653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070 PERF.	4959 - 4970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARAWAY-ASH		WELL #:		1 C	RRCID -> 038835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	4945 - 4953
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST)				16032 435	ASSOCIATED	49B	CNTY: PANOLA			
O'BENCO, INC.				617512						
NELLO MAE BLANCHE		WELL #:		2	RRCID -> 057248	COMPL. DATE 09/06/1971	TOTAL DEPTH	5241 PERF.	5188 - 5194	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME)				16032 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528						
KYLE, J.R. "A"		WELL #:		6 C	RRCID -> 190445	COMPL. DATE 06/14/2002	TOTAL DEPTH	9450 PERF.	5518 - 5552	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC.				084097						
WIENER ESTATE ET AL "X"		WELL #:		2 C	RRCID -> 081317	COMPL. DATE 02/02/1979	TOTAL DEPTH	9625 PERF.	5524 - 5546	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600						
MENEFE, R. C.		WELL #:		1	RRCID -> 091276	COMPL. DATE 12/23/1980	TOTAL DEPTH	6250 PERF.	5680 - 5774	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					184
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					184
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					184
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					184
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					184
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014 - P&A 07/13/14

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
PANOLA UNIT 2		WELL #:		8A	RRCID ->	228902	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6373	PERF. 6076 - 6206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534 X	3475	-0-	-59	-0-	3475	3		N	-0-		60
09	3420 X	3281	-0-	-139	-0-	3281	3		N	-0-		60
10	3534 X	3149	-0-	-385	-0-	3149	3		N	-0-		60
11	3360 X	3287	-0-	-73	-0-	3212	3	75 9	N	68		128
12	3472 X	3115	-0-	-357	-0-	3096	3	19 9	N	17		145
01	3472 X	2657	-0-	-815	-0-	2657	3		N	-0-		145

CARTHAGE (PAGE)				16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321								
MCJIMSEY		WELL #:		4	RRCID ->	134441	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	8203	PERF. 6552 - 6561	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2015 - P/A 05/13/15												

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
LAWLESS		WELL #:		2	RRCID ->	133906	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6236 - 6244	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

O'BENCO, INC.				617512		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WERNER-CARAWAY		WELL #:			RRCID ->	176203	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 6132 - 6142	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012												

R. LACY SERVICES, LTD.				687208		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BROWN UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	180353	COMPL. DATE	11/18/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 5977 - 5985	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN UNIT 1				687208		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BROWN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	220357	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5962 - 5966	
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-		-0-
09	600 N	511	-0-	-89	-0-	511	3		N	-0-		-0-
10	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	3		N	-0-		-0-
11	600 N	365	-0-	-235	-0-	365	3		N	-0-		-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-		-0-
*01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 3		N	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
10	775 N	338	-0-	-437	-0-	338 3		N	-0-			-0-
11	450 N	315	-0-	-135	-0-	315 3		N	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

08	1426 N	1046	-0-	-380	-0-	359 1	665 2	Y	20			148
						22 9						
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	437 1	984 2	Y	22			170
						24 9						
10	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	429 1	879 2	Y	11			181
						12 9						
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	414 1	788 2	Y	-0-			181
12	1488 N	1276	-0-	-212	-0-	409 1	853 2	Y	13	132 1		62
						14 9						
*01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	514 1	982 2	Y	32			94
						35 9						

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

08	1946 N	751	-0-	-1195	-0-	24 1	727 3	Y	-0-			-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	24 1	684 3	Y	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	21 1	636 3	Y	-0-			-0-
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	16 1	674 3	Y	-0-			-0-
*12	744 N	618	-0-	-126	-0-	15 1	603 3	Y	-0-			-0-
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	15 1	637 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.//		16032 609	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WERNER-GOODSON		WELL #:		2	RRCID ->	033554	COMPL. DATE	06/04/1964	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2885 - 3051		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		2400 N	1107	-0-	-1293	1371	35 1	1043 3	Y	26	29 1			4
							29 9							
09		2665 N	1294	-0-	-1371	-0-	44 1	1227 3	Y	21	20 1			5
							23 9							
10		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	47 1	1359 3	Y	27	26 1			6
							30 9							
11		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	37 1	1637 3	Y	24	26 1			4
							26 9							
*12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	40 1	1585 3	Y	22	23 1			3
							24 9							
*01		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	38 1	1553 3	Y	85	76 1			12
							94 9							

REEVES G/U		WELL #:		1	RRCID ->	159153	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	3050 - 3060		
08		2600 N	1260	-0-	-1340	1105	43 1	1217 3	Y	-0-				-0-
09		2265 N	1160	-0-	-1105	-0-	39 1	1121 3	Y	-0-				-0-
10		1395 N	1122	-0-	-273	-0-	37 1	1085 3	Y	-0-				-0-
11		1230 N	1067	-0-	-163	-0-	24 1	1043 3	Y	-0-				-0-
*12		1209 N	1111	-0-	-98	-0-	26 1	1085 3	Y	-0-				-0-
01		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	25 1	1056 3	Y	-0-				-0-

WERNER-STEVENS		WELL #:		2	RRCID ->	180295	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	2906 - 3121		
08		2181 N	737	-0-	-1444	-0-	24 1	713 3	Y	-0-				-0-
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	24 1	673 3	Y	-0-				-0-
10		744 N	685	-0-	-59	-0-	22 1	663 3	Y	-0-				-0-
11		720 N	712	-0-	-8	-0-	16 1	696 3	Y	-0-				-0-
*12		713 N	701	-0-	-12	-0-	18 1	683 3	Y	-0-				-0-
*01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	16 1	676 3	Y	-0-				-0-

O'BENCO, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	266002	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	2964 - 2970		
WERNER-CARAWAY														
08		2697 X	2576	-0-	-121	-0-	2576 2		N	-0-				29
09		2700 X	2509	-0-	-191	-0-	2509 2		N	-0-				29
10		2790 X	2634	-0-	-156	-0-	2634 2		N	-0-				29
11		2700 X	2542	-0-	-158	-0-	2542 2		N	-0-				29
12		2604 X	2561	-0-	-43	-0-	2561 2		N	-0-				29
01		2635 X	2589	-0-	-46	-0-	2589 2		N	-0-				29

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	126224	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3017 - 3031		
BARHAM, ELEANOR														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

08	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			N	-0-			-0-
09	1740 N	1718	-0-	-22	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
10	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1767	3			N	-0-			-0-
11	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
12	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			N	-0-			-0-
01	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1725	3			N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

08	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1918	3	44	9	N	40			78
09	1980 X	1676	-0-	-304	-0-	1646	3	30	9	N	27			105
10	2232 X	1838	-0-	-394	-0-	1794	3	44	9	N	40			145
11	2160 X	1138	-0-	-1022	-0-	1039	3	99	9	N	90	140	1	95
12	2232 X	1423	-0-	-809	-0-	1423	3			N	-0-			95
01	1953 X	1158	-0-	-795	-0-	1130	3	28	9	N	25			120

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.				148113													
LAGRONE-ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	218987	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6118 - 6240					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234941	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6024 - 6167					
*02	5292	X	5178	-0-	-114	-0-	84	1	5094	3	N	-0-					-0-
*03	5859	X	5856	-0-	-3	-0-	97	1	5759	3	N	-0-					-0-
*04	5670	X	5103	-0-	-567	-0-	92	1	5011	3	N	-0-					-0-
*05	5859	X	1048	-0-	-4811	-0-	34	1	1014	3	N	-0-					-0-
*06	5670	X	5321	-0-	-349	-0-	92	1	5229	3	N	-0-					-0-
*07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	99	1	5831	3	N	-0-					-0-
*08	5859	X	4466	-0-	-1393	-0-	80	1	4386	3	N	-0-					-0-
*09	5310	X	3629	-0-	-1681	-0-	82	1	3547	3	N	-0-					-0-
*10	5921	X	5634	-0-	-287	-0-	114	1	5520	3	N	-0-					-0-
*11	5730	X	4333	-0-	-1397	-0-	98	1	4235	3	N	-0-					-0-
*12	5921	X	5657	-0-	-264	-0-	117	1	5540	3	N	-0-					-0-
*01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	111	1	5656	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	263391	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6235 - 6260					
08	3100	N	546	-0-	-2554	28461	19	1	519	3	N	7	10	1			1
09	3000	N	298	-0-	-2702	25759	10	1	288	3	N	-0-	1	1			-0-
10	3100	N	678	-0-	-2422	23337	22	1	656	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	791	-0-	-2209	21128	17	1	774	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	952	-0-	-2148	18980	23	1	929	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	1086	-0-	-2014	16966	26	1	1060	3	N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266671	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	6164 - 6218					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			2
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4	5	1			1

WERNER A SWD		WELL #:		2	RRCID ->	275937	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	6104 - 6240					
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378	RRCID ->	186584	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6220 - 6246					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-		135	1	1775	2	-0-
09		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-		129	1	1715	2	-0-
10		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-		153	1	1745	2	-0-
11		1860 X	1755	-0-	-105	-0-		139	1	1616	2	-0-
12		1922 X	1858	-0-	-64	-0-		151	1	1707	2	-0-
01		1922 X	1861	-0-	-61	-0-		197	1	1664	2	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974												
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		58	1	1349	2	-0-
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		65	1	1313	2	-0-
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		69	1	1359	2	-0-
11		1350 N	1343	-0-	-7	-0-		62	1	1281	2	-0-
12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		72	1	1381	2	-0-
01		1426 N	1350	-0-	-76	-0-		64	1	1286	2	-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014												
08		2728 N	2673	-0-	-55	-0-		109	1	2564	2	-0-
09		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-		123	1	2510	2	-0-
10		2697 N	2691	-0-	-6	-0-		130	1	2561	2	-0-
11		2580 N	2563	-0-	-17	-0-		119	1	2444	2	-0-
12		2728 N	2618	-0-	-110	-0-		130	1	2488	2	-0-
01		2697 N	2572	-0-	-125	-0-		123	1	2449	2	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985												
08		3038 X	2767	-0-	-271	-0-		113	1	2654	2	-0-
09		2940 X	2632	-0-	-308	-0-		123	1	2509	2	-0-
10		3038 X	1829	-0-	-1209	-0-		88	1	1741	2	-0-
11		2850 X	2429	-0-	-421	-0-		113	1	2316	2	-0-
12		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-		145	1	2761	2	-0-
01		2759 X	2741	-0-	-18	-0-		131	1	2610	2	-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242												
08		5890 X	5279	-0-	-611	-0-		5279	3		Y	-0-
09		5520 X	3614	-0-	-1906	-0-		3614	3		Y	-0-
10		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-		7032	3		Y	-0-
11		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-		6621	3		Y	-0-
12		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-		6699	3		Y	-0-
*01		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-		6474	3		Y	-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040												
08		3751 X	3530	-0-	-221	-0-		3530	3		N	-0-
09		3540 X	3103	-0-	-437	-0-		3103	3		N	-0-
10		3658 X	3304	-0-	-354	-0-		3304	3		N	-0-
11		3540 X	3115	-0-	-425	-0-		3115	3		N	-0-
12		3596 X	2275	-0-	-1321	-0-		2275	3		N	-0-
01		3534 X	1361	-0-	-2173	-0-		1361	3		N	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HOELL OPERATING, LLC				390873						
LATHAM ESTATES				WELL #: 3	RRCID -> 232612	COMPL. DATE 04/29/2015	TOTAL DEPTH 7094	PERF. 6174	- 6224	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534						
CARTHAGE LOOP SWD				WELL #: 1	RRCID -> 186390	COMPL. DATE 09/27/2001	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5929	- 5979	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PATARA OIL & GAS LLC				643251						
BROOKS, C.				WELL #: 13	RRCID -> 265945	COMPL. DATE 06/09/2011	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 6901	- 6905	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HOWE				WELL #: 3	RRCID -> 271472	COMPL. DATE 02/07/2011	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6295	- 6315	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SUNDOWN ENERGY LP				829482						
GLOVIER-HAMILTON				WELL #: 1	RRCID -> 029908	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6670	PERF. 6537	- 6632	
08	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3974 2	7 9	N	6	78
09	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4852 2	66 9	N	60	138
10	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5432 2	57 9	N	52	190
11	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4852 2	33 9	N	30	220
12	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5305 2	32 9	N	29	80
*01	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5432 2	22 9	N	20	100
SHARP, BELLE GU				WELL #: 1	RRCID -> 030193	COMPL. DATE 11/12/1990	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6638	- 6746	
08	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	1194 2		Y	-0-	-0-
09	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1107 2		Y	-0-	-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		Y	-0-	-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		Y	-0-	-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-	-0-
01	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017 2		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY				881167							
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		2	RRCID ->	271892	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6204 - 6318
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	Y	-0-		-0-
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	Y	-0-		-0-
10		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	Y	-0-		-0-
11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	Y	-0-		-0-
12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	Y	-0-		-0-
01		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085 2	Y	-0-		-0-
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)				16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528							
CGU 1		WELL #:		1	RRCID ->	029934	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 5778 - 5990
08		1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1537 3	N	-0-		-0-
09		1530 N	1446	-0-	-84	-0-	1446 3	N	-0-		-0-
10		1488 N	863	-0-	-625	-0-	863 3	N	-0-		-0-
11		1500 N	1420	-0-	-80	-0-	1420 3	N	-0-		-0-
12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3	N	-0-		-0-
*01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3	N	-0-		-0-
CGU 2		WELL #:		1	RRCID ->	029935	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5308 - 6052
08		6231 X	4503	-0-	-1728	-0-	4503 3	N	-0-		-0-
09		6030 X	4406	-0-	-1624	-0-	4406 3	N	-0-		-0-
10		6231 X	2181	-0-	-4050	-0-	2181 3	N	-0-		-0-
11		6030 X	3320	-0-	-2710	-0-	3320 3	N	-0-		-0-
12		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 3	N	-0-		-0-
*01		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933 3	N	-0-		-0-
CGU 3		WELL #:		1 T	RRCID ->	029936	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5770 - 5980
08		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699 3	N	-0-		-0-
09		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7876 3	N	-0-		-0-
10		6975 X	5049	-0-	-1926	-0-	5049 3	N	-0-		-0-
11		6750 X	6098	-0-	-652	-0-	6098 3	N	-0-		-0-
12		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420 3	N	-0-		-0-
*01		8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8053 3	N	-0-		-0-
CGU 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	029937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5944 - 6056
08		4371 X	4270	-0-	-101	-0-	4270 3	N	-0-		-0-
09		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 3	N	-0-		-0-
10		3968 X	2855	-0-	-1113	-0-	2855 3	N	-0-		-0-
11		4140 X	4085	-0-	-55	-0-	4085 3	N	-0-		-0-
12		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 3	N	-0-		-0-
01		4588 X	4445	-0-	-143	-0-	4445 3	N	-0-		-0-
CGU 5		WELL #:		1 T	RRCID ->	029938	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 5836 - 6058
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 6		WELL #:		1	RRCID ->	029939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5725 - 5946	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	6386 X	5855	-0-	-531	-0-	5855	3	N	-0-		-0-	
09	6180 X	5711	-0-	-469	-0-	5711	3	N	-0-		-0-	
10	6386 X	4098	-0-	-2288	-0-	4098	3	N	-0-		-0-	
11	6180 X	3039	-0-	-3141	-0-	3039	3	N	-0-		-0-	
12	5890 X	4295	-0-	-1595	-0-	4295	3	N	-0-		-0-	
01	5890 X	3159	-0-	-2731	-0-	3159	3	N	-0-		-0-	

CGU 7		WELL #:		1	RRCID ->	029940	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6040 - 6124	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CGU 8		WELL #:		1	RRCID ->	029941	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5870 - 6130	
08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3	N	-0-		-0-	
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3	N	-0-		-0-	
10	2201 N	1974	-0-	-227	-0-	1974	3	N	-0-		-0-	
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3	N	-0-		-0-	
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3	N	-0-		-0-	
*01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3	N	-0-		-0-	

CGU 9		WELL #:		1 T	RRCID ->	029942	COMPL. DATE	11/04/1945	TOTAL DEPTH	6256	PERF. 6010 - 6110	
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		-0-	
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-	
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3	N	-0-		-0-	
11	480 N	294	-0-	-186	-0-	294	3	N	-0-		-0-	
12	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	3	N	-0-		-0-	
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-	

CGU 10		WELL #:		1	RRCID ->	029943	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 5786 - 6000	
08	3069 X	3005	-0-	-64	-0-	3005	3	N	-0-		-0-	
09	2970 X	2574	-0-	-396	-0-	2574	3	N	-0-		-0-	
10	3069 X	1276	-0-	-1793	-0-	1276	3	N	-0-		-0-	
11	2970 X	1313	-0-	-1657	-0-	1313	3	N	-0-		-0-	
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3	N	-0-		-0-	
*01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3	N	-0-		-0-	

CGU 11		WELL #:		1	RRCID ->	029944	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 5834 - 6020	
08	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3	N	-0-		-0-	
09	5700 X	5039	-0-	-661	-0-	5039	3	N	-0-		-0-	
10	5890 X	1084	-0-	-4806	-0-	1084	3	N	-0-		-0-	
11	5700 X	3871	-0-	-1829	-0-	3871	3	N	-0-		-0-	
12	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3	N	-0-		-0-	
*01	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3	N	-0-		-0-	

CGU 12		WELL #:		1 T	RRCID ->	029945	COMPL. DATE	10/02/1945	TOTAL DEPTH	6161	PERF. 6018 - 6160	
08	5425 X	4944	-0-	-481	-0-	4944	3	N	-0-		-0-	
09	5250 X	3378	-0-	-1872	-0-	3378	3	N	-0-		-0-	
10	4836 X	1978	-0-	-2858	-0-	1978	3	N	-0-		-0-	
11	4770 X	2214	-0-	-2556	-0-	2214	3	N	-0-		-0-	
12	4929 X	3669	-0-	-1260	-0-	3669	3	N	-0-		-0-	
01	4929 X	3237	-0-	-1692	-0-	3237	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	029946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5960 -	6000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3	N	-0-			-0-	
09	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3	N	-0-			-0-	
10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3	N	-0-			-0-	
11	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3	N	-0-			-0-	
12	2015 X	1348	-0-	-667	-0-	1348	3	N	-0-			-0-	
01	2015 X	1328	-0-	-687	-0-	1328	3	N	-0-			-0-	

CGU 14		WELL #:		1 T	RRCID ->	029947	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5970 -	6050
08	1705 N	1599	-0-	-106	-0-	1599	3	N	-0-			-0-	
09	1710 N	1023	-0-	-687	-0-	1023	3	N	-0-			-0-	
10	1674 N	639	-0-	-1035	-0-	639	3	N	-0-			-0-	
11	1560 N	654	-0-	-906	-0-	654	3	N	-0-			-0-	
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-			-0-	
*01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-			-0-	

CGU 16		WELL #:		1	RRCID ->	029949	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5870 -	6053
08	3069 X	2173	-0-	-896	-0-	2173	3	N	-0-			-0-	
09	2970 X	1612	-0-	-1358	-0-	1612	3	N	-0-			-0-	
10	2945 X	593	-0-	-2352	-0-	593	3	N	-0-			-0-	
11	2100 X	905	-0-	-1195	-0-	905	3	N	-0-			-0-	
12	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3	N	-0-			-0-	
*01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-			-0-	

CGU 17		WELL #:		1 T	RRCID ->	029950	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6020 -	6062
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-			-0-	
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-			-0-	
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3	N	-0-			-0-	
11	1320 N	891	-0-	-429	-0-	891	3	N	-0-			-0-	
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-			-0-	
*01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3	N	-0-			-0-	

CGU 19		WELL #:		1 T	RRCID ->	029952	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6040 -	6090
08	3348 X	401	-0-	-2947	-0-	401	3	N	-0-			-0-	
09	3240 X	109	-0-	-3131	-0-	109	3	N	-0-			-0-	
10	3348 X	167	-0-	-3181	-0-	167	3	N	-0-			-0-	
11	3240 X	131	-0-	-3109	-0-	131	3	N	-0-			-0-	
12	2976 X	90	-0-	-2886	-0-	90	3	N	-0-			-0-	
01	403 X	235	-0-	-168	-0-	235	3	N	-0-			-0-	

CGU 22		WELL #:		1 T	RRCID ->	029955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6154 -	6186
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CGU 23		WELL #:		1	RRCID ->	029956	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6000 -	6182
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-			-0-	
09	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	1418	3	N	-0-			-0-	
10	1364 N	1020	-0-	-344	-0-	1020	3	N	-0-			-0-	
11	1440 N	1054	-0-	-386	-0-	1054	3	N	-0-			-0-	
12	1457 N	1160	-0-	-297	-0-	1160	3	N	-0-			-0-	
*01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 25		WELL #:		1	RRCID ->	029958	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6070 - 6248
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	1944 3		N	-0-			-0-
09	2010 N	1978	-0-	-32	-0-	1978 3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1316	-0-	-575	-0-	1316 3		N	-0-			-0-
11	1890 N	1078	-0-	-812	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
12	2046 N	1618	-0-	-428	-0-	1618 3		N	-0-			-0-
*01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #:		1 T	RRCID ->	029959	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6179 - 6189
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295 3		N	-0-			-0-
10	620 N	495	-0-	-125	-0-	495 3		N	-0-			-0-
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
*01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		1 T	RRCID ->	029960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6132 - 6204
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 28		WELL #:		1 T	RRCID ->	029961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6251 - 6340
08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 3		N	-0-			-0-
09	3030 X	2755	-0-	-275	-0-	2755 3		N	-0-			-0-
10	3069 X	1166	-0-	-1903	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
11	3150 X	1185	-0-	-1965	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
12	3255 X	1655	-0-	-1600	-0-	1655 3		N	-0-			-0-
01	3255 X	1282	-0-	-1973	-0-	1282 3		N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #:		1	RRCID ->	029962	COMPL. DATE	05/17/1946	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6262 - 6348
08	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3		N	-0-			-0-
09	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3		N	-0-			-0-
10	2232 N	890	-0-	-1342	-0-	890 3		N	-0-			-0-
11	2370 N	1717	-0-	-653	-0-	1717 3		N	-0-			-0-
12	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3		N	-0-			-0-
*01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3		N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #:		1	RRCID ->	029964	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	6474	PERF.	6262 - 6368
08	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3		N	-0-			-0-
09	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3		N	-0-			-0-
10	2573 N	1229	-0-	-1344	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
11	2490 N	1995	-0-	-495	-0-	1995 3		N	-0-			-0-
12	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963 3		N	-0-			-0-
*01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		N	-0-			-0-

CGU 32		WELL #:		1	RRCID ->	029965	COMPL. DATE	08/26/1946	TOTAL DEPTH	5974	PERF.	5918 - 5974
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 33		WELL #: 1 T		RRCID -> 029966		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
09	1620 N	1260	-0-	-360	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
10	1240 N	768	-0-	-472	-0-	768 3		N	-0-			-0-
11	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		N	-0-			-0-

CGU 35		WELL #: 1 T		RRCID -> 029968		COMPL. DATE 02/16/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6088 - 6108		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030097		COMPL. DATE 08/19/1948		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5868 - 5920		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030231		COMPL. DATE 09/04/1946		TOTAL DEPTH 6194		PERF. N/A		
08	6200 X	5840	-0-	-360	-0-	5840 3		N	-0-			-0-
09	6000 X	2973	-0-	-3027	-0-	2973 3		N	-0-			-0-
10	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268 3		N	-0-			-0-
11	6000 X	5379	-0-	-621	-0-	5379 3		N	-0-			-0-
12	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279 3		N	-0-			-0-
01	6200 X	6187	-0-	-13	-0-	6187 3		N	-0-			-0-

KYLE, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 030232		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5065 - 5095		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 047490		COMPL. DATE 11/14/1969		TOTAL DEPTH 6562		PERF. 6065 - 6079		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST-COTTLE UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 050688		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5994 - 6328		
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 3		N	-0-			-0-
12	248 N	130	-0-	-118	-0-	130 3		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 20		WELL #:		1 T		RRCID -> 121665		COMPL. DATE 12/03/1946		TOTAL DEPTH 6141		PERF. 6100 - 6130	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)		UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3441 X	3418	-0-	-23	-0-	3418 3		N	-0-			-0-	
09	3360 X	2881	-0-	-479	-0-	2881 3		N	-0-			-0-	
10	3472 X	1896	-0-	-1576	-0-	1896 3		N	-0-			-0-	
11	3360 X	2038	-0-	-1322	-0-	2038 3		N	-0-			-0-	
12	3410 X	2364	-0-	-1046	-0-	2364 3		N	-0-			-0-	
01	3410 X	2758	-0-	-652	-0-	2758 3		N	-0-			-0-	

CGU 14		WELL #:		4-C		RRCID -> 136108		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 5854 - 6048	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CGU 27		WELL #:		8		RRCID -> 151080		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6116 - 6260	
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 3		N	-0-			-0-	
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 3		N	-0-			-0-	
10	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 3		N	-0-			-0-	
11	3240 X	863	-0-	-2377	-0-	863 3		N	-0-			-0-	
12	3348 X	1886	-0-	-1462	-0-	1886 3		N	-0-			-0-	
01	3348 X	3109	-0-	-239	-0-	3109 3		N	-0-			-0-	

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 154552		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5946 - 5962	
08	5270 X	4372	-0-	-898	-0-	4347 3	25 9	Y	23	28 1		20	
09	5100 X	2941	-0-	-2159	-0-	2913 3	28 9	Y	25	28 1		17	
10	4588 X	4458	-0-	-130	-0-	4423 3	35 9	Y	32	27 1		22	
11	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4885 3	45 9	Y	41	31 1		32	
12	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5577 3	67 9	Y	61	82 1		11	
01	4464 X	4382	-0-	-82	-0-	4335 3	47 9	Y	43	40 1		14	

CGU 18		WELL #:		11		RRCID -> 156240		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 6053 - 6177	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CGU 9		WELL #:		9		RRCID -> 156286		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5990 - 6132	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CGU 14		WELL #:		9		RRCID -> 157159		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5978 - 6038	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 22		WELL #:		10	RRCID ->	157659	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5974 - 6207	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2325 N	1066	-0-	-1259	-0-	1066 3		N	-0-			-0-
09		2220 N	1725	-0-	-495	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
10		2232 N	1319	-0-	-913	-0-	1319 3		N	-0-			-0-
11		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-			-0-
12		1798 N	378	-0-	-1420	-0-	378 3		N	-0-			-0-
01		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		5	RRCID ->	160970	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6150 - 6330	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		10	RRCID ->	166430	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6056	PERF.	5997 - 6017	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		12	RRCID ->	166491	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	5750 - 5968	
08		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
09		1320 N	1054	-0-	-266	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
10		1209 N	626	-0-	-583	-0-	626 3		N	-0-			-0-
11		1290 N	808	-0-	-482	-0-	808 3		N	-0-			-0-
12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
*01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	177790	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	5996 - 6106	
08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
09		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3		N	-0-			-0-
10		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958 3		N	-0-			-0-
11		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3		N	-0-			-0-
12		2170 N	1182	-0-	-988	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
01		2170 N	1136	-0-	-1034	-0-	1136 3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	186575	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	5866 - 5951	
08		2325 N	2323	-0-	-2	-0-	2323 3		N	-0-			-0-
09		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3		N	-0-			-0-
10		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3		N	-0-			-0-
11		2250 N	2239	-0-	-11	-0-	2239 3		N	-0-			-0-
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		N	-0-			-0-
*01		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 3		N	-0-			-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #:		1	RRCID ->	187416	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5880 - 5978	
08		4743 X	4486	-0-	-257	-0-	4486 3		N	-0-			-0-
09		4590 X	4074	-0-	-516	-0-	4074 3		N	-0-			-0-
10		4929 X	4744	-0-	-185	-0-	4744 3		N	-0-			-0-
11		4770 X	4451	-0-	-319	-0-	4451 3		N	-0-			-0-
12		4929 X	4606	-0-	-323	-0-	4606 3		N	-0-			-0-
*01		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
KYLE, J. R. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	189826	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	5870 - 5960
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #:		1 U	RRCID ->	189869	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	6095 - 6218
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A"		WELL #:		4	RRCID ->	194478	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	5986 - 5892
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-		-0-
09	960 N	947	-0-	-13	-0-	947	3		N	-0-		-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-		-0-
11	960 N	869	-0-	-91	-0-	869	3		N	-0-		-0-
12	992 N	611	-0-	-381	-0-	611	3		N	-0-		-0-
*01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-		-0-

SMITH, J. J.		WELL #:		3 U	RRCID ->	205146	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	9561	PERF.	6105 - 6215
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		1 L	RRCID ->	030081	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6488 PERF. 5898 - 6018
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-		-0-

BURNETT BROS.		WELL #:		7 C	RRCID ->	030084	COMPL. DATE	04/17/1950	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	5882 - 6016
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	138	1	1123	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	107	1	284	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
*12	1302 N	398	-0-	-904	-0-	1	1	389	3	Y	7	4	1	5
						8	9							
01	744 N	422	-0-	-322	-0-	412	3	10	9	Y	9	11	1	3
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969														
*06	T. A.	2659	-0-	2659	12542	163	1	2417	3	Y	72	67	1	8
						79	9							
07	T. A.	7922	-0-	7922	20464	334	1	7502	3	Y	78	78	1	8
						86	9							
08	T. A.	7380	-0-	7380	27844	278	1	7024	3	Y	71	71	1	8
						78	9							
09	T. A.	7339	-0-	7339	35183	300	1	6998	3	Y	37	41	1	4
						41	9							
10	43563 X	8380	-0-	-35183	-0-	340	1	7989	3	Y	46	45	1	5
						51	9							
*11	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	652	1	7012	3	Y	49	49	1	5
						54	9							
*12	7378 X	2607	-0-	-4771	-0-	210	1	2347	3	Y	45	45	1	5
						50	9							
01	7378 X	3684	-0-	-3694	-0-	300	1	3337	3	Y	43	43	1	5
						47	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BREWSTER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146													
*04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	154	1	3584	3	Y	7	7 0	1
						8	9						
*05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	160	1	3977	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
*06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	171	1	4196	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
*07	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	163	1	4061	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
*08	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	962	1	4121	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
*09	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	1137	1	4161	3	Y	17	15 1	3
						19	9						
*10	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	1087	1	3936	3	Y	17	17 1	3
						19	9						
*11	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	1100	1	4068	3	Y	20	20 1	3
						22	9						
*12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	1096	1	3993	3	Y	26	26 1	3
						29	9						
*01	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	619	1	3812	3	Y	22	22 1	3
						24	9						

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A													
*04	3030 X	2809	-0-	-221	-0-	115	1	2677	3	Y	15	15 0	2
						17	9						
*05	3069 X	2170	-0-	-899	-0-	83	1	2073	3	Y	13	13 0	2
						14	9						
*06	2970 X	1312	-0-	-1658	-0-	51	1	1246	3	Y	14	13 0 1 1	2
						15	9						
*07	3069 X	2844	-0-	-225	-0-	109	1	2720	3	Y	14	14 0	2
						15	9						
*08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	313	1	2709	3	Y	13	13 1	2
						14	9						
*09	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	940	1	2642	3	Y	5	6 1	1
						6	9						
*10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	124	1	3010	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	116	1	2907	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
*12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	175	1	2562	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
*01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2743	3	6 9	Y	5	5 1	1	1

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)				//CONT.//	16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798										
HARRISON, R.				WELL #:		1 T	RRCID -> 030125			COMPL. DATE	05/17/1946	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	779	1	3783	3	Y	30	30	0	5
							33	9							
*05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	831	1	4068	3	Y	27	27	0	5
							30	9							
*06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	794	1	3705	3	Y	28	26	0	5
							31	9					2	1	
*07	3906	X	3903	-0-	-3	-0-	781	1	3090	3	Y	29	29	0	5
							32	9							
*08	3906	X	3094	-0-	-812	-0-	645	1	2420	3	Y	26	26	1	5
							29	9							
*09	3780	X	1064	-0-	-2716	-0-	292	1	744	3	Y	25	25	1	5
							28	9							
*10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
*11	3780	X	1928	-0-	-1852	-0-	349	1	1565	3	Y	13	11	1	2
							14	9							
*12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	799	1	4326	3	Y	38	35	1	5
							42	9							
*01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	551	1	3462	3	Y	30	31	1	4
							33	9							

REED, W. M.				WELL #:		1 T	RRCID -> 030129			COMPL. DATE	03/29/1946	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	N/A
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTS, GEO.				WELL #:		1 T	RRCID -> 030130			COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	N/A
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 030131			COMPL. DATE	01/09/1997	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	5905 - 6160
*04	8940	X	8329	-0-	-611	-0-	338	1	7863	3	Y	116	115	0	19
							128	9							
*05	9238	X	8001	-0-	-1237	-0-	304	1	7583	3	Y	104	104	0	19
							114	9							
*06	8940	X	8640	-0-	-300	-0-	334	1	8189	3	Y	106	100	0	18
							117	9						7	1
*07	9238	X	7950	-0-	-1288	-0-	301	1	7526	3	Y	112	112	0	18
							123	9							
*08	9238	X	6823	-0-	-2415	-0-	260	1	6453	3	Y	100	100	1	18
							110	9							
*09	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	353	1	8315	3	Y	164	150	1	32
							180	9							
*10	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	386	1	9435	3	Y	165	165	1	32
							182	9							
*11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	352	1	8839	3	Y	195	195	1	32
							215	9							
*12	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	373	1	8909	3	Y	249	248	1	33
							274	9							
01	9145	X	9039	-0-	-106	-0-	8816	3	223	9	Y	203	208	1	28

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	2103	-0-	2103	2116	82	1	2021	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.	5714	-0-	5714	7830	221	1	5437	3	Y	51	42	0			9
						56	9									
*07	T. A.	5485	-0-	5485	13315	209	1	5217	3	Y	54	54	0			9
						59	9									
*08	T. A.	5960	-0-	5960	19275	229	1	5678	3	Y	48	48	1			9
						53	9									
*09	T. A.	6244	-0-	6244	25519	253	1	5947	3	Y	40	41	1			8
						44	9									
*10	31798 X	6279	-0-	-25519	-0-	245	1	5990	3	Y	40	40	1			8
						44	9									
*11	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	243	1	6145	3	Y	4	11	1			1
						4	9									
*12	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	245	1	5863	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
01	5611 X	5566	-0-	-45	-0-	5562	3	4	9	Y	4	4	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

*04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	49	1	1146	3	Y	-0-					-0-
*05	961 N	596	-0-	-365	-0-	23	1	573	3	Y	-0-					-0-
*06	930 N	641	-0-	-289	-0-	25	1	616	3	Y	-0-					-0-
*07	961 N	777	-0-	-184	-0-	30	1	747	3	Y	-0-					-0-
*08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	687	1	1129	3	Y	-0-					-0-
*09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	564	1	792	3	Y	-0-					-0-
*10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	421	1	624	3	Y	-0-					-0-
*11	930 N	810	-0-	-120	-0-	302	1	508	3	Y	-0-					-0-
*12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	659	1	990	3	Y	-0-					-0-
*01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	624	1	1378	3	Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//	16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//	040798								
BROWN, HERMAN GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	174355	COMPL. DATE	08/04/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6130 - 6230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		2190 N	1630	-0-	-560	-0-	65 1	1523 3	Y	38	38 0	6
							42 9					
*05		2325 N	1290	-0-	-1035	-0-	48 1	1205 3	Y	34	34 0	6
							37 9					
*06		2220 N	1511	-0-	-709	-0-	56 1	1416 3	Y	35	33 0	6
							39 9			2 1		
*07		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	78 1	1961 3	Y	36	36 0	6
							40 9					
*08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	65 1	1591 3	Y	33	33 1	6
							36 9					
*09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	90 1	2121 3	Y	28	29 1	5
							31 9					
*10		2046 N	1972	-0-	-74	-0-	79 1	1862 3	Y	28	28 1	5
							31 9					
*11		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	89 1	2254 3	Y	35	34 1	6
							39 9					
*12		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	107 1	2566 3	Y	43	43 1	6
							47 9					
*01		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2659 3	39 9	Y	35	36 1	5

SOAPE, A. C. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	178313	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5937 - 6186
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	184406	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6088 - 6984
*04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	369 1	758 3	Y	-0-		-0-
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	371 1	979 3	Y	-0-		-0-
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	366 1	914 3	Y	-0-		-0-
*07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	378 1	1023 3	Y	-0-		-0-
*08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	366 1	827 3	Y	-0-		-0-
*09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	405 1	1445 3	Y	-0-		-0-
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	397 1	1021 3	Y	-0-		-0-
*11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	371 1	967 3	Y	-0-		-0-
*12	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	409 1	1342 3	Y	-0-		-0-
*01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	355 1	1538 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12			WELL #:	8	RRCID ->	189967	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5664 - 5975
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001										TOTAL DEPTH	6720	PERF.	5704 - 6002
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002										TOTAL DEPTH	6482	PERF.	5734 - 6012
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998										TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6022 - 6037
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003										TOTAL DEPTH	6741	PERF.	5596 - 6000
*06	720 N	582	-0-	-138	-0-		582	3	Y	-0-			-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031	3	Y	-0-			-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	3	Y	-0-			-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-		677	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	691	-0-	-53	-0-		691	3	Y	-0-			-0-
*11	690 N	660	-0-	-30	-0-		660	3	Y	-0-			-0-
*12	713 N	701	-0-	-12	-0-		701	3	Y	-0-			-0-
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692	3	Y	-0-			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003										TOTAL DEPTH	9687	PERF.	5730 - 5939
*06	510 N	408	-0-	-102	-0-		408	3	Y	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	3	Y	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	3	Y	-0-			-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-		534	3	Y	-0-			-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	3	Y	-0-			-0-
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-		661	3	Y	-0-			-0-
*12	T. A.	846	-0-	846	-0-		846	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	1297	-0-	1297	-0-		213	1	Y	-0-	1084	3	-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003										TOTAL DEPTH	9714	PERF.	5708 - 5988
08	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-		319	1		139	134	1	16
							153	9					
09	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-				N	-0-			16
10	5549 X	5107	-0-	-442	-0-		296	1	N	134	134	1	16
							147	9					
*11	5400 X	4927	-0-	-473	-0-		296	1	N	165	165	1	16
							182	9					
*12	5580 X	5021	-0-	-559	-0-		313	1	N	150	150	1	16
							165	9					
01	5580 X	5355	-0-	-225	-0-		239	1	N	144	144	1	16
							158	9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 12		RRCID ->	198030	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	5675 - 5927	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
*06		3144 X	3144 -0- -0- -0- 270 1	318 1	2874 3	Y	-0-				-0-			
07		3289 X	3289 -0- -0- -0- 318 1	2971 3	Y	-0-					-0-			
08		3248 X	3248 -0- -0- -0- 316 1	2873 3	Y	54	48 1				6			
09		3256 X	3256 -0- -0- -0- 334 1	2868 3	Y	49	49 1				6			
10		3401 X	3401 -0- -0- -0- 355 1	2982 3	Y	58	58 1				6			
*11		3292 X	3292 -0- -0- -0- 328 1	2894 3	Y	64	64 1				6			
*12		3416 X	3416 -0- -0- -0- 415 1	2937 3	Y	58	58 1				6			
01		3193 X	2437 -0- -756 -0- 232 1	2143 3	Y	56	56 1				6			

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A			WELL #:	17	RRCID ->	233299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6226 - 6510		
08		2401 N	2401 -0- -0- -0- 338 1	2063 3	Y	-0-					-0-			
09		2301 N	2301 -0- -0- -0- 327 1	1923 3	Y	46	30 1				16			
10		1945 N	1945 -0- -0- -0- 239 1	1655 3	Y	46	36 1				26			
11		1812 N	1812 -0- -0- -0- 292 1	1466 3	Y	49	35 1				40			
*12		2408 N	2408 -0- -0- -0- 352 1	1999 3	Y	52	71 1				21			
*01		2708 N	2708 -0- -0- -0- 355 1	2278 3	Y	68	71 1				18			

BRAMMER PETROLEUM, INC.			088600		WELL #: 1		RRCID ->	079930	COMPL. DATE	09/20/1978	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6158 - 6178
DANIELS, Z.L. GAS UNIT														
08		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N			-0-					57			
09		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N			-0-					57			
10		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N			-0-					57			
11		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N			-0-					57			
12		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N			-0-					57			
01		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N			-0-					57			

CHEVRON U. S. A. INC.			148113		WELL #: 1 T		RRCID ->	030117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6118 - 6270
HICKS GAS UNIT														
*02		5124 X	4991 -0- -133 -0- 228 1	4763 3	N	-0-					-0-			
*03		5673 X	5371 -0- -302 -0- 245 1	5126 3	N	-0-					-0-			
*04		5190 X	4986 -0- -204 -0- 237 1	4749 3	N	-0-					-0-			
*05		5598 X	5598 -0- -0- -0- 253 1	5345 3	N	-0-					-0-			
*06		5340 X	5332 -0- -8 -0- 245 1	5087 3	N	-0-					-0-			
*07		5518 X	5227 -0- -291 -0- 237 1	4990 3	N	-0-					-0-			
*08		5642 X	5379 -0- -263 -0- 253 1	5126 3	N	-0-					-0-			
*09		5460 X	5219 -0- -241 -0- 245 1	4974 3	N	-0-					-0-			
*10		5642 X	4870 -0- -772 -0- 253 1	4617 3	N	-0-					-0-			
*11		5340 X	4948 -0- -392 -0- 220 1	4728 3	N	-0-					-0-			
*12		5394 X	5368 -0- -26 -0- 237 1	5131 3	N	-0-					-0-			
*01		5408 X	5408 -0- -0- -0- 253 1	5155 3	N	-0-					-0-			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
AMERICAN LEGION		WELL #:		1 L	RRCID ->	030148	COMPL. DATE	12/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	030149	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	6271	PERF.	5088 - 6176	
08	2800 N	2035	-0-	-765	3524	67 1	1947 3	Y	19	18	1	3	
09	3000 N	1792	-0-	-1208	2316	62 1	1712 3	Y	16	15	1	4	
10	3100 N	1423	-0-	-1677	639	47 1	1354 3	Y	20	19	1	5	
11	2557 N	1918	-0-	-639	-0-	42 1	1857 3	Y	17	19	1	3	
*12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	19 9	46 1	1816 3	Y	16	17	1	2
*01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	46 1	1874 3	Y	29	27	1	4	
						32 9							

BAKER, SALLIE, G U		WELL #:		1 L	RRCID ->	030150	COMPL. DATE	04/18/1945	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5831 - 6178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARNETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030151	COMPL. DATE	03/09/1950	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	N/A	
08	2500 N	1059	-0-	-1441	2462	33 1	960 3	Y	60	69	1	9	
09	3000 N	658	-0-	-2342	120	66 9	21 1	584 3	Y	48	45	1	12
10	1708 N	1588	-0-	-120	-0-	53 9	50 1	1473 3	Y	59	57	1	14
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	65 9	39 1	1719 3	Y	51	57	1	8
*12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	56 9	46 1	1817 3	Y	48	50	1	6
*01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	53 9	44 1	1786 3	Y	73	69	1	10
						80 9							

BEALL, W. F., G U		WELL #:		1	RRCID ->	030153	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6120 - 6399
08	2800 N	1286	-0-	-1514	1516	1218 3	68 9	Y	62	71	1	14
09	2814 N	1298	-0-	-1516	-0-	1215 3	83 9	Y	75	46	1	43
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1208 3	72 9	Y	65	75	1	33
11	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1103 3	91 9	Y	83	101	1	15
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1146 3	89 9	Y	81	76	1	20
01	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	936 3	64 9	Y	58	51	1	27

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			16032	650	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			1513	148113										
BEALL-BARKSDALE GU			WELL #:		1	L	RRCID ->	030154	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
*02		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3	N	-0-				-0-
*03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-				-0-
*04		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3	N	-0-				-0-
*05		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-				-0-
*06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-				-0-
*07		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-				-0-
*08		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-				-0-
*09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-				-0-
*10		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3	N	-0-				-0-
*11		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3	N	-0-				-0-
*12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3	N	-0-				-0-
*01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3	N	-0-				-0-

BOUNDS, JOHN			WELL #:		1	RRCID ->	030157	COMPL. DATE	09/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	46	58	1	7
							51	9					
09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	33	32	1	8
							36	9					
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	42	40	1	10
							46	9					
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	36	40	1	6
							40	9					
*12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	33	35	1	4
							36	9					
*01		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	101	91	1	14
							111	9					

CURTIS, A. R.			WELL #:		1	L	RRCID ->	030160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DEAD WOOD UNIT			WELL #:		1	L	RRCID ->	030162	COMPL. DATE	12/19/1948	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	N/A
08		2100 N	883	-0-	-1217	662	29	1	Y	1	1	1		-0-
							1	9						
09		1532 N	870	-0-	-662	-0-	31	1	Y	-0-				-0-
10		961 N	893	-0-	-68	-0-	30	1	Y	-0-				-0-
11		870 N	861	-0-	-9	-0-	20	1	Y	-0-				-0-
*12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-				-0-
*01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-				-0-

FURRH-MCMILLAN			WELL #:		1	RRCID ->	030165	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	6050 - 6194
08		2300 N	2076	-0-	-224	4136	67	1	Y	69	77	1	10
							76	9					
09		3000 N	1830	-0-	-1170	2966	60	1	Y	61	56	1	15
							67	9					
10		3100 N	1980	-0-	-1120	1846	62	1	Y	73	71	1	17
							80	9					
11		3000 N	1921	-0-	-1079	767	41	1	Y	64	71	1	10
							70	9					
*12		2764 N	1997	-0-	-767	-0-	47	1	Y	59	62	1	7
							65	9					
*01		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	83	79	1	11
							91	9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*02	2940 X	2727	-0-	-213	-0-	94	1	2633	3	N	-0-		-0-
*03	3410 X	2224	-0-	-1186	-0-	95	1	2129	3	N	-0-		-0-
*04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	110	1	3682	3	N	-0-		-0-
*05	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	110	1	3759	3	N	-0-		-0-
*06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	108	1	3694	3	N	-0-		-0-
*07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	114	1	3656	3	N	-0-		-0-
*08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	114	1	3413	3	N	-0-		-0-
*09	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	108	1	3299	3	N	-0-		-0-
*10	3348 X	3321	-0-	-27	-0-	114	1	3207	3	N	-0-		-0-
*11	3240 X	3228	-0-	-12	-0-	103	1	3125	3	N	-0-		-0-
*12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	114	1	3523	3	N	-0-		-0-
*01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	114	1	3517	3	N	-0-		-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2300 N	1231	-0-	-1069	1030	40	1	1163	3	Y	25	23	1	4
						28	9							
09	2148 N	1118	-0-	-1030	-0-	38	1	1066	3	Y	13	14	1	3
						14	9							
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	39	1	1135	3	Y	17	16	1	4
						19	9							
11	1200 N	1165	-0-	-35	-0-	26	1	1124	3	Y	14	16	1	2
						15	9							
*12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	29	1	1133	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
01	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	27	1	1106	3	Y	21	20	1	3
						23	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
JONES, O. L. GU		WELL #: 1		RRCID -> 030174		COMPL. DATE 04/11/2000		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 6014 - 6160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA GRONE, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 030178		COMPL. DATE 07/04/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	14535 X	4287	-0-	-10248	-0-	142	1	4125	3	Y	18	34	1	3
						20	9							
09	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	158	1	4454	3	Y	15	14	1	4
						17	9							
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	173	1	5075	3	Y	18	18	1	4
						20	9							
11	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	110	1	4736	3	Y	17	18	1	3
						19	9							
*12	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	121	1	4865	3	Y	15	16	1	2
						17	9							
*01	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	118	1	4801	3	Y	21	20	1	3
						23	9							

LA GRONE-JESTER		WELL #: 1		RRCID -> 030179		COMPL. DATE 05/21/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	11362 X	3833	-0-	-7529	-0-	127	1	3685	3	Y	19	17	1	3
						21	9							
09	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	126	1	3561	3	Y	17	16	1	4
						19	9							
10	3844 X	3710	-0-	-134	-0-	120	1	3566	3	Y	22	21	1	5
						24	9							
11	3720 X	3605	-0-	-115	-0-	80	1	3504	3	Y	19	21	1	3
						21	9							
*12	3875 X	2403	-0-	-1472	-0-	59	1	2324	3	Y	18	19	1	2
						20	9							
*01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	94	1	3837	3	Y	25	24	1	3
						28	9							

MANGHAM, R. S.		WELL #: 1 L		RRCID -> 030180		COMPL. DATE 03/01/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
*02	3332 X	3030	-0-	-302	-0-	144	1	2886	3	N	-0-			-0-
*03	3503 X	2952	-0-	-551	-0-	142	1	2810	3	N	-0-			-0-
04	3330 X	2992	-0-	-338	-0-	102	1	2890	3	N	-0-			-0-
05	3441 X	2727	-0-	-714	-0-	140	1	2587	3	N	-0-			-0-
06	3240 X	2616	-0-	-624	-0-	138	1	2478	3	N	-0-			-0-
07	3348 X	2527	-0-	-821	-0-	131	1	2396	3	N	-0-			-0-
*08	3100 X	2931	-0-	-169	-0-	133	1	2798	3	N	-0-			-0-
*09	3000 X	2969	-0-	-31	-0-	112	1	2857	3	N	-0-			-0-
*10	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	139	1	2665	3	N	-0-			-0-
*11	2850 X	2835	-0-	-15	-0-	135	1	2700	3	N	-0-			-0-
*12	3069 X	2975	-0-	-94	-0-	142	1	2833	3	N	-0-			-0-
01	3069 X	2781	-0-	-288	-0-	139	1	2642	3	N	-0-			-0-

 CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2300 N	2205	-0-	-95	4351	72	1	2086	3	Y	43	49	1	6
						47	9							
09	3000 N	1963	-0-	-1037	3314	66	1	1852	3	Y	41	37	1	10
						45	9							
10	3100 N	2235	-0-	-865	2449	72	1	2109	3	Y	49	48	1	11
						54	9							
11	3000 N	2057	-0-	-943	1506	45	1	1964	3	Y	44	48	1	7
						48	9							
*12	3100 N	2150	-0-	-950	556	51	1	2055	3	Y	40	42	1	5
						44	9							
*01	2707 N	2151	-0-	-556	-0-	50	1	2039	3	Y	56	53	1	8
						62	9							

 POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

08	4899 X	2548	-0-	-2351	-0-	83	1	2392	3	Y	66	72	1	10
						73	9							
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	122	1	3459	3	Y	97	83	1	24
						107	9							
10	3100 N	3886	-0-	786	786	124	1	3617	3	Y	132	125	1	31
						145	9							
11	3000 N	3632	-0-	632	1418	79	1	3425	3	Y	116	128	1	19
						128	9							
*12	5055 X	3637	-0-	-1418	-0-	86	1	3434	3	Y	106	112	1	13
						117	9							
*01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	83	1	3384	3	Y	151	143	1	21
						166	9							

 ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

*02	3724 X	3403	-0-	-321	-0-	47	1	3356	3	N	-0-			-0-
*03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	52	1	4018	3	N	-0-			-0-
*04	3990 X	3820	-0-	-170	-0-	44	1	3776	3	N	-0-			-0-
*05	4123 X	3908	-0-	-215	-0-	52	1	3856	3	N	-0-			-0-
*06	3990 X	3633	-0-	-357	-0-	50	1	3583	3	N	-0-			-0-
*07	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	52	1	4037	3	N	-0-			-0-
*08	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	52	1	4090	3	N	-0-			-0-
*09	3810 X	3609	-0-	-201	-0-	50	1	3559	3	N	-0-			-0-
*10	4092 X	3952	-0-	-140	-0-	52	1	3900	3	N	-0-			-0-
*11	4020 X	3675	-0-	-345	-0-	48	1	3627	3	N	-0-			-0-
*12	4154 X	4001	-0-	-153	-0-	52	1	3949	3	N	-0-			-0-
01	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	52	1	3928	3	N	-0-			-0-

 SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3		N	-0-			-0-
*09	1500 X	884	-0-	-616	-0-	884 3		N	-0-			-0-
*10	1550 X	1130	-0-	-420	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
*11	1500 X	1063	-0-	-437	-0-	1063 3		N	-0-			-0-
*12	1550 X	1125	-0-	-425	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
01	1550 X	1077	-0-	-473	-0-	1077 3		N	-0-			-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

*02	4732 X	2763	-0-	-1969	-0-	45 1	2718 3	N	-0-			-0-
*03	5239 X	3458	-0-	-1781	-0-	57 1	3401 3	N	-0-			-0-
*04	4440 X	3282	-0-	-1158	-0-	59 1	3223 3	N	-0-			-0-
*05	4340 X	3736	-0-	-604	-0-	119 1	3617 3	N	-0-			-0-
*06	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	78 1	4403 3	N	-0-			-0-
*07	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	68 1	4028 3	N	-0-			-0-
*08	3751 X	3146	-0-	-605	-0-	57 1	3089 3	N	-0-			-0-
*09	4470 X	3851	-0-	-619	-0-	87 1	3764 3	N	-0-			-0-
*10	4619 X	3606	-0-	-1013	-0-	73 1	3533 3	N	-0-			-0-
*11	4470 X	2819	-0-	-1651	-0-	64 1	2755 3	N	-0-			-0-
*12	4092 X	3120	-0-	-972	-0-	64 1	3056 3	N	-0-			-0-
*01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	82 1	4142 3	N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

*02	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	7196 3		N	-0-			-0-
*03	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	8032 3		N	-0-			-0-
*04	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7627 3		N	-0-			-0-
*05	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634 3		N	-0-			-0-
*06	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387 3		N	-0-			-0-
*07	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407 3		N	-0-			-0-
*08	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6978 3		N	-0-			-0-
*09	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026 3		N	-0-			-0-
*10	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071 3		N	-0-			-0-
*11	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071 3		N	-0-			-0-
*12	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7258 3		N	-0-			-0-
*01	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199 3		N	-0-			-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2800 N	2589	-0-	-211	5110	83 1	2416 3	Y	82	85 1		12
						90 9						
09	3000 N	2371	-0-	-629	4481	79 1	2214 3	Y	71	66 1		17
						78 9						
10	3100 N	2474	-0-	-626	3855	78 1	2299 3	Y	88	85 1		20
						97 9						
11	3000 N	2464	-0-	-536	3319	54 1	2325 3	Y	77	85 1		12
						85 9						
*12	3100 N	2600	-0-	-500	2819	61 1	2462 3	Y	70	74 1		8
						77 9						
*01	3100 N	2652	-0-	-448	2371	61 1	2500 3	Y	83	80 1		11
						91 9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WERNER-BURTON		WELL #: 1		RRCID -> 030207		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. AMT	EOM BALANCE	
08	2100 N	1077	-0-	-1023	122	78	1 9	992	3	Y	6	7 1	1
09	1484 N	1362	-0-	-122	-0-	86	1 9	1270	3	Y	5	5 1	1
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	109	1 9	1674	3	Y	6	6 1	1
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	111	1 9	1837	3	Y	6	6 1	1
*12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	65	1 9	1012	3	Y	5	5 1	1
01	1023 N	13	-0-	-1010	-0-	5	3	8	9	Y	7	7 1	1
WERNER-CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 030208		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158				
08	6821 X	2616	-0-	-4205	-0-	102	1	2514	3	Y	-0-	3 1	-0-
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	114	1	2719	3	Y	-0-		-0-
10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	123	1	3117	3	Y	-0-		-0-
11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	88	1	3124	3	Y	-0-		-0-
*12	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	99	1	3278	3	Y	-0-		-0-
*01	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	97	1	3311	3	Y	-0-		-0-
WERNER-GENEVA GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030210		COMPL. DATE 10/16/1948			TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A				
08	9306 X	3102	-0-	-6204	-0-	101	1 9	2921	3	Y	73	85 1	11
09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	102	1 9	2871	3	Y	69	63 1	17
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	101	1 9	2939	3	Y	83	81 1	19
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	69	1 9	2998	3	Y	74	81 1	12
*12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	74	1 9	2971	3	Y	67	71 1	8
*01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	72	1 9	2941	3	Y	96	91 1	13
WERNER-POWELL GU		WELL #: 1		RRCID -> 030214		COMPL. DATE 08/23/2003			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190				
08	2000 N	1589	-0-	-411	2079	52	1 9	1507	3	Y	27	30 1	4
09	3000 N	1649	-0-	-1351	728	55	1 9	1563	3	Y	28	25 1	7
10	2491 N	1763	-0-	-728	-0-	57	1 9	1667	3	Y	35	34 1	8
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	38	1 9	1666	3	Y	31	34 1	5
*12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	42	1 9	1686	3	Y	27	29 1	3
*01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	40	1 9	1665	3	Y	40	38 1	5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WHITFIELD UN.		WELL #: 1		RRCID -> 030220		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	94	1	2455	3	N	-0-	-0-
*03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	87	1	2102	3	N	-0-	-0-
04	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	87	1	2622	3	N	-0-	-0-
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	104	1	2568	3	N	-0-	-0-
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	101	1	2619	3	N	-0-	-0-
07	2728 N	2593	-0-	-135	-0-	104	1	2489	3	N	-0-	-0-
*08	2666 N	2636	-0-	-30	-0-	104	1	2532	3	N	-0-	-0-
*09	2640 N	2442	-0-	-198	-0-	101	1	2341	3	N	-0-	-0-
*10	2604 N	2262	-0-	-342	-0-	86	1	2176	3	N	-0-	-0-
*11	2550 N	2318	-0-	-232	-0-	97	1	2221	3	N	-0-	-0-
*12	2511 N	2399	-0-	-112	-0-	104	1	2295	3	N	-0-	-0-
*01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	104	1	2366	3	N	-0-	-0-

BRASHER, J. D.		WELL #: 4		RRCID -> 101030		COMPL. DATE 07/17/1981		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRASHER, J. D.		WELL #: 3		RRCID -> 105725		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419			
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-		-0-
*09	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3	N	-0-		-0-
*10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		-0-
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 131556		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358			
*02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-		-0-
*03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-		-0-
*04	1590 N	1570	-0-	-20	-0-	1570	3	N	-0-		-0-
*05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-		-0-
*06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-		-0-
*07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-		-0-
*08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-0-		-0-
*09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-		-0-
*10	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1665	3	N	-0-		-0-
*11	1710 N	1683	-0-	-27	-0-	1683	3	N	-0-		-0-
*12	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1706	3	N	-0-		-0-
*01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	N	-0-		-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 5		RRCID -> 132315		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352			
*02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3	N	-0-		-0-
*03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3	N	-0-		-0-
*04	2400 N	2157	-0-	-243	-0-	2157	3	N	-0-		-0-
*05	2449 N	2303	-0-	-146	-0-	2303	3	N	-0-		-0-
*06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3	N	-0-		-0-
*07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3	N	-0-		-0-
*08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3	N	-0-		-0-
*09	2430 N	2166	-0-	-264	-0-	2166	3	N	-0-		-0-
*10	2511 N	2084	-0-	-427	-0-	2084	3	N	-0-		-0-
*11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3	N	-0-		-0-
*12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3	N	-0-		-0-
*01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA											
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113																		
BATES-POWELL			WELL #:		2	RRCID -> 133312			COMPL. DATE 12/28/1989			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE									

08		2200 N	1188	-0-	-1012	43	39 1	1117 3	Y	29	30 1			4									
							32 9																
09		1238 N	1195	-0-	-43	-0-	40 1	1123 3	Y	29	26 1			7									
							32 9																
10		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	43 1	1276 3	Y	35	34 1			8									
							39 9																
11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	30 1	1307 3	Y	31	34 1			5									
							34 9																
*12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	33 1	1332 3	Y	27	29 1			3									
							30 9																
*01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	31 1	1282 3	Y	40	38 1			5									
							44 9																

WOODALL UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 153290			COMPL. DATE 12/24/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229	

08		2700 N	2659	-0-	-41	5288	92 1	2539 3	Y	25	30 1			4									
							28 9																
09		3000 N	2517	-0-	-483	4805	89 1	2407 3	Y	19	18 1			5									
							21 9																
10		3100 N	2663	-0-	-437	4368	92 1	2547 3	Y	22	22 1			5									
							24 9																
11		3000 N	2590	-0-	-410	3958	63 1	2504 3	Y	21	23 1			3									
							23 9																
*12		3100 N	2616	-0-	-484	3474	68 1	2527 3	Y	19	20 1			2									
							21 9																
*01		3100 N	2611	-0-	-489	2985	66 1	2499 3	Y	42	38 1			6									
							46 9																

DEADWOOD JV SWD													WELL #:		1	RRCID -> 164333			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065	

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									

POWERS, E. C. GU													WELL #:		11	RRCID -> 176952			COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328	

*08		2800 N	2030	-0-	-770	3274	2030 3		N	-0-				-0-									
*09		3000 N	2025	-0-	-975	2299	2025 3		N	-0-				-0-									
*10		3100 N	2028	-0-	-1072	1227	2028 3		N	-0-				-0-									
*11		3000 N	1801	-0-	-1199	28	1801 3		N	-0-				-0-									
*12		1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1860 3		N	-0-				-0-									
*01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3		N	-0-				-0-									

WERNER-KOYLE													WELL #:		3	RRCID -> 177096			COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164	

08		2049 N	635	-0-	-1414	-0-	20 1	595 3	Y	18	15 1			3									
							20 9																
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	18 1	526 3	Y	7	8 1			2									
							8 9																
10		651 N	630	-0-	-21	-0-	21 1	599 3	Y	9	9 1			2									
							10 9																
11		630 N	551	-0-	-79	-0-	13 1	529 3	Y	8	9 1			1									
							9 9																
*12		558 N	539	-0-	-19	-0-	13 1	517 3	Y	8	8 1			1									
							9 9																
01		620 N	610	-0-	-10	-0-	15 1	583 3	Y	11	10 1			2									
							12 9																

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WERNER-CARRINGTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178398	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6109 - 6245		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		828 N	828	-0-	-0-	-0-	27 1	772 3	Y	26	27 1			4
							29 9							
09		840 N	721	-0-	-119	-0-	24 1	673 3	Y	22	21 1			5
							24 9							
10		837 N	740	-0-	-97	-0-	24 1	686 3	Y	27	26 1			6
							30 9							
11		780 N	714	-0-	-66	-0-	16 1	672 3	Y	24	26 1			4
							26 9							
*12		744 N	695	-0-	-49	-0-	16 1	655 3	Y	22	23 1			3
							24 9							
01		744 N	647	-0-	-97	-0-	15 1	602 3	Y	27	26 1			4
							30 9							

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178474	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	5941 - 6130		

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-				-0-
10	223 X		-0-	-0-	-223	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WERNER-BURTON		WELL #:		6	RRCID ->	179247	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	6171 - 6270		

08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	78 1	981 3	N		-0-				-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	67 1	991 3	N		-0-				-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	69 1	1062 3	N		-0-				-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	57 1	968 3	N		-0-				-0-
*12	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	65 1	1006 3	N		-0-				-0-
01	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	76 1	990 3	N		-0-				-0-

BAKER, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	180189	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6029 - 6130		

08	2976 X	1926	-0-	-1050	-0-	63 1	1829 3	Y		31	31 1			5
							34 9							
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	111 1	3100 3	Y		82	67 1			20
							90 9							
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	102 1	2979 3	Y		101	98 1			23
							111 9							
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	66 1	2879 3	Y		89	98 1			14
							98 9							
*12	3410 X	3059	-0-	-351	-0-	72 1	2897 3	Y		82	86 1			10
							90 9							
01	3410 X	3029	-0-	-381	-0-	71 1	2889 3	Y		63	64 1			9
							69 9							

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	183026	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6024 - 6202		

*02	3780 X	2869	-0-	-911	-0-	2869 3		N		-0-				-0-
*03	4185 X	3360	-0-	-825	-0-	3360 3		N		-0-				-0-
*04	3990 X	3295	-0-	-695	-0-	3294 3	1 9	N		1	1 8			-0-
*05	3782 X	3662	-0-	-120	-0-	3662 3		N		-0-				-0-
*06	DLQ G-10	3689	-0-	3689	3689	3689 3		N		-0-				-0-
*07	DLQ G-10	4150	-0-	4150	7839	4150 3		N		-0-				-0-
*08	11804 X	3965	-0-	-7839	-0-	3965 3		N		-0-				-0-
*09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 3		N		-0-				-0-
*10	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 3		N		-0-				-0-
*11	4020 X	3839	-0-	-181	-0-	3839 3		N		-0-				-0-
*12	4154 X	3592	-0-	-562	-0-	3592 3		N		-0-				-0-
01	4154 X	3629	-0-	-525	-0-	3629 3		N		-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)				//CONT.//	16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378								
BECKWORTH				WELL #:	5	RRCID ->	029888	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5705 - 5997	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	316 1	1588 3	Y	13	13 1	-0-	
							14 9						
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	138 1	1555 3	Y	15	15 1	-0-	
							17 9						
10		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	304 1	1825 3	Y	21	21 1	-0-	
							23 9						
11		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	488 1	1964 3	Y	26	26 1	-0-	
							29 9						
12		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	486 1	1984 3	Y	23	23 1	-0-	
							25 9						
*01		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	506 1	1989 3	Y	23	23 1	-0-	
							25 9						

CARTHAGE GAS UNIT 112				WELL #:	1	RRCID ->	029897	COMPL. DATE	05/21/1946	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6040 - 6132	
08		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	317 1	1047 2	Y	6	6 1	-0-	
							7 9						
09		1200 N	879	-0-	-321	-0-	167 1	708 2	Y	4	4 1	-0-	
							4 9						
10		1302 N	1100	-0-	-202	-0-	308 1	786 2	Y	5	5 1	-0-	
							6 9						
11		1260 N	1198	-0-	-62	-0-	307 1	883 2	Y	7	7 1	-0-	
							8 9						
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	295 1	807 2	Y	6	6 1	-0-	
							7 9						
01		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	306 1	747 2	Y	6	6 1	-0-	
							7 9						

COLLINS				WELL #:	1	RRCID ->	029977	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6064 - 6112	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLEAKLEY, PAUL J.				WELL #:	1	RRCID ->	030014	COMPL. DATE	06/08/1946	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 5948 - 6019	
08		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	93 1	8775 3	N	-0-		-0-	
09		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	90 1	8348 3	N	-0-		-0-	
10		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	93 1	8488 3	N	-0-		-0-	
11		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	90 1	8167 3	N	-0-		-0-	
12		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	93 1	8143 3	N	-0-		-0-	
*01		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	93 1	7892 3	N	-0-		-0-	

ALLISON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	030250	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 5705 - 6334	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	372 1	3423 2	Y	104	65 1	76
						114 9					
09	3660 X	3526	-0-	-134	-0-	360 1	3058 2	Y	98	123 1	51
						108 9					
10	3782 X	3478	-0-	-304	-0-	369 1	3015 2	Y	85	63 1	73
						94 9					
11	3660 X	3392	-0-	-268	-0-	342 1	2954 2	Y	87	63 1	97
						96 9					
12	3782 X	3410	-0-	-372	-0-	356 1	2951 2	Y	94	137 1	54
						103 9					
01	3782 X	3395	-0-	-387	-0-	354 1	2938 2	Y	94	72 1	76
						103 9					

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030255 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5930 - 6080

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2015 - P/A 10/30/2015

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

08	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	353 1	6837 2	Y	123	117 1	48
						135 9					
09	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	342 1	6931 2	Y	121	121 1	48
						133 9					
10	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	354 1	7183 2	Y	171	170 1	49
						188 9					
11	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	342 1	6688 2	Y	197	220 1	26
						217 9					
12	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	355 1	6984 2	Y	188	169 1	45
						207 9					
*01	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	355 1	6982 2	Y	170	197 1	18
						187 9					

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	367 1	1618 2	Y	22	15 1	18
						325 3					
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	360 1	1391 2	Y	26	27 1	17
						280 3					
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	358 1	1378 2	Y	15	17 1	15
						278 3					
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	331 1	1309 2	Y	27	24 1	18
						295 3					
12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	308 1	1435 2	Y	25	29 1	14
						308 3					
*01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	211 1	1550 2	Y	22	17 1	19
						405 3					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945												TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5860 -	5975
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	365 1	2616 2	Y	-0-				-0-			
						526 3										
09	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	329 1	2566 2	Y	-0-				-0-			
						516 3										
10	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	360 1	2697 2	Y	-0-				-0-			
						545 3										
11	3450 X	3160	-0-	-290	-0-	307 1	2329 2	Y	-0-				-0-			
						524 3										
12	3565 X	3511	-0-	-54	-0-	209 1	2720 2	Y	-0-				-0-			
						582 3										
*01	3596 X	3462	-0-	-134	-0-	160 1	2619 2	Y	-0-				-0-			
						683 3										

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945												TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5875 -	5935
08	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	366 1	798 2	Y	-0-				-0-			
						161 3										
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	349 1	780 2	Y	-0-				-0-			
						157 3										
10	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	367 1	789 2	Y	-0-				-0-			
						160 3										
11	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	360 1	721 2	Y	-0-				-0-			
						162 3										
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	370 1	762 2	Y	-0-				-0-			
						163 3										
*01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	372 1	730 2	Y	-0-				-0-			
						190 3										

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010												TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5680 -	6020
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3267 3	153 9	Y	139	113	1		60			
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3470 3	150 9	Y	136	152	1		44			
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3609 3	209 9	Y	190	186	1		48			
11	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3363 3	212 9	Y	193	193	1		48			
12	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3283 3	140 9	Y	127	146	1		29			
01	3224 X	3052	-0-	-172	-0-	2824 3	228 9	Y	207	181	1		55			

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995												TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5670 -	6000
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010												TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5808 -	6405
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3002 3	21 9	Y	19	19	1		5			
09	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3023 3	20 9	Y	18	18	1		5			
10	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 3		Y	-0-				5			
11	2490 X	2443	-0-	-47	-0-	2413 3	30 9	Y	27	18	1		14			
12	3193 X	3132	-0-	-61	-0-	3113 3	19 9	Y	17	19	1		12			
01	3131 X	2923	-0-	-208	-0-	2902 3	21 9	Y	19	18	1		13			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		13702 X	13681	-0-	-21	-0-	744 1	12937 2	Y	-0-			-0-
09		13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	720 1	12844 2	Y	-0-			-0-
10		13237 X	12978	-0-	-259	-0-	744 1	12234 2	Y	-0-			-0-
11		13230 X	12330	-0-	-900	-0-	648 1	11682 2	Y	-0-			-0-
12		13640 X	13361	-0-	-279	-0-	744 1	12617 2	Y	-0-			-0-
*01		13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	744 1	12941 2	Y	-0-			-0-
MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097													
08		7719 X	4741	-0-	-2978	-0-	36 1	4705 3	Y	-0-			-0-
09		7470 X	5255	-0-	-2215	-0-	20 1	5235 3	Y	-0-			-0-
10		6293 X	5434	-0-	-859	-0-	50 1	5384 3	Y	-0-			-0-
11		5250 X	5053	-0-	-197	-0-	20 1	5033 3	Y	-0-			-0-
12		5425 X	5305	-0-	-120	-0-	10 1	5295 3	Y	-0-			-0-
01		5425 X	5121	-0-	-304	-0-	50 1	5071 3	Y	-0-			-0-
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025													
08		4588 X	4022	-0-	-566	-0-	194 1	3776 2	Y	47	57 1		55
09		4440 X	3803	-0-	-637	-0-	184 1	3569 2	Y	45	60 1		40
10		4588 X	2986	-0-	-1602	-0-	145 1	2754 2	Y	79	59 1		60
11		4200 X	206	-0-	-3994	-0-	87 9	17 1	Y	6	55 1		11
12		4309 X	47	-0-	-4262	-0-	39 2	7 9	Y	7			18
01		4030 X	1132	-0-	-2898	-0-	60 1	1037 2	Y	32	14 1		36
							35 9						
THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930													
08		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1785 2	4 9	Y	4	5 1		1
09		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1737 2	4 9	Y	4	2 1		3
10		1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1464 2	4 9	Y	4	5 1		2
11		1470 N	1348	-0-	-122	-0-	1346 2	2 9	Y	2	2 1		2
12		1643 N	1386	-0-	-257	-0-	1382 2	4 9	Y	4	2 1		4
01		1457 N	1315	-0-	-142	-0-	1311 2	4 9	Y	4	5 1		3
WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932													
08		9114 X	8984	-0-	-130	-0-	372 1	8612 2	Y	-0-			-0-
09		8790 X	8662	-0-	-128	-0-	360 1	8302 2	Y	-0-			-0-
10		9083 X	8902	-0-	-181	-0-	372 1	8530 2	Y	-0-			-0-
11		8790 X	8402	-0-	-388	-0-	360 1	8042 2	Y	-0-			-0-
12		8959 X	8496	-0-	-463	-0-	372 1	8124 2	Y	-0-			-0-
01		8959 X	8561	-0-	-398	-0-	372 1	8189 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	352 1	6228 2	Y	170	106 1		114
							187 9						
09		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	88 1	6118 2	Y	141	109 1		146
							155 9						
10		6603 X	5982	-0-	-621	-0-	8 1	5814 2	Y	145	219 1		72
							160 9						
11		6390 X	5066	-0-	-1324	-0-	4876 2	190 9	Y	173	118 1		127
12		6448 X	4718	-0-	-1730	-0-	4522 2	196 9	Y	178	224 1		81
01		6448 X	4093	-0-	-2355	-0-	3893 2	200 9	Y	182	230 1		33

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851													
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911													
08		310 N	282	-0-	-28	-0-	5 1	277 2	Y	-0-			-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	20 1	258 2	Y	-0-			-0-
10		279 N	273	-0-	-6	-0-	15 1	258 2	Y	-0-			-0-
11		270 N	262	-0-	-8	-0-	20 1	242 2	Y	-0-			-0-
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	15 1	252 2	Y	-0-			-0-
01		279 N	265	-0-	-14	-0-	15 1	250 2	Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024													
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-			-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-			-0-
10		217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2		Y	-0-			-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		Y	-0-			-0-
*01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	Y	-0-		-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072												
08		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1946	3	6 9	Y	5	5 1
09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1886	3	6 9	Y	5	5 1
10		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		Y	-0-	1
11		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1885	3	9 9	Y	8	5 1
12		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1932	3	4 9	Y	4	5 1
*01		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1923	3	7 9	Y	6	5 1

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089												
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	248	1	680 3	Y	-0-	-0-
09		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	240	1	1315 3	Y	-0-	-0-
10		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	248	1	2609 3	Y	-0-	-0-
11		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	200	1	1652 3	Y	-0-	-0-
12		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	248	1	2136 3	Y	-0-	-0-
*01		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	248	1	2022 3	Y	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942												
08		9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	715	1	7121 2	Y	27	19 1
							1432	3	30 9			22
09		9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	720	1	7246 2	Y	32	33 1
							1459	3	35 9			21
10		7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	616	1	5794 2	Y	17	21 1
							1171	3	19 9			17
11		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	636	1	6361 2	Y	32	27 1
							1432	3	35 9			22
12		8773 X	8072	-0-	-701	-0-	588	1	6135 2	Y	31	36 1
							1315	3	34 9			17
*01		8773 X	330	-0-	-8443	-0-	10	1	242 2	Y	14	19 1
							63	3	15 9			12

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066																
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086																
08		961 N	897	-0-	-64	-0-	-0-	897	3			-0-				
09		892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	3			-0-				
10		905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	3			-0-				
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928	3			-0-				
12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	3			-0-				
*01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	3			-0-				

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052																
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2			-0-				
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2			-0-				
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2			-0-				
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2			-0-				
12		744 N	734	-0-	-10	-0-	-0-	734	2			-0-				
01		744 N	723	-0-	-21	-0-	-0-	723	2			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700																
08		2418 N	2376	-0-	-42	-0-	-0-	349	1	1959	2	Y	62	62	1	1
								68	9							
09		2340 N	1942	-0-	-398	-0-	-0-	311	1	1569	2	Y	56	55	1	2
								62	9							
10		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	2075	2	Y	65	65	1	2
								72	9							
11		2310 N	2252	-0-	-58	-0-	-0-	348	1	1827	2	Y	70	70	1	2
								77	9							
12		2015 N	1959	-0-	-56	-0-	-0-	320	1	1573	2	Y	60	61	1	1
								66	9							
01		2294 N	1646	-0-	-648	-0-	-0-	301	1	1288	2	Y	52	51	1	2
								57	9							

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071																
08		1674 N	1248	-0-	-426	-0-	-0-	1226	3	22	9	Y	20	20	1	5
09		1560 N	375	-0-	-1185	-0-	-0-	367	3	8	9	Y	7	9	1	3
10		1457 N	77	-0-	-1380	-0-	-0-	73	3	4	9	Y	4	6	1	1
11		1200 N	67	-0-	-1133	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2	2	1	1
12		403 N	158	-0-	-245	-0-	-0-	149	3	9	9	Y	8	8	1	1
*01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3	23	9	Y	21	15	1	7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014												
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-
01	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012												
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	-0-	3902	2	83	9	Y	75
09	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	-0-	3663	2	64	9	Y	58
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	3333	2	67	9	Y	61
11	3000 X	2807	-0-	-193	-0-	-0-	2738	2	69	9	Y	63
12	3658 X	1995	-0-	-1663	-0-	-0-	1920	2	75	9	Y	68
01	3658 X	992	-0-	-2666	-0-	-0-	939	2	53	9	Y	48

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000												
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	-0-	155	2			Y	-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	167	2			Y	-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	-0-	163	2			Y	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	154	2			Y	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9209	3	30	9	N	27	17	15
09		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8686	3	29	9	N	26	35	6
10		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8879	3	30	9	N	27	17	16
11		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	8554	3	32	9	N	29	35	10
12		8835 X	8810	-0-	-25	-0-	8777	3	33	9	N	30	35	5
01		8835 X	8623	-0-	-212	-0-	8591	3	32	9	N	29	18	16

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057														
08		651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2			Y	-0-		-0-
09		600 N	503	-0-	-97	-0-	503	2			Y	-0-		-0-
10		589 N	498	-0-	-91	-0-	498	2			Y	-0-		-0-
11		510 N	426	-0-	-84	-0-	426	2			Y	-0-		-0-
12		527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2			Y	-0-		-0-
01		496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2			Y	-0-		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207														
08		558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-		-0-
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-		-0-
10		558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-		-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-		-0-
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-		-0-
*01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-		-0-

HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	465	1	3434	2	N	-0-		50
09		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	450	1	3349	2	N	-0-		50
10		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	450	1	3194	2	N	-0-		50
11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	450	1	3485	2	N	-0-		50
12		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	465	1	3568	2	N	-0-		50
*01		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	435	1	3283	2	N	1	1 8	50
							1	9						

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010														
08		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	310	1	2219	2	N	9		87
							10	9						
09		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	300	1	2030	2	N	8		95
							9	9						
10		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	310	1	2355	2	N	20		115
							22	9						
11		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	300	1	1818	2	N	10		125
							11	9						
12		2170 N	1849	-0-	-321	-0-	300	1	1530	2	N	17		142
							19	9						
01		2170 N	1993	-0-	-177	-0-	310	1	1680	2	N	3		145
							3	9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) FAULCONER, VERNON E., INC. BOREN, W. G.		//CONT.// 16032 650 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
		WELL #: 1		RRCID -> 030050		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 5688 - 6005				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	435	1	2292	2	N	17	2	8	122
09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	450	1	2078	2	N	43			165
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	465	1	2165	2	N	2			167
11	2670 N	2080	-0-	-590	-0-	435	1	1634	2	N	10			177
12	2666 N	884	-0-	-1782	-0-	270	1	614	2	N	-0-			177
01	2635 N	454	-0-	-2181	-0-	120	1	332	2	N	2			179

FROST LUMBER INC. UNIT 5		WELL #: 1 T		RRCID -> 030056		COMPL. DATE 08/27/1946		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5990 - 6040				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 030064		COMPL. DATE 11/04/1948		TOTAL DEPTH 6418		PERF. 5912 - 5962				
08	3100 N	3293	-0-	193	406	620	1	2622	2	Y	46			118
09	3594 X	3188	-0-	-406	-0-	600	1	2544	2	Y	40			158
10	2883 X	1263	-0-	-1620	-0-	300	1	943	2	Y	18			176
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	20	9			Y	-0-			176
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			176
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			176

DEBERRY, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 030241		COMPL. DATE 06/12/1946		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6057 - 6071				
08	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	465	1	4133	2	N	27			89
09	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	450	1	4067	2	N	46			135
10	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	465	1	4185	2	N	28	1	8	162
11	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	450	1	3975	2	N	33			195
12	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	450	1	3773	2	N	45	177	1	63
*01	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	465	1	3679	2	N	27			90

HOLMES, PRIESTLY		WELL #: 1		RRCID -> 030243		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 5868 - 5969				
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	620	1	3773	2	N	71			124
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	600	1	3319	2	N	60			184
10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	620	1	3476	2	N	66	182	1	68
11	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	600	1	3389	2	N	64			132
12	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	620	1	3627	2	N	85	170	1	47
*01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	620	1	3627	2	N	59	1	8	105

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
 KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1631 N	1631	-0-	-0-	403 1	1207 2	N	19			62
09	1433 N	1433	-0-	-0-	21 9	1016 2	N	13			75
10	1494 N	1494	-0-	-0-	14 9	1080 2	N	10			85
11	1444 N	1444	-0-	-0-	403 1	1035 2	N	5			90
12	1480 N	1480	-0-	-0-	11 9	1077 2	N	-0-			90
*01	1220 N	1220	-0-	-0-	6 9	817 2	N	-0-	74 1		16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

08	3348 X	3276	-0-	-72	-0-	3276 3	N	-0-			-0-
09	3240 X	2912	-0-	-328	-0-	2912 3	N	-0-			-0-
10	3317 X	3239	-0-	-78	-0-	3239 3	N	-0-			-0-
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 3	N	-0-			-0-
12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3	N	-0-			-0-
01	3286 X	3221	-0-	-65	-0-	3221 3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

08	3162 X	2937	-0-	-225	-0-	2906 3	31 9	N	28		113
09	3030 X	3015	-0-	-15	-0-	2984 3	31 9	N	28		141
10	3131 X	2987	-0-	-144	-0-	2957 3	30 9	N	27		168
11	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2982 3	43 9	N	39		207
12	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	3021 3	12 9	N	11	190 1	28
01	3131 X	3090	-0-	-41	-0-	3018 3	72 9	N	65		93

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

08	3999 X	3777	-0-	-222	-0-	3777 3	N	-0-			-0-
09	3870 X	3452	-0-	-418	-0-	3452 3	N	-0-			-0-
10	3999 X	3294	-0-	-705	-0-	3294 3	N	-0-			-0-
11	3810 X	3051	-0-	-759	-0-	3051 3	N	-0-			-0-
12	3906 X	1448	-0-	-2458	-0-	1448 3	N	-0-			-0-
01	3782 X	1451	-0-	-2331	-0-	1451 3	N	-0-			-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		Y	-0-		-0-
09	1140 N	951	-0-	-189	-0-	951 3		Y	-0-		-0-
10	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	1066 3		Y	-0-		-0-
11	1110 N	951	-0-	-159	-0-	951 3		Y	-0-		-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		Y	-0-		-0-
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029 3		Y	-0-		-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

08	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 3		N	-0-		-0-
09	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 3		N	-0-		-0-
10	4123 X	3821	-0-	-302	-0-	3821 3		N	-0-		-0-
11	3990 X	3566	-0-	-424	-0-	3566 3		N	-0-		-0-
12	4123 X	1090	-0-	-3033	-0-	1090 3		N	-0-		-0-
01	4092 X	357	-0-	-3735	-0-	357 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165									
REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 183182		COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1380	3	29	9	N	139
09	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1307	3	20	9	N	157
10	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1397	3	50	9	N	45
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1397	3	42	9	N	83
12	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1329	3	22	9	N	103
01	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	1333	3	41	9	N	139

BORDERS-SMITH #3		WELL #: 1A		RRCID -> 185174		COMPL. DATE 09/15/2001			TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943		
08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-
09	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-
11	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-
12	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-
*01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 1B		RRCID -> 189329		COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237		
08	3627 X	3594	-0-	-33	-0-	3495	3	99	9	N	121
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3426	3	13	9	N	132
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3498	3	50	9	N	177
11	3480 X	3407	-0-	-73	-0-	3364	3	43	9	N	52
12	3596 X	3485	-0-	-111	-0-	3468	3	17	9	N	67
01	3596 X	3445	-0-	-151	-0-	3420	3	25	9	N	90

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 1B		RRCID -> 190976		COMPL. DATE 07/20/2002			TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263		
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	939	3	52	9	N	73
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	907	3	33	9	N	103
10	961 N	948	-0-	-13	-0-	912	3	36	9	N	136
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	924	3	41	9	N	173
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	950	3	41	9	N	30
01	961 N	890	-0-	-71	-0-	887	3	3	9	N	33

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 8B		RRCID -> 192452		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977		
08	4681 X	3269	-0-	-1412	-0-	3229	3	40	9	N	66
09	4530 X	3668	-0-	-862	-0-	3661	3	7	9	N	72
10	4681 X	4210	-0-	-471	-0-	4155	3	55	9	N	122
11	4470 X	3987	-0-	-483	-0-	3987	3			N	122
12	3813 X	1899	-0-	-1914	-0-	1899	3			N	122
01	4216 X	1822	-0-	-2394	-0-	1744	3	78	9	N	193

ALLISON		WELL #: 1B		RRCID -> 197077		COMPL. DATE 03/12/2004			TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031		
08	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1786	3	66	9	N	208
09	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1790	3	42	9	N	66
10	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1813	3	50	9	N	111
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1797	3	46	9	N	153
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1850	3	65	9	N	212
*01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1824	3	58	9	N	78

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #: 1B		RRCID -> 197451		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353		
08	2170 N	2168	-0-	-2	-0-	2168	3			N	-0-
09	2340 N	1755	-0-	-585	-0-	1755	3			N	-0-
10	2325 N	1659	-0-	-666	-0-	1659	3			N	-0-
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-
*01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
WERNER "H"		WELL #:		1	RRCID -> 201182		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6012	- 6058	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 3			N	-0-			138
09	3840 X	3455	-0-	-385	-0-	3455 3			N	-0-			138
10	3968 X	3280	-0-	-688	-0-	3239 3	41 9		N	37			175
11	3840 X	2680	-0-	-1160	-0-	2665 3	15 9		N	14	1 8		188
12	3968 X	1624	-0-	-2344	-0-	1624 3			N	-0-			188
01	3968 X	90	-0-	-3878	-0-	90 3			N	-0-			188

GUILLS, J.C.		WELL #:		1	RRCID -> 203236		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH	6433	PERF. 5757	- 6070	
08	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4566 3	25 9		N	23			178
09	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4311 3	33 9		N	30			208
10	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4323 3	33 9		N	30	185 1		53
11	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4190 3	39 9		N	35			88
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4237 3	41 9		N	37			125
*01	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4185 3	75 9		N	68			193

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		12A	RRCID -> 214913		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH	6252	PERF. 5778	- 6095	
08	2883 X	2628	-0-	-255	-0-	2628 3			Y	-0-			-0-
09	2790 X	2540	-0-	-250	-0-	2540 3			Y	-0-			-0-
10	2883 X	2491	-0-	-392	-0-	2491 3			Y	-0-			-0-
11	2760 X	2381	-0-	-379	-0-	2381 3			Y	-0-			-0-
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3			Y	-0-			-0-
*01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3			Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		11A	RRCID -> 215274		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH	6199	PERF. 5691	- 5990	
08	6572 X	6407	-0-	-165	-0-	6407 3			Y	-0-			-0-
09	6360 X	6264	-0-	-96	-0-	6264 3			Y	-0-			-0-
10	6603 X	6288	-0-	-315	-0-	6288 3			Y	-0-			-0-
11	6390 X	5966	-0-	-424	-0-	5966 3			Y	-0-			-0-
12	6510 X	5149	-0-	-1361	-0-	5149 3			Y	-0-			-0-
01	6479 X	4954	-0-	-1525	-0-	4954 3			Y	-0-			-0-

REED, W. M.		WELL #:		9A	RRCID -> 215982		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH	6501	PERF. 6222	- 6339	
08	6169 X	6016	-0-	-153	-0-	6016 3			Y	-0-			-0-
09	5970 X	5458	-0-	-512	-0-	5458 3			Y	-0-			-0-
10	6355 X	5484	-0-	-871	-0-	5484 3			Y	-0-			-0-
11	6150 X	4898	-0-	-1252	-0-	4898 3			Y	-0-			-0-
12	5890 X	5083	-0-	-807	-0-	5083 3			Y	-0-			-0-
01	5890 X	5299	-0-	-591	-0-	5299 3			Y	-0-			-0-

WILTCHER, J.W.		WELL #:		3	RRCID -> 222281		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH	9550	PERF. 6126	- 6239	
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3			Y	-0-			121
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3			Y	-0-			121
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2220 3	32 9		Y	29			150
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2142 3	40 9		Y	36	161 1		25
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2154 3	43 9		Y	39			64
01	2263 N	2171	-0-	-92	-0-	2129 3	42 9		Y	38			102

ALLISON		WELL #:		2B	RRCID -> 223521		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5885	- 5990	
08	3503 X	3393	-0-	-110	-0-	3393 3			N	-0-			-0-
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 3			N	-0-			-0-
10	3503 X	3444	-0-	-59	-0-	3444 3			N	-0-			-0-
11	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 3			N	-0-			-0-
12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 3			N	-0-			-0-
01	3503 X	3466	-0-	-37	-0-	3466 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		6138 X	5788	-0-	-350	-0-	5788 3		N	-0-			-0-
09		6060 X	5887	-0-	-173	-0-	5887 3		N	-0-			-0-
10		6262 X	6113	-0-	-149	-0-	6113 3		N	-0-			-0-
11		6060 X	5370	-0-	-690	-0-	5370 3		N	-0-			-0-
12		6200 X	4352	-0-	-1848	-0-	4352 3		N	-0-			-0-
01		6107 X	3783	-0-	-2324	-0-	3783 3		N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			41
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-			41
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-			41
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-			41
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			41
*01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			41

INDIGO MINERALS LLC 423834
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

08		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	148 1	2876 2	N	102	177 1	1 8	14
							112 9						
09		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	156 1	3036 2	N	148			162
							163 9						
10		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	170 1	3268 2	N	107	175 1		94
							118 9						
11		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	154 1	2818 2	N	176	183 1		87
							194 9						
12		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	150 1	2731 2	N	107	181 1		13
							118 9						
*01		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	164 1	2972 2	N	156			169
							172 9						

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

08		1054 N	898	-0-	-156	-0-	898 2		N	-0-			17
09		900 N	850	-0-	-50	-0-	850 2		N	-0-			17
10		930 N	753	-0-	-177	-0-	753 2		N	-0-			17
11		870 N	852	-0-	-18	-0-	852 2		N	-0-			17
*12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-			17
*01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			17

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

08		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	310 1	2465 3	Y	-0-			-0-
09		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	293 1	2284 3	Y	-0-			-0-
10		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	307 1	2408 3	Y	-0-			-0-
11		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	280 1	2256 3	Y	-0-			-0-
12		2790 X	2502	-0-	-288	-0-	269 1	2233 3	Y	-0-			-0-
01		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
BOYNTON				WELL #:	1	RRCID ->	029972	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5820 - 6082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	123 1	1828 3	N	11	10 1		2
							12 9						
09		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	142 1	2082 3	N	10	11 1		1
							11 9						
10		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	145 1	2084 3	N	9	9 1		1
							10 9						
11		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	133 1	1946 3	N	9	8 1		2
							10 9						
*12		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	129 1	2024 3	N	10	11 1		1
							11 9						
01		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			1

BRANNON				WELL #:	1	RRCID ->	029973	COMPL. DATE	09/23/1946	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6012 - 6150
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK C				WELL #:	1	RRCID ->	029974	COMPL. DATE	08/01/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5992 - 6100
08	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	157 1	2337 3	Y		-0-			-0-
09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	152 1	2226 3	Y		-0-			-0-
10	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	147 1	2113 3	Y		-0-			-0-
11	2400 X	1956	-0-	-444	-0-	125 1	1831 3	Y		-0-			-0-
12	2480 X	2047	-0-	-433	-0-	123 1	1924 3	Y		-0-			-0-
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y		NO RPT			-0-

CLARK D				WELL #:	1	RRCID ->	029975	COMPL. DATE	03/28/1945	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6206 - 6248
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	194 3	Y		-0-			-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	8 1	121 3	Y		-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	12 1	169 3	Y		-0-			-0-
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	10 1	140 3	Y		-0-			-0-
12	217 X	162	-0-	-55	-0-	10 1	152 3	Y		-0-			-0-
01	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y		NO RPT			-0-

DANIELS B				WELL #:	1 L	RRCID ->	029979	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5986 - 6030
08	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	653 1	9708 3	Y		-0-			-0-
09	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	600 1	8803 3	Y		-0-			-0-
10	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	319 1	4594 3	Y		-0-			-0-
11	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	292 1	4273 3	Y		-0-			-0-
12	10354 X	8129	-0-	-2225	-0-	489 1	7640 3	Y		-0-			-0-
01	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			Y		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6213	PERF. 5978 -	6086
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	T. A.	83	-0-	83	2227	5	1	76 3	Y	2	3	1	-0-		
09	T. A.	327	-0-	327	2554	20	1	299 3	Y	7	6	1	1		
10	3711 X	1157	-0-	-2554	-0-	74	1	1060 3	Y	21	19	1	3		
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	85	1	1251 3	Y	24	21	1	6		
*12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	950 3	Y	24	27	1	3		
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	26	9		Y	NO RPT			3		
GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982										COMPL. DATE	11/11/1947	TOTAL DEPTH	6351	PERF. 6078 -	6248
08	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	272	1	2553 3	Y	13	13	1	2		
09	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	270	1	2462 3	Y	13	14	1	1		
10	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	271	1	2476 3	Y	13	12	1	2		
11	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	262	1	2370 3	Y	11	10	1	3		
12	3038 X	2595	-0-	-443	-0-	257	1	2325 3	Y	12	14	1	1		
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	13	9		Y	NO RPT			1		
HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985										COMPL. DATE	12/21/1945	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6100 -	6206
08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	272	1	2550 3	Y	-0-			-0-		
09	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	249	1	2273 3	Y	-0-			-0-		
10	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	260	1	2375 3	Y	-0-			-0-		
11	2520 N	2230	-0-	-290	-0-	222	1	2008 3	Y	-0-			-0-		
12	2604 N	1885	-0-	-719	-0-	188	1	1697 3	Y	-0-			-0-		
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-				Y	NO RPT			-0-		
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986										COMPL. DATE	10/04/1944	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 5970 -	6062
08	5983 X	2905	-0-	-3078	-0-	179	1	2661 3	Y	59	58	1	9		
09	5850 X	2010	-0-	-3840	-0-	124	1	1821 3	Y	59	62	1	6		
10	6541 X	1867	-0-	-4674	-0-	117	1	1688 3	Y	56	55	1	7		
11	6330 X	1632	-0-	-4698	-0-	101	1	1474 3	Y	52	46	1	13		
12	6541 X	3215	-0-	-3326	-0-	190	1	2968 3	Y	52	59	1	6		
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	57	9		Y	NO RPT			6		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	298	1	4434	3	Y	33	5
						36	9					
09	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	314	1	4604	3	Y	32	3
						35	9					
10	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	320	1	4596	3	Y	31	4
						34	9					
11	4680 X	4639	-0-	-41	-0-	295	1	4313	3	Y	28	7
						31	9					
12	4991 X	4652	-0-	-339	-0-	278	1	4340	3	Y	31	4
						34	9					
01	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT	4
MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280												
08	1798 N	176	-0-	-1622	-0-	11	1	162	3	Y	3	-0-
						3	9					
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	2	-0-
						2	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178												
08	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	281	1	4177	3	Y	6	1
						7	9					
09	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	266	1	3898	3	Y	6	1
						7	9					
10	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	275	1	3951	3	Y	5	1
						6	9					
11	4320 X	3724	-0-	-596	-0-	238	1	3480	3	Y	5	1
						6	9					
*12	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	235	1	3667	3	Y	6	1
						7	9					
01	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT	1
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168												
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	125	1	1864	3	Y	-0-	-0-
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	127	1	1863	3	Y	-0-	-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	65	1	928	3	Y	-0-	-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	-0-
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	301	1	4482	3	N	1986	1919 1	293
						2185	9						
09	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	319	1	4682	3	N	1968	2068 1	193
						2165	9						
10	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	325	1	4674	3	N	1885	1829 1	249
						2074	9						
11	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	272	1	3975	3	N	1715	1542 1	422
						1887	9						
*12	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	240	1	3747	3	N	1892	2099 1	215
						2081	9						
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT		215
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118													
08	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	427	1	6354	3	Y	80	78 1	12
						88	9						
09	6690 X	6067	-0-	-623	-0-	382	1	5601	3	Y	76	81 1	7
						84	9						
10	6913 X	5945	-0-	-968	-0-	381	1	5480	3	Y	76	73 1	10
						84	9						
11	6690 X	5926	-0-	-764	-0-	374	1	5476	3	Y	69	62 1	17
						76	9						
12	6820 X	6243	-0-	-577	-0-	370	1	5789	3	Y	76	84 1	9
						84	9						
01	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT		9
PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058													
08	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	460	1	6836	3	Y	61	59 1	9
						67	9						
09	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	499	1	7321	3	Y	61	64 1	6
						67	9						
10	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	505	1	7262	3	Y	56	55 1	7
						62	9						
11	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	477	1	6986	3	Y	53	47 1	13
						58	9						
12	8153 X	7281	-0-	-872	-0-	434	1	6782	3	Y	59	65 1	7
						65	9						
01	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT		7
THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164													
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	155	1	2308	3	Y	-0-		-0-
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	150	1	2202	3	Y	-0-		-0-
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	148	1	2125	3	Y	-0-		-0-
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	131	1	1910	3	Y	-0-		-0-
*12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	132	1	2068	3	Y	-0-		-0-
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	3	Y	-0-			-0-
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	3	Y	-0-			-0-
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	641	3	Y	-0-			-0-
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	3	Y	-0-			-0-
*12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	3	Y	-0-			-0-
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		868 N	738	-0-	-130	-0-	40	1	698	3	Y	-0-			-0-
09		870 N	742	-0-	-128	-0-	43	1	699	3	Y	-0-			-0-
10		837 N	829	-0-	-8	-0-	50	1	779	3	Y	-0-			-0-
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	3	Y	-0-			-0-
*12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	853	3	Y	-0-			-0-
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986															
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950															
08		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	273	1	4730	3	Y	-0-			-0-
09		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	286	1	4700	3	Y	-0-			-0-
10		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	310	1	4842	3	Y	-0-			-0-
11		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	282	1	4766	3	Y	-0-			-0-
*12		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	297	1	4870	3	Y	-0-			-0-
01		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958															
08		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	206	1	3571	3	N	-0-			-0-
09		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	215	1	3532	3	N	-0-			-0-
10		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	235	1	3670	3	N	-0-			-0-
11		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	213	1	3597	3	N	-0-			-0-
*12		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	224	1	3662	3	N	-0-			-0-
01		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
WERNER, LOUIS		WELL #:		1	RRCID ->	030146	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	5681 - 5925	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4371 X	4343	-0-	-28	-0-	514	1	3794	3	Y	32	31 1	6
						35	9						
09	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	512	1	3699	3	Y	49	53 1	2
						54	9						
10	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	536	1	3783	3	Y	50	48 1	4
						55	9						
11	4230 X	4156	-0-	-74	-0-	491	1	3613	3	Y	47	48 1	3
						52	9						
12	4371 X	4215	-0-	-156	-0-	492	1	3662	3	Y	55	51 1	7
						61	9						
01	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT		7

DANIELS -C-		WELL #:		2	RRCID ->	035616	COMPL. DATE	02/01/1965	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6075 - 6111	
08	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	165	1	2451	3	Y	11	10 1	2
						12	9						
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	177	1	2605	3	Y	10	11 1	1
						11	9						
10	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	180	1	2594	3	Y	9	9 1	1
						10	9						
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	165	1	2408	3	Y	9	8 1	2
						10	9						
12	2883 X	2000	-0-	-883	-0-	120	1	1869	3	Y	10	11 1	1
						11	9						
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT		1

DANIELS "D"		WELL #:		2 T	RRCID ->	129613	COMPL. DATE	11/20/1988	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	6039 - 6135	
08	3286 X	2766	-0-	-520	-0-	412	1	2354	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	3270 X	2824	-0-	-446	-0-	449	1	2375	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3379 X	2982	-0-	-397	-0-	471	1	2511	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	3270 X	3129	-0-	-141	-0-	428	1	2701	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	449	1	2741	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT		-0-

DANIELS		WELL #:		3	RRCID ->	131177	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	6043 - 6158	
08	3100 N	3468	-0-	368	719	496	1	2972	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	4110 X	3391	-0-	-719	-0-	485	1	2906	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	493	1	2883	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	435	1	2557	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	461	1	2603	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT		-0-

HARDIN "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136421	COMPL. DATE	06/17/1990	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	6066 - 6187	
08	3007 X	2269	-0-	-738	-0-	219	1	2050	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	2910 X	2259	-0-	-651	-0-	223	1	2036	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2728 X	2626	-0-	-102	-0-	259	1	2367	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	254	1	2292	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	246	1	2229	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT		-0-

BELL, C.I.		WELL #:		1	RRCID ->	139355	COMPL. DATE	01/12/1991	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	6523 - 6536	
08	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-	-0-	17
09	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3			N	-0-	-0-	17
10	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131	3			N	-0-	-0-	17
11	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1010	3			N	-0-	-0-	17
12	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	1026	3	1	9	N	1	-0-	18
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT		18

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148																	
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	146	1	2175	3	Y	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	139	1	2043	3	Y	-0-					-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	136	1	1957	3	Y	-0-					-0-
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	134	1	1967	3	Y	-0-					-0-
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	118	1	1843	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070																	
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	163	1	2426	3	Y	-0-					-0-
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	163	1	2388	3	Y	-0-					-0-
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	163	1	2339	3	Y	-0-					-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	155	1	2267	3	Y	-0-					-0-
*12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	146	1	2285	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152																	
08	3131	X	2546	-0-	-585	-0-	157	1	2332	3	Y	52	51	1			8
09	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	184	1	2696	3	Y	53	56	1			5
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	202	1	2900	3	Y	51	49	1			7
11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	178	1	2604	3	Y	46	42	1			11
12	3038	X	2763	-0-	-275	-0-	163	1	2544	3	Y	51	56	1			6
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	56	9			Y	NO RPT					6

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015																	
08	3131	X	2656	-0-	-475	-0-	167	1	2489	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2652	-0-	-378	-0-	169	1	2483	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2558	-0-	-635	-0-	166	1	2392	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	129	-0-	-2961	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	533	1	4127	3	Y	-0-		-0-
09	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	529	1	3971	3	Y	-0-		-0-
10	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	551	1	4115	3	Y	-0-		-0-
11	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	516	1	4025	3	Y	-0-		-0-
*12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	535	1	4122	3	Y	-0-		-0-
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT		-0-

 CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	60	1	1110	3	Y	-0-		-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	3	Y	-0-		-0-
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	68	1	1130	3	Y	-0-		-0-
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	61	1	1097	3	Y	-0-		-0-
*12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	56	1	975	3	Y	-0-		-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		-0-

 PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT		-0-

 CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

08	6665 X	6547	-0-	-118	-0-	349	1	6052	3	Y	133	127	1	26
						146	9							
09	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	372	1	6104	3	Y	198	216	1	8
						218	9							
10	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	398	1	6223	3	Y	206	196	1	18
						227	9							
11	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	362	1	6120	3	Y	191	195	1	14
						210	9							
*12	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	380	1	6223	3	Y	218	205	1	27
						240	9							
01	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT			27

 CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

08	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	167	1	2892	3	Y	36	35	1	7
						40	9							
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	176	1	2894	3	Y	54	59	1	2
						59	9							
10	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	199	1	3111	3	Y	56	53	1	5
						62	9							
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	177	1	2990	3	Y	52	53	1	4
						57	9							
*12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	188	1	3077	3	Y	59	56	1	7
						65	9							
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	585 1 942 9	3831 3	Y	856	846 1	1 8	193	
09		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	557 1 814 9	3823 3	Y	740	856 1		77	
10		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	473 1 867 9	2601 3	Y	788	714 1	1 8	150	
11		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	573 1 915 9	2869 3	Y	832	835 1	1 8	146	
*12		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	531 1 1054 9	2558 3	Y	958	999 1	2 8	103	
01		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			103	

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949														
08		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	261 1 135 9	4532 3	Y	123	118 1		24	
09		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	288 1 202 9	4732 3	Y	184	201 1		7	
10		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	287 1 210 9	4485 3	Y	191	182 1		16	
11		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	236 1 196 9	3990 3	Y	178	181 1		13	
*12		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	276 1 223 9	4516 3	Y	203	191 1		25	
01		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			25	

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988														
08		7347 X	6783	-0-	-564	-0-	363 1 127 9	6293 3	Y	115	110 1		23	
09		7110 X	6693	-0-	-417	-0-	374 1 189 9	6130 3	Y	172	188 1		7	
10		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	401 1 196 9	6270 3	Y	178	170 1		15	
11		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	363 1 183 9	6124 3	Y	166	169 1		12	
12		6913 X	6884	-0-	-29	-0-	384 1 209 9	6291 3	Y	190	178 1		24	
01		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT			24	

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	7843 X	7372	-0-	-471	-0-	986 1	6367 3	Y	17	17	1	4
						19 9						
09	7620 X	7597	-0-	-23	-0-	967 1	6612 3	Y	16	18	1	2
						18 9						
10	7874 X	6997	-0-	-877	-0-	945 1	6034 3	Y	16	15	1	3
						18 9						
11	7620 X	7330	-0-	-290	-0-	966 1	6345 3	Y	17	17	1	3
						19 9						
12	7843 X	7391	-0-	-452	-0-	965 1	6400 3	Y	24	24	1	3
						26 9						
01	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			Y	NO RPT			3

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262												
08	899 N	841	-0-	-58	-0-	841 3		N	-0-			-0-
09	870 N	734	-0-	-136	-0-	734 3		N	-0-			-0-
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
12	744 N	483	-0-	-261	-0-	483 3		N	-0-			-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934												
08	3565 X	3284	-0-	-281	-0-	177 1	3068 3	Y	35	33	1	7
						39 9						
09	3450 X	3333	-0-	-117	-0-	188 1	3087 3	Y	53	58	1	2
						58 9						
10	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	231 1	3606 3	Y	56	53	1	5
						62 9						
11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	206 1	3475 3	Y	51	52	1	4
						56 9						
*12	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	232 1	3801 3	Y	58	55	1	7
						64 9						
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			7

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278												
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	521 1	3391 3	Y	33	32	1	1 8 7
						36 9						
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	340 1	2856 3	Y	29	33	1	3
						32 9						
10	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	448 1	2984 3	Y	36	31	1	1 8 7
						40 9						
11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	453 1	3020 3	Y	32	33	1	6
						35 9						
*12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	454 1	3061 3	Y	47	47	1	1 8 5
						52 9						
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT			5

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137												
08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	158 1	2352 3	N	-0-			-0-
09	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	163 1	2390 3	N	-0-			-0-
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	159 1	2283 3	N	-0-			-0-
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	133 1	1946 3	N	-0-			-0-
*12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	123 1	1927 3	N	-0-			-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	138	1	2047	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
09	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	127	1	1863	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
10	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	133	1	1914	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
11	1980 N	1931	-0-	-49	-0-	123	1	1798	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
12	2046 N	1855	-0-	-191	-0-	111	1	1733	3	Y	10	11	1	1
						11	9							
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			1

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157														
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055														
08	5239 X	5238	-0-	-1	-0-	329	1	4898	3	N	10	10	1	1
						11	9							
09	5070 X	5044	-0-	-26	-0-	321	1	4712	3	N	10	10	1	1
						11	9							
10	5394 X	5295	-0-	-99	-0-	344	1	4941	3	N	9	9	1	1
						10	9							
11	5220 X	5056	-0-	-164	-0-	323	1	4723	3	N	9	8	1	2
						10	9							
12	5394 X	5104	-0-	-290	-0-	306	1	4787	3	N	10	11	1	1
						11	9							
01	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			1

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100														
08	3100 X	3083	-0-	-17	-0-	194	1	2889	3	Y	-0-			-0-
09	3180 X	2733	-0-	-447	-0-	174	1	2559	3	Y	-0-			-0-
10	3286 X	3058	-0-	-228	-0-	199	1	2859	3	Y	-0-			-0-
11	3180 X	2888	-0-	-292	-0-	185	1	2703	3	Y	-0-			-0-
12	3193 X	2700	-0-	-493	-0-	162	1	2538	3	Y	-0-			-0-
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226														
08	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	276	1	4107	3	Y	31	30	1	5
						34	9							
09	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	296	1	4350	3	Y	30	32	1	3
						33	9							
10	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	280	1	4022	3	Y	29	28	1	4
						32	9							
11	4260 X	4206	-0-	-54	-0-	267	1	3909	3	Y	27	24	1	7
						30	9							
12	4836 X	4066	-0-	-770	-0-	243	1	3791	3	Y	29	33	1	3
						32	9							
01	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT			3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0																	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222																	
08		3069 X	2067	-0-	-1002	-0-	130	1	1937	3	Y	-0-					-0-
09		2970 X	460	-0-	-2510	-0-	29	1	431	3	Y	-0-					-0-
10		2759 X	555	-0-	-2204	-0-	36	1	519	3	Y	-0-					-0-
11		2520 X	484	-0-	-2036	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					-0-
12		2139 X	467	-0-	-1672	-0-	28	1	439	3	Y	-0-					-0-
01		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512																	
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694												
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109												
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589												
08	713 N	454	-0-	-259	-0-	24	1	426	2	N	4	45
09	720 N	719	-0-	-1	-0-	27	1	684	2	N	7	52
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	2	N	-0-	52
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	24	1	614	2	N	7	59
12	744 N	639	-0-	-105	-0-	24	1	603	2	N	11	70
*01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	648	2	N	9	79

R. LACY SERVICES, LTD. 687208												
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222												
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-	-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-	-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-	-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-	-0-
*01	341 N	167	-0-	-174	-0-	167	3			N	-0-	-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364												
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		2573 N	2532	-0-	-41	-0-	434	1	2081	2	N	80
							17	9				
09		2430 N	2352	-0-	-78	-0-	420	1	1904	2	N	105
							28	9				
10		2542 N	1809	-0-	-733	-0-	359	1	1440	2	N	114
							10	9				
11		2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	114
12		2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	114
01		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	114

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335												
08		1900 N	3088	-0-	1188	6648	726	1	2362	2	Y	11
09		3000 N	2719	-0-	-281	6367	613	1	2106	2	Y	11
10		3100 N	2763	-0-	-337	6030	656	1	2107	2	Y	11
11		3000 N	2530	-0-	-470	5560	636	1	1894	2	Y	11
12		3100 N	2946	-0-	-154	5406	676	1	2270	2	Y	-0-
*01		3100 N	2135	-0-	-965	4441	571	1	1564	2	Y	-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972												
08		1900 N	2137	-0-	237	2410	518	1	1612	2	Y	109
							7	9				
09		3000 N	2380	-0-	-620	1790	527	1	1817	2	Y	142
							36	9				
10		3100 N	2509	-0-	-591	1199	568	1	1843	2	Y	231
							98	9				
11		3000 N	2496	-0-	-504	695	540	1	1783	2	Y	206
							173	9				
12		1674 N	377	-0-	-1297	-0-	89	1	276	2	Y	67
							12	9				
01		1674 N	117	-0-	-1557	-0-	55	1	56	2	Y	72
							6	9				

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436												
08		2728 N	1872	-0-	-856	-0-	420	1	1287	2	N	147
							165	9				
09		2550 N	1834	-0-	-716	-0-	411	1	1188	2	N	187
							235	9				
10		2604 N	1570	-0-	-1034	-0-	434	1	983	2	N	149
							153	9				
11		1800 N	1770	-0-	-30	-0-	420	1	1182	2	N	117
							168	9				
12		1891 N	1796	-0-	-95	-0-	434	1	1182	2	N	281
							180	9				
*01		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	434	1	1784	2	N	201
							303	9				

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2790 X	1092	-0-	-1698	-0-	1092 2		N	-0-			119
09	2700 X	907	-0-	-1793	-0-	907 2		N	-0-			119
10	2790 X	841	-0-	-1949	-0-	841 2		N	-0-			119
11	2370 X	733	-0-	-1637	-0-	733 2		N	-0-			119
12	1271 X	657	-0-	-614	-0-	657 2		N	-0-			119
01	1085 X	600	-0-	-485	-0-	600 2		N	-0-			119

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040												
08	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	279 1	7279 2	N	-0-			40
09	7230 X	6676	-0-	-554	-0-	257 1	6418 2	N	1	1 8		40
10	7409 X	7113	-0-	-296	-0-	267 1	6660 2	N	169	177 1		32
11	7230 X	6502	-0-	-728	-0-	186 9	6254 2	N	2	2 8		32
12	7471 X	7250	-0-	-221	-0-	246 1	6971 2	N	-0-			32
01	7471 X	6718	-0-	-753	-0-	279 1	6318 2	N	130	1 8		161
						143 9						

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022												
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-			-0-

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170												
08	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1390 2	13 9	Y	12	71 1	1 8	32
09	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	1327 2	9 9	Y	8			40
10	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1375 2	10 9	Y	9	1 8		48
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1370 2	17 9	Y	15	1 8		62
12	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1367 2	4 9	Y	4	44 1	1 8	21
01	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1346 2	8 9	Y	7			28

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
PETER				WELL #:	1	RRCID ->	030112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6452	PERF. 5920 -	5968
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NAOMI 3 UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	153609	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 5962 -	6006
08	1984 N	1975	-0-	-9	-0-	279	1	1696	2	Y	-0-	-0-	
09	1890 N	1879	-0-	-11	-0-	270	1	1609	2	Y	-0-	-0-	
10	1953 N	1935	-0-	-18	-0-	279	1	1655	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	1920 N	1827	-0-	-93	-0-	270	1	1556	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	279	1	1616	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1798 N	1438	-0-	-360	-0-	270	1	1168	2	Y	-0-	-0-	

TOWER RESOURCES INC				WELL #:	1	RRCID ->	142102	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	9671	PERF. 6334 -	6355
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-	-0-	
09	1620 N	1310	-0-	-310	-0-	1310	3			N	-0-	-0-	
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-	-0-	
11	1740 N	1336	-0-	-404	-0-	1336	3			N	-0-	-0-	
12	3100 N	3758	-0-	658	-0-	658	3			N	-0-	-0-	
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

URSUS OIL AND GAS				WELL #:	2 C	RRCID ->	030281	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 5958 -	5968
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				WELL #:	1 T	RRCID ->	030018	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF. 6250 -	6288
08	868 X	830	-0-	-38	-0-	830	2			Y	-0-	70	
09	810 X	691	-0-	-119	-0-	691	2			Y	-0-	70	
10	724 X	724	-0-	-0-	-0-	713	2	11	9	Y	10	80	
11	810 X	774	-0-	-36	-0-	683	2	91	9	Y	83	163	
12	837 X	752	-0-	-85	-0-	730	2	22	9	Y	20	21	
01	837 X	807	-0-	-30	-0-	760	2	47	9	Y	43	64	

GREEN, J. T.				WELL #:	1	RRCID ->	030019	COMPL. DATE	08/24/1949	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 6632 -	6646
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	84	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	84	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) XTO ENERGY INC. BROWN, J. C.		//CONT.//	16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
		945936	WELL #:	1 U	RRCID -> 030028	COMPL. DATE 12/10/1945	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 5933 - 5998
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HOLMES, S. L.		WELL #:	1D	RRCID -> 030034	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5896 - 5946	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PIRKLE, L. H., DR.		WELL #:	1 T	RRCID -> 030039	COMPL. DATE 03/30/1945	TOTAL DEPTH 6355	PERF. 5904 - 5974	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E.		WELL #:	1 C	RRCID -> 030042	COMPL. DATE 11/04/1945	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5945 - 9570	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	1344	-0-	1344	1344	79 1 96 9	1169 3 87 79 1	8

WOOLWORTH, J. D.		WELL #:	1D	RRCID -> 030043	COMPL. DATE 07/10/1991	TOTAL DEPTH 6455	PERF. 5948 - 5972	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 030227	COMPL. DATE 10/12/1946	TOTAL DEPTH 6499	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BROWN, J. C.		WELL #:		8-U	RRCID -> 159261	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5944 - 6064	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIS, A. L.		WELL #:		7 U	RRCID -> 183722	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 5954 - 5992	
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOLMES, S.L.		WELL #:		2SW	RRCID -> 224595	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5892 - 5942	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)				16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528							
CGU 1		WELL #:		1 C	RRCID -> 029678	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 5778 - 5818	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 2		WELL #:		1 C	RRCID -> 029679	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5808 - 5836	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 3		WELL #:		1 C	RRCID -> 029680	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5770 - 5810	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 4		WELL #:		1 C	RRCID ->	029681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5800 - 5825	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #:		1 C	RRCID ->	029682	COMPL. DATE	05/23/1945	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 5836 - 5874	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CGU 7		WELL #:		1 C	RRCID ->	029684	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	6235	PERF. 5880 - 5908	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CGU 8		WELL #:		1 C	RRCID ->	029685	COMPL. DATE	08/01/1945	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5870 - 5902	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CGU 10		WELL #:		1 C	RRCID ->	029687	COMPL. DATE	08/15/1945	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 5786 - 5820	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

UNIT 11		WELL #:		1 C	RRCID ->	029688	COMPL. DATE	02/13/1946	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 5834 - 5860	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CGU 13		WELL #:		1 C	RRCID ->	029691	COMPL. DATE	11/09/1945	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5796 - 5836	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 14		WELL #:		1 C	RRCID -> 029692	COMPL. DATE 11/05/1945	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 5804	- 5844		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #:		1 C	RRCID -> 029694	COMPL. DATE 01/01/1946	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5870	- 5896		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #:		1 C	RRCID -> 029695	COMPL. DATE 11/26/1945	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 5866	- 5898		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

CGU 19		WELL #:		1 C	RRCID -> 029697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5884	- 5922		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

CGU 22		WELL #:		1 C	RRCID -> 029699	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5984	- 6010		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

CGU 26		WELL #:		1 C	RRCID -> 029703	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6011	- 6193		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

CGU 28		WELL #:		1 C	RRCID -> 029705	COMPL. DATE 04/09/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6102	- 6126		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 33		WELL #:		1 C	RRCID ->	029708	COMPL. DATE	05/07/1965	TOTAL DEPTH	6462 PERF. 5986 - 5997		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST HULL		WELL #:		2	RRCID ->	029753	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	6104 PERF. 5726 - 6000		
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-		-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3	N	-0-		-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3	N	-0-		-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-		-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3	N	-0-		-0-
01	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	3	N	-0-		-0-

CJV SWD		WELL #:		2	RRCID ->	125612	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 5869 - 6050		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CJV S.W.D.		WELL #:		3	RRCID ->	152621	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	6197 PERF. 5888 - 6086		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 6		WELL #:		12	RRCID ->	166492	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	6026 PERF. 5750 - 5918		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 22		WELL #:		10	RRCID ->	245274	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6231 PERF. 6137 - 6207		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CJV SWD		WELL #:		4	RRCID ->	266433	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	6475 PERF. 6040 - 6102		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
*06		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	259	1	1888	3	Y	-0-		-0-
07		3100 N	3297	-0-	197	197	345	1	2952	3	Y	-0-		-0-
08		3100 N	3700	-0-	600	797	338	1	3362	3	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3847	-0-	847	1644	110	1	3672	3	Y	59	52 1	7
							65	9						
10		6323 X	4679	-0-	-1644	-0-	355	1	4246	3	Y	71	70 1	8
							78	9						
*11		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	329	1	4255	3	Y	124	120 1	12
							136	9						
*12		T. A.	4432	-0-	4432	4432	325	1	3983	3	Y	113	113 1	12
							124	9						
01		T. A.	4671	-0-	4671	9103	324	1	4228	3	Y	108	108 1	12
							119	9						

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758														
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012														
*06		2880 X	2748	-0-	-132	-0-	538	1	2210	3	Y	-0-		-0-
07		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	755	1	3187	3	Y	-0-		-0-
08		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	757	1	3062	3	Y	16	14 1	2
							18	9						
09		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	736	1	2848	3	Y	14	14 1	2
							15	9						
10		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	738	1	2739	3	Y	17	17 1	2
							19	9						
*11		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	725	1	2481	3	Y	19	19 1	2
							21	9						
*12		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	691	1	1895	3	Y	17	17 1	2
							19	9						
01		2604 X	2597	-0-	-7	-0-	476	1	2103	3	Y	16	16 1	2
							18	9						

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177														
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
CARTHAGE GAS UNIT 15																	
//CONT.// 16032 667																	
//CONT.// 040798																	
WELL #: 1										RRCID -> 029785		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*06	4230 X	3971	-0-	-259	-0-	484	1	3459	3	Y	25	23	1	3			
						28	9										
07	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	338	1	4021	3	Y	27	27	1	3			
						30	9										
08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	344	1	3741	3	Y	68	63	1	8			
						75	9										
09	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	328	1	3717	3	Y	60	61	1	7			
						66	9										
10	4402 X	4173	-0-	-229	-0-	339	1	3754	3	Y	73	72	1	8			
						80	9										
*11	4260 X	3969	-0-	-291	-0-	322	1	3559	3	Y	80	80	1	8			
						88	9										
*12	3968 X	2963	-0-	-1005	-0-	329	1	2554	3	Y	73	73	1	8			
						80	9										
01	3968 X	2554	-0-	-1414	-0-	271	1	2206	3	Y	70	70	1	8			
						77	9										
BREWSTER, J. T.										WELL #: 2		RRCID -> 029792		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145	
*04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	95	1	2195	3	Y	-0-			-0-			
*05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	80	1	2014	3	Y	-0-			-0-			
*06	3000 N	3101	-0-	101	101	1035	1	2066	3	Y	-0-			-0-			
*07	3100 N	3017	-0-	-83	18	982	1	2035	3	Y	-0-			-0-			
*08	2847 N	2829	-0-	-18	-0-	1033	1	1796	3	Y	-0-			-0-			
*09	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	1063	1	1535	3	Y	-0-			-0-			
*10	2604 X	2516	-0-	-88	-0-	1060	1	1456	3	Y	-0-			-0-			
*11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	1004	1	1607	3	Y	-0-			-0-			
*12	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	1038	1	2206	3	Y	-0-			-0-			
*01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	863	1	1569	3	Y	-0-			-0-			
REED, W. M.										WELL #: 1 C		RRCID -> 029797		COMPL. DATE 03/29/1946		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
ROBERTS, GEO.										WELL #: 1 C		RRCID -> 029798		COMPL. DATE 07/25/1946		TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A	
08	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4733	3	22	9	Y	20			169			
09	7110 X	2830	-0-	-4280	-0-	2821	3	9	9	Y	8			177			
10	7347 X	2556	-0-	-4791	-0-	2552	3	4	9	Y	4			181			
11	7110 X	2519	-0-	-4591	-0-	2507	3	12	9	Y	11			192			
12	T. A.	2560	-0-	2560	2560	2560	3			Y	-0-			192			
01	T. A.	1597	-0-	1597	4157	1569	3	28	9	Y	25			217			
SOAPE, A. C., GAS UNIT										WELL #: 1 C		RRCID -> 029799		COMPL. DATE 09/20/1944		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	394	1	2003	3	Y	-0-		-0-
*05		3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	447	1	2578	3	Y	-0-		-0-
*06		3000 N	3144	-0-	144	144	422	1	2722	3	Y	-0-		-0-
*07		3100 N	3249	-0-	149	293	467	1	2782	3	Y	-0-		-0-
*08		3100 N	3215	-0-	115	408	466	1	2749	3	Y	-0-		-0-
*09		3545 X	3137	-0-	-408	-0-	457	1	2669	3	Y	10	8 1	2
							11	9						
*10		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	467	1	2720	3	Y	10	10 1	2
							11	9						
*11		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	442	1	2626	3	Y	12	12 1	2
							13	9						
*12		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	465	1	2667	3	Y	16	16 1	2
							18	9						
*01		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	300	1	2414	3	Y	13	13 1	2
							14	9						

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976														
*06		4560 X	3793	-0-	-767	-0-	353	1	3401	3	Y	35	32 1	4
							39	9						
07		4743 X	4671	-0-	-72	-0-	471	1	4159	3	Y	37	37 1	4
							41	9						
08		4743 X	4471	-0-	-272	-0-	470	1	3964	3	Y	34	34 1	4
							37	9						
09		4590 X	4241	-0-	-349	-0-	461	1	3723	3	Y	52	50 1	6
							57	9						
10		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	465	1	4320	3	Y	64	63 1	7
							70	9						
*11		4530 X	4428	-0-	-102	-0-	429	1	3999	3	Y	-0-	7 1	-0-
*12		4681 X	2385	-0-	-2296	-0-	233	1	2152	3	Y	-0-		-0-
01		4681 X	1146	-0-	-3535	-0-	219	1	927	3	Y	-0-		-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010														
*06		750 N	473	-0-	-277	-0-	473	3			Y	-0-		-0-
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		-0-
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-		-0-
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*06		9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	117	1	8884	3	Y	-0-		-0-
07		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	121	1	9604	3	Y	-0-		-0-
08		9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	121	1	9330	3	Y	-0-		-0-
09		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	117	1	9022	3	Y	76	67 1	9
							84	9						
10		9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	121	1	8902	3	Y	93	92 1	10
							102	9						
*11		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	117	1	8179	3	Y	101	101 1	10
							111	9						
*12	T. A.		7582	-0-	7582	7582	121	1	7360	3	Y	92	92 1	10
							101	9						
01	T. A.		5866	-0-	5866	13448	121	1	5647	3	Y	89	89 1	10
							98	9						

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753														
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895														
*06		4230 X	4126	-0-	-104	-0-	330	1	3796	3	Y	-0-		-0-
07		4464 X	4418	-0-	-46	-0-	338	1	4080	3	Y	-0-		-0-
08		4464 X	4247	-0-	-217	-0-	355	1	3892	3	Y	-0-		-0-
09		4320 X	4174	-0-	-146	-0-	344	1	3830	3	Y	-0-		-0-
10		4433 X	4321	-0-	-112	-0-	350	1	3971	3	Y	-0-		-0-
*11		4290 X	4041	-0-	-249	-0-	321	1	3720	3	Y	-0-		-0-
*12		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	447	1	3682	3	Y	-0-		-0-
*01		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	434	1	3930	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
//CONT.// 16032 667																			
//CONT.// 040798																			
CARTHAGE GAS UNIT 7										WELL #: 1		RRCID -> 196587		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5735 - 6012	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
							CODE	CODE			CODE	CODE							
*06		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	695	1	Y	21	20	1	2						
							23	9											
07		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	670	1	Y	23	23	1	2						
							25	9											
08		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	727	1	Y	26	25	1	3						
							29	9											
09		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	683	1	Y	23	23	1	3						
							25	9											
10		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	744	1	Y	28	28	1	3						
							31	9											
*11		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	413	1	Y	-0-	3	1	-0-						
*12		4402 X	3737	-0-	-665	-0-	420	1	Y	-0-			-0-						
01		4402 X	4188	-0-	-214	-0-	529	1	Y	-0-			-0-						

BURNETT BROS.										WELL #: 22 L		RRCID -> 197410		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 5730 - 5939	
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

BURNETT BROS.										WELL #: 20		RRCID -> 197882		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 5708 - 5988	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

BURNETT BROS.										WELL #: 12		RRCID -> 198031		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 5675 - 5927	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CGU 3A										WELL #: 17		RRCID -> 233301		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 6809		PERF. 6226 - 6260	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #: 6U		RRCID -> 278661		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5690 - 6682	
08	SWR	10	410	-0-	410	410	410	3	N	-0-			-0-						
09	SWR	10	417	-0-	417	827	417	3	N	-0-			-0-						
10	SWR	10	365	-0-	365	1192	365	3	N	-0-			-0-						
11	SWR	10	398	-0-	398	1590	398	3	N	-0-			-0-						
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1590			N	-0-			-0-						
01	SWR	10	133	-0-	133	1723	133	3	N	-0-			-0-						

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) CHEVRON U. S. A. INC. HICKS GAS UNIT		//CONT.//	16032 667 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
M	O	WELL #:	1 C	RRCID -> 029801	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5992 - 6014	
ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 029816	COMPL. DATE 07/21/1948	TOTAL DEPTH	6259	PERF. 5870 - 5900	
08	2400 N	2298	-0-	-102	4394	279 1 61 9	1958 3	Y 55 62 1	8
09	3000 N	2298	-0-	-702	3692	265 1 36 9	1997 3	Y 33 33 1	8
10	3100 N	2186	-0-	-914	2778	249 1 44 9	1893 3	Y 40 39 1	9
11	3000 N	1986	-0-	-1014	1764	246 1 40 9	1700 3	Y 36 39 1	6
*12	3100 N	1829	-0-	-1271	493	270 1 35 9	1524 3	Y 32 34 1	4
*01	2637 N	2144	-0-	-493	-0-	204 1 51 9	1889 3	Y 46 44 1	6

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT		WELL #:	1 U	RRCID -> 029821	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5978 - 6000
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT		WELL #:	1 U	RRCID -> 029830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6008 - 6032
*02	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 3	N	-0-	-0-
*03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 3	N	-0-	-0-
*04	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228 3	N	-0-	-0-
*05	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207 3	N	-0-	-0-
*06	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 3	N	-0-	-0-
*07	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362 3	N	-0-	-0-
*08	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317 3	N	-0-	-0-
*09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128 3	N	-0-	-0-
*10	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961 3	N	-0-	-0-
*11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 3	N	-0-	-0-
*12	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848 3	N	-0-	-0-
*01	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 3	N	-0-	-0-

POWERS, E. C. UNIT		WELL #:	1 U	RRCID -> 029834	COMPL. DATE 11/22/1944	TOTAL DEPTH	6459	PERF. 6092 - 6112	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

 CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

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

 WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

 WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	161	1	4676	3	Y	32	27	1			5
							35	9									
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	153	1	4330	3	Y	45	39	1			11
							50	9									
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	156	1	4599	3	Y	56	54	1			13
							62	9									
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	103	1	4507	3	Y	49	54	1			8
							54	9									
*12	4557	X	1614	-0-	-2943	-0-	38	1	1528	3	Y	44	47	1			5
							48	9									
01	4557	X	1328	-0-	-3229	-0-	30	1	1228	3	Y	64	60	1			9
							70	9									

 WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	N	-0-					-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	8	1	241	3	N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	3	N	-0-					-0-
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	N	-0-					-0-

 WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
WERNER-LAFOY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5864 - 5910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	2100 N	1798	-0-	-302	3467	64 1	1732 3	Y	2	3 1	-0-				
09	3000 N	1910	-0-	-1090	2377	71 1	1839 3	Y	-0-		-0-				
10	3100 N	794	-0-	-2306	71	28 1	766 3	Y	-0-		-0-				
11	1733 N	1662	-0-	-71	-0-	42 1	1620 3	Y	-0-		-0-				
*12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	46 1	1571 3	Y	-0-		-0-				
*01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	48 1	1839 3	Y	-0-		-0-				

WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029854		COMPL. DATE 09/06/1948		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5870 - 5910			
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	73 1	2108 3	Y	40		58				
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	72 1	2039 3	Y	29	60 1	27				
10	2170 N	1468	-0-	-702	-0-	48 1	1403 3	Y	15		42				
11	2100 N	477	-0-	-1623	-0-	11 1	466 3	Y	-0-		42				
12	2046 N	512	-0-	-1534	-0-	12 1	496 3	Y	4	32 1	14				
01	1457 N	448	-0-	-1009	-0-	11 1	437 3	Y	-0-		14				

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029856		COMPL. DATE 12/18/1944		TOTAL DEPTH		6409		PERF. 6100 - 6118			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				

WERNER-POPE		WELL #: 1		RRCID -> 139886		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH		6575		PERF. 5867 - 5875			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

POWERS, E. C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 177826		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH		6410		PERF. 6098 - 6328			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 179002		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH		6800		PERF. 6144 - 6160			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
WERNER "E" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181229		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 5870 - 5900					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-CARTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181572		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5842 - 5850					
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 183027		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6024 - 6032					
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 21 U		RRCID -> 184747		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5922 - 5932					
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217556		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5854 - 5888					
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	29 1	838 3	N	66	69 1				10
							73 9								
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31 1	852 3	N	69	62 1				17
							76 9								
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	28 1	813 3	N	86	83 1				20
							95 9								
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	17 1	762 3	N	75	83 1				12
							83 9								
*12	992	N	861	-0-	-131	-0-	19 1	767 3	N	68	72 1				8
							75 9								
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	19 1	749 3	N	97	92 1				13
							107 9								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 029666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5705 - 5745					
BECKWORTH		WELL #: 5 C													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-	
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808													
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020													
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765													
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	-0-	
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	-0-	
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-	
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-	
12		372 N	349	-0-	-23	-0-	17	1	332	2	Y	-0-	
01		372 N	351	-0-	-21	-0-	17	1	334	2	Y	-0-	

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660													
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
HULL -A-		WELL #:		5 U	RRCID -> 029871	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5635 - 5665	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HULL UNIT A		WELL #:		6 U	RRCID -> 029872	COMPL. DATE	12/11/1945	TOTAL DEPTH	6015 PERF. 5662 - 5694	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HULL -A-		WELL #:		7 U	RRCID -> 029873	COMPL. DATE	12/13/1945	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5640 - 5665	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HULL -B-		WELL #:		1 U	RRCID -> 029874	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5680 - 5740	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT	-0-

LILLY SWD		WELL #:		1 U	RRCID -> 029875	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	6502 PERF. 5670 - 6000	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOORE UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 029877	COMPL. DATE	10/09/1945	TOTAL DEPTH	6501 PERF. 5710 - 5760	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 029878	COMPL. DATE	10/03/1950	TOTAL DEPTH	5774 PERF. 5672 - 5708	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945										TOTAL DEPTH	6507	PERF.	5715 -	5765			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5695 -	5930			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996										TOTAL DEPTH	9620	PERF.	5718 -	5753			
08		527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2		Y	-0-						-0-
09		510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2		Y	-0-						-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-						-0-
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-						-0-
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-						-0-
*01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-						-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5705 -	5898			
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-						-0-
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		Y	-0-						-0-
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		Y	-0-						-0-
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-						-0-
12		775 N	547	-0-	-228	-0-	547	2		Y	-0-						-0-
01		775 N	554	-0-	-221	-0-	554	2		Y	-0-						-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004										TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5740 -	5760			
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5674 -	5684			
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
01		124 N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005										TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5740 -	7734			
08		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A														
08	5487 X	4940	-0-	-547	-0-	240	1	4678	2	N	20	24	1	23
09	5310 X	4840	-0-	-470	-0-	226	9	4583	2	N	19	25	1	17
10	5487 X	4512	-0-	-975	-0-	224	1	4249	2	N	35	25	1	27
11	5310 X	1018	-0-	-4292	-0-	219	9	927	2	N	6	25	1	8
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-	84	1			N	-0-			8
01	4991 X	1276	-0-	-3715	-0-	79	9	1195	2	N	10	6	1	12
						70	1							
						11	9							

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										//CONT.//		16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
FAULCONER, VERNON E., INC.										263701											
WARNER-HUSBANDS										WELL #:		1 C		RRCID -> 029724		COMPL. DATE 09/04/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5852 - 5888	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

BOREN, W. G.										WELL #:		1 C		RRCID -> 029739		COMPL. DATE 11/28/1945		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 5688 - 5712	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

FROST LUMBER IND. UNIT 5										WELL #:		1 C		RRCID -> 029756		COMPL. DATE 08/27/1946		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5790 - 5820	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							

HARLETON OIL & GAS INC.										357165											
HILL LAKE UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 178754		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 5706 - 6028	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

WERNER-SMITH										WELL #:		2A		RRCID -> 180482		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 6191		PERF. 5691 - 5715	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

BURNETT BROS.										WELL #:		3		RRCID -> 182207		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 6454		PERF. 5736 - 5760	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165							
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 1B		RRCID -> 189332	COMPL. DATE 05/13/2002	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5971	- 6237	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOUGH SHIVERS "A"		WELL #: 1B		RRCID -> 190977	COMPL. DATE 07/20/2002	TOTAL DEPTH 6351	PERF. 5933	- 6263	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9		WELL #: 8B		RRCID -> 192453	COMPL. DATE 12/19/2002	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5690	- 5977	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 3A		WELL #: 1B		RRCID -> 197453	COMPL. DATE 09/26/2003	TOTAL DEPTH 6551	PERF. 6142	- 6353	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ALLISON, THOMAS		WELL #: 1B		RRCID -> 201506	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 5702	- 5756	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUILLE, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 203237	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 6433	PERF. 5757	- 6070	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HICKS, O. B.		WELL #: 12A		RRCID -> 214914	COMPL. DATE 08/18/2005	TOTAL DEPTH 6252	PERF. 5778	- 6095	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165							
CGU 11		WELL #:		11A	RRCID ->	215275	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6199	PERF. 5691 - 5990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		29A	RRCID ->	224906	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 5729 - 6011
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WERNER-PEARCE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234469	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10189	PERF. 5884 - 5914
08	3410 X	3346	-0-	-64	-0-	3336 3	10 9	Y	9		170
09	3300 X	1638	-0-	-1662	-0-	1638 3		Y	-0-		170
10	4268 X	4268	-0-		-0-	4180 3	88 9	Y	80	187 1	63
11	3935 X	3935	-0-		-0-	3885 3	50 9	Y	45		108
12	3594 X	3594	-0-		-0-	3533 3	61 9	Y	55		163
*01	3720 X	3720	-0-		-0-	3651 3	69 9	Y	63	1 8	225

HAWK GATHERING CO., LTD.		WELL #:		366631	RRCID ->	214199	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5870 - 5884
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		559624	RRCID ->	029713	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5815 - 5855
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OWENS -H-		WELL #:		1 U	RRCID ->	029715	COMPL. DATE	10/06/1946	TOTAL DEPTH	6178	PERF. 5758 - 5782
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
THOMAS -H- //CONT.// 559624															
WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08		9331 X	4168	-0-	-5163	-0-	-0-	263	1	3905	3	Y	-0-		-0-
09		8880 X	4105	-0-	-4775	-0-	-0-	262	1	3843	3	Y	-0-		-0-
10		7998 X	4233	-0-	-3765	-0-	-0-	275	1	3958	3	Y	-0-		-0-
11		4110 X	3980	-0-	-130	-0-	-0-	255	1	3725	3	Y	-0-		-0-
12		4247 X	3880	-0-	-367	-0-	-0-	233	1	3647	3	Y	-0-		-0-
01		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT															
WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT															
WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790															
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT															
WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT															
WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT															
WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676															
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WERNER, LOUIS															
WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
DANIELS -D-		WELL #:		2 C	RRCID ->	131280	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6287	PERF. 5865 - 5873			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		301	RRCID ->	168967	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5630 - 5652
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	169032	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 5661 - 5686		
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	361	1	1311	3	Y	-0-	
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	322	1	1155	3	Y	-0-	
10	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	266	1	1248	3	Y	-0-	
11	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	104	1	1418	3	Y	-0-	
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	105	1	1368	3	Y	-0-	
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	169145	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5634 - 5664
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COPELAND UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	169274	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	6661	PERF. 6058 - 6078				
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	330	1	3340	3	Y	22	22	1	5
							24	9							
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	320	1	3162	3	Y	19	22	1	2
							21	9							
10	3472	X	2920	-0-	-552	-0-	282	1	2616	3	Y	20	18	1	4
							22	9							
11	3570	X	2101	-0-	-1469	-0-	199	1	1879	3	Y	21	21	1	4
							23	9							
12	3689	X	2995	-0-	-694	-0-	285	1	2677	3	Y	30	31	1	3
							33	9							
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT			3

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CARTHAGE UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	171153	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	5729 -	5742
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4340 X	4048	-0-	-292	-0-	483 1	3482 3	Y		75	71 1		15
09	4260 X	4155	-0-	-105	-0-	83 9	500 1	Y		111	122 1		4
10	4402 X	4215	-0-	-187	-0-	122 9	525 1	Y		117	111 1		10
11	4260 X	3957	-0-	-303	-0-	129 9	485 1	Y		108	110 1		8
12	4309 X	4016	-0-	-293	-0-	119 9	503 1	Y		123	116 1		15
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	135 9			Y	NO RPT			15

CARTHAGE UNIT		WELL #:		300	RRCID ->	171212	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5628 -	5950
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		304	RRCID ->	171214	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5658 -	5988
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	171395	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6026 -	6250
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	171473	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5661 -	5986
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

PIERCE UNIT NO. 4		WELL #:		2	RRCID ->	171968	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6040 -	6262
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	172880	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	6418	PERF. 5648 - 5949	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		303	RRCID ->	172987	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5613 - 5934	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	173523	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5672 - 5974	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLARK C		WELL #:		2	RRCID ->	178983	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5993 - 6094	
08	2666 X	2525	-0-	-141	-0-	159	1	2366	3	Y	-0-	-0-
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	170	1	2495	3	Y	-0-	-0-
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	194	1	2784	3	Y	-0-	-0-
11	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	230	1	3369	3	Y	-0-	-0-
*12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	225	1	3516	3	Y	-0-	-0-
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT	-0-

R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT BROS.		WELL #:		9	RRCID ->	029745	COMPL. DATE	11/08/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5766 - 5790	
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-	-0-
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-	-0-
10	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-	-0-
11	2430 N	2267	-0-	-163	-0-	2267	3			N	-0-	-0-
12	2511 N	1661	-0-	-850	-0-	1661	3			N	-0-	-0-
*01	2511 N	1328	-0-	-1183	-0-	1328	3			N	-0-	-0-

PARKER HEIRS		WELL #:		1 C	RRCID ->	029761	COMPL. DATE	12/04/1944	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 6066 - 6084	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) R. LACY SERVICES, LTD. ROQUEMORE, ET AL		//CONT.// //CONT.//	16032 667 687208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) R. LACY SERVICES, LTD. ROQUEMORE, ET AL		//CONT.// //CONT.//	16032 667 687208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
		WELL #:	1 C	RRCID ->	029763	COMPL. DATE	04/10/1946	TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC			703236					
		WELL #:	1	RRCID ->	250140	COMPL. DATE	06/12/1984	TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION COTTON, MOODY UNIT			742143					
		WELL #:	1	RRCID ->	029667	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRIGGS, W. H.								
		WELL #:	2	RRCID ->	029670	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HARRIS, C. E.								
		WELL #:	2 C	RRCID ->	029672	COMPL. DATE	01/24/1956	TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC OWENS UNIT			744737					
		WELL #:	1 U	RRCID ->	029879	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
SHAW UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	139455	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5810 - 5825			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

URSUS OIL AND GAS				879300										
ALLISON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5697 - 5750			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			105

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875										
BELL, MATTIE		WELL #:		1 C	RRCID ->	029727	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF. 6112 - 6132			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
GHOLSTON, J.S.		WELL #:		7 U	RRCID ->	165795	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9748	PERF. 6080 - 6102			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT		WELL #:		8 U	RRCID ->	179201	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5712 - 5744			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA)				16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
CGU 30		WELL #:		1	RRCID ->	244349	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5469 - 5479			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		12U	RRCID ->	197173	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	4930 - 6372
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*06	690 N	651	-0-	-39	-0-	629 3	22 9	Y	20	19 1		2
07	775 N	744	-0-	-31	-0-	125 1	604 3	Y	14	15 1		1
						15 9						
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-			-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DCP MIDSTREAM, LP				195918								
CARTHAGE GASOLINE PLANT		WELL #:		1D	RRCID ->	070473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	5120 - 5160
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
WILLIAMS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	191526	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	5510 - 5518
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIGO RESOURCES LLC				423831								
MILL CREEK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	203492	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5142 - 5172
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT												
		WELL #:		7	RRCID ->	204244	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5027 - 5057
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.				426447								
CAR-TEX SWD		WELL #:		3D	RRCID ->	180798	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4942 - 5054
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624													
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAMSON LONE STAR, LLC 744737													
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201													
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602													
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050													
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STALLION SWD, LP 811982													
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176													
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528													
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA													
HARLETON OIL & GAS INC. 357165													
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872													
08		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-	85	
09		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1961	3	34	9	N	116	
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1878	3	3	9	N	119	
11		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	119	
12		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1998	3	25	9	N	142	
*01		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1971	3	39	9	N	24	

CARTHAGE (TRANSITIONAL) //CONT.// 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3458 R	3458	-0-	-0-	-0-	3458 3		N	-0-			-0-
09	3330 #	3327	-0-	-3	-0-	3327 3		N	-0-			-0-
10	3441 #	3414	-0-	-27	-0-	3414 3		N	-0-			-0-
11	3360 #	3148	-0-	-212	-0-	3148 3		N	-0-			-0-
12	3472 #	3194	-0-	-278	-0-	3194 3		N	-0-			-0-
01	3472 #	3084	-0-	-388	-0-	3084 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-			14
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2		N	-0-			14
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	79 2	4 9	N	4			18
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-			18
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			18
01	124 N	25	-0-	-99	-0-	25 2		N	-0-			18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	327 1	2222 3	N	-0-			1
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	280 1	1910 3	N	1			2
10	2480 N	2072	-0-	-408	-0-	265 1	1807 3	N	-0-			2
11	2700 N	1623	-0-	-1077	-0-	201 1	1369 3	N	48			50
12	2263 N	2144	-0-	-119	-0-	445 1	1696 3	N	3	45 1		8
*01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	485 1	1798 3	N	4			12

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	15	-0-	15	15	2 1	5 3	N	7			26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	15	8 9		N	4			30
10	T. A.	2	-0-	2	17	2 3		N	-0-			30
11	T. A.	4	-0-	4	21	4 3		N	-0-			30
12	T. A.	5	-0-	5	26	1 1	4 3	N	-0-			30
01	T. A.	52	-0-	52	78	5 3	47 9	N	43			73

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 8		WELL #:		2	RRCID ->	069022	COMPL. DATE	09/28/1976	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6223 - 6230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOORE, C.E. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	088238	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 6323 - 6329				
08	1922 N	1266	-0-	-656	-0-	1266	3			N	-0-				-0-
09	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1607	3			N	-0-				-0-
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-				-0-
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-				-0-
12	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635	3			N	-0-				-0-
01	1643 N	1119	-0-	-524	-0-	1119	3			N	-0-				-0-
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	126672	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 6300 - 6466				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126673	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6579 - 6588				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CGU 31		WELL #:		2-C	RRCID ->	135749	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6806 - 6824				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CGU 11		WELL #:		7-C	RRCID ->	137366	COMPL. DATE	04/19/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6261 - 6266				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID ->	139884	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 6947 - 7079				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	139922	COMPL. DATE	08/18/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6290 - 6310
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT "A"		WELL #:		5-C	RRCID ->	140357	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 6126 - 6132
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	140641	COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6356 - 6366
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		7-C	RRCID ->	142370	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6082 - 6086
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-			-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-			-0-
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT		WELL #:		4-C	RRCID ->	142458	COMPL. DATE	07/13/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6280 - 6296
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	143426	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 6441 - 6447
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		9 C	RRCID ->	153374	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 6298 - 6314
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 11		WELL #: 10-C		RRCID -> 159702		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 9-C		RRCID -> 159766		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-C		RRCID -> 162153		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242								
08	744 N	613	-0-	-131	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
11	600 N	521	-0-	-79	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
12	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

CGU 28		WELL #: 8-C		RRCID -> 163969		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10		WELL #: 12-C		RRCID -> 164327		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 10-C		RRCID -> 164340		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18		WELL #: 12 C		RRCID -> 165150		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508								
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 13		WELL #: 7 C		RRCID -> 165601		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
08	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	8020 3		N	-0-			-0-
09	6000 X	5364	-0-	-636	-0-	5364 3		N	-0-			-0-
10	6200 X	3864	-0-	-2336	-0-	3864 3		N	-0-			-0-
11	6000 X	2818	-0-	-3182	-0-	2818 3		N	-0-			-0-
12	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587 3		N	-0-			-0-
01	6200 X	5719	-0-	-481	-0-	5719 3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 11 C		RRCID -> 166137		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 7 C		RRCID -> 169295		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358				
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	955 3		N	-0-			-0-
10	961 N	774	-0-	-187	-0-	774 3		N	-0-			-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
12	992 N	974	-0-	-18	-0-	974 3		N	-0-			-0-
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-

CGU 35		WELL #: 3		RRCID -> 169321		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 11 C		RRCID -> 169720		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 9 C		RRCID -> 169785		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 11 C		RRCID -> 170920		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 31		WELL #:		9 C	RRCID ->	170958	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9978	PERF. 6694 - 6702		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		8 C	RRCID ->	171307	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	9257	PERF. 6088 - 6360		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CGU 31		WELL #:		7	RRCID ->	171890	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6698 - 6824		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CGU 6		WELL #:		8 C	RRCID ->	173626	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6260 - 6330		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CGU 17		WELL #:		8 C	RRCID ->	174257	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 6290 - 6300		
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-	
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-		-0-	
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		-0-	
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-		-0-	
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		-0-	
*01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-	

CGU 11		WELL #:		8 C	RRCID ->	177852	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 6064 - 6262		
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-		-0-	
09	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1102	3		N	-0-		-0-	
10	1116 N	697	-0-	-419	-0-	697	3		N	-0-		-0-	
11	1110 N	685	-0-	-425	-0-	685	3		N	-0-		-0-	
12	1147 N	929	-0-	-218	-0-	929	3		N	-0-		-0-	
*01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-		-0-	

CGU 15		WELL #:		8 C	RRCID ->	179904	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6352 - 6360		
08	341 N	122	-0-	-219	-0-	122	3		N	-0-		-0-	
09	270 N	69	-0-	-201	-0-	69	3		N	-0-		-0-	
10	186 N	41	-0-	-145	-0-	41	3		N	-0-		-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 6		WELL #: 13 C		RRCID -> 182122		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 35		WELL #: 4		RRCID -> 187932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36		WELL #: 3		RRCID -> 190325		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 191038		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 192293		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16		WELL #: 8		RRCID -> 203201		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203924		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 21		WELL #: 20		RRCID -> 218051		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
08	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3		N	-0-			-0-
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
10	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3		N	-0-			-0-
11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		N	-0-			-0-
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		N	-0-			-0-
*01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 221114		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724				
08	8742 X	6502	-0-	-2240	-0-	6502 3		N	-0-			-0-
09	8460 X	6137	-0-	-2323	-0-	6137 3		N	-0-			-0-
10	8494 X	6822	-0-	-1672	-0-	6822 3		N	-0-			-0-
11	7110 X	6317	-0-	-793	-0-	6317 3		N	-0-			-0-
12	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583 3		N	-0-			-0-
01	6820 X	6720	-0-	-100	-0-	6720 3		N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 11R		RRCID -> 233761		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 267162		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420				
08	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7507 3	139 9	Y	126	115 1		24
09	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8397 3	127 9	Y	115	116 1		23
10	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5634 3	95 9	Y	86	86 1		23
11	7260 X	3957	-0-	-3303	-0-	3893 3	64 9	Y	58	68 1		13
12	7502 X	3523	-0-	-3979	-0-	3445 3	78 9	Y	71	76 1		8
01	7502 X	6246	-0-	-1256	-0-	6174 3	72 9	Y	65	62 1		11

GARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267194		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444				
08	5797 X	4699	-0-	-1098	-0-	4542 3	157 9	Y	143	131 1		27
09	4980 X	3885	-0-	-1095	-0-	3730 3	155 9	Y	141	140 1		28
10	4433 X	3883	-0-	-550	-0-	3767 3	116 9	Y	105	105 1		28
11	4560 X	2941	-0-	-1619	-0-	2858 3	83 9	Y	75	86 1		17
12	4712 X	4185	-0-	-527	-0-	4083 3	102 9	Y	93	99 1		11
01	4712 X	2218	-0-	-2494	-0-	2124 3	94 9	Y	85	81 1		15

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 267237		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 268339		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336				
08	13082 X	9721	-0-	-3361	-0-	9721 3		N	-0-			-0-
09	12660 X	9741	-0-	-2919	-0-	9741 3		N	-0-			-0-
10	12710 X	10358	-0-	-2352	-0-	10358 3		N	-0-			-0-
11	12300 X	9517	-0-	-2783	-0-	9517 3		N	-0-			-0-
12	12524 X	10278	-0-	-2246	-0-	10278 3		N	-0-			-0-
01	10354 X	9693	-0-	-661	-0-	9693 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	268809	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	6314 - 6342	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	15624 X	11441	-0-	-4183	-0-		11441 3		N	-0-			-0-
09	14490 X	10418	-0-	-4072	-0-		10418 3		N	-0-			-0-
10	14508 X	10488	-0-	-4020	-0-		10488 3		N	-0-			-0-
11	13410 X	9358	-0-	-4052	-0-		9358 3		N	-0-			-0-
12	12958 X	9603	-0-	-3355	-0-		9603 3		N	-0-			-0-
01	11439 X	9619	-0-	-1820	-0-		9619 3		N	-0-			-0-

SMITH, JJ OIL & GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	269882	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	7114 - 7172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	6 1	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2016 - PLUGGED 01/20/16												

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271695	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6136 - 6144
08	2697 X	2010	-0-	-687	-0-		2010 3		N	-0-		-0-
09	2610 X	1743	-0-	-867	-0-		1743 3		N	-0-		-0-
10	2604 X	1943	-0-	-661	-0-		1943 3		N	-0-		-0-
11	2520 X	1603	-0-	-917	-0-		1603 3		N	-0-		-0-
12	2294 X	1846	-0-	-448	-0-		1846 3		N	-0-		-0-
01	2015 X	1921	-0-	-94	-0-		1921 3		N	-0-		-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	271884	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	6115 - 6461
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1583 3		N	-0-		-0-
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		1615 3		N	-0-		-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		1821 3		N	-0-		-0-
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		1711 3		N	-0-		-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1692 3		N	-0-		-0-
*01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		1603 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	272103	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	6238 - 6242
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	272475	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	6326 - 6358
08	33170 X	7652	-0-	-25518	-0-		7652 3		N	-0-		-0-
09	24210 X	9484	-0-	-14726	-0-		9484 3		N	-0-		-0-
10	25017 X	8982	-0-	-16035	-0-		8982 3		N	-0-		-0-
11	24210 X	2	-0-	-24208	-0-		2 3		N	-0-		-0-
12	9796 X	425	-0-	-9371	-0-		425 3		N	-0-		-0-
01	9796 X	105	-0-	-9691	-0-		105 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	272852	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	9462	PERF. 6273 - 6538	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	272853	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6307 - 6504	
08	5797 X	4168	-0-	-1629	-0-	4168	3		N	-0-		-0-
09	5130 X	1325	-0-	-3805	-0-	1325	3		N	-0-		-0-
10	5301 X	764	-0-	-4537	-0-	764	3		N	-0-		-0-
11	4590 X	1119	-0-	-3471	-0-	1119	3		N	-0-		-0-
12	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-				N	-0-		-0-
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	272861	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 6158 - 6340	
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-		-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-		-0-
10	1271 N	924	-0-	-347	-0-	924	3		N	-0-		-0-
11	1140 N	939	-0-	-201	-0-	939	3		N	-0-		-0-
12	1085 N	661	-0-	-424	-0-	661	3		N	-0-		-0-
01	930 N	714	-0-	-216	-0-	714	3		N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	275914	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 6247 - 6480	
08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3		N	-0-		-0-
09	4290 X	1760	-0-	-2530	-0-	1760	3		N	-0-		-0-
10	4433 X	1431	-0-	-3002	-0-	1431	3		N	-0-		-0-
11	4290 X	2667	-0-	-1623	-0-	2667	3		N	-0-		-0-
12	4433 X	3538	-0-	-895	-0-	3538	3		N	-0-		-0-
01	4433 X	3609	-0-	-824	-0-	3609	3		N	-0-		-0-

ANDREW ALAN EXPLORATION, INC.		024126			RRCID ->	200591	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 6483 - 6568	
DUNAWAY, C.M.E.		WELL #:		1								
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-		-0-
09	1200 N	477	-0-	-723	-0-	477	2		N	-0-		-0-
10	1240 N	973	-0-	-267	-0-	973	2		N	-0-		-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1 9	N	1	8	-0-
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-		-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798			RRCID ->	030308	COMPL. DATE	12/20/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 6387 - 6400	
BURNETT BROS. UNIT 1		WELL #:		6 T								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

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

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

*04	3000 N	2627	-0-	-373	1851	345	1	2256	3	Y	24	23	0	4
						26	9							
*05	3100 N	2641	-0-	-459	1392	317	1	2301	3	Y	21	21	0	4
						23	9							
*06	3000 N	2637	-0-	-363	1029	376	1	2237	3	Y	22	20	0	4
						24	9					2	1	
*07	3100 N	2837	-0-	-263	766	394	1	2418	3	Y	23	23	0	4
						25	9							
*08	3100 N	2817	-0-	-283	483	409	1	2386	3	Y	20	20	1	4
						22	9							
*09	3000 N	2713	-0-	-287	196	391	1	2301	3	Y	19	19	1	4
						21	9							
*10	2937 N	2741	-0-	-196	-0-	399	1	2321	3	Y	19	19	1	4
						21	9							
*11	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	382	1	2294	3	Y	23	23	1	4
						25	9							
*12	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	393	1	2344	3	Y	29	29	1	4
						32	9							
*01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	355	1	2266	3	Y	23	24	1	3
						25	9							

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

*06	2070 X	556	-0-	-1514	-0-	129	1	403	3	Y	22	21	1	2
						24	9							
07	2139 X	484	-0-	-1655	-0-	121	1	335	3	Y	25	24	1	3
						28	9							
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	114	1	357	3	Y	21	22	1	2
						23	9							
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	169	1	509	3	Y	20	20	1	2
						22	9							
10	496 N	285	-0-	-211	-0-	57	1	202	3	Y	24	23	1	3
						26	9							
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	171	1	515	3	Y	26	26	1	3
						29	9							
*12	713 N	402	-0-	-311	-0-	119	1	257	3	Y	24	24	1	3
						26	9							
*01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	135	1	302	3	Y	23	23	1	3
						25	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													CPTY: PANOLA									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																						
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 040798																						
CARTHAGE GAS UNIT 7													WELL #: 4		RRCID -> 084140		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6424 - 6440	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
*06		2820 X	2269	-0-	-551	-0-		2260 3	9 9	Y	8	7 1		1								
07		2945 X	2159	-0-	-786	-0-		2150 3	9 9	Y	8	8 1		1								
08		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-		1890 3	9 9	Y	8	8 1		1								
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1738 3	8 9	Y	7	7 1		1								
10		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		1922 3	9 9	Y	8	8 1		1								
*11		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		2224 3	10 9	Y	9	9 1		1								
*12		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-		2629 3	9 9	Y	8	8 1		1								
*01		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-		1981 3	9 9	Y	8	8 1		1								

BURNETT BROTHERS UNIT 1													WELL #: 14		RRCID -> 089881		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6074 - 6400	
*06		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-		328 1	3475 3	Y	-0-			-0-								
07		3875 X	3680	-0-	-195	-0-		351 1	3329 3	Y	-0-			-0-								
08		3875 X	2119	-0-	-1756	-0-		188 1	1931 3	Y	-0-			-0-								
09		3810 X	3491	-0-	-319	-0-		344 1	3147 3	Y	-0-			-0-								
10		3937 X	3373	-0-	-564	-0-		351 1	3022 3	Y	-0-			-0-								
*11		3810 X	3031	-0-	-779	-0-		310 1	2721 3	Y	-0-			-0-								
*12		3689 X	3003	-0-	-686	-0-		338 1	2665 3	Y	-0-			-0-								
01		3596 X	2866	-0-	-730	-0-		306 1	2560 3	Y	-0-			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT 11													WELL #: 4		RRCID -> 090289		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6334 - 6422	
*06		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		1757 3		Y	-0-			-0-								
07		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		2210 3		Y	-0-			-0-								
08		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-		2167 3		Y	-0-			-0-								
09		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		2258 3		Y	-0-			-0-								
10		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		2308 3		Y	-0-			-0-								
*11		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-		2132 3		Y	-0-			-0-								
*12		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-		2430 3		Y	-0-			-0-								
*01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		1696 3		Y	-0-			-0-								

BURNETT BROTHERS													WELL #: 15		RRCID -> 097649		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 6707		PERF. 6138 - 6152	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								

BROWN, HERMAN GAS UNIT													WELL #: 6-U		RRCID -> 138296		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 6416 - 6430	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT 13													WELL #: 7-U		RRCID -> 139285		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 6638 - 6646	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
BURNETT BROTHERS															
WELL #: 23-U RRCID -> 140160										COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BURNETT BROTHERS										WELL #: 22-U RRCID -> 140876		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14										WELL #: 7-U RRCID -> 141682		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231	
*06		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3		Y	-0-				-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-				-0-
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		Y	-0-				-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-				-0-
10		279 N	107	-0-	-172	-0-	107	3		Y	-0-				-0-
*11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		Y	-0-				-0-
*12		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		Y	-0-				-0-
*01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12										WELL #: 7-U RRCID -> 142602		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BURNETT BROTHERS										WELL #: 25-U RRCID -> 143149		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191	
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7										WELL #: 6-U RRCID -> 145684		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162	
*06		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		Y	-0-				-0-
07		1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3		Y	-0-				-0-
08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		Y	-0-				-0-
09		1350 N	1002	-0-	-348	-0-	1002	3		Y	-0-				-0-
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		Y	-0-				-0-
*11		1230 N	937	-0-	-293	-0-	937	3		Y	-0-				-0-
*12		1023 N	987	-0-	-36	-0-	987	3		Y	-0-				-0-
*01		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
*06		757 X	757	-0-	-0-	-0-		757	3	Y	-0-	-0-
07		854 X	854	-0-	-0-	-0-		854	3	Y	-0-	-0-
08		806 N	773	-0-	-33	-0-		773	3	Y	-0-	-0-
09		750 N	704	-0-	-46	-0-		704	3	Y	-0-	-0-
10		837 N	672	-0-	-165	-0-		672	3	Y	-0-	-0-
*11		750 N	734	-0-	-16	-0-		734	3	Y	-0-	-0-
*12		713 N	681	-0-	-32	-0-		681	3	Y	-0-	-0-
01		682 N	376	-0-	-306	-0-		376	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410												
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142												
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582												
*06		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-		4971	3	Y	-0-	-0-
07		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-		5322	3	Y	-0-	-0-
08		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-		4792	3	Y	-0-	-0-
09		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-		4608	3	Y	-0-	-0-
10		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-		4892	3	Y	-0-	-0-
*11		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-		4650	3	Y	-0-	-0-
*12		4154 X	2771	-0-	-1383	-0-		2771	3	Y	-0-	-0-
01		4154 X	1024	-0-	-3130	-0-		1024	3	Y	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577												
*06		T. A.	5938	-0-	5938	25135		5938	3	Y	-0-	-0-
07		T. A.	4551	-0-	4551	29686		4551	3	Y	-0-	-0-
08		T. A.	5193	-0-	5193	34879		5193	3	Y	-0-	-0-
09		T. A.	5068	-0-	5068	39947		5068	3	Y	-0-	-0-
10		T. A.	5544	-0-	5544	45491		5544	3	Y	-0-	-0-
*11		T. A.	4930	-0-	4930	50421		4930	3	Y	-0-	-0-
*12		56475 X	6054	-0-	-50421	-0-		6054	3	Y	-0-	-0-
01		5549 X	4247	-0-	-1302	-0-		4247	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382												
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461															
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756															
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118															
*06	6540	X	5407	-0-	-1133	-0-	255	1	5152	3	Y	-0-			-0-
07	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	311	1	8750	3	Y	-0-			-0-
08	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	354	1	10242	3	Y	-0-			-0-
09	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	344	1	9185	3	Y	-0-			-0-
10	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	355	1	9066	3	Y	-0-			-0-
*11	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	336	1	8669	3	Y	-0-			-0-
*12	8711	X	2950	-0-	-5761	-0-	120	1	2830	3	Y	-0-			-0-
01	8711	X	4075	-0-	-4636	-0-	134	1	3941	3	Y	-0-			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423															
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
*11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724														
*04	T. A.	5076	-0-	5076	14180	204 1	4751 3	Y	110	108	0			18
						121 9								
*05	17193 X	3013	-0-	-14180	-0-	112 1	2794 3	Y	97	97	0			18
						107 9								
*06	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	294 1	7178 3	Y	100	94	0	7	1	17
						110 9								
*07	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	330 1	8245 3	Y	105	105	0			17
						116 9								
*08	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	329 1	8158 3	Y	93	93	1			17
						102 9								
*09	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	287 1	6733 3	Y	88	88	1			17
						97 9								
*10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	155 1	3770 3	Y	89	89	1			17
						98 9								
*11	3600 X	2925	-0-	-675	-0-	108 1	2701 3	Y	105	105	1			17
						116 9								
*12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	150 1	3580 3	Y	134	133	1			18
						147 9								
*01	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	5756 3	598 9	Y	544	487	1			75

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207														
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450														
*06	1080 X	342	-0-	-738	-0-	340 3	2 9	Y	2	2	1			-0-
07	496 X	38	-0-	-458	-0-	36 3	2 9	Y	2	2	1			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243														
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 //CONT.// 040798																	
WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT																	
WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747																	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	149	-0-	149	149	149	5	1	133	3	Y	10	8	0			2
							11	9									
*07	14B2 EXT	228	-0-	228	377	377	8	1	200	3	Y	18	17	0			3
							20	9									
*08	14B DENY	37	-0-	37	414	414	1	1	18	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	414	414					Y	-0-	3	1			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	414	414					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	56	-0-	56	470	470	2	1	46	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	470	470					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	470	470					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13																	
WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108																	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS																	
WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814																	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU																	
WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840																	
08	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	-0-	12462	3	89	9	Y	81	102	1			52
09	11670 X	10107	-0-	-1563	-0-	-0-	10011	3	96	9	Y	87	50	1			89
10	12059 X	10381	-0-	-1678	-0-	-0-	10311	3	70	9	Y	64	101	1			52
11	11670 X	11309	-0-	-361	-0-	-0-	11184	3	125	9	Y	114	103	1			63
*12	12059 X	10785	-0-	-1274	-0-	-0-	10669	3	116	9	Y	105	103	1			65
01	12059 X	6285	-0-	-5774	-0-	-0-	6154	3	131	9	Y	119	153	1			31

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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

 BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

*06	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-		1355	3		Y	-0-					-0-
07	1581 N	1451	-0-	-130	-0-		1451	3		Y	-0-					-0-
08	1488 N	1385	-0-	-103	-0-		1385	3		Y	-0-					-0-
09	1350 N	1322	-0-	-28	-0-		1322	3		Y	-0-					-0-
10	1457 N	1340	-0-	-117	-0-		1340	3		Y	-0-					-0-
*11	1350 N	1277	-0-	-73	-0-		1277	3		Y	-0-					-0-
*12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1417	3		Y	-0-					-0-
01	1333 N	962	-0-	-371	-0-		962	3		Y	-0-					-0-

 CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																		
DAVIS, S.L. GAS UNIT																		
//CONT.// 16032 812																		
//CONT.// 040798																		
WELL #: 4										RRCID -> 176739		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6746 - 6764		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU										WELL #: 22RU		RRCID -> 177609		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 6067 - 6303	
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BREWSTER, J.T. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 179165		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7300 - 7308	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ALLISON, G.T. GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 179172		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6979		PERF. 6701 - 6839	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	0			1	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			1	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			1	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1	

HICKS, O. B. GU										WELL #: 23RU		RRCID -> 179592		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6416 - 7552	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BROWN, HERMAN GAS UNIT										WELL #: 11 U		RRCID -> 179890		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7920 - 8012	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798											
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06		150 N	55	-0-	-95	-0-	55 3	Y	-0-		-0-
07		186 N	48	-0-	-138	-0-	48 3	Y	-0-		-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	Y	-0-		-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	Y	-0-		-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	Y	-0-		-0-
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-		-0-
*12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	Y	-0-		-0-
01		93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3	Y	-0-		-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838											
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932											
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534											
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032											
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	37	-0-	37	37	17 3	20 9	Y	16 1	2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37			Y	2 1	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37			Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37			Y		-0-
*11		14B2 EXT	28	-0-	28	65	2 3	26 9	Y	22 1	2
*12		14B2 EXT	39	-0-	39	104	2 3	37 9	Y	32 1	4
01		14B2 EXT	48	-0-	48	152	13 3	35 9	Y	32 1	4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	217379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6222 -	6356	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C.GAS UNIT		WELL #:		13 U	RRCID ->	217380	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9854	PERF. 6322 -	6457			
*04	T. A.	3279	-0-	3279	10084	135	1	3130	3	Y	13	13	0	2	
						14	9								
*05	14183 X	4099	-0-	-10084	-0-	155	1	3932	3	Y	11	11	0	2	
						12	9								
*06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	115	1	2795	3	Y	12	11	0	1 1	2
						13	9								
*07	3379 X	1740	-0-	-1639	-0-	66	1	1661	3	Y	12	12	0	2	
						13	9								
*08	3379 X	1879	-0-	-1500	-0-	72	1	1795	3	Y	11	11	1	2	
						12	9								
*09	3270 X	2293	-0-	-977	-0-	94	1	2188	3	Y	10	10	1	2	
						11	9								
*10	3379 X	2145	-0-	-1234	-0-	84	1	2050	3	Y	10	10	1	2	
						11	9								
*11	2910 X	1833	-0-	-1077	-0-	69	1	1751	3	Y	12	12	1	2	
						13	9								
*12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	150	1	3585	3	Y	16	16	1	2	
						18	9								
*01	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4446	3	14	9	Y	13	13	1	2	

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225221	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 6651 -	6659			
*04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	64	1	1486	3	Y	17	16	0	3	
						19	9								
*05	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	49	1	1203	3	Y	14	14	0	3	
						15	9								
*06	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	43	1	1047	3	Y	15	14	0	1 1	3
						17	9								
*07	1612 N	1022	-0-	-590	-0-	38	1	969	3	Y	14	15	0	2	
						15	9								
*08	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	39	1	977	3	Y	14	14	1	2	
						15	9								
*09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	55	1	1292	3	Y	14	13	1	3	
						15	9								
*10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	49	1	1210	3	Y	13	13	1	3	
						14	9								
*11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	37	1	959	3	Y	15	15	1	3	
						17	9								
*12	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	42	1	1025	3	Y	20	20	1	3	
						22	9								
01	1209 N	791	-0-	-418	-0-	774	3	17	9	Y	15	16	1	2	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BURNETT BROTHERS		WELL #:		21 U	RRCID ->	269089	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 6134 - 6232			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		3	RRCID ->	270455	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 6210 - 6240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BURNETT BROTHERS LEASE		WELL #:		47	RRCID ->	270881	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	9692	PERF. 6515 - 6526
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275292	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	9602	PERF. 6428 - 7993
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BASA RESOURCES, INC. BRANNON GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	231219	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 7006 - 9737	
08	1085 N	649	-0-	-436	-0-	104	1	536	2	N	8	164
09	1350 N	250	-0-	-1100	-0-	9	9	186	2	N	7	171
10	1581 N	1231	-0-	-350	-0-	56	1	989	2	N	43	214
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	8	9	1182	2	N	7	221
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	195	1	1463	2	N	7	228
*01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	47	9	1789	2	N	7	235
						322	1					
						8	9					
						271	1					
						8	9					
						224	1					
						8	9					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974							
FLEMING		WELL #: 1		RRCID -> 232603		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	287 1	933 2	N	194
						176 9			
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	226 1	690 2	N	183
						134 9			
10	1550 N	1075	-0-	-475	-0-	181 1	781 2	N	286
						113 9			
11	1350 N	570	-0-	-780	-0-	160 1	369 2	N	168
						41 9			
12	1085 N	823	-0-	-262	-0-	221 1	508 2	N	253
						94 9			
*01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	222 1	857 2	N	388
						149 9			

THOR		WELL #: 2		RRCID -> 265097		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864	
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	45 1	189 2	N	86
09	270 N	163	-0-	-107	-0-	30 1	133 2	N	86
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17 1	158 2	N	86
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	66 1	171 2	N	86
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	24 1	83 2	N	86
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	41 1	192 2	N	86

HARRIS		WELL #: 4		RRCID -> 267333		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346	
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	30 1	151 2	N	84
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	22 1	101 2	N	84
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	20 1	115 2	N	84
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	119 1		N	84
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	39 1	176 2	N	84
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	84

BOWLES ENERGY, INC.		084097		RRCID -> 255109		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595	
COX, BETTYE		WELL #: 1							
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	112
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	112
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	112
11	450 N	222	-0-	-228	-0-	222 2		N	112
12	434 N	217	-0-	-217	-0-	217 2		N	112
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	112

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 030336		COMPL. DATE 06/11/1955		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814	
HARRIS, S. S.		WELL #: 2 L							
*02	84 N	78	-0-	-6	-0-	1 1	77 3	N	-0-
*03	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 3		N	-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	69	1	1999	3	Y	-0-			-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	66	1	1857	3	Y	-0-			-0-
10	1860	N	997	-0-	-863	-0-	33	1	964	3	Y	-0-			-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	49	1	2108	3	Y	-0-			-0-
*12	1860	N	685	-0-	-1175	-0-	17	1	668	3	Y	-0-			-0-
01	992	N	927	-0-	-65	-0-	23	1	904	3	Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1276	3	11	9	Y	10	11	1	3
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1329	3	13	9	Y	12	11	1	4
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1041	3	19	9	Y	17	15	1	6
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1346	3	21	9	Y	19	19	1	6
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1509	3	23	9	Y	21	19	1	8
*01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1679	3	22	9	Y	20	23	1	5

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 169707		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WERNER-LAGRONE		WELL #: 2		RRCID -> 207307		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198			
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	16 1	455 3	Y	56	63 1	8
						62 9					
09	1140 N	890	-0-	-250	-0-	31 1	859 3	Y	-0-	8 1	-0-
	806 N	727	-0-	-79	-0-	25 1	702 3	Y	-0-		-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	14 1	626 3	Y	-0-		-0-
*12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	30 1	1199 3	Y	-0-		-0-
*01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	30 1	1223 3	Y	-0-		-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 C		RRCID -> 210477		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024			
08	10354 X	8695	-0-	-1659	-0-	8675 3	20 9	Y	18	22 1	6
09	10020 X	7669	-0-	-2351	-0-	7660 3	9 9	Y	8	11 1	3
10	10354 X	8272	-0-	-2082	-0-	8266 3	6 9	Y	5	6 1	2
11	9210 X	7968	-0-	-1242	-0-	7962 3	6 9	Y	5	5 1	2
12	8866 X	4267	-0-	-4599	-0-	4261 3	6 9	Y	5	5 1	2
01	8680 X	6152	-0-	-2528	-0-	6145 3	7 9	Y	6	6 1	2

POWELL "A2"		WELL #: 5 C		RRCID -> 211256		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418			
08	3348 X	2592	-0-	-756	-0-	2592 3		Y	-0-		-0-
09	3240 X	2393	-0-	-847	-0-	2386 3	7 9	Y	6	4 1	2
10	3348 X	2723	-0-	-625	-0-	2692 3	31 9	Y	28	20 1	10
11	2520 X	1487	-0-	-1033	-0-	1453 3	34 9	Y	31	31 1	10
12	2604 X	867	-0-	-1737	-0-	830 3	37 9	Y	34	31 1	13
01	2728 X	914	-0-	-1814	-0-	878 3	36 9	Y	33	37 1	9

WERNER "D"		WELL #: 8 C		RRCID -> 211850		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER-HULL GU		WELL #: 5 C		RRCID -> 212174		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-LEFOY		WELL #: 9 C		RRCID -> 213459		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 216927		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 217049		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493								
08	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
11	750 N	125	-0-	-625	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU		WELL #: 3 C		RRCID -> 217575		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE		WELL #: 7 C		RRCID -> 217578		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 217831		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218073		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504								
08	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	1027	3	11	9	Y	10	12	1			3
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
12	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
01	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 218370		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-POPE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218563		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	579	-0-	579	579	577	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	14B2 EXT	648	-0-	648	1227	628	3	20	9	Y	18	12	1			7
11	1532 X	305	-0-	-1227	-0-	283	3	22	9	Y	20	20	1			7
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	576	3	23	9	Y	21	20	1			8
*01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	493	3	24	9	Y	22	24	1			6
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 218744		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	613	-0-	613	787	613	3			Y	-0-					-0-
*01	871 X	84	-0-	-787	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
AMERICAN LEGION		WELL #: 7 C		RRCID -> 219028		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211								
08	3008 N	535	-0-	-2473	-0-	511	3	24	9	Y	22	20	1			7
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1031	3	22	9	Y	20	20	1			7
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	853	3	15	9	Y	14	16	1			5
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	737	3	18	9	Y	16	16	1			5
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	341	3	9	9	Y	8	10	1			3
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 219529		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-CLARENCE		WELL #: 5 C		RRCID -> 219570		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220314		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	1095	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	982	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1025	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	1027	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	3	8	9	Y	7	6	1			3
*01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1179	3	8	9	Y	7	8	1			2

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	397	3	N	-0-					-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	21	1	609	3	N	-0-					-0-
10	372 N	168	-0-	-204	-0-	6	1	162	3	N	-0-					-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	14	1	617	3	N	-0-					-0-
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	17	1	669	3	N	-0-					-0-
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	19	1	749	3	N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

08	1736 N	821	-0-	-915	-0-	795	3	26	9	Y	24	26	1			8
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1213	3	23	9	Y	21	21	1			8
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1377	3	26	9	Y	24	23	1			9
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1279	3	30	9	Y	27	27	1			9
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1386	3	32	9	Y	29	27	1			11
01	1395 N	1062	-0-	-333	-0-	1041	3	21	9	Y	19	25	1			5

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 222025		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	104	-0-	104	104	4	1	100	3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	6363	-0-	6363	6467	218	1	6145	3	N	-0-	-0-
10	T. A.	5800	-0-	5800	12267	191	1	5609	3	N	-0-	-0-
11	16227 X	3960	-0-	-12267	-0-	88	1	3864	3	N	7	6 1
						8	9					
*12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	81	1	3251	3	N	7	7 1
						8	9					
01	6572 X	3337	-0-	-3235	-0-	80	1	3249	3	N	7	7 1
						8	9					

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222112		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FROST "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 224097		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288				
08	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4218	3	58	9	N	53	58 1
09	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4544	3	39	9	N	35	39 1
10	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4518	3	17	9	N	15	22 1
11	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4489	3	19	9	N	17	17 1
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4638	3	20	9	N	18	17 1
*01	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4341	3	21	9	N	19	21 1

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 224387		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	337	-0-	337	337	337	3	Y	-0-		-0-
11	916 X	579	-0-	-337	-0-	579	3	Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 224509		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614				
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	710	3	23	9	Y	21	24 1
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	956	3	23	9	Y	21	20 1
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	960	3	29	9	Y	26	24 1
11	720 N	623	-0-	-97	-0-	589	3	34	9	Y	31	31 1
12	1023 N	790	-0-	-233	-0-	755	3	35	9	Y	32	30 1
*01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1019	3	35	9	Y	32	36 1

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224635		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) CHEVRON U. S. A. INC. WERNER-JORDAN UNIT		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 224722		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 6447 - 6739		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 225399		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6664 - 6990		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 225892		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 6488 - 7706		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226192		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10073		PERF. 6594 - 6605		
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	675 3	13 9	N	12	13 1		4
09	720 N	596	-0-	-124	-0-	585 3	11 9	N	10	10 1		4
10	713 N	508	-0-	-205	-0-	495 3	13 9	N	12	11 1		5
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	665 3	15 9	N	14	14 1		5
12	620 N	564	-0-	-56	-0-	547 3	17 9	N	15	14 1		6
01	496 N	85	-0-	-411	-0-	84 3	1 9	N	1	7 1		-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 227091		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6493 - 6504		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 228452		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 6482 - 6681		
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2167 3	31 9	Y	28	33 0		4
09	3000 N	3504	-0-	504	504	3495 3	9 9	Y	8	9 1		3
10	3100 N	3562	-0-	462	966	3489 3	73 9	Y	66	44 1		25
11	3000 N	3267	-0-	267	1233	3187 3	80 9	Y	73	74 1		24
12	4385 X	3152	-0-	-1233	-0-	3066 3	86 9	Y	78	72 1		30
*01	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2946 3	86 9	Y	78	88 1		20

WERNER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 228802		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 7032 - 7094		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #:		7 C	RRCID ->	229153	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6537 -	6596		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1660	3	81	9	Y	74	83	1		24
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1494	3	55	9	Y	50	56	1		18
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1716	3	69	9	Y	63	57	1		24
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1553	3	77	9	Y	70	71	1		23
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1667	3	83	9	Y	75	69	1		29
*01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1908	3	83	9	Y	75	84	1		20

POWELL "A2"		WELL #:		9 C	RRCID ->	229663	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6441 -	8433		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	4614	-0-	4614	4614	4416	3	198	9	Y	180	133	1		47

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	231250	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6479 -	7118		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PENNA-SIKES		WELL #:		4 C	RRCID ->	231614	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6758 -	6762		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOODALL UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	231617	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6484 -	6498		
08	651 N	649	-0-	-2	-0-	618	3	31	9	Y	28	32	1		9
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	684	3	31	9	Y	28	27	1		10
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1102	3	42	9	Y	38	34	1		14
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1031	3	46	9	Y	42	42	1		14
12	651 N	329	-0-	-322	-0-	304	3	25	9	Y	23	28	1		9
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	9	1		-0-

POWELL "A2"		WELL #:		8 C	RRCID ->	231973	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6615 -	8105		
08	3100 X	2644	-0-	-456	-0-	2644	3			Y	-0-				-0-
09	3000 X	2715	-0-	-285	-0-	2715	3			Y	-0-				-0-
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			Y	-0-				-0-
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-				-0-
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-				-0-
01	3162 X	2778	-0-	-384	-0-	2778	3			Y	-0-				-0-

WERNER "G" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	232043	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	6623 -	6649		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232829		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	12400 X	10705	-0-	-1695	-0-	10688 3	17 9	Y	15	16 1	5
09	12000 X	10984	-0-	-1016	-0-	10972 3	12 9	Y	11	12 1	4
10	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	11929 3	12 9	Y	11	11 1	4
11	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	11399 3	14 9	Y	13	13 1	4
12	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	11364 3	14 9	Y	13	12 1	5
01	11966 X	11335	-0-	-631	-0-	11321 3	14 9	Y	13	15 1	3

ALEXANDER, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 233657		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600			
08	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6489 3	6 9	N	5	6 1	2
09	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6953 3	7 9	N	6	6 1	2
10	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6601 3	10 9	N	9	8 1	3
11	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7456 3	11 9	N	10	10 1	3
12	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6460 3	12 9	N	11	10 1	4
*01	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6645 3	12 9	N	11	12 1	3

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233714		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724			
08	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3075 3	23 9	N	21	24 1	7
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3131 3	12 9	N	11	14 1	4
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4021 3	14 9	N	13	12 1	5
11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3852 3	15 9	N	14	14 1	5
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3921 3	17 9	N	15	14 1	6
*01	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3865 3	17 9	N	15	17 1	4

DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233718		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, S.		WELL #: 2 C		RRCID -> 233872		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 234093		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 10		RRCID -> 234343		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DEADWOOD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234373		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FROST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234530		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683								
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4820	3	132	9	Y	120	133	0		17
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4476	3	64	9	Y	58	54	1		21
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4517	3	57	9	Y	52	53	1		20
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4153	3	64	9	Y	58	59	1		19
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4324	3	69	9	Y	63	58	1		24
01	4340	X	4197	-0-	-143	-0-	4129	3	68	9	Y	62	70	1		16

WERNER-CLARENCE		WELL #: 8		RRCID -> 235249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 235261		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 243364		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008								
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	106	1	3065	3	N	19	20	1		3
							21	9								
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	103	1	2918	3	N	16	15	1		4
							18	9								
10	2914	X	2897	-0-	-17	-0-	95	1	2781	3	N	19	19	1		4
							21	9								
11	3090	X	2939	-0-	-151	-0-	65	1	2854	3	N	18	19	1		3
							20	9								
*12	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	71	1	2847	3	N	15	16	1		2
							17	9								
01	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	71	1	2868	3	N	10	11	1		1
							11	9								

B.S.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246468		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525								
08	6231	X	5289	-0-	-942	-0-	5278	3	11	9	N	10	11	1		3
09	6030	X	4954	-0-	-1076	-0-	4943	3	11	9	N	10	9	1		4
10	6076	X	5310	-0-	-766	-0-	5298	3	12	9	N	11	11	1		4
11	5880	X	5292	-0-	-588	-0-	5278	3	14	9	N	13	13	1		4
12	5766	X	5593	-0-	-173	-0-	5578	3	15	9	N	14	13	1		5
*01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5399	3	17	9	N	15	16	1		4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ALEXANDER, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 246830		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 6468 - 6680		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	6262 X	5129	-0-	-1133	-0-		4961 3	168 9	N	153	187 1	50
09	6000 X	4345	-0-	-1655	-0-		4188 3	157 9	N	143	141 1	52
10	5735 X	4384	-0-	-1351	-0-		4202 3	182 9	N	165	155 1	62
11	5340 X	5274	-0-	-66	-0-		5068 3	206 9	N	187	188 1	61
12	5456 X	5201	-0-	-255	-0-		4984 3	217 9	N	197	183 1	75
01	5146 X	4844	-0-	-302	-0-		4640 3	204 9	N	185	212 1	48

HICKS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248126		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6346 - 6369		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALLACE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248154		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 6456 - 6463		
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-		811 3	3 9	N	3	4 1	1
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-		484 3		N	-0-	1 1	-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WERNER "G" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248316		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 6596 - 6610		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254983		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 6662 - 6700		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255123		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10039		PERF. 6369 - 6582		
08	6572 X	3828	-0-	-2744	-0-		3792 3	36 9	N	33	36 1	11
09	6360 X	3955	-0-	-2405	-0-		3931 3	24 9	N	22	25 1	8
10	5673 X	4540	-0-	-1133	-0-		4519 3	21 9	N	19	20 1	7
11	5490 X	4787	-0-	-703	-0-		4764 3	23 9	N	21	21 1	7
12	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-		4656 3	23 9	N	21	20 1	8
*01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-		4879 3	25 9	N	23	25 1	6

KELLY-LINCOLN		WELL #: 5		RRCID -> 255803		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6378 - 6382		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER "E"		WELL #: 2		RRCID -> 259192		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261992		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, W.B. UNIT		WELL #: 03		RRCID -> 270354		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493								
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	927	3	15	9	Y	14	13	1			5
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	910	3	15	9	Y	14	14	1			5
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	900 N	451	-0-	-449	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
*01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC		WELL #: 1		RRCID -> 231157		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #: 1 L		RRCID -> 030531		COMPL. DATE 07/00/1946		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B		WELL #: B 1 L		RRCID -> 030940		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	589	1	3121	3	Y	109	151	1			58
							120	9									
09		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	570	1	3237	3	Y	126	101	1			83
							139	9									
10		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	589	1	3242	3	Y	127	155	1			55
							140	9									
11		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	570	1	3133	3	Y	142	103	1			94
							156	9									
12		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	589	1	3455	3	Y	160	202	1			52
							176	9									
*01		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	589	1	3266	3	Y	155	153	1			54
							171	9									
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448																	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376																	
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298																	
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	283	2	57	3	Y	-0-					-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	260	2	52	3	Y	-0-					-0-
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	438	2	88	3	Y	-0-					-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	361	2	81	3	Y	-0-					-0-
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	413	2	89	3	Y	-0-					-0-
*01		527 N	440	-0-	-87	-0-	349	2	91	3	Y	-0-					-0-
BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432													
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447													
08	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529 1	5682 3	Y	9	9 1	-0-
								10 9					
09	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	536 1	6264 3	Y	11	11 1	-0-
								12 9					
10	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543 1	5915 3	Y	11	11 1	-0-
								12 9					
11	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	528 1	5383 3	Y	9	9 1	-0-
								10 9					
12	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	508 1	4790 3	Y	6	6 1	-0-
								7 9					
01	4650 X	4037	-0-	-613	-0-	-0-	-0-	444 1	3587 3	Y	5	5 1	-0-
								6 9					

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081													
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896													
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130 1	1637 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126 1	1527 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133 1	1532 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1710 N	1562	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	136 1	1426 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	143 1	1460 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	139 1	1399 3	Y	-0-	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226													
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-	-0-	-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-	-0-	-0-
*01	3100 N	3710	-0-	610	-0-	-0-	-0-	3710 2		Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4061 X	2060	-0-	-2001	-0-	1700	2	342	3	Y	16	11	1	13
						18	9							
09	4290 X	3034	-0-	-1256	-0-	2509	2	505	3	Y	18	19	1	12
						20	9							
10	4433 X	3267	-0-	-1166	-0-	2708	2	547	3	Y	11	12	1	11
						12	9							
11	4290 X	1934	-0-	-2356	-0-	1562	2	352	3	Y	18	17	1	12
						20	9							
12	3131 X	2172	-0-	-959	-0-	1772	2	380	3	Y	18	20	1	10
						20	9							
*01	3255 X	2014	-0-	-1241	-0-	1583	2	413	3	Y	16	12	1	14
						18	9							

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7-U RRCID -> 151883 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6836 - 7546

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2416	3	10	9	Y	9	9	1	19
09	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2328	3	8	9	Y	7	10	1	16
10	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2408	3	14	9	Y	13			29
11	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2350	3	13	9	Y	12	24	1	17
12	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1109	3	8	9	Y	7	21	1	3
01	651 X	100	-0-	-551	-0-	97	3	3	9	Y	3			6

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	548	2	110	3	Y	-0-			-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	590	2	119	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	489	2	99	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	505	2	114	3	Y	-0-			-0-
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	580	2	124	3	Y	-0-			-0-
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	531	2	138	3	Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

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

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

08	155 N	132	-0-	-23	-0-	110	2	22	3	Y	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	265	2	53	3	Y	-0-					-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	195	2	39	3	Y	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	106	2	24	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	112	2	24	3	Y	-0-					-0-
*01	217 N	125	-0-	-92	-0-	99	2	26	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

08	2449 N	2351	-0-	-98	-0-	1956	2	393	3	Y	2					2
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	1836	2	370	3	Y	6	4	1			4
10	2418 N	2272	-0-	-146	-0-	1886	2	382	3	Y	4	4	1			4
11	2280 N	1953	-0-	-327	-0-	1588	2	358	3	Y	6	6	1			4
12	2294 N	1953	-0-	-341	-0-	1603	2	343	3	Y	6	7	1			3
*01	2263 N	1981	-0-	-282	-0-	1566	2	408	3	Y	6	4	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

08	155 N	69	-0-	-86	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414															
08		4712 X	3628	-0-	-1084	-0-	140	1	3470	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
09		4050 X	3639	-0-	-411	-0-	142	1	3482	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
10		4185 X	3624	-0-	-561	-0-	148	1	3457	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
11		3840 X	3557	-0-	-283	-0-	156	1	3381	3	Y	18	18	1	-0-
							20	9							
12		3751 X	3305	-0-	-446	-0-	150	1	3138	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
01		3751 X	2458	-0-	-1293	-0-	113	1	2333	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278															
08		496 N	300	-0-	-196	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
09		480 N	201	-0-	-279	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
10		372 N	144	-0-	-228	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
11		300 N	229	-0-	-71	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
*01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254															
08		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2268	2	19	9	Y	17	15	1	9
09		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2141	2	17	9	Y	15	16	1	8
10		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2237	2	18	9	Y	16	8	1	16
11		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	2	22	9	Y	20	24	1	12
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2183	2	20	9	Y	18	24	1	6
01		1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1894	2	28	9	Y	25	24	1	7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	589 N	539	-0-	-50	-0-	449	2	90	3	Y	-0-					-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	262	2	53	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	198	-0-	-360	-0-	165	2	33	3	Y	-0-					-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	540	2	121	3	Y	-0-					-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	661	2	142	3	Y	-0-					-0-
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	402	2	105	3	Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	310	1	896	2	Y	159	113	1			132
						180	3	175	9							
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	265	1	897	2	Y	193	199	1			126
						180	3	212	9							
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	310	1	932	2	Y	114	127	1			113
						189	3	125	9							
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	293	1	909	2	Y	198	177	1			134
						204	3	218	9							
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	310	1	959	2	Y	187	217	1			104
						205	3	206	9							
*01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	310	1	934	2	Y	166	127	1			143
						244	3	183	9							

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179										
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170										
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	Y	-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-
01		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	Y	-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185										
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-		Y	-0-
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-		Y	-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		Y	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111										
08		1705 N	412	-0-	-1293	-0-	412	2	Y	-0-
09		1650 N	137	-0-	-1513	-0-	137	2	Y	-0-
10		1488 N	414	-0-	-1074	-0-	414	2	Y	-0-
11		390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2	Y	-0-
12		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	Y	-0-
*01		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	Y	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144										
08		155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2	Y	-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-
12		155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2	Y	-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	Y	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150										
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	2848	2		Y	-0-		-0-
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	2		Y	-0-		-0-
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	2467	2		Y	-0-		-0-
11	2760 N	2457	-0-	-303	-0-	-0-	2457	2		Y	-0-		-0-
12	2604 N	2514	-0-	-90	-0-	-0-	2514	2		Y	-0-		-0-
01	2480 N	2254	-0-	-226	-0-	-0-	2254	2		Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253													
08	1116 N	750	-0-	-366	-0-	-0-	606	2	122 3	Y	20 14 1		10
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2	151 3	Y	21 20 1		11
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2	71 3	Y	13 10 1		14
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2	153 3	Y	25 24 1		15
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2	168 3	Y	24 31 1		8
*01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2	183 3	Y	31 30 1		9

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191													
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2	99 9	Y	90 83 1		46
09	990 N	622	-0-	-368	-0-	-0-	536	2	86 9	Y	78 82 1		42
10	1240 N	480	-0-	-760	-0-	-0-	386	2	94 9	Y	85 40 1		87
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2	118 9	Y	107 131 1		63
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2	113 9	Y	103 131 1		35
*01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	2	144 9	Y	131 129 1		37

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172													
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-		-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-		-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-		-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-		-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-		-0-
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-		-0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209													
08	217 N	137	-0-	-80	-0-	-0-	137	2		Y	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-		-0-
10	217 N	119	-0-	-98	-0-	-0-	119	2		Y	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		-0-
12	248 N	122	-0-	-126	-0-	-0-	122	2		Y	-0-		-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288												
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9 1	219 3	Y	-0-		-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12 1	284 3	Y	-0-		-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14 1	335 3	Y	-0-		-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16 1	357 3	Y	-0-		-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17 1	365 3	Y	-0-		-0-
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24 1	487 3	Y	-0-		-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224												
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	74 1	989 3	Y	-0-		-0-
09	1020	N	955	-0-	-65	-0-	64 1	891 3	Y	-0-		-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	65 1	853 3	Y	-0-		-0-
11	1020	N	848	-0-	-172	-0-	61 1	787 3	Y	-0-		-0-
12	992	N	794	-0-	-198	-0-	58 1	736 3	Y	-0-		-0-
01	930	N	885	-0-	-45	-0-	66 1	819 3	Y	-0-		-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678												
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210												

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276												

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104												

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341												

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101												

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276												

08		155 N	106	-0-	-49	-0-	92	2	14	9	Y	7
09		120 N	31	-0-	-89	-0-	23	2	8	9	Y	3
10		155 N	66	-0-	-89	-0-	53	2	13	9	Y	5
11		90 N	38	-0-	-52	-0-	30	2	8	9	Y	5
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	28	2	7	9	Y	3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120															
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	3				N	-0-			1
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3				N	-0-			1
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3				N	-0-			1
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9		N	2	1 1		2
12	155 N	54	-0-	-101	-0-	53	3	1	9		N	1	2 1		1
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3				N	-0-			1

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189															
08	2573 N	2277	-0-	-296	-0-	2204	3	73	9		N	66	54 1		28
09	2490 N	2163	-0-	-327	-0-	2091	3	72	9		N	65	72 1		21
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2200	3	99	9		N	90	88 1		23
11	2190 N	2064	-0-	-126	-0-	1963	3	101	9		N	92	92 1		23
12	2232 N	2049	-0-	-183	-0-	1947	3	102	9		N	93	95 1		21
01	2294 N	2111	-0-	-183	-0-	2010	3	101	9		N	92	89 1		24

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346															
08	1550 N	1241	-0-	-309	-0-	1022	2	206	3		Y	12	10 1		10
						13	9								
09	1650 N	1648	-0-	-2	-0-	1356	2	273	3		Y	17	16 1		11
						19	9								
10	1953 N	964	-0-	-989	-0-	796	2	161	3		Y	6	11 1		6
						7	9								
11	1200 N	6	-0-	-1194	-0-	4	2	1	3		Y	1	6 1		1
						1	9								
12	1705 N	8	-0-	-1697	-0-	6	2	1	3		Y	1	1 1		1
						1	9								
*01	961 N	5	-0-	-956	-0-	4	2	1	3		Y	-0-	1 1		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
08	14B2 EXT	2523	-0-	2523	96522	1689	2	834	9	N	758	750	1	122
09	14B2 EXT	2364	-0-	2364	98886	1559	2	805	9	N	732	629	1	225
10	14B2 EXT	2357	-0-	2357	101243	1558	2	799	9	N	726	753	1	198
11	14B2 EXT	2136	-0-	2136	103379	1371	2	765	9	N	695	758	1	135
12	14B2 EXT	2199	-0-	2199	105578	1346	2	853	9	N	775	764	1	146
*01	107794 X	2216	-0-	-105578	-0-	1411	2	805	9	N	732	632	1	246
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736														
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3052	2	614	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
09	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	2981	2	600	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
10	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	2851	2	576	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	2620	2	590	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2633	2	564	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
*01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2431	2	634	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371														
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	195	2	39	3	Y	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	164	2	33	3	Y	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	199	2	40	3	Y	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	287	2	64	3	Y	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	344	2	74	3	Y	-0-			-0-
*01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	358	2	93	3	Y	-0-			-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772														
08	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4519	2	46	9	Y	42	48	1	24
09	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4892	2	48	9	Y	44	50	1	18
10	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5101	2	58	9	Y	53	49	1	22
11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4445	2	44	9	Y	40	34	1	28
12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3911	2	37	9	Y	34	34	1	28
*01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3209	2	47	9	Y	43	51	1	20

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	974 3	21 9	Y	19	30 1	54
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1018 3	18 9	Y	16	28 1	42
10		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1033 3	36 9	Y	33		75
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	991 3	33 9	Y	30	62 1	43
12		1085 N	1045	-0-	-40	-0-	981 3	64 9	Y	58	77 1	24
01		1054 N	985	-0-	-69	-0-	956 3	29 9	Y	26		50

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238												
08		3255 X	3246	-0-	-9	-0-	2697 2	543 3	Y	5	4 1	4
09		3150 X	3141	-0-	-9	-0-	2608 2	525 3	Y	7	7 1	4
10		3503 X	3235	-0-	-268	-0-	2687 2	544 3	Y	4	4 1	4
11		3390 X	3084	-0-	-306	-0-	2512 2	565 3	Y	6	6 1	4
12		3503 X	3062	-0-	-441	-0-	2516 2	539 3	Y	6	7 1	3
*01		3255 X	3063	-0-	-192	-0-	2424 2	632 3	Y	6	4 1	5

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683												
08		3348 X	2547	-0-	-801	-0-	77 1	2155 2	Y	286	287 1	5
09		3240 X	2374	-0-	-866	-0-	315 9	75 1	Y	276	271 1	10
10		2852 X	2221	-0-	-631	-0-	304 9	69 1	Y	249	251 1	8
11		2760 X	1903	-0-	-857	-0-	274 9	66 1	Y	251	252 1	7
12		2728 X	1735	-0-	-993	-0-	276 9	52 1	Y	222	224 1	5
01		2542 X	1872	-0-	-670	-0-	244 9	55 1	Y	256	252 1	9

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	32922 X	5958	-0-	-26964	-0-	206	1	5752	2	N	-0-	-0-
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	92	1	2436	2	N	-0-	-0-
10	2263 X	148	-0-	-2115	-0-	5	1	143	2	N	-0-	-0-
11	2190 X	142	-0-	-2048	-0-	6	1	136	2	N	-0-	-0-
12	2263 X	1215	-0-	-1048	-0-	42	1	1173	2	N	-0-	-0-
01	2263 X	1773	-0-	-490	-0-	62	1	1711	2	N	-0-	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458												
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328												
08	15041 X	15041	-0-	-0-	-0-	518	1	14420	2	Y	94	94 1 2
						103	9					
09	12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	466	1	12387	2	Y	77	76 1 3
						85	9					
10	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	437	1	11917	2	Y	62	63 1 2
						68	9					
11	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	453	1	10681	2	Y	67	67 1 2
						74	9					
12	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	365	1	10151	2	Y	60	61 1 1
						66	9					
*01	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	331	1	9200	2	Y	60	59 1 2
						66	9					

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183												
08	27683 X	2095	-0-	-25588	-0-	1927	2	168	9	Y	153	215 1 61
09	16770 X	277	-0-	-16493	-0-	246	2	31	9	Y	28	79 1 10
10	10819 X	1381	-0-	-9438	-0-	1232	2	149	9	Y	135	85 1 60
11	7170 X	2805	-0-	-4365	-0-	2628	2	177	9	Y	161	158 1 63
12	4774 X	3780	-0-	-994	-0-	3605	2	175	9	Y	159	162 1 60
*01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4326	2	179	9	Y	163	193 1 30

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125												
08	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	2082	2			N	-0-	-0-
09	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-	-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-	-0-
11	2010 N	1776	-0-	-234	-0-	1776	2			N	-0-	-0-
12	1922 N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2			N	-0-	-0-
01	2046 N	1220	-0-	-826	-0-	1220	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA								
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515													
DUNAWAY				WELL #:	3	RRCID ->	151891	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6362 - 6370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DUNAWAY				WELL #:	9	RRCID ->	180021	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6008 - 6044				
08	2883	X	2637	-0-	-246	-0-	31	1	2606	2	N	-0-	-0-				
09	2790	X	2356	-0-	-434	-0-	28	1	2328	2	N	-0-	-0-				
10	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	33	1	2694	2	N	-0-	-0-				
11	2700	X	2602	-0-	-98	-0-	37	1	2565	2	N	-0-	-0-				
12	2635	X	2557	-0-	-78	-0-	37	1	2520	2	N	-0-	-0-				
01	2728	X	1772	-0-	-956	-0-	22	1	1750	2	N	-0-	-0-				

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	205735	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6121 - 6151				
08	1953	N	678	-0-	-1275	-0-	109	1	569	2	N	-0-	-0-				
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	153	1	1151	2	N	-0-	-0-				
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	205	1	1721	2	N	-0-	-0-				
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	188	1	1298	2	N	-0-	-0-				
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	207	1	1160	2	N	-0-	-0-				
01	1922	N	1099	-0-	-823	-0-	112	1	987	2	N	-0-	-0-				

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY				WELL #:	7	RRCID ->	216831	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6947 - 6954				
08	4898	X	2893	-0-	-2005	-0-	34	1	2859	2	N	-0-	-0-				
09	3960	X	3346	-0-	-614	-0-	39	1	3307	2	N	-0-	-0-				
10	4092	X	3107	-0-	-985	-0-	38	1	3069	2	N	-0-	-0-				
11	3960	X	2667	-0-	-1293	-0-	38	1	2629	2	N	-0-	-0-				
12	3627	X	2312	-0-	-1315	-0-	33	1	2279	2	N	-0-	-0-				
01	3472	X	644	-0-	-2828	-0-	8	1	636	2	N	-0-	-0-				

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	236445	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	6156 - 6161				
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-				
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY				WELL #:	5	RRCID ->	260216	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6749 - 6764				
08	2325	X	1991	-0-	-334	-0-	141	1	1850	2	N	-0-	-0-				
09	2250	X	1713	-0-	-537	-0-	120	1	1593	2	N	-0-	-0-				
10	2201	X	870	-0-	-1331	-0-	70	1	800	2	N	-0-	-0-				
11	2130	X	1892	-0-	-238	-0-	150	1	1742	2	N	-0-	-0-				
12	1984	X	1925	-0-	-59	-0-	156	1	1769	2	N	-0-	-0-				
01	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	196	1	1648	2	N	-0-	-0-				

WIENER, W. B. JR ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	260760	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6968 - 6974				
08	1581	N	521	-0-	-1060	-0-	73	1	448	2	N	-0-	-0-				
09	1590	N	28	-0-	-1562	-0-	5	1	23	2	N	-0-	-0-				
10	1333	N	82	-0-	-1251	-0-	13	1	69	2	N	-0-	-0-				
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	-0-				
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-				
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	57 1	4820 2	N	160	165 1	204	
						176 9						
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	53 1	4477 2	N	132		336	
						145 9						
10	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	60 1	4860 2	N	144	335 1	145	
						158 9						
11	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	67 1	4562 2	N	147		292	
						162 9						
12	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	59 1	4044 2	N	129	161 1	260	
						142 9						
*01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	54 1	4343 2	N	142		402	
						156 9						

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646												
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	8 1	667 2	N	-0-		-0-	
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	10 1	848 2	N	-0-		-0-	
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	7 1	608 2	N	-0-		-0-	
11	660 N	522	-0-	-138	-0-	8 1	514 2	N	-0-		-0-	
12	899 N	2	-0-	-897	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
01	620 N	1	-0-	-619	-0-	1 2		N	-0-		-0-	

HARLETON OIL & GAS INC. 357165 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398												
COOKE UNIT WELL #: 6												
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-		31	
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-		31	
10	1426 N	854	-0-	-572	-0-	854 3		N	-0-		31	
11	1230 N	989	-0-	-241	-0-	989 3		N	-0-		31	
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-		31	
01	868 N	550	-0-	-318	-0-	493 3	57 9	N	52		83	

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308												
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

INDIGO MINERALS LLC 423834 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194												
KNIGHT C WELL #: 1												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470												
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		97	
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		97	
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		97	
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		97	
12	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		97	
01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		97	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834							
REED ESTATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	278038	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 6614 - 6750
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-						-0-
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-						-0-
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-						-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781							
ROBERTS, GEORGE G. U.		WELL #:		1 A	RRCID ->	048375	COMPL. DATE	05/23/1970	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6244 - 6348
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	23
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	23
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	23
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	23
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-	23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT		WELL #:		2 A	RRCID ->	072335	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	6561	PERF. 6312 - 6328
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	24
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	24
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	24
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	24
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	24
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689							
REED, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	030322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6872	PERF. 6738 - 6753
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2		N	-0-	11
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	231	2		N	-0-	11
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2		N	-0-	11
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2		N	-0-	11
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-	11
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-	11

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265							
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A"		WELL #:		2 C	RRCID ->	183232	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 6338 - 6352
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP.		WELL #:		1 C	RRCID ->	183807	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 6666 - 6676
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	139	-0-	139	139	7	1	119	3	Y	12	10	1	2
09	T. A.	439	-0-	439	578	13	9	356	3	Y	55	55	1	2
10	T. A.	324	-0-	324	902	22	1	245	3	Y	57	54	1	5
11	1207 X	305	-0-	-902	-0-	61	9	233	3	Y	53	54	1	4
*12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	Y	61	57	1	8
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	58	9			Y	NO RPT			8
						67	9							
CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017														
08	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	372	1	6458	3	Y	9	8	1	2
09	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	10	9	6087	3	Y	13	14	1	1
10	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	371	1	6117	3	Y	13	13	1	1
11	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	14	9	5937	3	Y	13	13	1	1
*12	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	391	1	6113	3	Y	14	13	1	2
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	14	9			Y	NO RPT			2
						373	1							
						15	9							
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	838	1	9592	3	Y	20	19	1	4
09	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	22	9	10037	3	Y	30	33	1	1
10	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	894	1	10346	3	Y	32	30	1	3
11	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	33	9	10102	3	Y	29	30	1	2
*12	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	959	1	9032	3	Y	33	31	1	4
01	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-	884	1			Y	NO RPT			4
						32	9							
						750	1							
						36	9							
WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429														
08	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	-0-	70	1	1213	3	Y	-0-	-0-
09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	-0-	74	1	1221	3	Y	-0-	-0-
10	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	-0-	82	1	1280	3	Y	-0-	-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1518	3	Y	-0-	-0-
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	3	Y	-0-	-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338																
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	20	19	1	4
								22	9							
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	29	32	1	1
								32	9							
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	31	29	1	3
								34	9							
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	28	29	1	2
								31	9							
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	19	19	1	2
								21	9							
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365																
08	3286	X	2311	-0-	-975	-0-	-0-	125	1	2176	3	Y	9	9	1	2
								10	9							
09	3180	X	2838	-0-	-342	-0-	-0-	162	1	2659	3	Y	15	16	1	1
								17	9							
10	3162	X	2433	-0-	-729	-0-	-0-	145	1	2271	3	Y	15	15	1	1
								17	9							
11	3060	X	2848	-0-	-212	-0-	-0-	158	1	2673	3	Y	15	15	1	1
								17	9							
*12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2792	3	Y	17	16	1	2
								19	9							
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//	559624									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:	107	RRCID ->	157055	COMPL. DATE	12/09/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6022 - 6336	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	148 1	2570 3	Y	34	32	1	7
						37 9						
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	141 1	2319 3	Y	50	55	1	2
						55 9						
10	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	147 1	2291 3	Y	52	50	1	4
						57 9						
11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	136 1	2291 3	Y	49	50	1	3
						54 9						
*12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	141 1	2300 3	Y	56	52	1	7
						62 9						
01	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT			7

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:	108	RRCID ->	158519	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6011 - 6561	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:	56-D	RRCID ->	158982	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6227 - 6288	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:	194	RRCID ->	159035	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6352 - 6368	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:	189-D	RRCID ->	159267	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6308 - 6045	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:	187	RRCID ->	159435	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6364 - 6398	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	159441	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6425 - 6433	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		196	RRCID ->	159442	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6262 - 6408	
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	108	1	1871	3	Y	113	108 1	22
						124	9						
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	107	1	1750	3	Y	169	184 1	7
						186	9						
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	112	1	1757	3	Y	175	167 1	15
						193	9						
11	1890 N	1814	-0-	-76	-0-	91	1	1544	3	Y	163	166 1	12
						179	9						
*12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	110	1	1796	3	Y	186	175 1	23
						205	9						
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT		23
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		106-D	RRCID ->	159707	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6373 - 6388	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		182-D	RRCID ->	159719	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	5873 - 5894	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		186 D	RRCID ->	159814	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6362 - 6398	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		61 D	RRCID ->	161017	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6060 - 6072	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		13				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		13				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		13				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		13				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		13				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		13				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	161899	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6168 - 6177
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	161963	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6378 - 6392
08	25293	X	7030	-0-	-18263	-0-	383 1	6647 3	Y	-0-		-0-
09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	385 1	6312 3	Y	-0-		-0-
10	7378	X	5599	-0-	-1779	-0-	337 1	5262 3	Y	-0-		-0-
11	7140	X	43	-0-	-7097	-0-	2 1	41 3	Y	-0-		-0-
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-			Y	-0-		-0-
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	162008	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6098 - 6335
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	9 1	151 3	Y	-0-		-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	9 1	147 3	Y	-0-		-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	11 1	165 3	Y	-0-		-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	7 1	126 3	Y	-0-		-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	7 1	119 3	Y	-0-		-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	162009	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6070 - 6368
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	162221	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	6022 - 6199
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	162655	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	6008 - 6755
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	3 1	60 3	Y	-0-		-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	9 1	143 3	Y	-0-		-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 3	Y	-0-		-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 3	Y	-0-		-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		90-D	RRCID ->	163639	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6210 - 6222
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		142 D	RRCID ->	163939	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6065 - 6071
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		147-D	RRCID ->	164109	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	6136 - 6164
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		168	RRCID ->	164133	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6061 - 6066
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		207-F	RRCID ->	164218	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6348 - 6362
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		85 D	RRCID ->	164563	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6063 - 6318
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		136 D	RRCID ->	165632	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6061 - 6066
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	166961	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6006 - 6168
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	155 3	Y	-0-		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	139 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY			CNTY: PANOLA	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										//CONT.// 16032 812			NON-ASSOCIATED	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 139 D			RRCID -> 167392	
										COMPL. DATE 06/19/1999			TOTAL DEPTH 9652	
													PERF. 6159 - 6174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 123-D			RRCID -> 167613	
										COMPL. DATE 10/23/1997			TOTAL DEPTH 9665	
													PERF. 6360 - 6371	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 200			RRCID -> 169042	
										COMPL. DATE 06/30/1998			TOTAL DEPTH 6930	
													PERF. 6250 - 6254	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 195			RRCID -> 172502	
										COMPL. DATE 02/17/1999			TOTAL DEPTH 6920	
													PERF. 6238 - 6261	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 73 D			RRCID -> 172673	
										COMPL. DATE 02/06/1999			TOTAL DEPTH 9650	
													PERF. 6268 - 6279	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 155			RRCID -> 173055	
										COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 8150	
													PERF. 6404 - 6451	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1 C			RRCID -> 234176	
										COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 10080	
													PERF. 6902 - 6906	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 //CONT.// 559624												
WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325												
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948												
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT	-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

COPELAND UNIT 2												
WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364												
08		279 N	37	-0-	-242	-0-	2	1	35	3	Y	-0-
09		270 N	35	-0-	-235	-0-	2	1	33	3	Y	-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	Y	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193												
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		1364 N	1361	-0-	-3	-0-	74	1	1287	3	Y	-0-		-0-
09		1290 N	1169	-0-	-121	-0-	67	1	1102	3	Y	-0-		-0-
10		1364 N	809	-0-	-555	-0-	49	1	760	3	Y	-0-		-0-
11		1320 N	755	-0-	-565	-0-	42	1	713	3	Y	-0-		-0-
12		1209 N	766	-0-	-443	-0-	44	1	722	3	Y	-0-		-0-
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT		-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225														
08		439 X	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-		-0-
09		420 X	320	-0-	-100	-0-	17	1	303	3	N	-0-		-0-
10		496 X	222	-0-	-274	-0-	13	1	209	3	N	-0-		-0-
11		480 X	78	-0-	-402	-0-	4	1	74	3	N	-0-		-0-
12		496 X	430	-0-	-66	-0-	23	1	407	3	N	-0-		-0-
01		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251														
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472				N	NO RPT			-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			135
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29			164
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31			195
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42	162 1		75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33			115

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694														
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389														
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				660818					
MCFADDEN-BAGLEY UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	221726	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876				-0-

LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223202	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH 9847 PERF. 6658 - 7386
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAGRONE, CLAYTON		WELL #:		1 C	RRCID ->	227721	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697
08	4588 X	4075	-0-	-513	-0-	4075 3			-0-
09	4320 X	3737	-0-	-583	-0-	3737 3			-0-
10	4433 X	3995	-0-	-438	-0-	3962 3	33 9	N	30
11	4170 X	3789	-0-	-381	-0-	3758 3	31 9	N	28
12	4247 X	3811	-0-	-436	-0-	3780 3	31 9	N	28
01	4061 X	3825	-0-	-236	-0-	3807 3	18 9	N	16

POWELL "A2"		WELL #:		6	RRCID ->	228841	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 6984
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

POPE-MEDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	233004	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

POPE-MEDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	234491	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642
08	DLQ G-10	6447	-0-	6447	6447	6447 3			-0-
09	DLQ G-10	4914	-0-	4914	11361	4914 3			-0-
10	DLQ G-10	4585	-0-	4585	15946	4585 3			-0-
11	DLQ G-10	4339	-0-	4339	20285	4339 3			-0-
12	24330 X	4045	-0-	-20285	-0-	4045 3			-0-
*01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 3			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) PHILLIPS, JACK L. CO. SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU		//CONT.//	16032 812 663109	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) PHILLIPS, JACK L. CO. SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU												
WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNERGY, LTD. HIGHWAY 59 SOUTH SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD. BROWN UNIT 1												
WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194												
08	930 N	881	-0-	-49	-0-	881 3		N	-0-			-0-
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	827 3		N	-0-			-0-
10	930 N	909	-0-	-21	-0-	909 3		N	-0-			-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			-0-
*01	899 N	877	-0-	-22	-0-	877 3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT												
WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105												
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			-0-
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	484 3		N	-0-			-0-
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 3		N	-0-			-0-
11	510 N	336	-0-	-174	-0-	336 3		N	-0-			-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT												
WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDSON UNIT 1												
WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238												
08	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1438 3		N	-0-			-0-
09	1830 N	1486	-0-	-344	-0-	1486 3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
*01	1674 N	1378	-0-	-296	-0-	1378 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
FROST LUMBER COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 140730	COMPL. DATE 03/23/2000	TOTAL DEPTH 9677	PERF. 6440	- 6978			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-HUSBAND				WELL #: 1	RRCID -> 191455	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 6535	- 6538			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-CARAWAY				WELL #: 1	RRCID -> 227891	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9788	PERF. 6318	- 6324			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.				800925								
DAVIS, VERA				WELL #: 9 C	RRCID -> 236112	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL DEPTH 10204	PERF. 8338	- 8346			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976								
CALLOW 2 UNIT				WELL #: 6 U	RRCID -> 165020	COMPL. DATE 12/02/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6350	- 6352			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URSUS OIL AND GAS				879300								
MULLINS, O. V. UNIT #1				WELL #: 2 T	RRCID -> 030340	COMPL. DATE 11/16/1956	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 6091	- 6121			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			97

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167								
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:	3-U	RRCID ->	140935	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	9658	PERF. 6444 - 6450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2	Y	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-
10		29 N	-0-	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.			924317								
SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	228341	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6631 - 7819	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	241632	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6398 - 8606	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.			945936								
THOMAS & WOOD		WELL #:	1 T	RRCID ->	030299	COMPL. DATE	11/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIRKLE, L. H.		WELL #:	7-U	RRCID ->	150271	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6104 - 6340	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HOLMES, S. L.		WELL #:	6-U	RRCID ->	150722	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6101 - 6209	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	422	3	Y	57	11	0	42	1	9
							63	9									
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	15	1	533	3	Y	84	13	0	71	1	9
							92	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	21	1	678	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	22	1	750	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	27	1	925	3	Y	223	50	0	155	1	32
							245	9									
*01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	31	1	1071	3	Y	194	39	0	174	1	13
							213	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	3	1	0	2	1	-0-
							3	9									
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	417	3	Y	4	1	0	3	1	-0-
							4	9									
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	10	1	345	3	Y	5	1	0	3	1	1
							6	9									
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	361	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	22	1	773	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	10	1	330	3	Y	3	1	0	3	1	-0-
							3	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OWENS, A.H.		WELL #: 8-U		RRCID -> 157568		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7318 - 7331								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OWENS, NELLIE		WELL #: 7-U		RRCID -> 159860		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221								
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	90	1	1397	3	Y	63	59	1			7
						69	9									
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	96	1	1398	3	Y	62	63	1			6
						68	9									
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	102	1	1402	3	Y	70	68	1			8
						77	9									
11	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	91	1	1299	3	Y	59	67	1			-0-
						65	9									
12	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	93	1	1365	3	Y	73	68	1			5
						80	9									
*01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	95	1	1410	3	Y	77	75	1			7
						85	9									
CARTHAGE GU 32		WELL #: 7-U		RRCID -> 159973		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717								
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLEMAN, M.J.		WELL #: 9-U		RRCID -> 161328		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOLMES, S. L.		WELL #: 7 U		RRCID -> 171436		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505								
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROWN, J. C.		WELL #: 8 L		RRCID -> 174198		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392								
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	-0-	6559	2	48	9	N	44						174
09	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	-0-	4982	2	43	9	N	39						213
10	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	-0-	6036	2	59	9	N	54	177	1				90
11	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	-0-	5048	2	47	9	N	43						133
12	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	-0-	5456	2	56	9	N	51						184
*01	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	-0-	5478	2	12	9	N	11						195

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

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

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3317 X	2827	-0-	-490	-0-	-0-	2827	3			N	-0-						-0-
09	3210 X	2614	-0-	-596	-0-	-0-	2614	3			N	-0-						-0-
10	3317 X	2586	-0-	-731	-0-	-0-	2586	3			N	-0-						-0-
11	3210 X	2438	-0-	-772	-0-	-0-	2438	3			N	-0-						-0-
12	3286 X	1624	-0-	-1662	-0-	-0-	1624	3			N	-0-						-0-
01	2821 X	2508	-0-	-313	-0-	-0-	2508	3			N	-0-						-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	240636	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 6135 - 7834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEALEY, J. J.		WELL #:		13	RRCID ->	245954	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	9795	PERF. 6150 - 6488	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIRKLE, L.H.		WELL #:		15R	RRCID ->	246871	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6154 - 6826	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWENS, A.H.		WELL #:		14	RRCID ->	250909	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 6163 - 8932	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLEMAN, M.J.		WELL #:		15	RRCID ->	254190	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6402 - 8316	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEALEY, J. J.		WELL #:		12	RRCID ->	255801	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6112 - 8044	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON)										16032 820		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										020528							
CGU 21										WELL #: 6-C		RRCID -> 142926		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6330 - 6340	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

CGU 6										WELL #: 9-C		RRCID -> 149484		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										216378		RRCID -> 137397		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548	
GRAVES ESTATE										WELL #: 2							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 142660		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156	
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1331	3	Y	17	17	1	-0-	
								19	9								
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1467	3	Y	18	18	1	-0-	
								20	9								
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1381	3	Y	21	21	1	-0-	
								23	9								
11	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	-0-	55	1	1200	3	Y	21	21	1	-0-	
								23	9								
12	1612	N	1272	-0-	-340	-0-	-0-	57	1	1194	3	Y	19	19	1	-0-	
								21	9								
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	-0-	64	1	1315	3	Y	23	23	1	-0-	
								25	9								

WHITAKER UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 148130		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398	
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	-0-	4615	2	29	9	Y	26	30	1	15	
09	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	-0-	4474	2	30	9	Y	27	31	1	11	
10	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	-0-	4510	2	37	9	Y	34	31	1	14	
11	4740	X	4195	-0-	-545	-0-	-0-	4169	2	26	9	Y	24	21	1	17	
12	4650	X	4270	-0-	-380	-0-	-0-	4247	2	23	9	Y	21	21	1	17	
01	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	-0-	4427	2	31	9	Y	28	32	1	13	

CUMMINGS										WELL #: 16-U		RRCID -> 178344		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

08	2046	136	-0-	-1910	-0-	136	3	N	-0-			-0-
09	1980	122	-0-	-1858	-0-	122	3	N	-0-			-0-
10	2046	277	-0-	-1769	-0-	277	3	N	-0-			-0-
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3	N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	185	-0-	-94	-0-	103 1	82 2	N	-0-			45
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	97 1	144 2	N	-0-			45
10	279 N	200	-0-	-79	-0-	81 1	119 2	N	-0-			45
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	78 1	96 2	N	-0-			45
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	61 1	142 2	N	-0-			45
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	75 1	150 2	N	-0-			45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	490	-0-	-161	-0-	490 3		Y	-0-			-0-
09	630 N	419	-0-	-211	-0-	419 3		Y	-0-			-0-
10	496 N	381	-0-	-115	-0-	381 3		Y	-0-			-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-			-0-
*12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		Y	-0-			-0-
*01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		Y	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 3		Y	-0-			-0-
09	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 3		Y	-0-			-0-
10	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3		Y	-0-			-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		Y	-0-			-0-
*12	434 N	131	-0-	-303	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
*01	3100 N	5074	-0-	1974	1974	5074 3		Y	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 3		Y	-0-			-0-
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 3		Y	-0-			-0-
10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3		Y	-0-			-0-
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 3		Y	-0-			-0-
*12	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 3		Y	-0-			-0-
*01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 3		Y	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		Y	-0-			-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		Y	-0-			-0-
11	690 N	673	-0-	-17	-0-	673 3		Y	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		Y	-0-			-0-
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		Y	-0-			-0-
09	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	1731 3		Y	-0-			-0-
10	1922 N	1751	-0-	-171	-0-	1751 3		Y	-0-			-0-
11	1770 N	376	-0-	-1394	-0-	376 3		Y	-0-			-0-
12	1798 N	1041	-0-	-757	-0-	1041 3		Y	-0-			-0-
01	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	1549 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

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

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

08	961 N	792	-0-	-169	-0-	31	1	761	3	Y	-0-		-0-
09	930 N	810	-0-	-120	-0-	32	1	778	3	Y	-0-		-0-
10	868 N	812	-0-	-56	-0-	33	1	779	3	Y	-0-		-0-
11	780 N	441	-0-	-339	-0-	19	1	422	3	Y	-0-		-0-
12	837 N	726	-0-	-111	-0-	33	1	693	3	Y	-0-		-0-
01	806 N	705	-0-	-101	-0-	33	1	672	3	Y	-0-		-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

08	465 N	217	-0-	-248	-0-	217	2		Y	-0-			15
09	300 N	102	-0-	-198	-0-	102	2		Y	-0-			15
10	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2		Y	-0-			15
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			15
*12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		Y	-0-			15
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			15

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

08	899 N	578	-0-	-321	-0-	578	2		Y	-0-			33
09	780 N	270	-0-	-510	-0-	270	2		Y	-0-			33
10	837 N	695	-0-	-142	-0-	695	2		Y	-0-			33
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-			33
*12	713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2		Y	-0-			33
*01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-			33

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

08	465 N	230	-0-	-235	-0-	230	2		Y	-0-			5
09	300 N	108	-0-	-192	-0-	108	2		Y	-0-			5
10	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2		Y	-0-			5
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			5
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			5
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755															
ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
09		90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
10		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
*12		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
*01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272															
08		651 N	362	-0-	-289	-0-	362	2			Y	-0-			91
09		480 N	169	-0-	-311	-0-	169	2			Y	-0-			91
10		558 N	435	-0-	-123	-0-	435	2			Y	-0-			91
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-			91
*12		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-			91
*01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			91

HARLETON OIL & GAS INC. 357165															
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179															
08		2635 X	2275	-0-	-360	-0-	2217	3	58	9	N	53	169	1	105
09		2430 X	2247	-0-	-183	-0-	2170	3	77	9	N	70			175
10		2480 X	2303	-0-	-177	-0-	2237	3	66	9	N	60			235
11		2370 X	2135	-0-	-235	-0-	2038	3	97	9	N	88	186	1	137
12		2449 X	2264	-0-	-185	-0-	2184	3	80	9	N	73			210
01		2325 X	2128	-0-	-197	-0-	2056	3	72	9	N	65			275

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265															
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980															
08		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			87
09		180 X	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-			87
10		186 X	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-			87
11		180 X	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-			87
12		186 X	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-			87
01		186 X	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-			87

O'BENCO, INC. 617512															
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.//		16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		687208												
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 7-C		RRCID -> 141230		COMPL. DATE 02/03/1992		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CRNKO-BRIGGS		WELL #: 2-C		RRCID -> 141451		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD)		16032 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
POWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 089332		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAGRONE-JETER		WELL #: 3		RRCID -> 091565		COMPL. DATE 12/19/1980		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER "F"		WELL #: 2		RRCID -> 131178		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621						
08	3100 N	2733	-0-	-367	879	90	1	2619	3	Y	22	23	1	3
						24	9							
09	2722 N	1843	-0-	-879	-0-	63	1	1771	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	84	1	2475	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	52	1	2259	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
*12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	59	1	2373	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
*01	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	64	1	2643	3	Y	10	10	1	1
						11	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	565	-0-	-303	-0-	19 1	544 3	N	2	3 1		-0-
09	690 N	517	-0-	-173	-0-	2 9	497 3	N	2	2 1		-0-
10	589 N	418	-0-	-171	-0-	18 1	404 3	N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	2 9	570 3	N	-0-			-0-
*12	527 N	488	-0-	-39	-0-	14 1	477 3	N	-0-			-0-
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	13 1	500 3	N	-0-			-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	28 1	823 3	Y	47	45 1		7
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	52 9	498 3	Y	42	39 1		10
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	18 1		Y	53	51 1		12
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	46 9		Y	46	51 1		7
*12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	42	44 1		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	60	57 1		8

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

08	527 N	311	-0-	-216	-0-	11 1	300 3	Y	-0-			-0-
09	480 N	219	-0-	-261	-0-	7 1	212 3	Y	-0-			-0-
10	228 X	228	-0-	-0-	-0-	7 1	221 3	Y	-0-			-0-
11	300 N	81	-0-	-219	-0-	2 1	79 3	Y	-0-			-0-
*12	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	106 1	3061 3	N	34	34 1		5
09	3120 X	2925	-0-	-195	-0-	37 9	2792 3	N	31	28 1		8
10	3224 X	2967	-0-	-257	-0-	99 1	2828 3	N	38	37 1		9
11	3120 X	2989	-0-	-131	-0-	34 9		N	33	37 1		5
*12	3193 X	2851	-0-	-342	-0-	97 1	2757 3	N	24	26 1		3
01	3193 X	2952	-0-	-241	-0-	42 9		N	30	29 1		4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL)		16032 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
HALL, H. UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 081678	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	9655 PERF. 6304 - 6320			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
HUNT		WELL #:		5 U	RRCID -> 189508	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	9385 PERF. 6195 - 6308			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 214711	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 6252 - 6354			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON)		16032 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 079931	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	9605 PERF. 6307 - 6362			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 140130	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	6815 PERF. 6326 - 6355			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS)		16032 871		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
WHITAKER UNIT		WELL #:		16 U	RRCID -> 187893	COMPL. DATE	01/19/2002	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 6690 - 6831			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER)		16032 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
BURTON, JOHN W.		WELL #: 2		RRCID -> 137785		COMPL. DATE 03/15/1992		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828		N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CAMERON UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 088502		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241				
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 091224		COMPL. DATE 08/09/1980		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412				
08	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832 3	N	-0-			-0-
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 3	N	-0-			-0-
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378 3	N	-0-			-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 3	N	-0-			-0-
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 3	N	-0-			-0-
*01	4557	X	3703	-0-	-854	-0-	3703 3	N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #: 16		RRCID -> 091273		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802				
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3	N	-0-			-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245 3	N	-0-			-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3	N	-0-			-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3	N	-0-			-0-
*01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS)		16032 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
STERRETT		WELL #: 16		RRCID -> 213094		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STERRETT		WELL #: 5		RRCID -> 256417		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050				
08	3087		3087	-0-	-0-	-0-	63 1	2981 2	Y	39	38 1	11
							43 9					
09	2370		3216	-0-	846	846	70 1	3090 2	Y	51	51 1	11
							56 9					
10	3421		3421	-0-	-0-	846	76 1	3289 2	Y	51	47 1	15
							56 9					
11	2680		2680	-0-	-0-	846	61 1	2563 2	Y	51	51 1	15
							56 9					
*12	2750		2750	-0-	-0-	846	62 1	2640 2	Y	44	42 1	17
							48 9					
*01	2565		2565	-0-	-0-	846	57 1	2454 2	Y	49	53 1	13
							54 9					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER)		16032 898		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
CGU 10		WELL #: 7-C		RRCID -> 136710		COMPL. DATE 09/04/1990		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CUMMINGS		11		RRCID -> 179174		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056								
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	Y	-0-							-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	Y	-0-							-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	Y	-0-							-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	Y	-0-							-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	-0-							-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	Y	-0-							-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)		16032 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
REED, W.M.		WELL #: 7		RRCID -> 136850		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
POWERS, E. C.		4		RRCID -> 152329		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746								
*02	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	80 1	5975 3	N	-0-							-0-
*03	8339 X	7563	-0-	-776	-0-	89 1	7474 3	N	-0-							-0-
*04	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	75 1	8394 3	N	-0-							-0-
*05	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	86 1	8226 3	N	-0-							-0-
*06	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	86 1	8016 3	N	-0-							-0-
*07	8742 X	7696	-0-	-1046	-0-	86 1	7610 3	N	-0-							-0-
*08	8742 X	8471	-0-	-271	-0-	89 1	8382 3	N	-0-							-0-
*09	8460 X	7991	-0-	-469	-0-	86 1	7905 3	N	-0-							-0-
*10	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	53 1	8459 3	N	-0-							-0-
*11	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	8254 3		N	-0-							-0-
*12	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8497 3		N	-0-							-0-
01	8525 X	8209	-0-	-316	-0-	8209 3		N	-0-							-0-

HARRIS-HARDIN		1		RRCID -> 175861		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)		16032 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
CGU 10		WELL #:		7 C	RRCID ->	159075	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6199 -	6209	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		10 C	RRCID ->	206654	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6272 -	6280	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		9 C	RRCID ->	210331	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	6200 -	6210	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		14 C	RRCID ->	210456	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6174 -	6184	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)		16032 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
CGU 11		WELL #:		7-C	RRCID ->	136192	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6705 -	6715	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHADWICK UNIT		020528												
CGU 11		WELL #:		7	RRCID ->	137816	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6650 -	6677	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006													TOTAL DEPTH	8235	PERF.	6700 - 6758
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	-0-	4111	3	13	9	Y	12	16	1	31
09		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	-0-	4094	3	10	9	Y	9	16	1	24
10		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	-0-	3733	3	20	9	Y	18			42
11		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	-0-	3062	3	17	9	Y	15	34	1	23
12		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	2724	3	35	9	Y	32	42	1	13
01		2108 X	1191	-0-	-917	-0-	-0-	1183	3	8	9	Y	7			20
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999													TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6651 - 6684
08	14B2	EXT	100	-0-	100	-0-	100	92	2	8	9	Y	7	5	1	3
09	14B2	EXT	145	-0-	145	-0-	245	135	2	10	9	Y	9	8	1	4
10	14B2	EXT	99	-0-	99	-0-	344	91	2	8	9	Y	7	9	1	2
11		383 X	39	-0-	-344	-0-	-0-	33	2	6	9	Y	5	6	1	1
12		37 X	37	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	3	9	Y	3	3	1	1
01		93 N	37	-0-	-56	-0-	-0-	34	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000													TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6545 - 6692
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002													TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6730 - 6813
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003													TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6705 - 6717
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004													TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6594 - 6798
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005													TOTAL DEPTH	8210	PERF.	6750 - 6778
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740												
08		T. A.	41	-0-	41	41	11	1	30	2	Y	-0-
09		T. A.	7	-0-	7	48	7	2			Y	-0-
10		T. A.	22	-0-	22	70	20	1	2	2	Y	-0-
11		102 X	32	-0-	-70	-0-	11	1	21	2	Y	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

INDIGO RESOURCES LLC 423831												
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528												
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)		//CONT.//		16032 905	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 19		WELL #:		6 C	RRCID -> 176948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 6374 - 6388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 N	594	-0-	-243	-0-	594 3		N	-0-		-0-
09	1110 N	482	-0-	-628	-0-	482 3		N	-0-		-0-
10	899 N	657	-0-	-242	-0-	657 3		N	-0-		-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-		-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-		-0-
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		11 U	RRCID -> 183868	COMPL. DATE 05/18/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6101 - 6660		
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)				16032 907	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
D90 ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 133206	COMPL. DATE 10/20/1989	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 6411 - 6426		
BURNETT											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)				16032 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		A 54	RRCID -> 137551	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6193 - 6386		
HULL UNIT A											
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-		-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-		-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-		-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		Y	-0-		-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		Y	-0-		-0-
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 137958	COMPL. DATE 03/29/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6324 - 6334		
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		Y	-0-		-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		Y	-0-		-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	-0-		-0-
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		Y	-0-		-0-
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		Y	-0-		-0-
*01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 168671	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 6323 - 6356		
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360										
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-	-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319										
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	Y	-0-	-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	Y	-0-	-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271										
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2015 - PLUGGED 09/02/2015										

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

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

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

08	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1512	2	19	9	Y	17	16	1	9
09	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1600	2	18	9	Y	16	16	1	9
10	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1584	2	18	9	Y	16	8	1	17
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1488	2	23	9	Y	21	26	1	12
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1440	2	22	9	Y	20	25	1	7
*01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1558	2	28	9	Y	25	25	1	7

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

08	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	583	1	7712	2	Y	218	218	1	4
						240	9							
09	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	583	1	7526	2	Y	221	217	1	8
						243	9							
10	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	595	1	7902	2	Y	223	224	1	7
						245	9							
11	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	613	1	7712	2	Y	260	260	1	7
						286	9							
12	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	597	1	7974	2	Y	259	260	1	6
						285	9							
*01	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	588	1	7725	2	Y	273	270	1	9
						300	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	67	1	467	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	455	-0-	-25	-0-	56	1	399	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	70	1	440	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	65	1	406	3	Y	-0-			-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	69	1	424	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	65	1	416	3	Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339														
08	T. A.	2126	-0-	2126	2126	73	1	2039	2	Y	13	13	1	-0-
09	T. A.	1931	-0-	1931	4057	69	1	1849	2	Y	12	12	1	-0-
10	T. A.	1803	-0-	1803	5860	63	1	1728	2	Y	11	11	1	-0-
11	7550 X	1690	-0-	-5860	-0-	68	1	1609	2	Y	12	12	1	-0-
12	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	57	1	1588	2	Y	12	12	1	-0-
01	1798 N	1575	-0-	-223	-0-	54	1	1508	2	Y	12	12	1	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165															
GUILF, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136															
08	5208	X	3388	-0-	-1820	-0-	3234	3	154	9	N	140			150
09	5040	X	2940	-0-	-2100	-0-	2877	3	63	9	N	57	192	1	15
10	4960	X	3268	-0-	-1692	-0-	3081	3	187	9	N	170			185
11	4800	X	3005	-0-	-1795	-0-	2952	3	53	9	N	48			233
12	4061	X	2907	-0-	-1154	-0-	2805	3	102	9	N	93	173	1	153
01	3379	X	2749	-0-	-630	-0-	2694	3	55	9	N	50	180	1	23

XTO ENERGY INC. 945936															
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)			16032 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528														
HANCOCK, J.F. UNIT			WELL #: 5-C		RRCID -> 142618		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 6256 - 6270						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POSS, L.T. UNIT			WELL #: 4-C		RRCID -> 144488		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6309 - 6379						
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LASHLEY, M. UNIT			WELL #: 5-C		RRCID -> 147171		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 6230 - 6241						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #: 8 C		RRCID -> 154466		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6232 - 6250						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE)			16032 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378														
HULL UNIT A			WELL #: A 20		RRCID -> 198048		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7841 - 7861						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHADWICK UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 246178		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7887 - 7958						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310)		16032 918		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
WERNER SAWMILL		WELL #: 1		RRCID -> 152803		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 14U		RRCID -> 177781		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394			
08	2170 N	2156	-0-	-14	-0-	268 1	1869 3	Y	17	17 1	-0-
						19 9					
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	211 1	1506 3	Y	16	16 1	-0-
						18 9					
10	2325 N	2081	-0-	-244	-0-	281 1	1777 3	Y	21	21 1	-0-
						23 9					
11	2100 N	1954	-0-	-146	-0-	264 1	1670 3	Y	18	18 1	-0-
						20 9					
12	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	237 1	1446 3	Y	16	16 1	-0-
						18 9					
*01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	303 1	1945 3	Y	20	20 1	-0-
						22 9					

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		RRCID -> 153864		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104			
COOKE, J.W. UNIT		WELL #: 1									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 1		RRCID -> 126787		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10		WELL #: 9 U		RRCID -> 170036		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 9 U		RRCID -> 171715		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
SHIVERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	089290	COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6311 - 6440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		10 F	RRCID ->	159876	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	6570 - 6578
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	236677	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	6536 - 6541
*02	109	N	109	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
*03	93	N	81	-0-	-12	81 3		N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120			N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124			N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BEALL, W. F. "A"		WELL #:		16	RRCID ->	250355	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	6416 - 6538
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	3	1	1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14	9	1	6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14	13	1	7
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	250374	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6583 - 6590
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SHIVERS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	258115	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6378 - 6382
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.// 16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270368		COMPL. DATE 08/29/2011			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-		-0-
*03	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1760	3		N	-0-		-0-
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3		N	-0-		-0-
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3		N	-0-		-0-
06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		N	-0-		-0-
07	2480 N	1952	-0-	-528	-0-	1952	3		N	-0-		-0-
*08	2387 N	238	-0-	-2149	-0-	238	3		N	-0-		-0-
*09	2220 N	66	-0-	-2154	-0-	66	3		N	-0-		-0-
*10	1953 N	753	-0-	-1200	-0-	753	3		N	-0-		-0-
*11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		N	-0-		-0-
*12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-		-0-
*01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3		N	-0-		-0-

POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 271670		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730			
*02	1680 X	1272	-0-	-408	-0-	1272	3		N	-0-		-0-
*03	1550 X	1334	-0-	-216	-0-	1334	3		N	-0-		-0-
*04	1500 X	835	-0-	-665	-0-	835	3		N	-0-		-0-
*05	1519 X	735	-0-	-784	-0-	735	3		N	-0-		-0-
*06	1470 X	771	-0-	-699	-0-	771	3		N	-0-		-0-
*07	1395 X	1079	-0-	-316	-0-	1079	3		N	-0-		-0-
*08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-		-0-
*09	780 N	689	-0-	-91	-0-	689	3		N	-0-		-0-
*10	1085 N	789	-0-	-296	-0-	789	3		N	-0-		-0-
*11	990 N	689	-0-	-301	-0-	689	3		N	-0-		-0-
*12	713 N	586	-0-	-127	-0-	586	3		N	-0-		-0-
01	775 N	609	-0-	-166	-0-	609	3		N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 139693		COMPL. DATE 09/27/1991			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449			
YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #: 7										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A		WELL #: A 43		RRCID -> 168528		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464			
08	3100 N	3214	-0-	114	238	2672	2	538 3	Y	4	3 1	3
09	3000 N	3258	-0-	258	496	2707	2	545 3	Y	5	5 1	3
10	3852 X	3356	-0-	-496	-0-	2789	2	564 3	Y	3	3 1	3
11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	2617	2	589 3	Y	4	4 1	3
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	2787	2	597 3	Y	5	5 1	3
*01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	2711	2	707 3	Y	4	3 1	4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #: 13 U		RRCID -> 173143		COMPL. DATE 06/09/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
THOMPSON UNIT		WELL #:		12 U	RRCID -> 177794	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 6406 - 6421	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 110		WELL #:		8 C	RRCID -> 184492	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 6486 - 6504	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CUMMINGS		WELL #:		2	RRCID -> 185180	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	9705 PERF. 6450 - 6520	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CHADWICK UNIT		WELL #:		13 L	RRCID -> 191080	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6355 - 6391	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MORGAN UNIT		WELL #:		14 U	RRCID -> 191530	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	9660 PERF. 6421 - 6499	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MOORE UNIT		WELL #:		17 U	RRCID -> 194084	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 6372 - 6379	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		17 U	RRCID -> 195765	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 6328 - 6408	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-	-0-
09		150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2		Y	-0-	-0-
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-	-0-
11		450 N	174	-0-	-276	-0-	174	2		Y	-0-	-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-	-0-
01		434 N	152	-0-	-282	-0-	152	2		Y	-0-	-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440												
08		2635 N	2464	-0-	-171	-0-	2456	3	8 9	Y	7	19
09		2460 N	2407	-0-	-53	-0-	2401	3	6 9	Y	5	14
10		2542 N	2466	-0-	-76	-0-	2454	3	12 9	Y	11	25
11		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2402	3	11 9	Y	10	14
12		2480 N	2443	-0-	-37	-0-	2421	3	22 9	Y	20	8
01		2480 N	2410	-0-	-70	-0-	2400	3	10 9	Y	9	17

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385												
08		T. A.	73	-0-	73	73	73	3		Y	-0-	-0-
09		T. A.	15	-0-	15	88	7	3	8 9	Y	7	3
10		T. A.	45	-0-	45	133	44	3	1 9	Y	1	4
11		191 X	58	-0-	-133	-0-	58	3		Y	-0-	-0-
12		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-	-0-
*01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2 9	Y	2	1

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490												
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427												
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-			66
09	180 N	107	-0-	-73	-0-	3	1	65	3	N	35			101
						39	9							
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	N	-0-			101
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	3	N	-0-			101
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	3	N	-0-			101
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-			101

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

08	3751 X	2094	-0-	-1657	-0-	2087	2	7	9	N	6	7	1	2
09	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4248	2	11	9	N	10	8	1	4
10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4205	2	15	9	N	14	14	1	4
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3713	2	18	9	N	16	18	1	2
12	3813 X	2670	-0-	-1143	-0-	2656	2	14	9	N	13	12	1	3
*01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3948	2	15	9	N	14	16	1	1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		4929 X	4843	-0-	-86	-0-	4825	2	18	9	Y	16	19	1	9
09		4770 X	4450	-0-	-320	-0-	4430	2	20	9	Y	18	20	1	7
10		4898 X	4488	-0-	-410	-0-	4466	2	22	9	Y	20	19	1	8
11		4740 X	4200	-0-	-540	-0-	4182	2	18	9	Y	16	13	1	11
12		4898 X	4217	-0-	-681	-0-	4203	2	14	9	Y	13	13	1	11
01		4836 X	4291	-0-	-545	-0-	4272	2	19	9	Y	17	20	1	8

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	39	2	8	3	Y	-0-			-0-
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	390	2	79	3	Y	-0-			-0-
10		186 N	110	-0-	-76	-0-	91	2	19	3	Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
*01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

08		10168 X	7342	-0-	-2826	-0-	253	1	7056	2	Y	30	30	1	1
							33	9							
09		10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	376	1	9993	2	Y	40	39	1	2
							44	9							
10		9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	337	1	9179	2	Y	35	36	1	1
							39	9							
11		8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	353	1	8329	2	Y	39	39	1	1
							43	9							
12		10292 X	8596	-0-	-1696	-0-	298	1	8261	2	Y	34	34	1	1
							37	9							
01		10292 X	8182	-0-	-2110	-0-	283	1	7859	2	Y	36	35	1	2
							40	9							

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

08		3813 X	2703	-0-	-1110	-0-	93	1	2591	2	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
09		3360 X	2964	-0-	-396	-0-	107	1	2835	2	Y	20	19	1	1
							22	9							
10		3441 X	2973	-0-	-468	-0-	105	1	2847	2	Y	19	19	1	1
							21	9							
11		3330 X	2761	-0-	-569	-0-	111	1	2627	2	Y	21	21	1	1
							23	9							
12		3069 X	2531	-0-	-538	-0-	87	1	2425	2	Y	17	18	1	-0-
							19	9							
01		3069 X	2410	-0-	-659	-0-	83	1	2305	2	Y	20	19	1	1
							22	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748															
08		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	2738	2	551	3	Y	4	3	1	3
							4	9							
09		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	2710	2	546	3	Y	5	5	1	3
							6	9							
10		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	2912	2	589	3	Y	3	3	1	3
							3	9							
11		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	2670	2	601	3	Y	4	4	1	3
							4	9							
12		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	2784	2	597	3	Y	4	5	1	2
							4	9							
*01		3503 X	3365	-0-	-138	-0-	2666	2	695	3	Y	4	3	1	3
							4	9							

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622															
08		5611 X	2523	-0-	-3088	-0-	87	1	2436	2	N	-0-			-0-
09		4410 X	8	-0-	-4402	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10		4092 X	5	-0-	-4087	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11		3630 X	2	-0-	-3628	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			-0-
01		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116															
08		6882 X	4011	-0-	-2871	-0-	118	1	3291	2	Y	547	547	1	9
							602	9							
09		6660 X	3246	-0-	-3414	-0-	100	1	2643	2	Y	457	449	1	17
							503	9							
10		4340 X	3424	-0-	-916	-0-	103	1	2800	2	Y	474	476	1	15
							521	9							
11		4200 X	2740	-0-	-1460	-0-	92	1	2177	2	Y	428	431	1	12
							471	9							
12		3999 X	1979	-0-	-2020	-0-	57	1	1592	2	Y	300	306	1	6
							330	9							
01		3999 X	2142	-0-	-1857	-0-	61	1	1699	2	Y	347	341	1	12
							382	9							

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 278391 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6768 - 6774															
08		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-			-0-
09		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-			-0-
10		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-			-0-
11		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)				//CONT.//	16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.					309515								
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	268274	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 6463 - 6478		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	259 1	1598 2	N	-0-			-0-
09		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	300 1	1548 2	N	-0-			-0-
10		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	287 1	1548 2	N	-0-			-0-
11		1800 N	1780	-0-	-20	-0-	273 1	1507 2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1375	-0-	-547	-0-	213 1	1162 2	N	-0-			-0-
01		1829 N	1358	-0-	-471	-0-	198 1	1160 2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY					881167								
CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #:	14	RRCID ->	271769	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	11316 PERF. 6504 - 11207		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #:	4	RRCID ->	273553	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	9612 PERF. 6444 - 6450		
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.					945936								
ANDERSON, ALMA GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	196663	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	9405 PERF. 6332 - 6348		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW)					16032 935	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC					559624								
PARKER OIL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250124	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	6595 PERF. 6356 - 6365		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)			16032 950		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378										
CLEMMENTS, S.Q. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	131750	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6552 -	6581
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1178 N	892	-0-	-286	-0-	111 1	770 3	Y	10	10	1	-0-	
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	116 1	823 3	Y	12	12	1	-0-	
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	170 1	1067 3	Y	20	20	1	-0-	
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	168 1	1064 3	Y	21	21	1	-0-	
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	193 1	1173 3	Y	19	19	1	-0-	
01	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	151 1	976 3	Y	17	17	1	-0-	

JERNIGAN, MATTIE			WELL #:	8	RRCID ->	143795	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6363 -	6556
08	930 N	796	-0-	-134	-0-	31 1	765 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	840 N	726	-0-	-114	-0-	28 1	698 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	837 N	723	-0-	-114	-0-	30 1	693 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	780 N	683	-0-	-97	-0-	30 1	653 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	744 N	696	-0-	-48	-0-	32 1	664 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	31 1	642 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

MULLINS			WELL #:	4	RRCID ->	145842	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6467 -	6477
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JERNIGAN, MATTIE			WELL #:	3	RRCID ->	152365	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	6401 -	6585
08	5456 X	4354	-0-	-1102	-0-	543 1	3787 3	Y	22	22	1	-0-	
09	4740 X	4420	-0-	-320	-0-	542 1	3852 3	Y	24	24	1	-0-	
10	4526 X	3670	-0-	-856	-0-	498 1	3148 3	Y	22	22	1	-0-	
11	4230 X	4104	-0-	-126	-0-	556 1	3520 3	Y	25	25	1	-0-	
12	4557 X	4077	-0-	-480	-0-	573 1	3481 3	Y	21	21	1	-0-	
01	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	599 1	3845 3	Y	23	23	1	-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT			WELL #:	18 L	RRCID ->	192281	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6455 -	6492
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.// 16032 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
HULL UNIT B		WELL #: B 10-U		RRCID -> 194817		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			(L)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

FITE UNIT				WELL #: 16 U		RRCID -> 195500		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

SOUTHLAND PAPER CO.				WELL #: 9 C		RRCID -> 198637		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

BECKWORTH				WELL #: 9 U		RRCID -> 198848		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442	
08	682 N	593	-0-	-89	-0-	41 1	552 3	Y	-0-	-0-	
09	690 N	519	-0-	-171	-0-	35 1	484 3	Y	-0-	-0-	
10	620 N	509	-0-	-111	-0-	35 1	474 3	Y	-0-	-0-	
11	570 N	461	-0-	-109	-0-	33 1	428 3	Y	-0-	-0-	
12	527 N	447	-0-	-80	-0-	33 1	414 3	Y	-0-	-0-	
01	496 N	426	-0-	-70	-0-	32 1	394 3	Y	-0-	-0-	

BECKWORTH				WELL #: 8 U		RRCID -> 198907		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

BURTON, JOHN W.				WELL #: 3 C		RRCID -> 206913		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

HULL UNIT A				WELL #: A 76 U		RRCID -> 208350		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	45	1	1248	2	Y	23	23	1	-0-	
						25	9								
09	1380 N	1202	-0-	-178	-0-	43	1	1135	2	Y	22	21	1	1	
						24	9								
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	41	1	1129	2	Y	21	21	1	1	
						23	9								
11	1290 N	1117	-0-	-173	-0-	44	1	1048	2	Y	23	23	1	1	
						25	9								
12	1240 N	943	-0-	-297	-0-	32	1	890	2	Y	19	20	1	-0-	
						21	9								
*01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	48	1	1328	2	Y	28	27	1	1	
						31	9								

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

08	14B2 EXT	18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	2	-0-	2	20	2	2			Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-	-0-		-0-
11	20 X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	15	1	347	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	373	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	400	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

08	2666 X	2566	-0-	-100	-0-	89	1	2470	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
09	2580 X	1575	-0-	-1005	-0-	57	1	1514	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
10	2635 X	1512	-0-	-1123	-0-	53	1	1455	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	2550 X	1480	-0-	-1070	-0-	60	1	1416	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
12	2604 X	1636	-0-	-968	-0-	57	1	1575	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
01	2573 X	1525	-0-	-1048	-0-	53	1	1468	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

08	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	273	1	1425	2	N	-0-		-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	203	1	1529	2	N	-0-		-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	189	1	1585	2	N	-0-		-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	216	1	1490	2	N	-0-		-0-
12	1798	N	1448	-0-	-350	-0-	219	1	1229	2	N	-0-		-0-
01	1767	N	1092	-0-	-675	-0-	112	1	980	2	N	-0-		-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

08	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	21	1	1740	2	N	-0-		-0-
09	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	21	1	1731	2	N	-0-		-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	23	1	1860	2	N	-0-		-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	25	1	1718	2	N	-0-		-0-
12	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	24	1	1621	2	N	-0-		-0-
01	1891	N	785	-0-	-1106	-0-	10	1	775	2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
 PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2046 X	1163	-0-	-883	-0-		14	1	1149	2	N	-0-					-0-
09	1980 X	1095	-0-	-885	-0-		13	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	1550 X	1418	-0-	-132	-0-		17	1	1401	2	N	-0-					-0-
11	1500 X	1060	-0-	-440	-0-		15	1	1045	2	N	-0-					-0-
12	1178 X	839	-0-	-339	-0-		12	1	827	2	N	-0-					-0-
01	1426 X	1370	-0-	-56	-0-		17	1	1353	2	N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

08	3844 X	3588	-0-	-256	-0-		441	1	3005	3	Y	129	124	1			25
09	3720 X	2369	-0-	-1351	-0-		142	9	341	1	Y	160	179	1			6
10	3844 X	2804	-0-	-1040	-0-		176	9	368	1	Y	182	172	1			16
11	3720 X	2557	-0-	-1163	-0-		200	9	323	1	Y	142	148	1			10
12	3844 X	3001	-0-	-843	-0-		156	9	376	1	Y	193	179	1			24
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-		212	9			Y	NO RPT					24

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834												
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	121	1	838	3	Y	-0-	-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	124	1	884	3	Y	-0-	-0-
10	930 N	917	-0-	-13	-0-	126	1	791	3	Y	-0-	-0-
11	930 N	883	-0-	-47	-0-	120	1	763	3	Y	-0-	-0-
12	1054 N	895	-0-	-159	-0-	127	1	768	3	Y	-0-	-0-
01	930 N	856	-0-	-74	-0-	115	1	741	3	Y	-0-	-0-
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800												
08	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-	-0-
09	T. A.	15	-0-	15	19	1	1	14	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	4	-0-	4	23	4	3			Y	-0-	-0-
11	39 X	16	-0-	-23	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	-0-
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806												
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, M.L.														
WELL #: 1										RRCID -> 222786				
COMPL. DATE 11/08/2006										TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515										DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10				RRCID -> 219035				COMPL. DATE 09/22/2008				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372			
08	7812	X	7023	-0-	-789	-0-	-0-	287	1	6736	2	N	-0-	-0-											
09	7290	X	6590	-0-	-700	-0-	-0-	309	1	6281	2	N	-0-	-0-											
10	7533	X	5584	-0-	-1949	-0-	-0-	270	1	5314	2	N	-0-	-0-											
11	7050	X	6657	-0-	-393	-0-	-0-	310	1	6347	2	N	-0-	-0-											
12	7099	X	5883	-0-	-1216	-0-	-0-	293	1	5590	2	N	-0-	-0-											
01	7037	X	5129	-0-	-1908	-0-	-0-	245	1	4884	2	N	-0-	-0-											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																					
MANGHAM UNIT WELL #: 8										RRCID -> 139925				COMPL. DATE 10/28/1991				TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																					
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9										RRCID -> 159007				COMPL. DATE 04/29/1996				TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7418 - 7526			
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	3	19	9	Y	17	16	1	2					
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	3	20	9	Y	18	18	1	2					
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	3	18	9	Y	16	16	1	2					
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	3	17	9	Y	15	15	1	2					
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	3	20	9	Y	18	18	1	2					
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	3	21	9	Y	19	19	1	2					
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	3	20	9	Y	18	18	1	2					
*01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	3	19	9	Y	17	17	1	2					

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U										RRCID -> 169255				COMPL. DATE 04/14/1998				TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	766		Y	-0-			-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	766		Y	-0-			-0-							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	766		Y	-0-			-0-							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	766		Y	-0-			-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	766		Y	-0-			-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	766		Y	-0-			-0-							

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U										RRCID -> 170113				COMPL. DATE 06/16/1998				TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771														
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-U RRCID -> 140515 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7856 - 7860														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515														
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333														
08	4960	X	2358	-0-	-2602	-0-	-0-	379	1	1979	2	N	-0-	-0-
09	4740	X	3625	-0-	-1115	-0-	-0-	426	1	3199	2	N	-0-	-0-
10	4681	X	3937	-0-	-744	-0-	-0-	419	1	3518	2	N	-0-	-0-
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	-0-	497	1	3425	2	N	-0-	-0-
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	3195	2	N	-0-	-0-
01	3937	X	2963	-0-	-974	-0-	-0-	303	1	2660	2	N	-0-	-0-
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (6204 SAND) PAR MINERALS CORPORATION JERNIGAN, R. A.		16032 968 638850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
		WELL #: 5		RRCID -> 162871		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 6204 - 6209			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

CARTHAGE (6850) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. BRANNON, J. R.		16032 972 216378		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
		WELL #: 2		RRCID -> 144583		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 6836 - 6857			
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	2	2	1	-0-
						2	9						
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (6900) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 15		16032 976 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #: 8-U		RRCID -> 146251		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 6902 - 6908			
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 10 U		RRCID -> 168860		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 6716 - 6912				
*06	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6579	3	19	9	Y	17	16	1	2
07	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6934	3	20	9	Y	18	18	1	2
08	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6834	3	18	9	Y	16	16	1	2
09	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6282	3	17	9	Y	15	15	1	2
10	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6411	3	20	9	Y	18	18	1	2
*11	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6422	3	21	9	Y	19	19	1	2
*12	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6343	3	20	9	Y	18	18	1	2
*01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4219	3	19	9	Y	17	17	1	2

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 13 L		RRCID -> 176959		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7984		PERF. 6741 - 6749			
*06	3600 X	2585	-0-	-1015	-0-	2585	3		Y	-0-			-0-
07	3720 X	2773	-0-	-947	-0-	355	1	2418	3	Y	-0-		-0-
08	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	355	1	778	3	Y	-0-		-0-
09	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	344	1	1487	3	Y	-0-		-0-
10	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	325	1	2024	3	Y	-0-		-0-
*11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	337	1	1798	3	Y	-0-		-0-
*12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	292	1	1422	3	Y	-0-		-0-
*01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	297	1	781	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (6900)		//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		13 L	RRCID -> 169051	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6844 - 7286			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

ALLISON UNIT		WELL #:		14 L	RRCID -> 189538	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 6943 - 6963			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WHITAKER UNIT		WELL #:		20 U	RRCID -> 189828	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 6992 - 6998			
08		4805 X	4427	-0-	-378	-0-	4427 2	Y	-0-		-0-	
09		4650 X	3923	-0-	-727	-0-	3923 2	Y	-0-		-0-	
10		4154 X	3818	-0-	-336	-0-	3818 2	Y	-0-		-0-	
11		4290 X	3055	-0-	-1235	-0-	3055 2	Y	-0-		-0-	
12		4433 X	3552	-0-	-881	-0-	3552 2	Y	-0-		-0-	
01		4433 X	3273	-0-	-1160	-0-	3273 2	Y	-0-		-0-	

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		WELL #:		309515	RRCID -> 182988	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6986 - 7333			
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		5								
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		559624	RRCID -> 156296	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	7190 PERF. 6875 - 6880			
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		97								
08		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	454 1	3247 3	Y	10	9 1	2
09		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	397 1	3010 3	Y	14	15 1	1
10		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	513 1	3016 3	Y	13	13 1	1
11		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	529 1	3115 3	Y	13	13 1	1
*12		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	551 1	3080 3	Y	15	14 1	2
01		3348 X NO RPT	-0-	-3348	-0-	-0-	17 9		Y	NO RPT		2

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		79	RRCID -> 156333	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6566 - 6822			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-		273	1	5023	3	Y	-0-		-0-
09		5040 X	4531	-0-	-509	-0-		246	1	4285	3	Y	-0-		-0-
10		5270 X	4023	-0-	-1247	-0-		228	1	3795	3	Y	-0-		-0-
11		5130 X	4367	-0-	-763	-0-		231	1	4136	3	Y	-0-		-0-
12		5301 X	1429	-0-	-3872	-0-		78	1	1351	3	Y	-0-		-0-
01		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-						Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762															
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-		4	1	62	3	Y	-0-		-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-		4	1	62	3	Y	-0-		-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-		3	1	42	3	Y	-0-		-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-		4	1	60	3	Y	-0-		-0-
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	63	3	Y	-0-		-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT	-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615															
08	992	N	815	-0-	-177	-0-	44	1	771	3	N	-0-	-0-		
09	1110	N	926	-0-	-184	-0-	53	1	873	3	N	-0-	-0-		
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	958	3	N	-0-	-0-		
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	995	3	N	-0-	-0-		
12	961	N	193	-0-	-768	-0-	11	1	182	3	N	-0-	-0-		
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT	-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746															
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	4	1	63	3	Y	25	31	1	5
							28	9							
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	8	1	129	3	Y	68	70	1	3
							75	9							
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	17	1	262	3	Y	81	77	1	7
							89	9							
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	60	63	1	4
							66	9							
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (6900)										CARTHY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC															
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 57 D RRCID -> 168587										COMPL. DATE 03/12/1999					
TOTAL DEPTH 9645										PERF. 6427 - 6441					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 140 D RRCID -> 168887										COMPL. DATE 04/14/1998					
TOTAL DEPTH 9650										PERF. 6792 - 6804					
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 71 D RRCID -> 172508										COMPL. DATE 01/20/1999					
TOTAL DEPTH 9650										PERF. 6876 - 6882					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 118 D RRCID -> 172950										COMPL. DATE 09/26/1998					
TOTAL DEPTH 9750										PERF. 6816 - 6824					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 190 D RRCID -> 173937										COMPL. DATE 04/11/1999					
TOTAL DEPTH 9791										PERF. 6976 - 6984					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 253 RRCID -> 194813										COMPL. DATE 01/31/2003					
TOTAL DEPTH 6870										PERF. 6412 - 6778					
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	14	13	1	3
							15	9							
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N	19	21	1	1
							21	9							
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	20	19	1	2
							22	9							
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	N	18	19	1	1
							20	9							
*12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	22	20	1	3
							24	9							
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			3

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
 BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

08	248 N	215	-0-	-33	-0-	41	1	174	2	N	-0-			74
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	380	2	N	-0-			74
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-			74
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	22	1	161	2	N	-0-			74
12	403 N	256	-0-	-147	-0-	48	1	208	2	N	-0-			74
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	25	1	164	2	N	-0-			74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

08	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	683	1	968	2	N	-0-			-0-
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	814	1	1293	2	N	-0-			-0-
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	232	1	1280	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	711	-0-	-879	-0-	39	1	672	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	1394	-0-	-776	-0-	128	1	1266	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1252	-0-	-267	-0-	428	1	824	2	N	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	34	1	2120	2	N	2			134
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	157	1	2142	2	N	2			136
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	149	1	2170	2	N	-0-			136
11	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	193	1	1999	2	N	7			143
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	351	1	2007	2	N	-0-			143
01	2139 N	1838	-0-	-301	-0-	272	1	1514	2	N	47			190

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	6	1	397	2	N	2			81
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	2	9	20	1	N	10			91
10	558 N	195	-0-	-363	-0-	11	9	12	1	N	5			96
11	390 N	133	-0-	-257	-0-	6	9	12	1	N	2			98
12	310 N	71	-0-	-239	-0-	2	9	11	1	N	-0-			98
*01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	11	1	209	1	N	13			111
						14	9							

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	22	1	1359	2	N	-0-			74
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	84	1	1144	2	N	-0-			74
10	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	76	1	1104	2	N	-0-			74
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	120	1	1243	2	N	-0-			74
12	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	153	1	877	2	N	-0-			74
01	1178 N	995	-0-	-183	-0-	151	1	844	2	N	-0-			74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

08	682 N	515	-0-	-167	-0-	98	1	417	2	N	-0-			5
09	690 N	453	-0-	-237	-0-	11	1	442	2	N	-0-			5
10	527 N	366	-0-	-161	-0-	24	1	342	2	N	-0-			5
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	455	2	N	-0-			5
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	90	1	386	2	N	-0-			5
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	2	N	-0-			5

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	22	1	1368	2	N	-0-			89
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	129	1	1754	2	N	-0-			89
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	119	1	1727	2	N	-0-			89
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	162	1	1683	2	N	-0-			89
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	185	1	1055	2	N	-0-			89
*01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	301	1	1681	2	N	-0-			89

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	24	1	1502	2	N	10			94
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	11	9	75	1	N	3			97
10	1953 N	1781	-0-	-172	-0-	3	9	114	1	N	5			102
11	1500 N	718	-0-	-782	-0-	6	9	63	1	N	3			105
12	1147 N	704	-0-	-443	-0-	3	9	105	1	N	-0-			105
01	1767 N	651	-0-	-1116	-0-	99	1	552	2	N	-0-			105

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974													
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3038 X	2911	-0-	-127	-0-	46	1	2865	2	N	-0-	181	
09	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	196	1	2671	2	N	-0-	181	
10	3255 X	2835	-0-	-420	-0-	183	1	2652	2	N	-0-	181	
11	3150 X	2425	-0-	-725	-0-	212	1	2205	2	N	7	188	
						8	9						
12	3255 X	2668	-0-	-587	-0-	397	1	2271	2	N	-0-	188	
01	2976 X	2687	-0-	-289	-0-	409	1	2278	2	N	-0-	188	

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235													
08	4185 X	4095	-0-	-90	-0-	1684	1	2389	2	N	20	298	
						22	9						
09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	2006	1	3187	2	N	68	366	
						75	9						
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	647	1	3569	2	N	2	368	
						2	9						
11	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	260	1	4489	2	N	7	197	
						8	9			178	1		
12	5456 X	4897	-0-	-559	-0-	446	1	4427	2	N	22	219	
						24	9						
01	5456 X	4230	-0-	-1226	-0-	1441	1	2770	2	N	17	236	
						19	9						

BOWLES ENERGY, INC. 084097													
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745													
08	2108 N	1832	-0-	-276	-0-	1821	2	11	9	N	10	110	
09	1980 N	1810	-0-	-170	-0-	1797	2	13	9	N	12	122	
10	1984 N	1798	-0-	-186	-0-	1783	2	15	9	N	14	134	
11	1770 N	1483	-0-	-287	-0-	1473	2	10	9	N	9	139	
12	1860 N	1334	-0-	-526	-0-	1316	2	18	9	N	16	155	
01	1798 N	1400	-0-	-398	-0-	1400	2			N	-0-	155	

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726													
08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2487	2	11	9	N	10	149	
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2373	2	12	9	N	11	160	
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2486	2	12	9	N	11	170	
11	2280 N	2195	-0-	-85	-0-	2185	2	10	9	N	9	37	
12	2356 N	2223	-0-	-133	-0-	2217	2	6	9	N	5	42	
01	2356 N	2300	-0-	-56	-0-	2300	2			N	-0-	42	

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746													
08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2822	2	11	9	N	10	42	
09	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-	42	
10	2294 N	2127	-0-	-167	-0-	2127	2			N	-0-	42	
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-	42	
12	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	2220	2			N	-0-	42	
*01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-	42	

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954													
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-	360	
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-	360	
10	961 N	639	-0-	-322	-0-	639	2			N	-0-	360	
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-	360	
12	775 N	644	-0-	-131	-0-	644	2			N	-0-	360	
*01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-	360	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 9940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			11
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2015

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
 JOHNSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 183823 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9192 - 9598

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
 MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

08	1054 N	792	-0-	-262	-0-	168	1	606	3	Y	16	37	1			18
						18	9									
09	720 N	628	-0-	-92	-0-	95	1	523	3	Y	9					27
						10	9									
*10	744 N	170	-0-	-574	-0-	4	1	157	3	Y	8					35
						9	9									
11	780 N	246	-0-	-534	-0-	9	1	237	3	Y	-0-	24	1			11
12	651 N	132	-0-	-519	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					11
01	155 N	37	-0-	-118	-0-	2	1	33	3	Y	2					13
						2	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

08	1147 N	992	-0-	-155	-0-	206	1	745	3	Y	37					166
						41	9									
09	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	169	1	923	3	Y	41	134	1			73
						45	9									
*10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	153	1	1023	3	Y	23					96
						25	9									
11	960 N	829	-0-	-131	-0-	75	1	754	3	Y	-0-					96
12	1178 N	521	-0-	-657	-0-	25	1	495	3	Y	1					97
						1	9									
01	1023 N	525	-0-	-498	-0-	28	1	493	3	Y	4					101
						4	9									

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	210	1	760	3	Y	4					16
						4	9									
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	133	1	729	3	Y	1					17
						1	9									
*10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	247	1	695	3	Y	28	15	1	2	8	28
						31	9									
11	930 N	674	-0-	-256	-0-	66	1	608	3	Y	-0-					28
12	899 N	479	-0-	-420	-0-	23	1	456	3	Y	-0-					28
01	682 N	583	-0-	-99	-0-	32	1	551	3	Y	-0-					28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2759 X	2305	-0-	-454	-0-	476	1	1709	3	Y	109	180	1	28
09	2670 X	2077	-0-	-593	-0-	120	9	320	1	Y	-0-			28
*10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	262	1	2531	3	Y	21	8	8	41
11	2670 X	1648	-0-	-1022	-0-	23	9	96	1	Y	4	4	8	41
12	2759 X	1376	-0-	-1383	-0-	4	9	66	1	Y	10			51
01	2542 X	1369	-0-	-1173	-0-	11	9	75	1	Y	1			52
						1	9							
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910														
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	44	1	156	3	Y	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	26	1	139	3	Y	-0-			-0-
*10	155 N	79	-0-	-76	-0-	2	1	77	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	3	Y	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	13			13
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	9	9	1	Y	2	10	1	5
						2	9							
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866														
08	1116 N	738	-0-	-378	-0-	159	1	570	3	Y	8			22
09	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	9	9	178	1	Y	12	21	1	13
*10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	13	9	193	1	Y	20	4	8	29
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	22	9	78	1	Y	2	1	8	30
12	1209 N	922	-0-	-287	-0-	2	9	44	1	Y	4			34
01	1364 N	781	-0-	-583	-0-	4	9	43	1	Y	1	27	1	8
						1	9							
BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931														
08	1240 N	855	-0-	-385	-0-	186	1	668	3	Y	1			35
09	1110 N	804	-0-	-306	-0-	1	9	124	1	Y	-0-			35
*10	992 N	825	-0-	-167	-0-	20	1	805	3	Y	-0-			35
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	33	1	850	3	Y	-0-			35
12	837 N	787	-0-	-50	-0-	38	1	749	3	Y	-0-			35
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	45	1	783	3	Y	-0-			35
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	442	1	1589	3	Y	7	12
						8	9				20	1
09	1020 N	910	-0-	-110	-0-	140	1	767	3	Y	3	15
						3	9					
*10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	196	1	801	3	Y	13	24
						14	9				4	8
11	1350 N	431	-0-	-919	-0-	47	1	376	3	Y	7	30
						8	9				1	8
12	930 N	326	-0-	-604	-0-	15	1	294	3	Y	15	45
						17	9					
01	806 N	299	-0-	-507	-0-	16	1	283	3	Y	-0-	11
											34	1

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865												

08	1891 X	1732	-0-	-159	-0-	361	1	1298	3	Y	66	11
						73	9				72	1
09	2130 X	1333	-0-	-797	-0-	207	1	1126	3	Y	-0-	11
						245	1	1921	3	Y	6	15
*10	2201 X	2173	-0-	-28	-0-	7	9				2	8
						158	1	1931	3	Y	1	15
						1	9				1	8
11	2130 X	2090	-0-	-40	-0-	154	1	1747	3	Y	9	15
						10	9					
*12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	98	1	1692	3	Y	3	24
						3	9					
01	1922 X	1793	-0-	-129	-0-							27

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958												

08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	142	1	505	3	Y	19	37
						21	9				72	1
09	600 N	72	-0-	-528	-0-	11	1	61	3	Y	-0-	37
						2	1	75	3	Y	-0-	37
*10	403 N	77	-0-	-326	-0-	2	1	58	3	Y	-0-	37
						3	1	50	3	Y	13	50
11	660 N	60	-0-	-600	-0-	14	9					
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-	12
											38	1

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778												

08	1457 N	1323	-0-	-134	-0-	287	1	1029	3	Y	6	56
						7	9					
09	1500 N	1375	-0-	-125	-0-	212	1	1155	3	Y	7	63
						8	9					
*10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	226	1	1412	3	Y	18	21
						20	9				57	1
						49	1	322	3	Y	3	23
						3	9				1	8
11	1290 N	374	-0-	-916	-0-	6	1	114	3	Y	-0-	23
						6	1	104	3	Y	-0-	23
12	1426 N	120	-0-	-1306	-0-							
01	1426 N	110	-0-	-1316	-0-							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847																
LAWLESS TRUST WELL #: 1										RRCID -> 209746		COMPL. DATE 07/15/2006	TOTAL DEPTH 9884	PERF. 8294 - 9826		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	359	1	1288	3	Y	20					160
09	3000 N	3567	-0-	567	567	538	1	2949	3	Y	73					233
*10	2450 N	1883	-0-	-567	-0-	261	1	1594	3	Y	25	146	1	5	8	107
11	1620 N	801	-0-	-819	-0-	70	1	729	3	Y	2	2	8			107
12	2108 X	657	-0-	-1451	-0-	31	1	608	3	Y	16					123
01	2108 X	577	-0-	-1531	-0-	31	1	544	3	Y	2					125

RAINS WELL #: 2										RRCID -> 209749		COMPL. DATE 07/02/2007	TOTAL DEPTH 9985	PERF. 8265 - 9850		
08	1736 N	456	-0-	-1280	-0-	93	1	329	3	Y	31					71
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	269	1	1478	3	Y	32	64	1			39
*10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	243	1	1798	3	Y	47	6	8			80
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	100	1	1010	3	Y	9	1	8			88
12	1829 N	1082	-0-	-747	-0-	120	1	947	3	Y	14					102
01	1798 N	365	-0-	-1433	-0-	20	1	342	3	Y	3	83	1			22

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3										RRCID -> 209794		COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 8266 - 9856		
08	1612 N	1481	-0-	-131	-0-	318	1	1145	3	Y	16					81
09	1590 N	1473	-0-	-117	-0-	224	1	1230	3	Y	17					98
*10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	213	1	1389	3	Y	58	3	8			153
11	1440 N	963	-0-	-477	-0-	64	1	890	3	Y	4	2	8			155
12	1519 N	690	-0-	-829	-0-	33	1	657	3	Y	-0-					155
01	1395 N	644	-0-	-751	-0-	35	1	609	3	Y	-0-					155

SCOTT WELL #: 1										RRCID -> 209925		COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 8952 - 9850		
08	3100 N	3569	-0-	469	469	776	1	2783	3	Y	9					20
09	1307 N	838	-0-	-469	-0-	124	1	679	3	Y	32					52
*10	713 N	502	-0-	-211	-0-	12	1	490	3	Y	-0-	33	1			19
11	1290 X	123	-0-	-1167	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					19
12	1333 X	106	-0-	-1227	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					19
01	1333 X	225	-0-	-1108	-0-	12	1	209	3	Y	4					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	589 N	222	-0-	-367	-0-	48	1	174	3	Y	-0-			2
09	600 N	84	-0-	-516	-0-	13	1	71	3	Y	-0-			2
*10	961 N	30	-0-	-931	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	1	1	1
11	210 N	102	-0-	-108	-0-	4	1	98	3	Y	-0-			1
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	13			14
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	9	8	1	Y	8			22
						9	9							

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857														
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	217	1	778	3	Y	11	30	1	12
						12	9							
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	253	1	1383	3	Y	17			29
						19	9							
*10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	215	1	1319	3	Y	14	2	8	41
						15	9							
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	81	1	1130	3	Y	6	29	1	17
						7	9							
12	1705 N	694	-0-	-1011	-0-	33	1	661	3	Y	-0-			17
01	1333 N	386	-0-	-947	-0-	21	1	365	3	Y	-0-			17

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844														
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	151	1	537	3	Y	22			48
						24	9							
09	900 N	629	-0-	-271	-0-	96	1	526	3	Y	6			54
						7	9							
*10	930 N	24	-0-	-906	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	49	1	5
11	690 N	20	-0-	-670	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			5
12	651 N	60	-0-	-591	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			5
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			5

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823														
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	247	1	887	3	Y	85	97	1	14
						94	9							
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	209	1	1146	3	Y	-0-			14
*10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	171	1	1612	3	Y	-0-			14
11	1200 N	733	-0-	-467	-0-	89	1	644	3	Y	-0-			14
12	1364 N	1027	-0-	-337	-0-	158	1	860	3	Y	8			22
						9	9							
01	1364 N	244	-0-	-1120	-0-	13	1	231	3	Y	-0-			22

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799														
08	1860 N	1248	-0-	-612	-0-	272	1	976	3	Y	-0-			12
09	1980 N	1054	-0-	-926	-0-	162	1	892	3	Y	-0-			12
*10	2046 N	850	-0-	-1196	-0-	20	1	830	3	Y	-0-	11	1	1
11	1200 N	643	-0-	-557	-0-	24	1	619	3	Y	-0-			1
12	1085 N	678	-0-	-407	-0-	32	1	643	3	Y	3			4
						3	9							
01	837 N	714	-0-	-123	-0-	39	1	674	3	Y	1			5
						1	9							

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	225	1	810	3	Y	20	51	1			24
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	163	1	892	3	Y	31					55
*10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	234	1	1040	3	Y	32	2	8			85
11	1020 N	850	-0-	-170	-0-	69	1	773	3	Y	7	59	1	1	8	32
12	1116 N	617	-0-	-499	-0-	30	1	587	3	Y	-0-					32
01	1054 N	511	-0-	-543	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					32

 KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

08	4650 X	3968	-0-	-682	-0-	863	1	3102	3	Y	3					33
09	4500 X	3709	-0-	-791	-0-	572	1	3136	3	Y	1					34
*10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	296	1	4206	3	Y	2	31	1	1	8	4
11	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	194	1	4080	3	Y	8					12
12	4278 X	3719	-0-	-559	-0-	178	1	3532	3	Y	8					20
01	4216 X	3550	-0-	-666	-0-	193	1	3342	3	Y	14					34

 KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

08	961 N	845	-0-	-116	-0-	183	1	658	3	Y	4					13
09	960 N	794	-0-	-166	-0-	122	1	672	3	Y	-0-					13
*10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	251	1	685	3	Y	8	12	1	1	8	8
11	810 N	450	-0-	-360	-0-	62	1	388	3	Y	-0-					8
12	806 N	430	-0-	-376	-0-	21	1	407	3	Y	2					10
01	682 N	421	-0-	-261	-0-	23	1	398	3	Y	-0-					10

 RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	16					50
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	3	34	1			19
*10	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-					19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	15	1			4

 RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

08	1209 N	757	-0-	-452	-0-	162	1	583	3	Y	11					37
09	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	181	1	988	3	Y	12	29	1			20
*10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	189	1	1285	3	Y	19	4	8			35
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	80	1	551	3	Y	5	1	8			39
12	1209 N	621	-0-	-588	-0-	125	1	493	3	Y	3					42
01	1302 N	154	-0-	-1148	-0-	8	1	146	3	Y	-0-	34	1			8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	837 N	618	-0-	-219	-0-	132	1	479	3	Y	6		23
09	960 N	743	-0-	-217	-0-	113	1	624	3	Y	5	18 1	10
*10	930 N	100	-0-	-830	-0-	2	1	98	3	Y	-0-		10
11	600 N	263	-0-	-337	-0-	10	1	252	3	Y	1		11
12	775 N	225	-0-	-550	-0-	11	1	214	3	Y	-0-		11
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	3	9 1	5
						3	9						

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910													

08	1674 N	1324	-0-	-350	-0-	210	1	1114	3	Y	-0-		-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	235	1	1240	3	Y	-0-		-0-
*10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	186	1	1292	3	Y	4	2 1	2
11	1290 N	885	-0-	-405	-0-	87	1	798	3	Y	-0-	2 1	-0-
12	1519 N	626	-0-	-893	-0-	22	1	604	3	Y	-0-		-0-
01	1302 N	678	-0-	-624	-0-	25	1	642	3	Y	10	6 1	4
						11	9						

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871													

08	2449 N	2344	-0-	-105	-0-	371	1	1973	3	Y	-0-		-0-
09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	401	1	2112	3	Y	4	2 1	2
*10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	368	1	2101	3	Y	4	4 1	2
11	2280 N	1968	-0-	-312	-0-	146	1	1818	3	Y	4	4 1	2
12	2604 N	1717	-0-	-887	-0-	59	1	1657	3	Y	1	2 1	1
01	2139 N	1679	-0-	-460	-0-	62	1	1605	3	Y	11	8 1	4
						12	9						

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750													

08	775 N	588	-0-	-187	-0-	127	1	454	3	Y	6		59
09	720 N	30	-0-	-690	-0-	4	1	23	3	Y	3		62
*10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	187	1	342	3	Y	13	3 8	72
11	570 N	265	-0-	-305	-0-	10	1	255	3	Y	-0-		72
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	Y	-0-		72
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	15	1	262	3	Y	-0-		72
						14	9						

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800													

08	1457 X	827	-0-	-630	-0-	172	1	618	3	Y	34	50 1	36
09	990 X	697	-0-	-293	-0-	103	1	569	3	Y	23		59
*10	1147 X	723	-0-	-424	-0-	17	1	706	3	Y	-0-	51 1	8
11	1110 X	893	-0-	-217	-0-	33	1	860	3	Y	-0-		8
12	1147 X	800	-0-	-347	-0-	38	1	762	3	Y	-0-		8
01	837 X	702	-0-	-135	-0-	45	1	655	3	Y	2		10
						2	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	14	1	51	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	12	1	65	3	Y	-0-			-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	3			3
						3	9							

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	318	1	1148	3	Y	10	22	1	11
						11	9							
09	1620 N	1454	-0-	-166	-0-	222	1	1219	3	Y	12			23
						13	9							
*10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	234	1	1426	3	Y	6	1	8	28
						7	9							
11	1440 N	658	-0-	-782	-0-	60	1	598	3	Y	-0-	19	1	9
12	1488 N	637	-0-	-851	-0-	86	1	542	3	Y	8			17
						9	9							
01	1426 N	49	-0-	-1377	-0-	3	1	44	3	Y	2			19
						2	9							

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

08	1178 N	756	-0-	-422	-0-	165	1	590	3	Y	1			7
						1	9							
09	1200 N	1103	-0-	-97	-0-	169	1	925	3	Y	8	11	1	4
						9	9							
*10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	207	1	1099	3	Y	11	3	8	12
						12	9							
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	932	3	Y	3	1	8	14
						3	9							
12	1147 N	771	-0-	-376	-0-	37	1	727	3	Y	6			20
						7	9							
01	1116 N	661	-0-	-455	-0-	36	1	625	3	Y	-0-	16	1	4

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	504	1	1812	3	Y	3			9
						3	9							
09	600 N	486	-0-	-114	-0-	74	1	412	3	Y	-0-			9
*10	651 N	132	-0-	-519	-0-	3	1	117	3	Y	11	8	1	12
						12	9							
11	900 N	212	-0-	-688	-0-	8	1	204	3	Y	-0-			12
12	496 N	332	-0-	-164	-0-	16	1	316	3	Y	-0-			12
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	-0-			12

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	132	1	478	3	Y	5			34
09	780 N	532	-0-	-248	-0-	81	1	448	3	Y	3	20	1	17
*10	713 N	109	-0-	-604	-0-	3	1	106	3	Y	-0-			17
11	600 N	467	-0-	-133	-0-	17	1	450	3	Y	-0-			17
12	558 N	419	-0-	-139	-0-	20	1	399	3	Y	-0-			17
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	-0-			17

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920														
08	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	562	1	2983	3	Y	39	23	1	29
09	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	583	1	3066	3	Y	55	57	1	27
*10	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-	61	9			Y	90	66	1	45
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	19	55	1	9
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	9	1	-0-
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	11	7	1	4

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937														
08	1395 N	1256	-0-	-139	-0-	196	1	1042	3	Y	16	11	1	10
09	1380 N	1120	-0-	-260	-0-	178	1	933	3	Y	8	14	1	4
*10	1395 N	1043	-0-	-352	-0-	326	1	670	3	Y	43	23	1	22
11	1230 N	848	-0-	-382	-0-	107	1	724	3	Y	15	30	1	7
12	1147 N	862	-0-	-285	-0-	30	1	824	3	Y	7	9	1	5
*01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	881	3	Y	19	16	1	8

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922														
08	3968 X	3131	-0-	-837	-0-	490	1	2606	3	Y	32	19	1	25
09	3840 X	2512	-0-	-1328	-0-	396	1	2081	3	Y	32	38	1	19
*10	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	442	1	3059	3	Y	73	51	1	37
11	3210 X	1709	-0-	-1501	-0-	182	1	1487	3	Y	36	56	1	17
12	3255 X	1275	-0-	-1980	-0-	126	1	1130	3	Y	17	22	1	12
01	3131 X	1814	-0-	-1317	-0-	67	1	1736	3	Y	10	18	1	4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

08	826 N	826	-0-	-0-	-0-		179	1	640	3	Y	6	28
							7	9					
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-		135	1	737	3	Y	3 19 1	12
							3	9					
*10	978 N	978	-0-	-0-	-0-		153	1	819	3	Y	5 2 8	15
							6	9					
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-		55	1	797	3	Y	1 1 8	15
							1	9					
12	899 N	367	-0-	-532	-0-		18	1	348	3	Y	1	16
							1	9					
01	806 N	238	-0-	-568	-0-		13	1	222	3	Y	3	19
							3	9					

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934													

08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-	-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-		27	1	147	3	Y	-0-	-0-
*10	186 N	148	-0-	-38	-0-		4	1	144	3	Y	-0-	-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-		12	1	307	3	Y	-0-	-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-		14	1	280	3	Y	-0-	-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-		17	1	294	3	Y	-0-	-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764													

08	1116 N	216	-0-	-900	-0-		46	1	170	3	Y	-0-	-0-
09	690 N	229	-0-	-461	-0-		35	1	194	3	Y	-0-	-0-
*10	310 N	171	-0-	-139	-0-		4	1	167	3	Y	-0-	-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-		10	1	253	3	Y	2	2
							2	9					
12	248 N	229	-0-	-19	-0-		11	1	218	3	Y	-0-	2
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-		15	1	262	3	Y	-0-	2

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968													

08	654 N	654	-0-	-0-	-0-		142	1	505	3	Y	6 6 1	4
							7	9					
09	780 N	425	-0-	-355	-0-		65	1	360	3	Y	-0-	4
*10	558 N	295	-0-	-263	-0-		7	1	288	3	Y	-0-	4
11	630 N	360	-0-	-270	-0-		13	1	347	3	Y	-0-	4
12	434 N	414	-0-	-20	-0-		19	1	382	3	Y	12	16
							13	9					
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-		22	1	386	3	Y	2 12 1	6
							2	9					

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194													

08	2759 X	2460	-0-	-299	-0-		383	1	2036	3	Y	37 22 1	23
							41	9					
09	2580 X	2290	-0-	-290	-0-		359	1	1887	3	Y	40 46 1	17
							44	9					
*10	2542 N	2420	-0-	-122	-0-		349	1	1986	3	Y	77 51 1 5 8	38
							85	9					
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-		155	1	2214	3	Y	74 78 1	34
							81	9					
12	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-		89	1	2482	3	Y	135 76 1 1 8	92
							149	9					
*01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-		91	1	2349	3	Y	162 188 1	66
							178	9					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847															
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	3			58
09		810 N	750	-0-	-60	-0-	115	1	634	3	Y	1			59
								1							
*10		775 N	462	-0-	-313	-0-	11	1	451	3	Y	-0-			59
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	886	3	Y	-0-			59
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	786	3	Y	3			62
								3							
*01		815 N	815	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	Y	-0-			62

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136															
08		3720 X	3464	-0-	-256	-0-	548	1	2908	3	Y	7	4	1	3
								8							
09		3450 X	3312	-0-	-138	-0-	527	1	2772	3	Y	12	11	1	4
								13							
*10		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	312	1	3066	3	Y	10	8	1	8
								11							
11		3360 X	2714	-0-	-646	-0-	147	1	2560	3	Y	6	8	1	3
								7							
12		3472 X	2810	-0-	-662	-0-	96	1	2685	3	Y	26	11	1	17
								29							
01		3472 X	2858	-0-	-614	-0-	104	1	2686	3	Y	62	54	1	25
								68							

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360															
08		155 N	37	-0-	-118	-0-	8	1	29	3	Y	-0-			9
09		120 N	31	-0-	-89	-0-	5	1	26	3	Y	-0-			9
*10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-			9
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			9
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	1			10
								1							
*01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-			10

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642															
08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	331	1	1192	3	Y	9			19
								10							
09		3000 N	3676	-0-	676	676	566	1	3106	3	Y	4	13	1	10
								4							
*10		2623 N	1947	-0-	-676	-0-	216	1	1728	3	Y	3	1	8	12
								3							
11		1470 N	1440	-0-	-30	-0-	85	1	1354	3	Y	1			13
								1							
12		1953 X	1222	-0-	-731	-0-	59	1	1160	3	Y	3			16
								3							
01		1953 X	1156	-0-	-797	-0-	63	1	1093	3	Y	-0-			16

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	728	-0-	-140	-0-	156	1	561	3	Y	10	14	1	14
09	930 N	214	-0-	-716	-0-	11	9	32	1	Y	2			16
*10	806 N	209	-0-	-597	-0-	2	9	5	1	Y	-0-			16
11	690 N	367	-0-	-323	-0-	14	1	14	1	Y	-0-			16
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	18	1	Y	15			31
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17	9	21	1	Y	1	24	1	8
						1	9							
LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770														
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-			31
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			31
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			31
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-			31
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-			31
*01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-			31
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770														
08	992 X	303	-0-	-689	-0-	66	1	237	3	Y	-0-			-0-
09	600 X	317	-0-	-283	-0-	48	1	269	3	Y	-0-			-0-
*10	434 X	383	-0-	-51	-0-	9	1	374	3	Y	-0-			-0-
11	513 X	513	-0-	-0-	-0-	19	1	494	3	Y	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	Y	-0-			-0-
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-			-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842														
08	589 N	281	-0-	-308	-0-	58	1	205	3	Y	16			48
09	660 N	1	-0-	-659	-0-	18	9			Y	-0-	48	1	-0-
*10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	270 N	42	-0-	-228	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158														
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-			31
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			31
*10	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	3			Y	-0-			31
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-			31
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-			31
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			31

OIL AND GAS DIVISION

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	1389	-0-	-192	-0-	216	1	1150	3	Y	21	11 1	22
09	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	226	1	1191	3	Y	16	23 1	15
*10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	326	1	1110	3	Y	37	31 1 4 8	17
11	1350 N	1026	-0-	-324	-0-	112	1	904	3	Y	9	20 1	6
12	1488 N	684	-0-	-804	-0-	23	1	648	3	Y	12		18
01	1116 N	629	-0-	-487	-0-	23	1	595	3	Y	10	15 1	13

 WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

08	62 N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	3	Y	-0-		43
09	510 N	12	-0-	-498	-0-	2	1	10	3	Y	-0-		43
*10	11 N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	Y	-0-		43
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		43
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	1		44
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-		44

 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

08	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	236	1	850	3	Y	-0-		6
09	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	181	1	995	3	Y	5	6 1	5
*10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	192	1	1168	3	Y	3	1 8	7
11	1050 N	901	-0-	-149	-0-	63	1	837	3	Y	1		8
12	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	52	1	1038	3	Y	2		10
01	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	58	1	1009	3	Y	-0-		10

 ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-		-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	2	3	2	9	Y	2		2
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		2

 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

08	1643 N	1171	-0-	-472	-0-	185	1	983	3	Y	3	2 1	1
09	1290 N	927	-0-	-363	-0-	146	1	772	3	Y	8	7 1	2
*10	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	314	1	784	3	Y	28	15 1 1 8	14
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	120	1	1136	3	Y	5	17 1	2
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	48	1	1339	3	Y	-0-	2 1	-0-
*01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	3	Y	11	7 1	4

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HARRISON						
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847																	
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006											TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

08		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	20				54	
09		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	457	1	2503	3	Y	14				68	
							15	9									
*10		1178 N	1144	-0-	-34	-0-	186	1	939	3	Y	17	4	8		81	
							19	9									
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	456	3	Y	1	1	8		81	
							1	9									
12		1674 N	321	-0-	-1353	-0-	15	1	306	3	Y	-0-				81	
01		930 N	420	-0-	-510	-0-	23	1	397	3	Y	-0-				81	

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006											TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990						
08		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	91	1	990	3	Y	25	89	1		29	
							28	9									
09		870 N	820	-0-	-50	-0-	65	1	724	3	Y	28				57	
							31	9									
*10		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	336	1	752	3	Y	34				91	
							37	9									
11		1080 N	955	-0-	-125	-0-	112	1	730	3	Y	103	87	1		107	
							113	9									
12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	27	1	741	3	Y	90	176	1		21	
							99	9									
*01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	619	3	Y	153	88	1		86	
							168	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007											TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764						
08		5332 X	3237	-0-	-2095	-0-	705	1	2530	3	Y	2	4	1		4	
							2	9									
09		5070 X	3258	-0-	-1812	-0-	501	1	2749	3	Y	7				11	
							8	9									
*10		5146 X	5086	-0-	-60	-0-	121	1	4933	3	Y	29	10	1		30	
							32	9									
11		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	185	1	4819	3	Y	12	2	8		40	
							13	9									
12		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	226	1	4469	3	Y	30				70	
							33	9									
01		4929 X	4200	-0-	-729	-0-	266	1	3897	3	Y	34	2	8		102	
							37	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007											TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970						
08		3255 X	2560	-0-	-695	-0-	212	1	2315	3	Y	30				87	
							33	9									
09		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	347	1	3866	3	Y	20				107	
							22	9									
*10		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	339	1	2451	3	Y	34	82	1	1	8	58
							37	9									
11		2640 X	1601	-0-	-1039	-0-	124	1	1475	3	Y	2				60	
							2	9									
12		3968 X	987	-0-	-2981	-0-	34	1	953	3	Y	-0-				60	
01		3968 X	1012	-0-	-2956	-0-	38	1	974	3	Y	-0-				60	

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007											TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801						
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	143	1	513	3	Y	-0-				4	
09		330 N	140	-0-	-190	-0-	22	1	118	3	Y	-0-				4	
*10		403 N	104	-0-	-299	-0-	2	1	102	3	Y	-0-				4	
11		630 N	312	-0-	-318	-0-	12	1	300	3	Y	-0-				4	
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	Y	-0-				4	
*01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	-0-				4	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006										TOTAL DEPTH 10173	PERF. 8676	- 9993	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

08	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	185 1	985 3	Y	58	46 1	65		
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	64 9 189 1	992 3	Y	52	50 1	67		
*10	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	57 9 324 1	750 3	Y	94	117 1	38	6 8	
11	1200 N	900	-0-	-300	-0-	103 9 110 1	772 3	Y	16		54		
12	1271 N	708	-0-	-563	-0-	18 9 24 1	682 3	Y	2	48 1	8		
01	775 N	704	-0-	-71	-0-	2 9 26 1	676 3	Y	2		10		
												2 9	

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007										TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8285	- 9918	
08	868 N	815	-0-	-53	-0-	178 1	637 3	Y	-0-	12 1	-0-		
09	840 N	346	-0-	-494	-0-	53 1	293 3	Y	-0-		-0-		
*10	868 N	349	-0-	-519	-0-	8 1	341 3	Y	-0-		-0-		
11	780 N	491	-0-	-289	-0-	18 1	471 3	Y	2		2		
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	2 9 23 1	453 3	Y	6		8		
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	7 9 26 1	450 3	Y	-0-		8		
												2 9	

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007										TOTAL DEPTH 10045	PERF. 9652	- 9894	
08	1364 N	1044	-0-	-320	-0-	228 1	816 3	Y	-0-		-0-		
09	1230 N	1081	-0-	-149	-0-	167 1	914 3	Y	-0-		-0-		
*10	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	27 1	1105 3	Y	-0-		-0-		
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	44 1	1148 3	Y	1		1		
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1 9 57 1	1121 3	Y	-0-		1		
*01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	63 1	1092 3	Y	-0-		1		
												2 9	

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006										TOTAL DEPTH 10132	PERF. 8574	- 9884	
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	166 1	593 3	Y	4		24		
09	960 N	711	-0-	-249	-0-	4 9 108 1	592 3	Y	10	18 1	16		
*10	837 N	299	-0-	-538	-0-	11 9 7 1	292 3	Y	-0-		16		
11	750 N	638	-0-	-112	-0-	24 1	614 3	Y	-0-		16		
12	744 N	584	-0-	-160	-0-	28 1	556 3	Y	-0-		16		
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31 1	536 3	Y	-0-		16		
												2 9	

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH 9957	PERF. 9500	- 9748	
08	1116 N	701	-0-	-415	-0-	152 1	549 3	Y	-0-	1 1	-0-		
09	1050 N	689	-0-	-361	-0-	107 1	582 3	Y	-0-		-0-		
*10	1085 N	761	-0-	-324	-0-	18 1	743 3	Y	-0-		-0-		
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	31 1	801 3	Y	-0-		-0-		
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38 1	747 3	Y	-0-		-0-		
01	744 N	671	-0-	-73	-0-	43 1	626 3	Y	2		2		
												2 9	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	85	1	303	3	Y	3	12	1			9
09	330 N	19	-0-	-311	-0-	3	9	14	3	Y	2	8	1			3
*10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	3	1			Y	-0-	3	1			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	2	9			Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	163	1	587	3	Y	3	7	1			4
09	720 N	425	-0-	-295	-0-	64	1	350	3	Y	10					14
*10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	11	9			Y	11	1	8			24
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	2	21	1	1	8	4
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	2					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

08	899 N	857	-0-	-42	-0-	186	1	671	3	N	-0-					68
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	130	1	711	3	N	-0-					68
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	181	1	849	3	N	8	8	8			68
11	840 N	468	-0-	-372	-0-	46	1	422	3	N	-0-					68
12	868 N	345	-0-	-523	-0-	17	1	328	3	N	-0-					68
01	868 N	333	-0-	-535	-0-	18	1	315	3	N	-0-					68

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	335	1	1777	3	Y	30	21	1			36
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	347	1	1822	3	Y	34	46	1			24
*10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	310	1	1801	3	Y	32	37	1	5	8	14
11	2070 N	1745	-0-	-325	-0-	125	1	1602	3	Y	16	20	1			10
12	2294 N	1742	-0-	-552	-0-	58	1	1630	3	Y	49					59
01	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	61	1	1565	3	Y	37	49	1			47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1364 N	1000	-0-	-364	-0-	218	1	782	3	Y	-0-			-0-
09	1230 N	900	-0-	-330	-0-	139	1	761	3	Y	-0-			-0-
*10	1147 N	698	-0-	-449	-0-	17	1	681	3	Y	-0-			-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	37	1	954	3	Y	-0-			-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	916	3	Y	7			7
						8	9							
*01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	56	1	965	3	Y	6			13
						7	9							

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860														
08	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	290	1	1035	3	Y	25	40	1	21
						28	9							
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	232	1	1273	3	Y	18			39
						20	9							
*10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	169	1	1493	3	Y	23	5	8	57
						25	9							
11	1320 N	1175	-0-	-145	-0-	66	1	1101	3	Y	7	40	1	21
						8	9							
12	1581 N	1058	-0-	-523	-0-	51	1	1005	3	Y	2			23
						2	9							
01	1488 N	949	-0-	-539	-0-	51	1	889	3	Y	8			31
						9	9							

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939														
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	169	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	266	-0-	-64	-0-	41	1	225	3	Y	-0-			-0-
*10	279 N	213	-0-	-66	-0-	5	1	208	3	Y	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	2			2
						2	9							
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	3	Y	-0-			2
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	9	1	148	3	Y	5			7
						6	9							

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782														
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	135	1	482	3	Y	13	16	1	13
						14	9							
09	690 N	246	-0-	-444	-0-	38	1	208	3	Y	-0-			13
*10	868 N	411	-0-	-457	-0-	10	1	401	3	Y	-0-	11	1	2
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	26	1	678	3	Y	-0-			2
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	3	Y	-0-			2
*01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	Y	1			3
						1	9							

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000														
08	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	259	1	1374	3	Y	43	28	1	52
						47	9							
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	266	1	1399	3	Y	40	57	1	35
						44	9							
*10	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	262	1	1378	3	Y	45	52	1	19
						50	9					9	8	
11	1620 N	1293	-0-	-327	-0-	100	1	1176	3	Y	15	24	1	10
						17	9							
12	1767 N	1231	-0-	-536	-0-	41	1	1140	3	Y	45			55
						50	9							
01	1395 N	1199	-0-	-196	-0-	43	1	1108	3	Y	44	45	1	54
						48	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

08	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	297	1	1576	3	Y	28	21 1	42
						31	9						
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	309	1	1624	3	Y	27	42 1	27
						30	9						
*10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	323	1	1613	3	Y	26	38 1 3 8	12
						29	9						
11	1830 N	1439	-0-	-391	-0-	120	1	1308	3	Y	10	15 1	7
						11	9						
12	2015 N	1158	-0-	-857	-0-	40	1	1112	3	Y	5		12
						6	9						
01	1643 N	1045	-0-	-598	-0-	39	1	999	3	Y	6	10 1	8
						7	9						

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795													

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874													

08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	383	1	1379	3	Y	8	26 1	13
						9	9						
09	780 N	196	-0-	-584	-0-	31	1	165	3	Y	-0-		13
*10	806 N	223	-0-	-583	-0-	5	1	218	3	Y	-0-		13
11	1500 N	245	-0-	-1255	-0-	9	1	236	3	Y	-0-		13
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	15		28
						17	9						
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-	21 1	7

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838													

08	1767 N	1344	-0-	-423	-0-	288	1	1035	3	Y	19	38 1	33
						21	9						
09	1620 N	888	-0-	-732	-0-	131	1	715	3	Y	38	45 1	26
						42	9						
*10	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	174	1	1047	3	Y	101	73 1 1 8	53
						111	9						
11	1290 N	837	-0-	-453	-0-	56	1	729	3	Y	47	1 8	99
						52	9						
12	930 N	396	-0-	-534	-0-	19	1	377	3	Y	-0-		99
01	1147 N	216	-0-	-931	-0-	12	1	201	3	Y	3		102
						3	9						

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416													

08	930 N	803	-0-	-127	-0-	173	1	620	3	Y	9	16 1	16
						10	9						
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	131	1	714	3	Y	5	12 1	9
						6	9						
*10	868 N	415	-0-	-453	-0-	10	1	405	3	Y	-0-	9 1	-0-
11	780 N	532	-0-	-248	-0-	20	1	512	3	Y	-0-		-0-
12	868 N	404	-0-	-464	-0-	19	1	384	3	Y	1		1
						1	9						
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	3	Y	-0-		1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	213 1	1130 3	Y	38	17 1		33	
							42 9							
09		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	217 1	1141 3	Y	34	42 1		25	
							37 9							
*10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	307 1	1051 3	Y	37	39 1	8 8	15	
							41 9							
11		1350 N	974	-0-	-376	-0-	102 1	862 3	Y	9	18 1		6	
							10 9							
12		1457 N	805	-0-	-652	-0-	28 1	768 3	Y	8			14	
							9 9							
01		1054 N	748	-0-	-306	-0-	28 1	710 3	Y	9	11 1		12	
							10 9							

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			5	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890														
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-			54	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			54	
*10		155 N	48	-0-	-107	-0-	48 3		Y	-0-			54	
11		120 N	48	-0-	-72	-0-	48 3		Y	-0-			54	
12		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3		Y	-0-			54	
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-			54	

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807														
08		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3		Y	-0-			58	
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			58	
*10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 3	3 9	Y	3			61	
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			61	
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			61	
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			61	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	104	1	1140	3	Y	19	45	1	15
09	1230 N	756	-0-	-474	-0-	21	9	678	3	Y	15			30
*10	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	61	1	938	3	Y	18			48
11	1230 N	926	-0-	-304	-0-	17	9	775	3	Y	54	46	1	56
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	262	1	788	3	Y	48	93	1	11
01	961 N	889	-0-	-72	-0-	20	9	771	3	Y	80	46	1	45
						92	1							
						59	9							
						28	1							
						53	9							
						30	1							
						88	9							

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024														
08	651 N	445	-0-	-206	-0-	37	1	402	3	Y	5	15	1	5
09	690 N	331	-0-	-359	-0-	6	9	302	3	Y	2			7
*10	651 N	518	-0-	-133	-0-	27	1	496	3	Y	4			11
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	2	9	548	3	Y	13	11	1	13
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	526	3	Y	12	22	1	3
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	4	9	528	3	Y	19	11	1	11
						20	1							
						21	9							

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781														
08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	459	1	1650	3	Y	12			14
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	13	9	1223	3	Y	-0-			14
*10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	224	1	1258	3	Y	5	1	8	18
11	2040 N	1323	-0-	-717	-0-	281	1	1234	3	Y	-0-			18
12	1488 N	1054	-0-	-434	-0-	6	9	1003	3	Y	-0-			18
01	1271 N	978	-0-	-293	-0-	89	1	925	3	Y	-0-			18
						51	1							
						53	1							

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026														
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	99	1	1086	3	Y	23			55
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	25	9	1104	3	Y	7			62
*10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	99	1	961	3	Y	14	47	1	28
11	1170 N	934	-0-	-236	-0-	8	9	815	3	Y	5			33
12	1240 N	703	-0-	-537	-0-	341	1	679	3	Y	-0-			33
01	961 N	878	-0-	-83	-0-	15	9	845	3	Y	-0-			33
						113	1							
						6	9							
						24	1							
						33	1							

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	231	1	826	3	Y	4		22
09	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	170	1	929	3	Y	5		27
*10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	185	1	1037	3	Y	14	1 8	40
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-	66	1	925	3	Y	1	1 8	40
12	1147 N	835	-0-	-312	-0-	40	1	793	3	Y	2		42
01	1023 N	787	-0-	-236	-0-	43	1	741	3	Y	3		45

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062													
08	1426 N	1214	-0-	-212	-0-	183	1	977	3	Y	49	42 1	47
09	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	199	1	1045	3	Y	51	43 1	55
*10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	303	1	953	3	Y	155	142 1 10 8	58
11	1170 N	1065	-0-	-105	-0-	108	1	939	3	Y	16		74
12	1333 N	877	-0-	-456	-0-	30	1	847	3	Y	-0-	66 1	8
01	961 N	715	-0-	-246	-0-	27	1	687	3	Y	1	8 1	1

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037													
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	305	1	1616	3	Y	39	37 1	46
09	2100 N	2037	-0-	-63	-0-	319	1	1677	3	Y	37	36 1	47
*10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-	41	1			Y	23	57 1 6 8	7
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	16		23
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	21 1	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3 1	1

TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944													
08	930 N	651	-0-	-279	-0-	651	3			Y	-0-		-0-
09	1020 N	849	-0-	-171	-0-	849	3			Y	-0-		-0-
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-		-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-		-0-
12	868 N	708	-0-	-160	-0-	708	3			Y	-0-		-0-
*01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-		-0-

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988													
08	1612 X	63	-0-	-1549	-0-	63	3			Y	-0-		40
09	1560 X	25	-0-	-1535	-0-	25	3			Y	-0-		40
*10	1209 X	10	-0-	-1199	-0-	10	3			Y	-0-		40
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-		40
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		40
01	62 X	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-		40

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

08	682 N	382	-0-	-300	-0-	84	1	298	3	Y	-0-	18	1			-0-
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	105	1	579	3	Y	3					3
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	250	1	512	3	Y	9	2	8			10
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	66	1	524	3	Y	3	9	1	1	8	3
12	713 N	550	-0-	-163	-0-	26	1	523	3	Y	1					4
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	Y	-0-					4

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

08	899 X	835	-0-	-64	-0-	179	1	644	3	Y	11	22	1			13
09	930 X	752	-0-	-178	-0-	116	1	630	3	Y	5					18
*10	961 X	116	-0-	-845	-0-	6	9	113	3	Y	-0-					18
11	930 X	153	-0-	-777	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					18
12	837 X	123	-0-	-714	-0-	6	1	103	3	Y	14					32
01	837 X	90	-0-	-747	-0-	15	9	85	3	Y	-0-	24	1			8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3	Y	-0-			59
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	Y	-0-			59
*10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-			59
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			59
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	Y	-0-			59
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	Y	-0-			59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053													
08		341 N	242	-0-	-99	-0-	53	1	189	3	Y	-0-	55
09		600 N	223	-0-	-377	-0-	34	1	189	3	Y	-0-	55
*10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	3	Y	-0-	55
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-	55
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	Y	-0-	55
*01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	-0-	55

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973													
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	348	3	2	9	Y	2	46
09		1440 N	981	-0-	-459	-0-	967	3	14	9	Y	13	59
*10		959 N	959	-0-	-0-	-0-	228	1	722	3	Y	8	12
							9	9					
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	78	1	334	3	Y	1	13
							1	9					
12		1023 N	355	-0-	-668	-0-	113	1	241	3	Y	1	14
							1	9					
01		744 N	371	-0-	-373	-0-	149	1	215	3	Y	6	20
							7	9					

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724													
08		2139 X	1698	-0-	-441	-0-	360	1	1298	3	Y	36	72
							40	9					
09		2070 X	1736	-0-	-334	-0-	262	1	1438	3	Y	33	105
							36	9					
*10		2139 X	1909	-0-	-230	-0-	215	1	1625	3	Y	63	77
							69	9					
11		2070 X	616	-0-	-1454	-0-	55	1	550	3	Y	10	84
							11	9					
12		1860 X	361	-0-	-1499	-0-	17	1	344	3	Y	-0-	84
01		1798 X	310	-0-	-1488	-0-	17	1	293	3	Y	-0-	84

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732													
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	76
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	76
*10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1	77
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	77
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	77
01		124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3			Y	-0-	77

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 BOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	736	-0-	-39	-0-	159	1	570	3	Y	6		33
09	780 N	570	-0-	-210	-0-	86	1	478	3	Y	5	24 1	14
*10	775 N	290	-0-	-485	-0-	7	1	283	3	Y	-0-		14
11	720 N	538	-0-	-182	-0-	20	1	518	3	Y	-0-		14
12	589 N	471	-0-	-118	-0-	23	1	447	3	Y	1		15
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	1		16

 RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

08	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	83	1	907	3	Y	26		41
09	1050 N	965	-0-	-85	-0-	29	9	857	3	Y	28	33 1	36
*10	1054 N	876	-0-	-178	-0-	397	1	447	3	Y	29	37 1 4 8	24
11	990 N	866	-0-	-124	-0-	133	1	722	3	Y	10		34
12	992 N	986	-0-	-6	-0-	34	1	949	3	Y	3	31 1	6
*01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	34	1	866	3	Y	21		27

 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	299	1	1075	3	Y	13		14
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	229	1	1253	3	Y	4	10 1	8
*10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	260	1	1462	3	Y	4	2 8	10
11	1350 N	1034	-0-	-316	-0-	79	1	954	3	Y	1	1 8	10
12	1550 N	765	-0-	-785	-0-	37	1	728	3	Y	-0-		10
01	1457 N	675	-0-	-782	-0-	37	1	638	3	Y	-0-		10

 SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

08	3224 X	2829	-0-	-395	-0-	235	1	2570	3	Y	22		51
09	3030 X	2893	-0-	-137	-0-	237	1	2643	3	Y	12		63
*10	3100 X	2964	-0-	-136	-0-	324	1	2627	3	Y	12	48 1 1 8	26
11	2970 X	598	-0-	-2372	-0-	77	1	515	3	Y	5		31
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-		31
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-		31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	209	1	993	3	Y	31	31	1	34
						34	9							
09	1260 N	1005	-0-	-255	-0-	155	1	828	3	Y	20	25	1	29
						22	9							
*10	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	422	1	761	3	Y	30	26	1	24
						33	9					9	8	
11	1200 N	1002	-0-	-198	-0-	142	1	847	3	Y	12	20	1	16
						13	9							
12	1054 N	919	-0-	-135	-0-	46	1	870	3	Y	3			19
						3	9							
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	42	1	783	3	Y	13	16	1	16
						14	9							

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032														
08	713 N	87	-0-	-626	-0-	87	3			Y	-0-			12
09	1230 N	106	-0-	-1124	-0-	106	3			Y	-0-			12
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			12
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			12
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-			12
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			Y	-0-			12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988														
08	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
09	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-			-0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027														
08	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
*10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021														
08	1333 N	1072	-0-	-261	-0-	89	1	975	3	Y	7			73
						8	9							
09	1260 N	791	-0-	-469	-0-	65	1	720	3	Y	5			78
						6	9							
*10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	425	1	1021	3	Y	6	3	8	81
						7	9							
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	414	1	1299	3	Y	14	1	8	94
						15	9							
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	611	1	1247	3	Y	20	3	8	111
						22	9							
*01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	651	1	808	3	Y	53	99	1	64
						58	9					1	8	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	149 1	1630 3	Y	31			50
						34 9						
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	143 1	1597 3	Y	29	38 1		41
						32 9						
*10	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	387 1	1263 3	Y	39	43 1	10 8	27
						43 9						
11	1740 N	1014	-0-	-726	-0-	127 1	877 3	Y	9			36
						10 9						
12	1829 N	858	-0-	-971	-0-	30 1	828 3	Y	-0-	33 1		3
01	1271 N	864	-0-	-407	-0-	31 1	803 3	Y	27			30
						30 9						

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860												
08	1953 N	1651	-0-	-302	-0-	356 1	1275 3	Y	18	37 1		32
						20 9						
09	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	243 1	1330 3	Y	56	57 1		31
						62 9						
*10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	118 1	1765 3	Y	58	57 1	3 8	29
						64 9						
11	1590 N	1186	-0-	-404	-0-	58 1	1125 3	Y	3	2 8		30
						3 9						
12	1705 N	777	-0-	-928	-0-	37 1	734 3	Y	5			35
						6 9						
01	1829 N	747	-0-	-1082	-0-	40 1	697 3	Y	9			44
						10 9						

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974												
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838												
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	84 1	302 3	Y	1	3 1		3
						1 9						
09	390 N	25	-0-	-365	-0-	4 1	21 3	Y	-0-	3 1		-0-
*10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847											
BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	

08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			35
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			35
*10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			35
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			35
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			35
*01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026											
08		403 N	200	-0-	-203	-0-	16	1	178	3	142
							6	9			
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	508	3	145
							3	9			
*10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	571	3	157
							13	9			
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	172
							17	9			
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	173
							2	9		1 8	
*01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	28	1	719	3	173

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963											
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			15
09		1500 N	526	-0-	-974	-0-	526	3			15
*10		403 N	195	-0-	-208	-0-	195	3			15
11		480 N	302	-0-	-178	-0-	302	3			15
12		558 N	41	-0-	-517	-0-	41	3			15
01		186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3			15

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966											
08		1178 N	829	-0-	-349	-0-	69	1	757	3	2
							3	9		7 1	
09		1170 N	542	-0-	-628	-0-	44	1	489	3	10
							9	9			
*10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	406	1	713	3	16
							7	9			
11		810 N	384	-0-	-426	-0-	115	1	248	3	19
							21	9		15 1	1 8
12		558 N	95	-0-	-463	-0-	3	1	73	3	4
							19	9		31 1	1 8
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					15

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088											
08		3596 X	2694	-0-	-902	-0-	424	1	2247	3	77
							23	9			
09		3420 X	2466	-0-	-954	-0-	392	1	2063	3	26
							11	9		61 1	
*10		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	448	1	4085	3	58
							36	9		1 8	
11		4200 X	2888	-0-	-1312	-0-	205	1	2665	3	74
							18	9			
12		4340 X	3654	-0-	-686	-0-	260	1	3371	3	94
							23	9		1 8	
*01		6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	375	1	6013	3	73
							65	9		79 1	1 8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	135	1	485	3	Y	12	23	1	23
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	13	9	82	1	Y	19	25	1	17
*10	682 N	92	-0-	-590	-0-	21	9	2	1	Y	-0-	17	1	-0-
11	600 N	239	-0-	-361	-0-	9	1	9	1	Y	-0-			-0-
12	589 N	201	-0-	-388	-0-	10	1	10	1	Y	-0-			-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	8	1	Y	-0-			-0-
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720														
08	3348 X	2693	-0-	-655	-0-	584	1	2100	3	Y	8	17	1	15
09	2790 X	2283	-0-	-507	-0-	9	9	351	1	Y	-0-			15
*10	3224 X	2454	-0-	-770	-0-	114	1	2310	3	Y	27	11	1	30
11	3120 X	774	-0-	-2346	-0-	30	9	77	1	Y	14	3	8	41
12	3224 X	2473	-0-	-751	-0-	15	9	143	1	Y	2			43
01	2697 X	2319	-0-	-378	-0-	2	9	126	1	Y	1			44
						1	9							
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954														
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	36	22	1	27
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	40	9			Y	-0-	27	1	-0-
*10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994														
08	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	162	1	1771	3	Y	5	5	1	7
09	930 X	468	-0-	-462	-0-	6	9	38	1	Y	2			9
*10	1023 X	748	-0-	-275	-0-	2	9	138	1	Y	5			14
11	1890 X	787	-0-	-1103	-0-	6	9	27	1	Y	17	14	1	17
12	1953 X	836	-0-	-1117	-0-	19	9	27	1	Y	14	28	1	3
01	1953 X	807	-0-	-1146	-0-	28	1	28	1	Y	25	14	1	14
						15	9							
						29	1							
						28	9							
ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852														
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	186	1	671	3	Y	2	6	1	4
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	2	9	108	1	Y	11	10	1	5
*10	620 N	376	-0-	-244	-0-	12	9	9	1	Y	-0-	5	1	-0-
11	600 N	251	-0-	-349	-0-	9	1	9	1	Y	-0-			-0-
12	620 N	263	-0-	-357	-0-	13	1	13	1	Y	-0-			-0-
01	372 N	309	-0-	-63	-0-	17	1	17	1	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847															
ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008										TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		465 X	252	-0-	-213	-0-	21	1	231	3	Y	-0-			22
09		510 X	430	-0-	-80	-0-	35	1	395	3	Y	-0-			22
*10		527 X	198	-0-	-329	-0-	7	1	191	3	Y	-0-			22
11		510 X	321	-0-	-189	-0-	11	1	310	3	Y	-0-			22
12		465 X	386	-0-	-79	-0-	13	1	373	3	Y	-0-			22
01		434 X	225	-0-	-209	-0-	8	1	217	3	Y	-0-			22

FURRH GAS UNIT NO. 3										WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994		
08		2449 X	1705	-0-	-744	-0-	264	1	1401	3	Y	36	30	1	44
							40	9							
09		2370 X	1465	-0-	-905	-0-	230	1	1209	3	Y	24	29	1	39
							26	9							
*10		2418 X	1130	-0-	-1288	-0-	266	1	830	3	Y	31	56	1	12
							34	9					2	8	
11		2340 X	926	-0-	-1414	-0-	95	1	829	3	Y	2			14
							2	9							
12		2139 X	818	-0-	-1321	-0-	28	1	788	3	Y	2	12	1	4
							2	9							
01		1705 X	741	-0-	-964	-0-	28	1	711	3	Y	2			6
							2	9							

FURRH GAS UNIT NO. 3										WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025		
08		2511 X	2292	-0-	-219	-0-	361	1	1918	3	Y	12	12	1	21
							13	9							
09		2400 X	2388	-0-	-12	-0-	378	1	1988	3	Y	20	26	1	15
							22	9							
*10		2449 X	2424	-0-	-25	-0-	382	1	2013	3	Y	26	25	1	11
							29	9					5	8	
11		2310 X	1691	-0-	-619	-0-	139	1	1545	3	Y	6	13	1	4
							7	9							
12		2480 X	1322	-0-	-1158	-0-	46	1	1272	3	Y	4			8
							4	9							
01		2480 X	1178	-0-	-1302	-0-	44	1	1126	3	Y	7	7	1	8
							8	9							

MCLENDON GU										WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011			TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098		
08		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	587	1	3124	3	Y	11	8	1	13
							12	9							
09		3360 X	3160	-0-	-200	-0-	503	1	2646	3	Y	10	9	1	14
							11	9							
*10		3720 X	3228	-0-	-492	-0-	328	1	2892	3	Y	7	17	1	2
							8	9					2	8	
11		3600 X	2136	-0-	-1464	-0-	135	1	1993	3	Y	7			9
							8	9							
12		3720 X	1822	-0-	-1898	-0-	63	1	1759	3	Y	-0-	8	1	1
							66	1	1710	3	Y	5	1	1	5
01		3720 X	1782	-0-	-1938	-0-	6	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	317	1	1139	3	Y	18			57
09	1650 N	1566	-0-	-84	-0-	20	9	238	1	Y	27	44	1	40
*10	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	30	9	237	1	Y	39	7	8	72
11	1440 N	1186	-0-	-254	-0-	43	9	79	1	Y	2	2	8	72
12	1612 N	1068	-0-	-544	-0-	2	9	51	1	Y	-0-			72
01	1333 N	1003	-0-	-330	-0-	54	1	54	1	Y	9	1	8	80
						10	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921														
08	4092 X	3964	-0-	-128	-0-	616	1	3271	3	Y	70	43	1	50
09	4080 X	4008	-0-	-72	-0-	77	9	627	1	Y	76	87	1	39
*10	4216 X	3985	-0-	-231	-0-	84	9	487	1	Y	133	88	1	28 8 56
11	4080 X	928	-0-	-3152	-0-	146	9	174	1	Y	44	79	1	1 8 20
12	4154 X	135	-0-	-4019	-0-	48	9	54	1	Y	20	26	1	1 8 13
01	4154 X	90	-0-	-4064	-0-	22	9	3	1	Y	3	15	1	1
						3	9							

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996														
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	110	3	1	9	Y	1			6
09	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	3			Y	-0-			6
*10	93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	5	1	1
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	3	Y	-0-			1
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	1			2
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	9	7	1	Y	-0-			2
						7	1							

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838														
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	53	3	3	9	Y	3			8
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	46	3	1	9	Y	1			9
*10	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-	7	1	2
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			2
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	41	3	Y	1			3
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	9	3	1	Y	-0-			3
						3	1							

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870														
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	186	1	663	3	Y	1	4	1	1
09	660 N	529	-0-	-131	-0-	1	9	81	1	Y	1			2
*10	682 N	403	-0-	-279	-0-	10	1	393	3	Y	-0-			2
11	660 N	452	-0-	-208	-0-	17	1	435	3	Y	-0-	1	1	1
12	558 N	408	-0-	-150	-0-	19	1	385	3	Y	4			5
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	4	9	18	1	Y	-0-			5
						18	1							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	155 1	552 3	Y	5	6 1	7	
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	100 1	550 3	Y	2		9	
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	15 1	608 3	Y	4	7 1	6	
11	690 N	609	-0-	-81	-0-	23 1	577 3	Y	8		14	
12	682 N	535	-0-	-147	-0-	26 1	508 3	Y	1		15	
01	620 N	507	-0-	-113	-0-	28 1	479 3	Y	-0-		15	

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962												
08	558 N	488	-0-	-70	-0-	324 1	147 3	N	15		105	
09	660 N	372	-0-	-288	-0-	324 1	34 3	N	13		118	
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	659 1	17 9	N	15	3 8	130	
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	730 1	25 9	N	23	1 8	152	
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	860 1	11 9	N	10	2 8	160	
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	793 1	103 9	N	94	1 8	253	

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980												
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	83 1	910 3	Y	6	22 1	5	
09	900 N	340	-0-	-560	-0-	28 1	308 3	Y	4		9	
*10	1054 N	649	-0-	-405	-0-	303 1	340 3	Y	5		14	
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	127 1	967 3	Y	17	14 1	17	
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	34 1	952 3	Y	14	28 1	3	
*01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	34 1	889 3	Y	25	14 1	14	

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866												
08	806 N	798	-0-	-8	-0-	174 1	624 3	Y	-0-		1	
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	166 1	910 3	Y	1	1 1	1	
*10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	225 1	1157 3	Y	3	1 8	3	
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	68 1	843 3	Y	-0-		3	
12	1116 N	820	-0-	-296	-0-	39 1	781 3	Y	-0-		3	
01	1147 N	783	-0-	-364	-0-	43 1	740 3	Y	-0-		3	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	290	1	1041	3	Y	-0-
09		1110 N	892	-0-	-218	-0-	138	1	754	3	Y	-0-
*10		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	33	1	1362	3	Y	-0-
11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	48	1	1248	3	Y	-0-
12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	61	1	1201	3	Y	3
							3	9				
01		1364 N	1359	-0-	-5	-0-	74	1	1283	3	Y	2
							2	9				5

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024												
08		1612 N	1592	-0-	-20	-0-	247	1	1309	3	Y	33
							36	9				42
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	257	1	1351	3	Y	35
							39	9				48
*10		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	268	1	1389	3	Y	42
							46	9				43
11		1530 N	1319	-0-	-211	-0-	103	1	1197	3	Y	17
							19	9				22
12		1705 N	1126	-0-	-579	-0-	39	1	1079	3	Y	7
							8	9				18
01		1426 N	1029	-0-	-397	-0-	38	1	979	3	Y	11
							12	9				15
												1
												1

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978												
08		713 N	557	-0-	-156	-0-	46	1	510	3	Y	1
							1	9				44
09		570 N	556	-0-	-14	-0-	46	1	506	3	Y	4
							4	9				48
*10		589 N	540	-0-	-49	-0-	19	1	520	3	Y	1
							1	9				1
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	615	3	Y	-0-
							26	1	724	3	Y	2
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	26	1	724	3	Y	2
							2	9				2
*01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	750	3	Y	1
							1	9				1
												1
												1

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028												
08		1457 N	1355	-0-	-102	-0-	210	1	1115	3	Y	27
							30	9				19
09		1410 N	1395	-0-	-15	-0-	217	1	1143	3	Y	32
							35	9				41
*10		1426 N	1423	-0-	-3	-0-	256	1	1135	3	Y	29
							32	9				33
11		1320 N	940	-0-	-380	-0-	94	1	836	3	Y	9
							10	9				16
12		1457 N	637	-0-	-820	-0-	22	1	606	3	Y	8
							9	9				8
01		1147 N	568	-0-	-579	-0-	21	1	544	3	Y	3
							3	9				11
												1
												1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	128 1	463 3	Y	3	5 1	2
							3 9					
09		960 N	465	-0-	-495	-0-	72 1	393 3	Y	-0-		2
*10		465 N	363	-0-	-102	-0-	9 1	354 3	Y	-0-	1 1	1
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	23 1	603 3	Y	-0-		1
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	28 1	562 3	Y	1		2
							1 9					
*01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	32 1	548 3	Y	-0-		2

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698												
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	372 1	1337 3	Y	3		28
							3 9					
09		2190 N	1501	-0-	-689	-0-	232 1	1269 3	Y	-0-		28
*10		2046 N	1402	-0-	-644	-0-	34 1	1368 3	Y	-0-		28
11		1650 N	1415	-0-	-235	-0-	52 1	1363 3	Y	-0-		28
12		1550 N	1327	-0-	-223	-0-	64 1	1263 3	Y	-0-		28
01		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	72 1	1242 3	Y	1		29
							1 9					

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809												
08		1240 N	746	-0-	-494	-0-	163 1	583 3	Y	-0-		5
09		930 N	534	-0-	-396	-0-	82 1	452 3	Y	-0-	5 1	-0-
*10		868 N	535	-0-	-333	-0-	13 1	522 3	Y	-0-		-0-
11		720 N	709	-0-	-11	-0-	26 1	683 3	Y	-0-		-0-
12		678 N	678	-0-	-0-	-0-	33 1	645 3	Y	-0-		-0-
*01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	34 1	591 3	Y	-0-		-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740												
08		3100 N	3726	-0-	626	626	803 1	2883 3	Y	36	53 1	48
							40 9					
09		1428 N	802	-0-	-626	-0-	120 1	654 3	Y	25		73
							28 9					
*10		1147 N	447	-0-	-700	-0-	11 1	430 3	Y	5	54 1	24
							6 9					
11		1110 X	466	-0-	-644	-0-	17 1	448 3	Y	1		25
							1 9					
12		1147 X	444	-0-	-703	-0-	21 1	419 3	Y	4		29
							4 9					
01		1147 X	406	-0-	-741	-0-	22 1	384 3	Y	-0-		29

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847																	
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008										TOTAL DEPTH	9982	PERF.	9578 - 9817				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007										TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9507 - 9754				
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	221	1	798	3	Y	30	23	1			15
							33	9									
09		1290 N	324	-0-	-966	-0-	50	1	270	3	Y	4					19
							4	9									
*10		1302 N	651	-0-	-651	-0-	16	1	635	3	Y	-0-	16	1			3
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	46	1	1188	3	Y	-0-					3
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	859	3	Y	1					4
							1	9									
*01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	704	3	Y	3					7
							3	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008										TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8618 - 9930				
08		279 N	250	-0-	-29	-0-	37	1	194	3	Y	17	10	1			13
							19	9									
09		210 N	53	-0-	-157	-0-	8	1	41	3	Y	4	10	1			7
							4	9									
*10		217 N	129	-0-	-88	-0-	120	1	9	9	Y	8	10	1	1	8	4
11		240 N	44	-0-	-196	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	4	1			-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008										TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8694 - 9992				
08		155 N	139	-0-	-16	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					2
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					2
*10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008										TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8362 - 9949				
08		744 N	430	-0-	-314	-0-	93	1	337	3	N	-0-					57
09		600 N	539	-0-	-61	-0-	83	1	456	3	N	-0-					57
10		496 N	411	-0-	-85	-0-	10	1	400	3	N	1	1	8			57
							1	9									
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	N	-0-					57
12		558 N	455	-0-	-103	-0-	22	1	433	3	N	-0-					57
*01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	3	N	-0-					57

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	1271 N	1005	-0-	-266	-0-	157	1	834	3	Y	13	20
						14	9					
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	186	1	974	3	Y	14 23 1	11
						15	9					
*10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	218	1	1061	3	Y	24 22 1 5 8	8
						26	9					
*11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	86	1	1032	3	Y	7	15
						8	9					
*12	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	39	1	1081	3	Y	1	16
						1	9					
01	1085 N	990	-0-	-95	-0-	37	1	952	3	Y	1 15 1	2
						1	9					

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770												

08	1488 X	1262	-0-	-226	-0-	269	1	965	3	Y	25 30 1	22
						28	9					
09	1350 X	932	-0-	-418	-0-	144	1	786	3	Y	2	24
						2	9					
*10	1612 X	960	-0-	-652	-0-	23	1	937	3	Y	-0- 21 1	3
						11	1560 X	983	-0-	-577	-0-	3
						12	1612 X	911	-0-	-701	-0-	3
						01	1271 X	1012	-0-	-259	-0-	15
						64	1	935	3	Y	12	
						13	9					

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878												

08	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	317	1	1141	3	Y	3	17
						3	9					
09	1650 N	1347	-0-	-303	-0-	208	1	1137	3	Y	2	19
						2	9					
*10	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	144	1	1265	3	Y	2 1 8	20
						2	9					
11	1410 N	1277	-0-	-133	-0-	68	1	1209	3	Y	-0-	20
12	1395 N	1122	-0-	-273	-0-	54	1	1062	3	Y	5	25
						6	9					
01	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	59	1	1022	3	Y	-0-	25

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946												

08	806 X	654	-0-	-152	-0-	52	1	573	3	Y	26 52 1	32
						29	9					
09	750 X	749	-0-	-1	-0-	59	1	664	3	Y	24	56
						26	9					
*10	775 X	438	-0-	-337	-0-	146	1	261	3	Y	28 52 1 3 8	29
						31	9					
11	690 X	400	-0-	-290	-0-	16	1	381	3	Y	3	32
						3	9					
12	775 X	515	-0-	-260	-0-	18	1	497	3	Y	-0-	32
01	775 X	473	-0-	-302	-0-	17	1	448	3	Y	7	39
						8	9					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847																
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	705	1	2536	3	Y	19	32	1			24
09	1020 X	613	-0-	-407	-0-	21	9	507	3	Y	12					36
*10	1054 X	406	-0-	-648	-0-	93	1	396	3	Y	-0-	26	1			10
11	3090 X	418	-0-	-2672	-0-	13	9	403	3	Y	-0-					10
12	3193 X	309	-0-	-2884	-0-	10	1	294	3	Y	-0-					10
01	3193 X	257	-0-	-2936	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					10

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926																
08	1953 N	1464	-0-	-489	-0-	311	1	1122	3	Y	28	55	1			44
09	1950 N	1227	-0-	-723	-0-	31	9	1013	3	Y	26					70
*10	2015 N	1890	-0-	-125	-0-	185	1	1594	3	Y	35	6	8			99
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	29	9	1544	3	Y	12	87	1	6	8	18
12	1271 N	1063	-0-	-208	-0-	101	1	1003	3	Y	8					26
01	1612 N	525	-0-	-1087	-0-	13	9	495	3	Y	1					27

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111																
08	3906 X	3450	-0-	-456	-0-	543	1	2882	3	Y	23					33
09	3780 X	2866	-0-	-914	-0-	25	9	2382	3	Y	28	38	1			23
*10	3906 X	2866	-0-	-1040	-0-	453	1	2481	3	Y	30	36	1	7	8	10
*11	3630 X	2372	-0-	-1258	-0-	31	9	2167	3	Y	19	1	8			28
*12	3720 X	2264	-0-	-1456	-0-	184	1	2097	3	Y	36	2	8			62
01	3441 X	2381	-0-	-1060	-0-	21	9	2255	3	Y	35	58	1			39

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992																
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	5	15	1			9
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	6	9	421	3	Y	9					18
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	195	3	Y	7	17	1	3	8	5
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	10	9	482	3	Y	-0-					5
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	174	1	518	3	Y	-0-					5
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	8	9	492	3	Y	8					13

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852 X	2444	-0-	-408	-0-	532 1	1911 3	Y	1			2
09	2580 N	2347	-0-	-233	-0-	362 1	1982 3	Y	3			5
*10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	231 1	2295 3	Y	3	2 8		6
11	2370 N	2369	-0-	-1	-0-	123 1	2246 3	Y	-0-			6
12	2418 N	2074	-0-	-344	-0-	100 1	1972 3	Y	2			8
01	2294 N	1943	-0-	-351	-0-	106 1	1836 3	Y	1			9

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

08	3100 N	3439	-0-	339	339	742 1	2664 3	Y	30	43 1		36
09	1140 N	662	-0-	-478	-0-	100 1	542 3	Y	18			54
*10	1178 N	301	-0-	-877	-0-	7 1	291 3	Y	3	40 1		17
11	1140 X	296	-0-	-844	-0-	11 1	285 3	Y	-0-			17
12	1178 X	265	-0-	-913	-0-	13 1	252 3	Y	-0-			17
01	1178 X	211	-0-	-967	-0-	11 1	188 3	Y	11			28

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	186 1	669 3	Y	2	2 1		1
09	990 N	23	-0-	-967	-0-	2 1	20 3	Y	-0-	1 1		-0-
*10	961 N	694	-0-	-267	-0-	17 1	677 3	Y	-0-			-0-
11	840 N	676	-0-	-164	-0-	25 1	651 3	Y	-0-			-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	35 1	685 3	Y	-0-			-0-
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	40 1	694 3	Y	3			3

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

08	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	344 1	1829 3	Y	18			29
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	320 1	1687 3	Y	22	31 1		20
*10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	394 1	1806 3	Y	20	28 1	6 8	6
*11	2130 N	1753	-0-	-377	-0-	151 1	1598 3	Y	4			10
*12	2108 N	1468	-0-	-640	-0-	51 1	1417 3	Y	-0-			10
01	1829 N	1211	-0-	-618	-0-	45 1	1162 3	Y	4	9 1		5

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847																
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2790 X	1215	-0-	-1575	-0-	264	1	949	3	Y	2					4
09	2340 X	853	-0-	-1487	-0-	131	1	722	3	Y	-0-					4
*10	2418 X	852	-0-	-1566	-0-	20	1	832	3	Y	-0-	3	1			1
11	2340 X	1078	-0-	-1262	-0-	40	1	1036	3	Y	2					3
12	1333 X	1082	-0-	-251	-0-	52	1	1029	3	Y	1					4
01	1209 X	1095	-0-	-114	-0-	60	1	1032	3	Y	3					7

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772																
08	DLQ G-10	791	-0-	791	791	172	1	615	3	Y	4					4
09	DLQ G-10	671	-0-	671	1462	103	1	564	3	Y	4					8
*10	DLQ G-10	550	-0-	550	2012	13	1	535	3	Y	2	6	1			4
11	DLQ G-10	808	-0-	808	2820	30	1	777	3	Y	1					5
12	3000 N	664	-0-	-2336	484	32	1	632	3	Y	-0-					5
*01	1165 N	681	-0-	-484	-0-	37	1	644	3	Y	-0-					5

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014																
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	357	1	1894	3	Y	33	19	1			23
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	371	1	1946	3	Y	44	46	1			21
*10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	359	1	1652	3	Y	43	39	1	4	8	21
11	1320 N	1155	-0-	-165	-0-	119	1	1022	3	Y	13	28	1			6
12	1364 N	672	-0-	-692	-0-	23	1	649	3	Y	-0-	6	1			-0-
01	1364 N	572	-0-	-792	-0-	21	1	549	3	Y	2	1	1			1

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150																
08	2201 X	1660	-0-	-541	-0-	258	1	1372	3	Y	27					39
09	1980 X	1846	-0-	-134	-0-	291	1	1529	3	Y	24	39	1			24
*10	2046 X	1571	-0-	-475	-0-	286	1	1241	3	Y	40	41	1	10	8	13
*11	1740 X	1520	-0-	-220	-0-	116	1	1397	3	Y	6					19
*12	1922 X	1294	-0-	-628	-0-	45	1	1248	3	Y	1					20
01	1922 X	1063	-0-	-859	-0-	40	1	1020	3	Y	3	19	1			4

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 POSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170 X	1982	-0-	-188	-0-	309	1	1643	3	Y	27		34
						30	9						
09	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	334	1	1754	3	Y	19	35 1	18
						21	9						
*10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	351	1	1878	3	Y	35	31 1 12 8	10
						39	9						
*11	1980 X	1507	-0-	-473	-0-	130	1	1368	3	Y	8		18
						9	9						
*12	2170 X	1967	-0-	-203	-0-	66	1	1850	3	Y	46	3 8	61
						51	9						
01	2170 X	1699	-0-	-471	-0-	62	1	1608	3	Y	26	58 1	29
						29	9						

 ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

08	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	443	1	1593	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	2100 N	1166	-0-	-934	-0-	180	1	986	3	Y	-0-		-0-
						23	1	923	3	Y	-0-		-0-
*10	1674 N	946	-0-	-728	-0-	23	1	923	3	Y	-0-		-0-
11	1980 N	989	-0-	-991	-0-	37	1	951	3	Y	1		1
						1	9						
12	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	55	1	1088	3	Y	6		7
						7	9						
01	930 N	880	-0-	-50	-0-	48	1	829	3	Y	3		10
						3	9						

 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

08	589 N	325	-0-	-264	-0-	51	1	271	3	Y	3	4 1	5
						3	9						
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	81	1	424	3	Y	7	5 1	7
						8	9						
*10	248 N	175	-0-	-73	-0-	10	1	158	3	Y	6	9 1 2 8	2
						7	9						
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	22	1	617	3	Y	35		37
						39	9						
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	22	1	616	3	Y	27	33 1 1 8	30
						30	9						
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	670	3	Y	37		67
						41	9						

 RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

08	837 N	821	-0-	-16	-0-	67	1	735	3	Y	17	39 1	28
						19	9						
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	64	1	711	3	Y	15		43
						17	9						
*10	713 N	654	-0-	-59	-0-	251	1	390	3	Y	12	40 1 3 8	12
						13	9						
11	780 N	501	-0-	-279	-0-	17	1	484	3	Y	-0-		12
12	806 N	522	-0-	-284	-0-	18	1	504	3	Y	-0-		12
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	456	3	Y	2		14
						2	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	Y	4	14	1	9
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	65	1	722	3	Y	4			13
*10	682 N	547	-0-	-135	-0-	220	1	321	3	Y	5	12	1	4
11	660 N	444	-0-	-216	-0-	15	1	425	3	Y	4			8
12	682 N	500	-0-	-182	-0-	17	1	483	3	Y	-0-			8
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	Y	2			10
						2	9							
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826														
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	446	1	1603	3	Y	15			76
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	312	1	1714	3	Y	16			92
*10	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	173	1	1731	3	Y	15	2	8	105
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	119	1	2429	3	Y	5			110
12	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	124	1	2463	3	Y	3			113
*01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	146	1	2531	3	Y	6			119
						7	9							
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725														
08	2542 X	1674	-0-	-868	-0-	364	1	1307	3	Y	3			19
09	2460 X	1574	-0-	-886	-0-	243	1	1331	3	Y	-0-			19
*10	2542 X	1623	-0-	-919	-0-	64	1	1555	3	Y	4			23
11	1800 X	1413	-0-	-387	-0-	52	1	1361	3	Y	-0-			23
12	1829 X	1226	-0-	-603	-0-	59	1	1166	3	Y	1			24
01	1674 X	1264	-0-	-410	-0-	68	1	1184	3	Y	11			35
						12	9							
JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996														
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1			6
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1613	3	34	9	Y	31			37
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	212	1	292	3	Y	5	31	1	7
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	180	1	206	3	Y	19	5	8	21
12	1705 N	137	-0-	-1568	-0-	21	9	103	3	Y	8			29
01	310 N	31	-0-	-279	-0-	9	9	29	3	Y	-0-			29
						2	1							
TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928														
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	239 1	1269 3	Y	4		5	
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	251 1	1317 3	Y	1	5 1	1	
*10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	287 1	1386 3	Y	9	5 1 2 8	3	
*11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	116 1	1409 3	Y	5		8	
*12	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	50 1	1380 3	Y	-0-		8	
01	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	49 1	1276 3	Y	2	7 1	3	
						2 9						
FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082												
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	190 1	1007 3	Y	13		52	
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	197 1	1037 3	Y	12	44 1	20	
*10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	337 1	1031 3	Y	23	1 8	42	
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	122 1	1067 3	Y	7		49	
12	1240 N	946	-0-	-294	-0-	33 1	907 3	Y	5		54	
01	1054 N	904	-0-	-150	-0-	34 1	866 3	Y	4	45 1	13	
						4 9						
FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050												
08	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	253 1	1345 3	Y	8		13	
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	265 1	1398 3	Y	11	15 1	9	
*10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	316 1	1440 3	Y	16	16 1 4 8	5	
*11	1560 N	1555	-0-	-5	-0-	126 1	1423 3	Y	5		10	
*12	1736 N	1330	-0-	-406	-0-	46 1	1281 3	Y	3		13	
01	1457 N	1065	-0-	-392	-0-	40 1	1025 3	Y	-0-	12 1	1	
						3 9						
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840												
08	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 3		Y	-0-		14	
09	690 X	572	-0-	-118	-0-	572 3		Y	-0-		14	
*10	1116 X	419	-0-	-697	-0-	419 3		Y	-0-		14	
11	1080 X	299	-0-	-781	-0-	299 3		Y	-0-		14	
12	1116 X	347	-0-	-769	-0-	347 3		Y	-0-		14	
01	868 X	476	-0-	-392	-0-	476 3		Y	-0-		14	
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892												
08	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 3		Y	-0-		50	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-		50	
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-		50	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		50	
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-		50	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-		50	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON				
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847																
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008												TOTAL DEPTH	9713	PERF. 9386 - 9626		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011												TOTAL DEPTH	10271	PERF. 9355 - 10100		
08	2325 X	2173	-0-	-152	-0-	372	1	1762	3	Y	35	36	1			38
						39	9									
09	2280 X	1981	-0-	-299	-0-	307	1	1643	3	Y	28	32	1			34
						31	9									
*10	2356 X	2159	-0-	-197	-0-	586	1	1528	3	Y	41	31	1	9	8	35
						45	9									
11	2280 X	1649	-0-	-631	-0-	365	1	1269	3	Y	14	29	1	1	8	19
						15	9									
12	2294 X	1162	-0-	-1132	-0-	57	1	1093	3	Y	11					30
						12	9									
01	2170 X	1108	-0-	-1062	-0-	55	1	1030	3	Y	21	24	1			27
						23	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011												TOTAL DEPTH	10248	PERF. 9380 - 10084		
08	1581 N	1345	-0-	-236	-0-	234	1	1108	3	Y	3	1	1			2
						3	9									
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	278	1	1489	3	Y	12	6	1			8
						13	9									
*10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	128	1	1940	3	Y	40	7	1	9	8	32
						44	9									
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	120	1	1699	3	Y	35	27	1	1	8	39
						39	9									
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	3	Y	54	2	8			91
						59	9									
01	1984 N	1627	-0-	-357	-0-	79	1	1486	3	Y	56	74	1			73
						62	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008												TOTAL DEPTH	11270	PERF. 9474 - 11074		
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	113	1	404	3	Y	26					35
						29	9									
09	750 N	209	-0-	-541	-0-	32	1	176	3	Y	1					36
						1	9									
*10	527 N	164	-0-	-363	-0-	4	1	160	3	Y	-0-	28	1			8
11	540 N	139	-0-	-401	-0-	5	1	133	3	Y	1					9
						1	9									
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					9
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1674 X	1160	-0-	-514	-0-	248	1	886	3	Y	24			76
						26	9							
09	1620 X	1054	-0-	-566	-0-	158	1	872	3	Y	22			98
						24	9							
*10	1674 X	1165	-0-	-509	-0-	193	1	958	3	Y	13			111
						14	9							
11	1470 X	1343	-0-	-127	-0-	93	1	1241	3	Y	8			119
						9	9							
12	1209 X	959	-0-	-250	-0-	46	1	905	3	Y	7			126
						8	9							
01	1147 X	876	-0-	-271	-0-	48	1	825	3	Y	3			129
						3	9							

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

08	3627 X	2963	-0-	-664	-0-	507	1	2338	3	N	107	177	1	72
						118	9							
09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	211	1	2638	3	N	25			97
						28	9							
*10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	90	1	3150	3	N	9	4	8	102
						10	9							
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	102	1	2762	3	N	33			135
						36	9							
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	152	1	2897	3	N	67	2	8	200
						74	9							
01	3255 X	2964	-0-	-291	-0-	148	1	2787	3	N	26	174	1	52
						29	9							

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

08	2046 N	1940	-0-	-106	-0-	301	1	1595	3	Y	40	31	1	43
						44	9							
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	315	1	1657	3	Y	37	34	1	46
						41	9							
*10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	281	1	1583	3	Y	56	78	1	24
						62	9							
11	1890 N	1409	-0-	-481	-0-	108	1	1284	3	Y	15			39
						17	9							
12	2077 N	1350	-0-	-727	-0-	46	1	1281	3	Y	21	35	1	25
						23	9							
01	1612 N	1079	-0-	-533	-0-	40	1	1035	3	Y	4			29
						4	9							

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	359	1	1702	3	Y	28	30	1	34
						31	9							
09	2190 N	2020	-0-	-170	-0-	313	1	1679	3	Y	25	28	1	31
						28	9							
*10	2201 N	2195	-0-	-6	-0-	442	1	1710	3	Y	39	28	1	8 8 34
						43	9							
11	2010 N	1720	-0-	-290	-0-	295	1	1408	3	Y	15	28	1	1 8 20
						17	9							
12	2077 N	1341	-0-	-736	-0-	67	1	1270	3	Y	4			24
						4	9							
01	1736 N	1301	-0-	-435	-0-	65	1	1228	3	Y	7	20	1	11
						8	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//		16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847											
CRAWFORD		WELL #: 3		RRCID -> 244203		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2914 X	2646	-0-	-268	-0-	454	1	2157	3	Y	32	34 1	40
09	2760 X	2616	-0-	-144	-0-	406	1	2175	3	Y	32	33 1	39
*10	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	477	1	2118	3	Y	32	35 1 7 8	29
11	2700 X	2107	-0-	-593	-0-	301	1	1792	3	Y	13	25 1	17
12	2790 X	1824	-0-	-966	-0-	91	1	1730	3	Y	3		20
01	2697 X	1713	-0-	-984	-0-	86	1	1623	3	Y	4	16 1	8

RHOADES, LAWLESS		WELL #: 17		RRCID -> 244702		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988					
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	73	1	798	3	Y	8	22 1	13
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	79	1	877	3	Y	13		26
*10	868 N	685	-0-	-183	-0-	284	1	388	3	Y	12	24 1 5 8	9
11	840 N	401	-0-	-439	-0-	14	1	387	3	Y	-0-		9
12	992 N	360	-0-	-632	-0-	12	1	348	3	Y	-0-		9
01	403 N	309	-0-	-94	-0-	11	1	295	3	Y	3		12

FURRH, ALICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244835		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004					
08	837 N	737	-0-	-100	-0-	62	1	675	3	N	-0-		93
09	810 N	737	-0-	-73	-0-	61	1	676	3	N	-0-		93
10	806 N	744	-0-	-62	-0-	26	1	718	3	N	-0-		93
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	26	1	728	3	N	1	1 8	93
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	28	1	767	3	N	-0-		93
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	743	3	N	-0-		93

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 244967		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3		WELL #: 18		RRCID -> 245010		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060					
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	3	Y	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	3	Y	-0-		-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	-0-		-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	2		2
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	3	2 1	3
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	8		11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	428 1	2032 3	Y	17	11 1	11	
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	341 1	1821 3	Y	14	12 1	13	
*10	1085 N	316	-0-	-769	-0-	316 1		Y	-0-	12 1	1	
11	2400 N	109	-0-	-2291	-0-	109 1		Y	-0-	1 1	-0-	
12	2263 N	456	-0-	-1807	-0-	23 1	433 3	Y	-0-		-0-	
*01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35 1	664 3	Y	-0-		-0-	

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919												
08	682 N	62	-0-	-620	-0-	13 1	49 3	Y	-0-		-0-	
09	300 N	170	-0-	-130	-0-	26 1	144 3	Y	-0-		-0-	
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	8 1	316 3	Y	-0-		-0-	
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10 1	250 3	Y	-0-		-0-	
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	233 3	Y	-0-		-0-	
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	12 1	208 3	Y	1		1	
						1 9						

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	393	1	2083	3	Y	29	31
						32	9					
09	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	409	1	2150	3	Y	28	34
						31	9					
*10	2573 N	2407	-0-	-166	-0-	406	1	1959	3	Y	38	16
						42	9				7 8	
11	2430 N	1925	-0-	-505	-0-	156	1	1754	3	Y	14	9
						15	9					
12	2666 N	1570	-0-	-1096	-0-	54	1	1506	3	Y	9	18
						10	9					
01	1984 N	1501	-0-	-483	-0-	55	1	1425	3	Y	19	22
						21	9					

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080												
08	3689 X	3650	-0-	-39	-0-	183	1	3403	3	Y	58	42
						64	9					
09	3540 X	3470	-0-	-70	-0-	176	1	3239	3	Y	50	39
						55	9					
*10	3658 X	3479	-0-	-179	-0-	394	1	3023	3	Y	56	35
						62	9				7 8	
11	3540 X	2562	-0-	-978	-0-	285	1	2263	3	Y	13	48
						14	9					
12	3658 X	2014	-0-	-1644	-0-	123	1	1873	3	Y	16	24
						18	9					
01	3658 X	1685	-0-	-1973	-0-	85	1	1598	3	Y	2	7
						2	9					

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017												
08	6789 X	6246	-0-	-543	-0-	980	1	5204	3	Y	56	54
						62	9					
09	6450 X	6399	-0-	-51	-0-	1013	1	5325	3	Y	55	61
						61	9					
*10	6665 X	5974	-0-	-691	-0-	603	1	5326	3	Y	41	10
						45	9				17 8	
11	6450 X	4952	-0-	-1498	-0-	307	1	4565	3	Y	73	81
						80	9				2 8	
12	6603 X	5917	-0-	-686	-0-	353	1	5385	3	Y	163	162
						179	9				9 8	
01	6603 X	6088	-0-	-515	-0-	378	1	5542	3	Y	153	151
						168	9				2 8	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4092 X	3982	-0-	-110	-0-	863 1	3099 3	Y	18	32 1		24
09	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	1082 1	5934 3	Y	8			32
*10	3627 X	3301	-0-	-326	-0-	337 1	2947 3	Y	15	5 8		42
11	3840 X	3783	-0-	-57	-0-	188 1	3553 3	Y	38	37 1	13 8	30
12	5146 X	4310	-0-	-836	-0-	205 1	4054 3	Y	46	1 8		75
01	5146 X	4507	-0-	-639	-0-	242 1	4196 3	Y	63	10 8		128

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

08	12679 X	11625	-0-	-1054	-0-	588 1	10905 3	Y	120	126 1		106
09	11760 X	10624	-0-	-1136	-0-	541 1	9955 3	Y	116	126 1		96
*10	12152 X	10187	-0-	-1965	-0-	575 1	9576 3	Y	33	96 1	33 8	-0-
11	11250 X	9378	-0-	-1872	-0-	702 1	8672 3	Y	4	4 8		-0-
12	11625 X	9657	-0-	-1968	-0-	1030 1	8595 3	Y	29	20 8		9
01	11625 X	9259	-0-	-2366	-0-	1030 1	8221 3	Y	7	7 1	5 8	4

A. WILLIAMS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

08	14446 X	12869	-0-	-1577	-0-	2039 1	10826 3	Y	4	2 1		4
09	13590 X	13424	-0-	-166	-0-	2145 1	11278 3	Y	1	2 1		3
*10	14043 X	13065	-0-	-978	-0-	457 1	12605 3	Y	3	4 1		2
11	13590 X	13106	-0-	-484	-0-	455 1	12642 3	Y	8	6 1		4
12	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	480 1	13364 3	Y	16	9 1		11
01	13857 X	13319	-0-	-538	-0-	496 1	12809 3	Y	13	19 1		5

BO FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

08	961 N	815	-0-	-146	-0-	68 1	747 3	N	-0-			46
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	70 1	779 3	N	-0-			46
*10	899 N	869	-0-	-30	-0-	30 1	838 3	N	1	1 8		46
11	780 N	691	-0-	-89	-0-	24 1	666 3	N	1	1 8		46
12	868 N	850	-0-	-18	-0-	29 1	821 3	N	-0-			46
01	837 N	836	-0-	-1	-0-	31 1	805 3	N	-0-			46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		2356 N	2031	-0-	-325	-0-	2031	3		N	-0-			18
09		2400 N	2075	-0-	-325	-0-	1990	3	85	9	77			95
10		2046 N	1919	-0-	-127	-0-	1893	3	26	9	24			119
11		1980 N	1637	-0-	-343	-0-	1614	3	23	9	21			140
12		2139 N	1731	-0-	-408	-0-	1712	3	19	9	17			157
01		1922 N	1515	-0-	-407	-0-	1484	3	31	9	28	177	1	8

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	197	1	370	2	Y	11		41
							12	9						
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	107	1	363	2	Y	7	37	11
							8	9						
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	179	1	536	2	Y	109		120
							120	9						
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	118	1	349	2	Y	35		155
							39	9						
12	1116	N	841	-0-	-275	-0-	207	1	612	2	Y	20	142	33
							22	9						
*01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	373	1	1152	2	Y	43		76
							47	9						

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694														
08	1085	N	421	-0-	-664	-0-	146	1	275	2	N	-0-		98
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	493	1	1672	2	N	-0-		98
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	423	1	1267	2	N	-0-		98
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	403	1	1184	2	N	-0-		98
12	1953	N	1528	-0-	-425	-0-	386	1	1142	2	N	-0-		98
01	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	309	1	955	2	N	-0-		98

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706														
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	29	1	54	2	Y	-0-		3
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	2	Y	-0-	3	-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	20	1	59	2	Y	2		2
							2	9						
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	22	1	64	2	Y	1		3
							1	9						
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	26	1	77	2	Y	1	3	1
							1	9						
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	16	1	48	2	Y	2		3
							2	9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003										TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8834 - 9656
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	831	1	1555	2	Y	14		53
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	566	1	1926	2	Y	3	48 1	8
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	615	1	1841	2	Y	15		23
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	627	1	1845	2	Y	5		28
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	621	1	1838	2	Y	3	26 1	5
*01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	542	1	1671	2	Y	6		11

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008										TOTAL DEPTH	9953	PERF.	8619 - 9759
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	187	1	1303	3	Y	108	108 1	-0-
09	1680 N	1222	-0-	-458	-0-	141	1	996	3	Y	77	77 1	-0-
10	1488 N	552	-0-	-936	-0-	71	1	448	3	Y	30	30 1	-0-
11	1560 N	131	-0-	-1429	-0-	17	1	112	3	Y	2	2 1	-0-
12	1271 N	72	-0-	-1199	-0-	10	1	61	3	Y	1	1 1	-0-
01	558 N	299	-0-	-259	-0-	38	1	248	3	Y	12	12 1	-0-

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012										TOTAL DEPTH	9829	PERF.	10600 - 16119
08	7409 X	7065	-0-	-344	-0-	846	1	6219	3	N	-0-		-0-
09	7110 X	6505	-0-	-605	-0-	765	1	5740	3	N	-0-		-0-
10	7347 X	6359	-0-	-988	-0-	792	1	5567	3	N	-0-		-0-
11	6840 X	5853	-0-	-987	-0-	761	1	5092	3	N	-0-		-0-
*12	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	847	1	6370	3	N	-0-		-0-
*01	7068 X	6330	-0-	-738	-0-	873	1	5457	3	N	-0-		-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952													
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982										TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9937 - 9948
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001										TOTAL DEPTH	9986	PERF.	9224 - 9764
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	118	1	943	3	N	17	30
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	9	367	3	N	7	37
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	8	9	232	3	N	-0-	37
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	29	1			N	-0-	37
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	37
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	N	-0-	37

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875												
08	930 N	330	-0-	-600	-0-	36	1	293	3	N	1	21
09	600 N	445	-0-	-155	-0-	1	9	396	3	N	-0-	21
10	682 N	168	-0-	-514	-0-	19	1	149	3	N	-0-	21
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	31	1	247	3	N	-0-	21
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	21
*01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	128	1	1026	3	N	2	23

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872												
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	122	1	980	3	N	-0-	48
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	119	1	955	3	N	10	58
10	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	11	9	1039	3	N	3	61
11	1080 N	363	-0-	-717	-0-	3	9	323	3	N	-0-	61
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	123	1	983	3	N	15	76
01	1178 N	148	-0-	-1030	-0-	17	9	132	3	N	-0-	76

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880												
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868												
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	217	1	1738	3	N	-0-	51
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	141	1	1132	3	N	-0-	51
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	128	1	1022	3	N	-0-	51
11	1230 N	767	-0-	-463	-0-	85	1	682	3	N	-0-	51
12	1271 N	934	-0-	-337	-0-	104	1	830	3	N	-0-	51
01	1147 N	990	-0-	-157	-0-	110	1	880	3	N	-0-	51

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	134	1	1077	3	N	42
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	166	1	1329	3	N	42
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	123	1	980	3	N	55
							14	9				
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	90	1	723	3	N	55
12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	148	1	1181	3	N	63
							9	9				
*01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	109	1	876	3	N	70
							8	9				
BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970												
08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	163	1	1312	3	N	100
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	155	1	1237	3	N	100
10		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	157	1	1253	3	N	100
11		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	139	1	1113	3	N	100
12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	163	1	1300	3	N	113
							14	9				
*01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	156	1	1251	3	N	116
							3	9				
K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284												
08		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	261	1	2091	3	N	58
							19	9				
09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	238	1	1902	3	N	61
							3	9				
10		2170 N	1859	-0-	-311	-0-	206	1	1646	3	N	67
							7	9				
11		2100 N	1964	-0-	-136	-0-	216	1	1729	3	N	84
							19	9				
12		2170 N	1951	-0-	-219	-0-	215	1	1724	3	N	95
							12	9				
*01		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	228	1	1821	3	N	40
							47	9				
BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832												
08		992 N	628	-0-	-364	-0-	36	1	592	9	N	290
09		810 N	392	-0-	-418	-0-	3	1	12	3	N	153
							377	9				
10		713 N	427	-0-	-286	-0-	8	1	65	3	N	315
							354	9				
11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	228
							655	9				
12		817 N	817	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	N	370
							527	9				
*01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	33	1	267	3	N	487
							628	9				

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-		521	1	4169	3	N	-0-	76	1		60	
09	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-		601	1	4812	3	N	-0-				60	
10	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-		656	1	5245	3	N	11				71	
11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-		620	1	4963	3	N	25				96	
12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-		624	1	4988	3	N	25	77	1		44	
*01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-		599	1	4791	3	N	26				70	

 UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

08	583 N	583	-0-	-0-	-0-		65	1	518	3	N	-0-				63
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-		88	1	704	3	N	-0-				63
10	1116 N	431	-0-	-685	-0-		48	1	383	3	N	-0-				63
11	570 N	509	-0-	-61	-0-		57	1	452	3	N	-0-				63
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-				63
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		112	1	899	3	N	-0-				63

 UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-				69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				69

 BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

08	1798 X	1548	-0-	-250	-0-		170	1	1366	3	N	11				34
09	1740 X	1414	-0-	-326	-0-		156	1	1247	3	N	10				44
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		172	1	1380	3	N	8				52
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		185	1	1481	3	N	16				68
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		170	1	1361	3	N	17				85
01	1550 N	1327	-0-	-223	-0-		144	1	1152	3	N	28	88	1		25

 BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

08	98 N	98	-0-	-0-	-0-		8	1	64	3	N	24	96	1		23
09	1080 N	7	-0-	-1073	-0-		5	1	2	9	N	2				25
10	124 N	12	-0-	-112	-0-		1	1	11	3	N	-0-				25
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				25
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-				25
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-				25

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
08		217 N	30	-0-	-187	-0-	3	1	27	3	N	-0-		73	
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	8	1	62	3	N	-0-		73	
10		217 N	50	-0-	-167	-0-	6	1	44	3	N	-0-		73	
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	N	-0-		73	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		73	
*01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-		73	

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006										TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618					
08		1054 N	1041	-0-	-13	-0-	116	1	924	3	Y	1		23	
							1	9							
09		990 N	318	-0-	-672	-0-	35	1	283	3	Y	-0-		23	
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		23	
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-		23	
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		23	
*01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	122	1	972	3	Y	-0-		23	

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006										TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360					
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	N	-0-		29	
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	41	1	330	3	N	2		31	
							2	9							
10		527 N	212	-0-	-315	-0-	23	1	187	3	N	2		33	
							2	9							
11		300 N	218	-0-	-82	-0-	24	1	194	3	N	-0-		33	
12		372 N	206	-0-	-166	-0-	23	1	183	3	N	-0-		33	
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		33	

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007										TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007										TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893					
08		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	228	1	1822	3	N	14	124	1	24
							15	9							
09		2370 N	2077	-0-	-293	-0-	226	1	1808	3	N	39			63
							43	9							
10		2170 N	2074	-0-	-96	-0-	229	1	1833	3	N	11	58	1	16
							12	9							
11		2010 N	1782	-0-	-228	-0-	196	1	1569	3	N	15			31
							17	9							
12		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	278	1	2224	3	N	11			42
							12	9							
*01		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	281	1	2245	3	N	12	41	1	13
							13	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006										TOTAL DEPTH 10070	PERF. 9807 - 9916	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	177	1	1414	3	N	2	100
09	1470 N	1160	-0-	-310	-0-	128	1	1024	3	N	7	107
10	2356 N	1062	-0-	-1294	-0-	118	1	940	3	N	4	111
11	1530 N	963	-0-	-567	-0-	107	1	856	3	N	-0-	111
12	1209 N	745	-0-	-464	-0-	83	1	662	3	N	-0-	111
01	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	113	1	908	3	N	-0-	111
BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007										TOTAL DEPTH 11820	PERF. 10310 - 11759	
08	2418 N	2095	-0-	-323	-0-	231	1	1855	3	Y	8	40
09	2310 N	2068	-0-	-242	-0-	228	1	1832	3	Y	7	47
10	1984 N	1745	-0-	-239	-0-	193	1	1544	3	Y	7	54
11	2040 N	1794	-0-	-246	-0-	198	1	1584	3	Y	11	65
12	2139 N	1730	-0-	-409	-0-	191	1	1528	3	Y	10	27
*01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	198	1	1584	3	Y	7	34
HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007										TOTAL DEPTH 10125	PERF. 9822 - 9939	
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	201	1	1611	3	N	5	30
09	1800 N	729	-0-	-1071	-0-	81	1	648	3	N	-0-	30
10	1581 N	872	-0-	-709	-0-	97	1	775	3	N	-0-	30
11	1770 N	442	-0-	-1328	-0-	49	1	393	3	N	-0-	30
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	116	1	924	3	N	11	41
01	868 N	44	-0-	-824	-0-	5	1	39	3	N	-0-	41
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007										TOTAL DEPTH 10207	PERF. 9888 - 10017	
08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	276	1	2213	3	N	6	31
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	253	1	2024	3	N	7	38
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	260	1	2079	3	N	11	49
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	261	1	2087	3	N	12	61
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	282	1	2260	3	N	5	66
*01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	277	1	2213	3	N	19	85

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	122	1	973	3	Y	-0-	43
09	1050 N	901	-0-	-149	-0-	100	1	801	3	Y	-0-	43
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	115	1	917	3	Y	12	55
						13	9					
11	1050 N	902	-0-	-148	-0-	100	1	802	3	Y	-0-	55
12	930 N	531	-0-	-399	-0-	58	1	461	3	Y	11	66
						12	9					
01	1054 N	881	-0-	-173	-0-	96	1	765	3	Y	18	84
						20	9					

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875												
08	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	114	1	910	3	N	-0-	45
09	990 N	444	-0-	-546	-0-	49	1	395	3	N	-0-	45
10	868 N	278	-0-	-590	-0-	31	1	247	3	N	-0-	45
11	990 N	523	-0-	-467	-0-	58	1	465	3	N	-0-	45
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	45
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	126	1	1008	3	N	-0-	45

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756												
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	250	1	2004	3	Y	51	146
						56	9					
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	220	1	1761	3	Y	31	31
						34	9				146	1
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	251	1	2005	3	Y	56	87
						62	9					
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	253	1	2022	3	Y	52	139
						57	9					
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	278	1	2227	3	Y	36	40
						40	9				135	1
*01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	265	1	2116	3	Y	58	98
						64	9					

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945												
08	930 N	695	-0-	-235	-0-	77	1	618	3	N	-0-	24
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	71	1	564	3	N	-0-	24
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	89	1	715	3	N	-0-	24
11	660 N	551	-0-	-109	-0-	61	1	490	3	N	-0-	24
12	651 N	493	-0-	-158	-0-	52	1	413	3	N	25	49
						28	9					
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	49

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843												
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	247	1	1978	3	Y	26	84
						29	9					
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	213	1	1703	3	Y	6	90
						7	9					
10	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	168	1	1347	3	Y	16	106
						18	9					
11	1530 N	1411	-0-	-119	-0-	155	1	1241	3	Y	14	120
						15	9					
12	1581 N	1329	-0-	-252	-0-	142	1	1140	3	Y	43	27
						47	9				136	1
01	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	156	1	1244	3	Y	27	54
						30	9					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																
GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-		166	1	1327	3	N	679	664	1	219
								747	9							
09		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		159	1	1272	3	N	566	611	1	174
								623	9							
10		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		136	1	1087	3	N	536	452	1	258
								590	9							
11		2160 N	1454	-0-	-706	-0-		119	1	952	3	N	348	412	1	194
								383	9							
12		2108 N	1208	-0-	-900	-0-		73	1	583	3	N	502	433	1	263
								552	9							
01		1798 N	1025	-0-	-773	-0-		64	1	512	3	N	408	484	1	187
								449	9							

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962																
08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		150	1	1198	3	N	-0-			28
								127	1	1020	3	N	1			29
								1	9							
10		1209 N	1131	-0-	-78	-0-		125	1	1003	3	N	3			32
								3	9							
11		1290 N	740	-0-	-550	-0-		82	1	656	3	N	2			34
								2	9							
12		1178 N	808	-0-	-370	-0-		90	1	718	3	N	-0-			34
								112	1	899	3	N	6			40
01		1116 N	1018	-0-	-98	-0-		7	9							

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936																
08		465 N	376	-0-	-89	-0-		1	1	375	9	N	341	422	1	227
								1	1	326	9	N	296	342	1	181
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-						N	293	237	1	237
												N	293	225	1	305
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	237	252	1	290
												N	237	252	1	290
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-						N	293	225	1	305
												N	293	225	1	305
12		341 N	271	-0-	-70	-0-		10	1	261	9	N	237	252	1	290
								3	1	28	3	N	244	337	1	197
*01		299 N	299	-0-	-0-	-0-		268	9							

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902																
08		961 N	837	-0-	-124	-0-		93	1	744	3	N	-0-			80
								82	1	655	3	N	20	84	1	16
								22	9							
10		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-						N	-0-			16
												N	-0-			16
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-			16
												N	-0-			16
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-			16
												N	-0-			16
*01		3100 N	3145	-0-	45	-0-	45	348	1	2783	3	N	13			29
								14	9							

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
												N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
												N	-0-			13
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
												N	-0-			13
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
												N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
												N	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
												N	-0-			13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1395 N	678	-0-	-717	-0-	74 1	593 3	N	10		42
							11 9					
09		990 N	264	-0-	-726	-0-	29 1	235 3	N	-0-		42
10		1209 N	176	-0-	-1033	-0-	20 1	156 3	N	-0-		42
11		660 N	305	-0-	-355	-0-	34 1	271 3	N	-0-		42
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	47 1	380 3	N	3		45
							3 9					
*01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	31 1	250 3	N	-0-		45

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874												
08		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	169 1	1354 3	Y	-0-		-0-
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	98 1	780 3	Y	-0-		-0-
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	156 1	1251 3	Y	-0-		-0-
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	121 1	965 3	Y	-0-		-0-
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	122 1	973 3	Y	-0-		-0-
*01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	113 1	908 3	Y	-0-		-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855												
08		837 N	633	-0-	-204	-0-	70 1	563 3	Y	-0-		53
09		690 N	416	-0-	-274	-0-	46 1	370 3	Y	-0-		53
10		651 N	576	-0-	-75	-0-	64 1	512 3	Y	-0-		53
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		53
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		53
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		53

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889												
08		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	238 1	1901 3	N	2	116 1	15
							2 9					
09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	210 1	1682 3	N	11		26
							12 9					
10		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	261 1	2084 3	N	13		39
							14 9					
11		1950 N	1902	-0-	-48	-0-	210 1	1679 3	N	12		51
							13 9					
12		1953 N	1703	-0-	-250	-0-	187 1	1495 3	N	19		70
							21 9					
01		2015 N	1408	-0-	-607	-0-	154 1	1235 3	N	17		87
							19 9					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
BOSH		WELL #: 7		RRCID -> 232291		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 10173		PERF. 9984 - 9992			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	234	1	1873	3	Y	-0-		75
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	251	1	2004	3	Y	-0-		75
10	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	141	1	1132	3	Y	-0-		75
11	1350 N	907	-0-	-443	-0-	101	1	806	3	Y	-0-		75
12	1395 N	1080	-0-	-315	-0-	120	1	960	3	Y	-0-	2 5	73
01	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	115	1	919	3	Y	23	38 1	58
						25	9						

SCOTT, JO ANN		WELL #: 7		RRCID -> 232294		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9672 - 9834			
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	102	1	818	3	N	-0-		59
09	720 N	607	-0-	-113	-0-	67	1	540	3	N	-0-		59
10	1550 N	391	-0-	-1159	-0-	43	1	348	3	N	-0-		59
11	900 N	354	-0-	-546	-0-	39	1	315	3	N	-0-		59
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		59
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	73	1	588	3	N	-0-		59

SCOTT, JO ANN		WELL #: 4		RRCID -> 232295		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 9746 - 9901			
08	961 N	832	-0-	-129	-0-	92	1	740	3	N	-0-		33
09	1050 N	549	-0-	-501	-0-	61	1	487	3	N	1		34
						1	9						
10	1023 N	518	-0-	-505	-0-	57	1	457	3	N	4		38
						4	9						
11	810 N	368	-0-	-442	-0-	41	1	327	3	N	-0-		38
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		38
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	82	1	655	3	N	-0-		38

NOLTE, ELLA		WELL #: 1		RRCID -> 232296		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 8174 - 9720			
08	5146 X	5069	-0-	-77	-0-	560	1	4480	3	Y	26	42 1	57
						29	9						
09	4980 X	4635	-0-	-345	-0-	515	1	4120	3	Y	-0-	12 1	45
10	5146 X	4830	-0-	-316	-0-	535	1	4284	3	Y	10	13 1	42
						11	9						
11	4920 X	4586	-0-	-334	-0-	508	1	4067	3	Y	10	13 1	39
						11	9						
12	5084 X	4689	-0-	-395	-0-	521	1	4164	3	Y	4	12 1	31
						4	9						
01	5084 X	4156	-0-	-928	-0-	462	1	3694	3	Y	-0-		31

BLOCKER HEIRS		WELL #: 9D		RRCID -> 232531		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10233		PERF. 9880 - 10002			
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	167	1	1337	3	Y	-0-		-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	159	1	1268	3	Y	-0-		-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	158	1	1261	3	Y	-0-		-0-
11	1320 N	1174	-0-	-146	-0-	130	1	1044	3	Y	-0-		-0-
12	1364 N	928	-0-	-436	-0-	103	1	825	3	Y	-0-		-0-
01	1364 N	1013	-0-	-351	-0-	113	1	900	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	109	1	875	3	N	-0-		75
09	1020 N	252	-0-	-768	-0-	28	1	224	3	N	-0-		75
10	961 N	445	-0-	-516	-0-	47	1	380	3	N	16		91
						18	9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	69 1	22
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		22

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859													
08	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	128	1	1026	3	N	3		23
						3	9						
09	1110 N	761	-0-	-349	-0-	84	1	669	3	N	7		30
						8	9						
10	1271 N	746	-0-	-525	-0-	83	1	661	3	N	2		32
						2	9						
11	1110 N	158	-0-	-952	-0-	18	1	140	3	N	-0-		32
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		32
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		32

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765													
08	1736 N	1571	-0-	-165	-0-	173	1	1385	3	Y	12	12 1	14
						13	9						
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	177	1	1418	3	Y	-0-	4 1	10
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	243	1	1946	3	Y	5	5 1	10
						6	9						
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	191	1	1529	3	Y	5	5 1	10
						6	9						
12	1643 N	1077	-0-	-566	-0-	120	1	957	3	Y	-0-	4 1	6
01	1860 N	1251	-0-	-609	-0-	139	1	1112	3	Y	-0-		6

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245													
08	3503 X	2520	-0-	-983	-0-	279	1	2235	3	N	5		22
						6	9						
09	3390 X	2881	-0-	-509	-0-	320	1	2558	3	N	3		25
						3	9						
10	3317 X	2433	-0-	-884	-0-	270	1	2163	3	N	-0-		25
11	3030 X	3005	-0-	-25	-0-	334	1	2671	3	N	-0-		25
12	3131 X	1889	-0-	-1242	-0-	210	1	1679	3	N	-0-		25
01	2976 X	1780	-0-	-1196	-0-	198	1	1582	3	N	-0-		25

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930													
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	103	1	827	3	Y	-0-		-0-
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	128	1	1020	3	Y	-0-		-0-
10	868 N	701	-0-	-167	-0-	78	1	623	3	Y	-0-		-0-
11	900 N	559	-0-	-341	-0-	62	1	497	3	Y	-0-		-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	126	1	1011	3	Y	-0-		-0-
*01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	114	1	914	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	990	-0-	-312	-0-	103	1	823	3	N	58		117
						64	9						
09	900 N	814	-0-	-86	-0-	84	1	673	3	N	52	59 1	110
						57	9						
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	111	1	890	3	N	28	93 1	45
						31	9						
11	960 N	658	-0-	-302	-0-	73	1	585	3	N	-0-		45
12	837 N	712	-0-	-125	-0-	73	1	587	3	N	47		92
						52	9						
01	1023 N	458	-0-	-565	-0-	40	1	323	3	N	86	73 1	105
						95	9						

 SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	204	1	1630	3	N	-0-	33 1	25
						148	1	1180	3	N	-0-		25
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	153	1	1227	3	N	-0-		25
10	1643 N	1380	-0-	-263	-0-	141	1	1132	3	N	1		26
						1	9						
11	1770 N	1274	-0-	-496	-0-	128	1	1023	3	N	13		39
						14	9						
12	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	118	1	948	3	N	14		53
						15	9						
01	1395 N	1081	-0-	-314	-0-								

 NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	170	1	1356	3	Y	40	48 1	66
						44	9						
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	143	1	1143	3	Y	-0-	6 1	60
10	1581 N	863	-0-	-718	-0-	93	1	740	3	Y	27	31 1	56
						30	9						
11	1530 N	849	-0-	-681	-0-	91	1	730	3	Y	25	31 1	50
						28	9						
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	210	1	1683	3	Y	20	30 1	40
						22	9						
*01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	173	1	1388	3	Y	-0-		40

 NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

08	2356 N	2322	-0-	-34	-0-	252	1	2015	3	Y	50	48 1	55
						55	9						
09	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	254	1	2036	3	Y	-0-	13 1	42
10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	266	1	2128	3	Y	7	11 1	38
						8	9						
11	2250 N	2136	-0-	-114	-0-	236	1	1892	3	Y	7	11 1	34
						8	9						
12	2356 N	1825	-0-	-531	-0-	203	1	1620	3	Y	2	10 1	26
						2	9						
01	2356 N	2120	-0-	-236	-0-	236	1	1884	3	Y	-0-		26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	Y	114	128
						125	9				164	1
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	322	3	Y	116	75
						128	9				169	1
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	308	3	Y	168	100
						185	9				143	1
11	360 N	241	-0-	-119	-0-	17	1	133	3	Y	83	183
						91	9					
12	372 N	213	-0-	-159	-0-	15	1	124	3	Y	67	89
						74	9				161	1
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	10	1	82	3	Y	201	290
						221	9					

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 9675												
08	2170 N	1856	-0-	-314	-0-	205	1	1636	3	N	14	84
						15	9					
09	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	201	1	1606	3	N	2	86
						2	9					
10	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	196	1	1564	3	N	-0-	86
11	1800 N	1407	-0-	-393	-0-	155	1	1239	3	N	12	98
						13	9					
12	1860 N	1125	-0-	-735	-0-	124	1	988	3	N	12	54
						13	9				56	1
*01	3100 N	3897	-0-	797	797	431	1	3452	3	N	13	67
						14	9					

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040												
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	59	1	476	3	Y	-0-	-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	99	1	791	3	Y	-0-	-0-
10	496 N	316	-0-	-180	-0-	35	1	281	3	Y	-0-	-0-
11	480 N	362	-0-	-118	-0-	40	1	322	3	Y	-0-	-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	74	1	588	3	Y	-0-	-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750												
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	78	1	628	3	Y	30	32
						33	9				33	1
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	105	1	839	3	Y	-0-	20
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	111	1	888	3	Y	12	18
						13	9				14	1
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	110	1	882	3	Y	12	16
						13	9				14	1
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	Y	4	7
						4	9				13	1
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862												
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	163	1	1301	3	N	-0-	72
09	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	117	1	939	3	N	-0-	72
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	99	1	791	3	N	-0-	72
11	1410 N	789	-0-	-621	-0-	88	1	701	3	N	-0-	72
12	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	119	1	950	3	N	-0-	72
01	899 N	309	-0-	-590	-0-	34	1	275	3	N	-0-	72

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	197	1	1572	3	N	-0-			59
09	1740 N	1393	-0-	-347	-0-	155	1	1238	3	N	-0-			59
10	1829 N	1631	-0-	-198	-0-	181	1	1450	3	N	-0-			59
11	1710 N	1346	-0-	-364	-0-	150	1	1196	3	N	-0-			59
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	161	1	1284	3	N	-0-	5	5	54
01	1643 N	1274	-0-	-369	-0-	141	1	1127	3	N	5			59
						6	9							

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	105	1	843	3	Y	-0-	5	5	6
09	780 N	233	-0-	-547	-0-	26	1	207	3	Y	-0-			6
10	837 N	320	-0-	-517	-0-	36	1	284	3	Y	-0-			6
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			6
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			6
01	310 N	12	-0-	-298	-0-	12	1			Y	-0-			6

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	139	1	1108	3	Y	40	55	1	117
						44	9							
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	133	1	1065	3	Y	-0-	17	1	100
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	146	1	1170	3	Y	33	40	1	93
						36	9							
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	141	1	1132	3	Y	31	40	1	84
						34	9							
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	152	1	1212	3	Y	29	38	1	75
						32	9							
01	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	133	1	1065	3	Y	-0-			75

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

08	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	177	1	1419	3	Y	40	39	1	43
						44	9							
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	223	1	1782	3	Y	-0-	3	1	40
10	1984 N	1661	-0-	-323	-0-	183	1	1465	3	Y	12	16	1	36
						13	9							
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	184	1	1470	3	Y	12	16	1	32
						13	9							
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	246	1	1966	3	Y	4	15	1	21
						4	9							
*01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	249	1	1988	3	Y	-0-			21

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

08	16802 X	14220	-0-	-2582	-0-	1573	1	12586	3	Y	55	59	1	123
						61	9							
09	16260 X	13500	-0-	-2760	-0-	1500	1	12000	3	Y	-0-	23	1	100
10	16213 X	14413	-0-	-1800	-0-	1595	1	12763	3	Y	50	56	1	94
						55	9							
11	13770 X	13283	-0-	-487	-0-	1471	1	11765	3	Y	43	40	1	97
						47	9							
12	14229 X	13449	-0-	-780	-0-	1490	1	11923	3	Y	33	38	1	92
						36	9							
01	14415 X	14024	-0-	-391	-0-	1558	1	12466	3	Y	-0-			92

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1335	-0-	-153	-0-	147	1	1177	3	Y	10	63	1	30
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	142	1	1138	3	Y	11			41
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	135	1	1083	3	Y	8			49
11	1290 N	970	-0-	-320	-0-	107	1	860	3	Y	3			52
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	155	1	1238	3	Y	9			61
*01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	148	1	1186	3	Y	10			71

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	67	1	534	3	Y	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	340	3	Y	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	393	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	69	-0-	-231	-0-	8	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
01	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	1			Y	-0-			-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	247	1	1982	3	Y	-0-			-0-
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	243	1	1947	3	Y	-0-			-0-
10	2263 N	2110	-0-	-153	-0-	234	1	1876	3	Y	-0-			-0-
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	244	1	1948	3	Y	-0-			-0-
12	2263 N	2094	-0-	-169	-0-	233	1	1861	3	Y	-0-			-0-
*01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	266	1	2129	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

08	1674 X	1454	-0-	-220	-0-	162	1	1292	3	N	-0-			63
09	1740 N	1330	-0-	-410	-0-	148	1	1182	3	N	-0-			63
10	1705 N	1321	-0-	-384	-0-	147	1	1174	3	N	-0-			63
11	1410 N	989	-0-	-421	-0-	110	1	879	3	N	-0-			63
12	1364 N	943	-0-	-421	-0-	105	1	838	3	N	-0-			63
01	1333 N	440	-0-	-893	-0-	49	1	391	3	N	-0-			63

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

08	2387 X	2159	-0-	-228	-0-	240	1	1919	3	N	-0-	88	1	19
09	2310 X	1750	-0-	-560	-0-	193	1	1542	3	N	14			33
10	1953 N	1106	-0-	-847	-0-	122	1	978	3	N	5			38
11	2100 N	889	-0-	-1211	-0-	98	1	788	3	N	3			41
12	1798 N	691	-0-	-1107	-0-	76	1	604	3	N	10			51
01	1116 N	572	-0-	-544	-0-	63	1	508	3	N	1			52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1147 X	1070	-0-	-77	-0-	118	1	944	3	N	7			44
09	1110 X	789	-0-	-321	-0-	87	1	696	3	N	5			49
10	1147 X	390	-0-	-757	-0-	43	1	347	3	N	-0-			49
11	1050 N	376	-0-	-674	-0-	42	1	334	3	N	-0-			49
12	806 N	518	-0-	-288	-0-	57	1	453	3	N	7			56
01	403 N	276	-0-	-127	-0-	31	1	245	3	N	-0-			56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862														
08	2573 X	1194	-0-	-1379	-0-	132	1	1056	3	N	5	45	1	45
09	2490 X	834	-0-	-1656	-0-	93	1	741	3	N	-0-			45
10	1271 X	1049	-0-	-222	-0-	117	1	932	3	N	-0-			45
11	1170 X	837	-0-	-333	-0-	93	1	744	3	N	-0-			45
12	1209 X	1030	-0-	-179	-0-	114	1	916	3	N	-0-			45
01	1054 N	904	-0-	-150	-0-	100	1	804	3	N	-0-			45

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940														
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	165	1	1322	3	N	15	54	1	63
09	1590 N	1562	-0-	-28	-0-	172	1	1372	3	N	16	52	1	27
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	166	1	1328	3	N	15			42
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	149	1	1196	3	N	12			54
12	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	177	1	1416	3	N	11			65
*01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	174	1	1395	3	N	17			82

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943														
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	233	1	1867	3	Y	-0-	3	5	18
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	219	1	1750	3	Y	-0-			18
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	233	1	1860	3	Y	4			22
11	1770 N	1666	-0-	-104	-0-	185	1	1477	3	Y	4			26
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	207	1	1659	3	Y	-0-			26
01	1829 N	1569	-0-	-260	-0-	173	1	1388	3	Y	7			33

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818														
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	198	1	1587	3	N	1			84
09	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	182	1	1457	3	N	-0-			84
10	3007 N	1537	-0-	-1470	-0-	171	1	1366	3	N	-0-	54	1	30
11	1740 N	1563	-0-	-177	-0-	174	1	1389	3	N	-0-			30
12	1705 N	1189	-0-	-516	-0-	132	1	1057	3	N	-0-			30
*01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	173	1	1387	3	N	-0-	5	5	25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	EOM BALANCE
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	124	1	994	3	Y	-0-		-0-
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	127	1	1019	3	Y	-0-		-0-
10		1209 N	1199	-0-	-10	-0-	133	1	1066	3	Y	-0-		-0-
11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	185	1	1479	3	Y	-0-		-0-
12		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-		-0-
*01		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	164	1	1315	3	Y	-0-		-0-
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826														
08		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	341	1	2732	3	N	-0-		47
09		2970 X	2721	-0-	-249	-0-	302	1	2419	3	N	-0-		47
10		3069 X	2753	-0-	-316	-0-	306	1	2447	3	N	-0-		47
11		2970 X	2823	-0-	-147	-0-	314	1	2509	3	N	-0-		47
12		3069 X	2094	-0-	-975	-0-	233	1	1861	3	N	-0-		47
01		3069 X	2337	-0-	-732	-0-	260	1	2077	3	N	-0-		47
BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818														
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	188	1	1510	3	N	7		54
09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	183	1	1466	3	N	-0-		54
10		1674 N	1491	-0-	-183	-0-	166	1	1325	3	N	-0-		54
11		1650 N	1421	-0-	-229	-0-	158	1	1263	3	N	-0-		54
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	190	1	1521	3	N	-0-		54
*01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	184	1	1470	3	N	3		57
MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871														
08		1860 N	1686	-0-	-174	-0-	187	1	1497	3	N	2		32
09		1830 N	1817	-0-	-13	-0-	201	1	1609	3	N	6		38
10		1860 N	1760	-0-	-100	-0-	195	1	1563	3	N	2		40
11		1620 N	1514	-0-	-106	-0-	168	1	1340	3	N	5		45
12		1891 N	1634	-0-	-257	-0-	181	1	1445	3	N	7		52
01		1767 N	1311	-0-	-456	-0-	145	1	1156	3	N	9		61
CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958														
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	95	1	756	3	Y	-0-		-0-
09		630 N	529	-0-	-101	-0-	59	1	470	3	Y	-0-		-0-
10		806 N	422	-0-	-384	-0-	47	1	375	3	Y	-0-		-0-
11		810 N	12	-0-	-798	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		-0-
*01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	65	1	516	3	Y	-0-		-0-
BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021														
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	131	1	1050	3	Y	-0-		-0-
09		1260 N	1107	-0-	-153	-0-	123	1	984	3	Y	-0-		-0-
10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	145	1	1161	3	Y	-0-		-0-
11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	142	1	1133	3	Y	-0-		-0-
12		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	134	1	1069	3	Y	-0-		-0-
01		1302 N	774	-0-	-528	-0-	86	1	688	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O			LIFT(L)							M				
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	97	1	778	3	Y	-0-			40
09	750 N	383	-0-	-367	-0-	43	1	340	3	Y	-0-			40
10	651 N	206	-0-	-445	-0-	23	1	183	3	Y	-0-			40
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			40
12	403 N	175	-0-	-228	-0-	19	1	156	3	Y	-0-			40
01	217 N	18	-0-	-199	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			40

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806														
08	2976 N	1753	-0-	-1223	-0-	193	1	1552	3	N	7			44
						8	9							
09	1980 N	1802	-0-	-178	-0-	200	1	1598	3	N	4			48
						4	9							
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	223	1	1782	3	N	5	37	1	16
						6	9							
11	1710 N	1702	-0-	-8	-0-	188	1	1504	3	N	9			25
						10	9							
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	206	1	1646	3	N	14			39
						15	9							
01	2015 N	1891	-0-	-124	-0-	209	1	1675	3	N	6			45
						7	9							

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965														
08	1767 N	1542	-0-	-225	-0-	171	1	1371	3	N	-0-			67
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	166	1	1329	3	N	-0-			67
10	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	159	1	1271	3	N	-0-			67
11	1500 N	1142	-0-	-358	-0-	127	1	1015	3	N	-0-			67
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	174	1	1395	3	N	-0-			67
01	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	150	1	1200	3	N	-0-			67

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013														
08	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	135	1	1078	3	N	11			49
						12	9							
09	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	137	1	1094	3	N	-0-			49
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	156	1	1251	3	N	5			54
						6	9							
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	136	1	1090	3	N	12			66
						13	9							
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	144	1	1151	3	N	9			75
						10	9							
01	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	142	1	1140	3	N	7			82
						8	9							

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854														
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	281	1	2247	3	N	-0-			124
09	2400 N	2364	-0-	-36	-0-	263	1	2101	3	N	-0-			124
10	2573 N	2432	-0-	-141	-0-	270	1	2159	3	N	3			127
						3	9							
11	2460 N	2403	-0-	-57	-0-	266	1	2127	3	N	9			136
						10	9							
12	2449 N	2256	-0-	-193	-0-	251	1	2005	3	N	-0-			136
01	2418 N	2280	-0-	-138	-0-	253	1	2026	3	N	1	99	1	38
						1	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1953 N	1863	-0-	-90	-0-	207 1	1655 3	N	1	78 1		20
							1 9						
09		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	204 1	1628 3	N	-0-			20
10		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	213 1	1701 3	N	-0-			20
11		1800 N	1659	-0-	-141	-0-	184 1	1473 3	N	2			22
							2 9						
12		1891 N	1554	-0-	-337	-0-	172 1	1380 3	N	2			24
							2 9						
01		1922 N	1101	-0-	-821	-0-	122 1	979 3	N	-0-			24

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991													
08		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	180 1	1442 3	Y	-0-			-0-
09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	214 1	1711 3	Y	-0-			-0-
10		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	211 1	1687 3	Y	-0-			-0-
11		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	206 1	1647 3	Y	-0-			-0-
12		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	232 1	1855 3	Y	-0-			-0-
*01		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	204 1	1634 3	Y	-0-			-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866													
08		1209 N	799	-0-	-410	-0-	89 1	710 3	N	-0-			18
09		960 N	285	-0-	-675	-0-	32 1	253 3	N	-0-			18
10		961 N	521	-0-	-440	-0-	58 1	463 3	N	-0-			18
11		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			18
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	35 1	277 3	N	-0-			18
01		527 N	287	-0-	-240	-0-	32 1	255 3	N	-0-			18

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917													
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	47 1	374 3	N	6	82 1		30
							7 9						
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	1			31
10		434 N	216	-0-	-218	-0-	23 1	183 3	N	9			40
							10 9						
11		420 N	141	-0-	-279	-0-	16 1	125 3	N	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01		217 N	50	-0-	-167	-0-	6 1	44 3	N	-0-			40

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980													
08		2015 N	1916	-0-	-99	-0-	212 1	1693 3	N	10			78
							11 9						
09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	207 1	1660 3	N	9			87
							10 9						
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	216 1	1725 3	N	3			90
							3 9						
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	216 1	1724 3	N	29			119
							32 9						
12		1953 N	1821	-0-	-132	-0-	202 1	1619 3	N	-0-			119
01		1953 N	1290	-0-	-663	-0-	143 1	1147 3	N	-0-			119

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	264	1	Y	5	63	1	37
							6	9					
09		2310 N	2235	-0-	-75	-0-	248	1	Y	2			39
							2	9					
10		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	292	1	Y	6			45
							7	9					
11		2310 N	1931	-0-	-379	-0-	213	1	Y	9			54
							10	9					
12		2325 N	1814	-0-	-511	-0-	202	1	Y	-0-			54
01		2449 N	2119	-0-	-330	-0-	235	1	Y	5			59
							6	9					

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004													
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	205	1	N	4			26
							4	9					
09		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	184	1	N	16			42
							18	9					
10		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	202	1	N	5			47
							6	9					
11		1800 N	1139	-0-	-661	-0-	126	1	N	6			53
							7	9					
12		1736 N	549	-0-	-1187	-0-	61	1	N	-0-			53
01		1829 N	970	-0-	-859	-0-	107	1	N	5			58
							6	9					

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967													
08		2914 X	2674	-0-	-240	-0-	297	1	N	-0-			111
09		2820 X	2715	-0-	-105	-0-	302	1	N	-0-			111
10		2573 N	2463	-0-	-110	-0-	274	1	N	-0-			111
11		2580 N	1940	-0-	-640	-0-	216	1	N	-0-			111
12		2821 N	1353	-0-	-1468	-0-	150	1	N	-0-	58	1	53
01		2449 N	2104	-0-	-345	-0-	234	1	N	-0-			53

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885													
08		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	203	1	N	-0-			68
09		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	188	1	N	-0-			68
10		1767 N	1627	-0-	-140	-0-	181	1	N	-0-			68
11		1710 N	1354	-0-	-356	-0-	150	1	N	-0-			68
12		1736 N	1327	-0-	-409	-0-	147	1	N	-0-	45	1	23
01		1612 N	1273	-0-	-339	-0-	141	1	N	7			30
							8	9					

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955													
08		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	185	1	N	-0-			19
09		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	216	1	N	4			23
							4	9					
10		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	209	1	N	4			27
							4	9					
11		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	252	1	N	4			31
							4	9					
12		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	264	1	N	6			37
							7	9					
01		1891 N	1745	-0-	-146	-0-	193	1	N	8			45
							9	9					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952											
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
08	1300 N	1300 -0- -0-	-0-	143 1	1146 3	23					
				11 9							
09	1260 N	1239 -0- -21	-0-	138 1	1101 3	23					
10	1320 N	1320 -0- -0-	-0-	146 1	1171 3	26					
				3 9							
11	1260 N	1144 -0- -116	-0-	126 1	1007 3	36					
				11 9							
12	1271 N	1094 -0- -177	-0-	121 1	969 3	40					
				4 9							
01	1333 N	1265 -0- -68	-0-	140 1	1117 3	47					
				8 9							

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898											
08	1987 N	1987 -0- -0-	-0-	221 1	1766 3	-0-					
09	2106 N	2106 -0- -0-	-0-	234 1	1872 3	-0-					
10	2082 N	2082 -0- -0-	-0-	231 1	1851 3	-0-					
11	1860 N	1006 -0- -854	-0-	112 1	894 3	-0-					
12	1984 N	1984 -0- -0-	-0-	220 1	1764 3	-0-					
*01	2112 N	2112 -0- -0-	-0-	235 1	1877 3	-0-					

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814											
08	1337 N	1337 -0- -0-	-0-	149 1	1188 3	-0-					
09	1239 N	1239 -0- -0-	-0-	138 1	1101 3	-0-					
10	1524 N	1524 -0- -0-	-0-	169 1	1355 3	-0-					
11	1504 N	1504 -0- -0-	-0-	167 1	1337 3	-0-					
12	1659 N	1659 -0- -0-	-0-	184 1	1475 3	-0-					
*01	1788 N	1788 -0- -0-	-0-	199 1	1589 3	-0-					

FORTUNE RESOURCES LLC 278755											
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730											
08	620 N	462 -0- -158	-0-	444 2	18 9	86					
09	450 N	345 -0- -105	-0-	337 2	8 9	93					
10	3100 N	4706 -0- 1606	-0-	4703 2	3 9	96					
11	3000 N	4930 -0- 1930	-0-	3536 2	34 9	28	99	1			
*12	3100 N	3306 -0- 206	-0-	3742 2	15 9	42					
*01	8678 X	4936 -0- -3742	-0-	4900 2	36 9	75					

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851											
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 9758											
08	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			-0-					

HARLETON OIL & GAS INC. 357165											
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664											
08	T. A.	NO RPT -0- -0-	-0-			-0-					
09	T. A.	NO RPT -0- -0-	-0-			-0-					
10	T. A.	NO RPT -0- -0-	-0-			-0-					
11	T. A.	NO RPT -0- -0-	-0-			-0-					
12	T. A.	NO RPT -0- -0-	-0-			-0-					
01	T. A.	NO RPT -0- -0-	-0-			-0-					

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3		N	-0-			-0-
09	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3		N	-0-			-0-
10	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3		N	-0-			-0-
11	2850 N	2685	-0-	-165	-0-	2685	3		N	-0-			-0-
12	2790 N	2669	-0-	-121	-0-	2669	3		N	-0-			-0-
01	2821 N	2534	-0-	-287	-0-	2534	3		N	-0-			-0-

 BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
09	1800 N	1345	-0-	-455	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1239	-0-	-280	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1042	-0-	-308	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3		N	-0-			-0-

 INDIGO RESOURCES LLC 423831
 MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

 MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	14	1	2098	2	N	-0-		87
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	15	1	2091	2	N	-0-		87
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	16	1	2092	2	N	-0-		87
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	15	1	2016	2	N	-0-		87
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	16	1	2055	2	N	-0-		87
*01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	14	1	1780	2	N	-0-		87

 JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON	
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831													
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		3038 X	2603	-0-	-435	-0-	16 1	2587 2	N	-0-			48
09		2850 X	2431	-0-	-419	-0-	15 1	2416 2	N	-0-			48
10		2728 X	2464	-0-	-264	-0-	16 1	2448 2	N	-0-			48
11		2610 X	2302	-0-	-308	-0-	15 1	2287 2	N	-0-			48
12		2511 N	2419	-0-	-92	-0-	16 1	2373 2	N	27			75
01		2449 N	2323	-0-	-126	-0-	16 1	2307 2	N	-0-			75

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638													
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	14 1	369 2	N	-0-			98
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	15 1	349 2	N	-0-			98
10		434 N	361	-0-	-73	-0-	16 1	345 2	N	-0-			98
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	15 1	330 2	N	-0-			98
12		372 N	308	-0-	-64	-0-	16 1	292 2	N	-0-			98
01		372 N	247	-0-	-125	-0-	13 1	234 2	N	-0-			98

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574													
08		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	16 1	1529 2	N	-0-			168
09		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	15 1	1415 2	N	-0-			168
10		1395 N	1201	-0-	-194	-0-	16 1	1185 2	N	-0-			168
11		1500 N	1420	-0-	-80	-0-	15 1	1397 2	N	7	153 1		22
							8 9						
12		1488 N	1272	-0-	-216	-0-	16 1	1256 2	N	-0-			22
01		1209 N	1181	-0-	-28	-0-	16 1	1165 2	N	-0-			22

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688													
08		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	16 1	2666 2	N	53			180
							58 9						
09		2700 N	2616	-0-	-84	-0-	15 1	2601 2	N	-0-	179 1		1
10		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	16 1	2542 2	N	-0-			1
11		2640 N	2538	-0-	-102	-0-	15 1	2461 2	N	56			57
							62 9						
12		2697 N	2476	-0-	-221	-0-	16 1	2402 2	N	53			110
							58 9						
*01		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	16 1	2512 2	N	62			172
							68 9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831															
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	14	1	1521	2	N	-0-			10
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	15	1	1762	2	N	-0-			10
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	16	1	1694	2	N	-0-			10
11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	15	1	1487	2	N	-0-			10
12		1829 N	1417	-0-	-412	-0-	16	1	1401	2	N	-0-			10
01		1705 N	1438	-0-	-267	-0-	16	1	1422	2	N	-0-			10

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742															
08		3007 X	1371	-0-	-1636	-0-	13	1	1358	2	N	-0-			90
09		2910 X	1988	-0-	-922	-0-	12	1	1952	2	N	22			112
							24	9							
10		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	16	1	3420	2	N	15			127
							17	9							
11		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	15	1	3271	2	N	-0-			127
12		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	16	1	3221	2	N	32	157	1	2
							35	9							
01		3007 X	2180	-0-	-827	-0-	15	1	2165	2	N	-0-			2

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728															
08		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	16	1	1801	2	N	2			70
							2	9							
09		1650 N	1622	-0-	-28	-0-	15	1	1607	2	N	-0-			70
10		1798 N	1694	-0-	-104	-0-	16	1	1678	2	N	-0-			70
11		1770 N	1610	-0-	-160	-0-	15	1	1595	2	N	-0-			70
12		1674 N	1613	-0-	-61	-0-	16	1	1547	2	N	45			115
							50	9							
01		1705 N	1285	-0-	-420	-0-	16	1	1266	2	N	3			118
							3	9							

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729															
08		2914 N	2535	-0-	-379	-0-	16	1	2519	2	N	-0-			10
09		2820 N	2196	-0-	-624	-0-	15	1	2181	2	N	-0-			10
10		2604 N	1878	-0-	-726	-0-	16	1	1862	2	N	-0-			10
11		2460 N	1619	-0-	-841	-0-	13	1	1606	2	N	-0-			10
12		2263 N	1787	-0-	-476	-0-	11	1	1748	2	N	25			35
							28	9							
*01		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	16	1	2081	2	N	-0-			35

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679															
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	16	1	1630	2	N	-0-			138
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	14	1	1330	2	N	-0-			138
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	2	N	-0-			138
11		1590 N	1056	-0-	-534	-0-	14	1	1042	2	N	-0-			138
12		1395 N	790	-0-	-605	-0-	14	1	776	2	N	-0-			138
*01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	16	1	1540	2	N	-0-			138

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831												
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2325 N	2170	-0-	-155	-0-	16 1	2152 2	N	2	177 1	17	
09	2070 N	2038	-0-	-32	-0-	2 9	15 1	2023 2	N	-0-	17	
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	16 1	2052 2	N	-0-	-0-	17	
11	2100 N	2026	-0-	-74	-0-	15 1	1983 2	N	25	-0-	42	
12	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	28 9	16 1	1995 2	N	11	53	
01	2077 N	2018	-0-	-59	-0-	12 9	16 1	1948 2	N	49	102	
						54 9						

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767												
08	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	16 1	2695 2	N	45		177	
09	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	50 9	15 1	2585 2	N	-0-	6	
10	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	16 1	2570 2	N	-0-	171 1	6	
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	16 1	2606 2	N	-0-	-0-	6	
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	15 1	2606 2	N	-0-	-0-	6	
01	2480 N	2387	-0-	-93	-0-	16 1	2474 2	N	-0-	-0-	3	
						16 1	2371 2	N	-0-	-0-	3	

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615												
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	16 1	2267 2	N	-0-	-0-	115	
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	15 1	2035 2	N	-0-	-0-	115	
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	16 1	2030 2	N	-0-	-0-	115	
11	2220 N	1921	-0-	-299	-0-	16 1	1906 2	N	-0-	-0-	115	
12	2108 N	1961	-0-	-147	-0-	15 1	1945 2	N	-0-	-0-	115	
01	2046 N	1721	-0-	-325	-0-	16 1	1707 2	N	-0-	-0-	115	

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265 STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838												
08	961 N	892	-0-	-69	-0-	892 2		N	-0-		74	
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		74	
10	930 N	798	-0-	-132	-0-	797 2	1 9	N	1	1 8	74	
11	870 N	378	-0-	-492	-0-	378 2		N	-0-		74	
12	868 N	781	-0-	-87	-0-	781 2		N	-0-		74	
01	806 N	689	-0-	-117	-0-	689 2		N	-0-		74	

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706												
08	496 N	334	-0-	-162	-0-	334 2		N	-0-		76	
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-		76	
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2		N	-0-		76	
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		76	
12	620 N	366	-0-	-254	-0-	366 2		N	-0-		76	
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		76	

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730												
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		10	
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		10	
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		10	
11	330 N	123	-0-	-207	-0-	123 2		N	-0-		10	
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2		N	-0-		10	
01	248 N	32	-0-	-216	-0-	32 2		N	-0-		10	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624											
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-		-0-
09	1470 N	1262	-0-	-208	-0-	1262 3		N	-0-		-0-
10	1581 N	994	-0-	-587	-0-	994 3		N	-0-		-0-
11	1440 N	970	-0-	-470	-0-	970 3		N	-0-		-0-
12	1302 N	1123	-0-	-179	-0-	1123 3		N	-0-		-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758											
08	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1713 3		N	-0-		-0-
09	1680 N	1584	-0-	-96	-0-	1584 3		N	-0-		-0-
10	1736 N	1180	-0-	-556	-0-	1180 3		N	-0-		-0-
11	1650 N	997	-0-	-653	-0-	997 3		N	-0-		-0-
12	1643 N	1023	-0-	-620	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736											
08	899 N	666	-0-	-233	-0-	666 3		N	-0-		-0-
09	1050 N	288	-0-	-762	-0-	288 3		N	-0-		-0-
10	930 N	231	-0-	-699	-0-	231 3		N	-0-		-0-
11	630 N	173	-0-	-457	-0-	173 3		N	-0-		-0-
12	310 N	167	-0-	-143	-0-	167 3		N	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 9750											
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15											

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458											
08	1581 N	1214	-0-	-367	-0-	1191 3	23 9	N	21		99
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1408 3	50 9	N	45		144
10	1519 N	1395	-0-	-124	-0-	1361 3	34 9	N	31	1 8	174
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1203 3	6 9	N	5		179
12	1519 N	1279	-0-	-240	-0-	1211 3	68 9	N	62	168 1	73
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		73

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1912 3	9 9	N	8				105
09		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2016 3	10 9	N	9				114
10		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1962 3	15 9	N	14	1 8			127
11		1830 N	1782	-0-	-48	-0-	1778 3	4 9	N	4	1 8			130
12		1891 N	1805	-0-	-86	-0-	1804 3	1 9	N	1	1 8			130
01		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT				130

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977														
08		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2284 3	101 9	Y	92	95 1	1 8		38
09		2280 N	2232	-0-	-48	-0-	2149 3	83 9	Y	75	48 1	1 8		64
10		2356 N	2273	-0-	-83	-0-	2183 3	90 9	Y	82	97 1	1 8		48
11		2280 N	2144	-0-	-136	-0-	2087 3	57 9	Y	52	48 1			52
*12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2274 3	123 9	Y	112	96 1			68
01		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT				68

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959														
08		2883 X	2455	-0-	-428	-0-	2325 3	130 9	Y	118	121 1	2 8		48
09		2790 X	2217	-0-	-573	-0-	2109 3	108 9	Y	98	62 1	2 8		82
10		2883 X	2318	-0-	-565	-0-	2198 3	120 9	Y	109	126 1	2 8		63
11		2550 X	2150	-0-	-400	-0-	2075 3	75 9	Y	68	63 1	2 8		66
12		2635 X	1246	-0-	-1389	-0-	1091 3	155 9	Y	141	121 1	1 8		85
01		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT				85

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917														
08		4030 X	3905	-0-	-125	-0-	3837 3	68 9	Y	62	62 1	2 8		25
09		3900 X	3717	-0-	-183	-0-	3661 3	56 9	Y	51	32 1	2 8		42
10		4030 X	3909	-0-	-121	-0-	3845 3	64 9	Y	58	65 1	3 8		32
11		3780 X	3613	-0-	-167	-0-	3573 3	40 9	Y	36	32 1	2 8		34
12		3906 X	3732	-0-	-174	-0-	3649 3	83 9	Y	75	63 1	1 8		45
01		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT				45

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003														
08		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5458 3	90 9	Y	82	80 1	5 8		32
09		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5140 3	75 9	Y	68	41 1	5 8		54
10		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5249 3	84 9	Y	76	83 1	6 8		41
11		5370 X	4920	-0-	-450	-0-	4867 3	53 9	Y	48	41 1	4 8		44
12		5549 X	4954	-0-	-595	-0-	4847 3	107 9	Y	97	81 1	2 8		58
01		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT				58

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350 CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710														
08		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2502 2	6 9	N	5				28
09		2250 N	2041	-0-	-209	-0-	2033 2	8 9	N	7				35
10		2697 N	1613	-0-	-1084	-0-	1612 2	1 9	N	1				36
11		2430 N	2373	-0-	-57	-0-	2369 2	4 9	N	4				40
12		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2550 2	4 9	N	4				44
*01		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1965 2	2 9	N	2				46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		14B2 EXT	437	-0-	437	2769	37 1	399 2	N	1	1 8		72
09		3198 X	429	-0-	-2769	-0-	34 1	394 2	N	1	1 8		72
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-			72
11		1200 X	2	-0-	-1198	-0-	1 9		N	-0-			72
12		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	2 2		N	-0-			87
01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426													
08		93 X	33	-0-	-60	-0-	33 2		Y	-0-			102
09		630 X	21	-0-	-609	-0-	21 2		Y	-0-	102 1		-0-
10		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-			-0-
11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
12		31 X	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
01		713 X	301	-0-	-412	-0-	301 2		Y	-0-			-0-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505													
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			33
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1051 2	41 9	Y	37	43 1		27
10		713 N	621	-0-	-92	-0-	621 2		Y	-0-			27
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			27
12		1116 N	553	-0-	-563	-0-	553 2		Y	-0-			27
01		620 N	49	-0-	-571	-0-	49 2		Y	-0-			27

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			60
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12		930 N	190	-0-	-740	-0-	190 2		N	-0-			60
*01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868													
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			23
09		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			23
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788													
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			82
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			82
10		372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2		N	-0-			82
11		360 N	267	-0-	-93	-0-	267 2		N	-0-			82
12		403 N	300	-0-	-103	-0-	300 2		N	-0-			82
*01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			82

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008													TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9524 - 9787
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	5	-0-	5	-0-		5	2		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-	

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008													TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9388 - 9518
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			84	
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			84	
10		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	91	1	1107	2	N	25	7	8	102	
							28	9								
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	351	2	N	2	2	8	102	
							2	9								
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	21	2	8	121	
							23	9								
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			121	

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008													TOTAL DEPTH	12549	PERF.	10044 - 12051
08		5053 X	4889	-0-	-164	-0-	4839	2	50	9	Y	45	42	1	48	
09		4860 X	4851	-0-	-9	-0-	4822	2	29	9	Y	26	2	8	72	
10		5022 X	4395	-0-	-627	-0-	4359	2	36	9	Y	33	88	1	15	
11		4860 X	3954	-0-	-906	-0-	3953	2	1	9	Y	1	1	8	15	
12		5022 X	4678	-0-	-344	-0-	4615	2	63	9	Y	57	3	8	69	
01		5022 X	4382	-0-	-640	-0-	4325	2	57	9	Y	52	106	1	15	

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008													TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9622 - 9651
08		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-			38	
09		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3950	2	77	9	N	70	1	8	107	
10		4061 X	3874	-0-	-187	-0-	3873	2	1	9	N	1	1	8	107	
11		3930 X	3805	-0-	-125	-0-	3805	2			N	-0-			107	
12		4154 X	3922	-0-	-232	-0-	3839	2	83	9	N	75	155	1	27	
01		4154 X	3672	-0-	-482	-0-	3672	2			N	-0-			27	

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008													TOTAL DEPTH	9831	PERF.	9628 - 9660
08		2759 N	2633	-0-	-126	-0-	2594	2	39	9	Y	35	34	1	40	
09		2670 N	2594	-0-	-76	-0-	2575	2	19	9	Y	17			57	
10		2697 N	2579	-0-	-118	-0-	2558	2	21	9	Y	19	64	1	12	
11		2550 N	2512	-0-	-38	-0-	2512	2			Y	-0-			12	
12		2666 N	2549	-0-	-117	-0-	2504	2	45	9	Y	41			53	
01		2573 N	2326	-0-	-247	-0-	2302	2	24	9	Y	22	64	1	11	

ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008													TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8450 - 10052
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008										TOTAL DEPTH	10024	PERF.	9729 - 9841
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1395 N	869	-0-	-526	-0-	869	2		N	-0-		26
09		1200 N	576	-0-	-624	-0-	576	2		N	-0-		26
10		1178 N	508	-0-	-670	-0-	507	2	1 9	N	1	8	26
11		840 N	160	-0-	-680	-0-	160	2		N	-0-		26
12		589 N	87	-0-	-502	-0-	87	2		N	-0-		26
01		496 N	35	-0-	-461	-0-	35	2		N	-0-		26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9714 - 9800
08		868 N	611	-0-	-257	-0-	587	2	24 9	Y	22		31
09		810 N	448	-0-	-362	-0-	424	2	24 9	Y	22	46 1	7
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		Y	-0-		7
11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		Y	-0-		7
12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1029	2	86 9	Y	78	74 1	11
01		992 N	757	-0-	-235	-0-	757	2		Y	-0-		11

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008										TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9679 - 9779
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		22
09		240 N	80	-0-	-160	-0-	80	2		N	-0-		22
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-		22
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		22
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		22
*01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		22

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008										TOTAL DEPTH	11363	PERF.	8616 - 9968
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011										TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8428 - 9702
08		992 N	453	-0-	-539	-0-	453	2		Y	-0-		27
09		810 N	465	-0-	-345	-0-	465	2		Y	-0-		27
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-		27
11		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		Y	-0-		27
12		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		Y	-0-		27
*01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2020	2	75 9	Y	68		95

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	11415	PERF.	9761 - 9872
08		2821 X	2676	-0-	-145	-0-	2676	2		Y	-0-		55
09		2730 X	2686	-0-	-44	-0-	2658	2	28 9	Y	25	64 1	16
10		2821 X	2588	-0-	-233	-0-	2588	2		Y	-0-		16
11		2730 X	2525	-0-	-205	-0-	2501	2	24 9	Y	22		38
12		2790 X	2471	-0-	-319	-0-	2468	2	3 9	Y	3	19 1	22
01		2790 X	2326	-0-	-464	-0-	2326	2		Y	-0-		22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	725 1	2486 2	Y	24		2 8		146
							26 9							
09		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	963 1	3484 2	Y	90	163 1	4 8		69
							99 9							
10		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	259 1	2923 2	Y	22		2 8		89
							24 9							
11		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	327 1	2469 2	Y	11		1 8		99
							12 9							
12		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	326 1	3249 2	Y	132		1 8		230
							145 9							
*01		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	374 1	3475 2	Y	33	161 1			102
							36 9							

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118														
08		2604 X	2568	-0-	-36	-0-	713 1	1826 2	N	26		3 8		164
							29 9							
09		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	690 1	1753 2	N	100	179 1	2 8		83
							110 9							
10		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	713 1	1740 2	N	44		8 8		119
							48 9							
11		2490 X	2455	-0-	-35	-0-	690 1	1729 2	N	33		3 8		149
							36 9							
12		2635 X	2562	-0-	-73	-0-	713 1	1792 2	N	52		5 8		196
							57 9							
*01		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	690 1	1867 2	N	77	187 1	1 8		85
							85 9							

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639														
08		1023 X	739	-0-	-284	-0-	739 2		N	-0-				20
09		810 X	722	-0-	-88	-0-	722 2		N	-0-				20
10		1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-				20
11		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-				20
12		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1239 2	1 9	N	1	1 8			20
01		1612 X	1144	-0-	-468	-0-	1035 2	109 9	N	99				119

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

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

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					20
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3615	2	1	9	N	1	1	8			20
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					20
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3576	2	1	9	N	1	1	8			20
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	2	1	9	N	1	1	8			20
*01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					20

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

08	19344	X	18219	-0-	-1125	-0-	1205	1	16883	2	N	119	12	8			204
09	18210	X	17106	-0-	-1104	-0-	1158	1	15828	2	N	109	179	1	9	8	125
10	18662	X	17115	-0-	-1547	-0-	1204	1	15784	2	N	115	21	8			219
11	18060	X	16335	-0-	-1725	-0-	1171	1	15061	2	N	94	179	1	20	8	114
*12	18228	X	16978	-0-	-1250	-0-	1209	1	15638	2	N	119	138	1	15	8	80
01	18228	X	16136	-0-	-2092	-0-	1222	1	14812	2	N	93	1	8			172

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

08	11222	X	7768	-0-	-3454	-0-	474	1	7243	2	Y	46	7	8			199
09	10860	X	7896	-0-	-2964	-0-	473	1	7365	2	Y	53	179	1	5	8	68
10	10354	X	7831	-0-	-2523	-0-	490	1	7279	2	Y	56	15	8			109
11	10020	X	7864	-0-	-2156	-0-	476	1	7320	2	Y	62	11	8			160
12	10168	X	8990	-0-	-1178	-0-	481	1	8431	2	Y	71	179	1	12	8	40
*01	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	434	1	8442	2	Y	51	2	8			89

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143		BARTLEY GU		WELL #:	7H	RRCID -> 265569	COMPL. DATE 10/15/2011	TOTAL DEPTH 9834	PERF.10021	- 13774		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9610 X	8139	-0-	-1471	-0-	1170 1	6845 2	N	113	16	8	212
09	8760 X	8062	-0-	-698	-0-	1170 1	6769 2	N	112	180	1	8 8 136
10	9052 X	8114	-0-	-938	-0-	1209 1	6792 2	N	103	177	1	20 8 42
11	8460 X	7682	-0-	-778	-0-	1170 1	6399 2	N	103	16	8	129
*12	8463 X	7941	-0-	-522	-0-	1209 1	6602 2	N	118	159	1	13 8 75
01	8339 X	7566	-0-	-773	-0-	1131 1	6339 2	N	87	2	8	160
						124 9						
						123 9						
						113 9						
						130 9						
						96 9						

SAMSON LONE STAR, LLC		FINA WERNER		WELL #:	1	RRCID -> 136107	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 9815	PERF. 8518	- 8650		
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		Y	-0-			8
09	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	1491 2	2 9	Y	2	2	8	8
10	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1520 2		Y	-0-			8
11	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	1458 2		Y	-0-			8
12	1550 N	1474	-0-	-76	-0-	1474 2		Y	-0-			8
01	1519 N	1153	-0-	-366	-0-	1152 2	1 9	Y	1	1	8	8

FINA-WERNER "A"		WELL #:	2	RRCID -> 136741	COMPL. DATE 11/13/1990	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 9680	- 9710				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FINA-WERNER "B"		WELL #:	3	RRCID -> 137787	COMPL. DATE 04/17/2000	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8626	- 8850				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KELLER, C.		WELL #:	3	RRCID -> 139072	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 8494	- 9344			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUILL, J. C. SR.		WELL #:	2	RRCID -> 141173	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8597	- 9750				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822																	
08		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					28
09		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					28
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2436	2	30	9	Y	27	38	1			17
11		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2310	2	8	9	Y	7					24
12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					24
*01		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740																	
08		3472 X	1737	-0-	-1735	-0-	1713	2	24	9	Y	22	1	8			108
09		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3375	2	23	9	Y	21	12	8			117
10		3348 X	3234	-0-	-114	-0-	3217	2	17	9	Y	15	104	1	4	8	24
11		3180 X	2914	-0-	-266	-0-	2913	2	1	9	Y	1	1	8			24
12		3503 X	3202	-0-	-301	-0-	3200	2	2	9	Y	2	2	8			24
01		3503 X	3182	-0-	-321	-0-	3171	2	11	9	Y	10	10	8			24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704																	
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	434	2	7	9	Y	6					20
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	295	2	1	9	Y	1					21
10		341 N	275	-0-	-66	-0-	274	2	1	9	Y	1	19	1			3
11		420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					3
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					3
*01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					3

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830																	
08		T. A.	815	-0-	815	-0-	815	2			Y	-0-					29
09		T. A.	543	-0-	543	-0-	1358	2			Y	-0-					29
10		T. A.	545	-0-	545	-0-	1903	2			Y	-0-					29
11		2406 X	503	-0-	-1903	-0-	503	2			Y	-0-					29
12		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					29
01		558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2			Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2086	2	18	9	Y	16	3	8			42
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1766	2		9	Y	8	6	8			44
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2127	2	2	9	Y	2	39	1	2	8	5
11	2010 N	1770	-0-	-240	-0-	1770	2			Y	-0-					5
12	1829 N	1795	-0-	-34	-0-	1793	2	2	9	Y	2	2	8			5
01	2077 N	1704	-0-	-373	-0-	1695	2	9	9	Y	8	8	8			5

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

08	2387 X	1797	-0-	-590	-0-	1787	2	10	9	Y	9	1	8			15
09	2400 X	1739	-0-	-661	-0-	1728	2	11	9	Y	10	6	8			19
10	2480 X	1750	-0-	-730	-0-	1747	2	3	9	Y	3	19	1	2	8	1
11	2400 X	2044	-0-	-356	-0-	2043	2	1	9	Y	1	1	8			1
12	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2284	2	1	9	Y	1	1	8			1
*01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2196	2	10	9	Y	9	9	8			1

GUILLE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

08	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3280	2	10	9	Y	9	2	8			161
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3109	2	20	9	Y	18	150	1	7	8	22
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3265	2	2	9	Y	2	2	8			22
11	3180 X	3086	-0-	-94	-0-	3086	2			Y	-0-					22
12	3286 X	3146	-0-	-140	-0-	3144	2	2	9	Y	2	2	8			22
01	3286 X	2827	-0-	-459	-0-	2821	2	6	9	Y	5	5	8			22

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

08	2263 X	2232	-0-	-31	-0-	2231	2	1	9	N	1	1	8			59
09	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2404	2	2	9	N	2	2	8			59
10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4295	2	1	9	N	1	1	8			59
11	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					59
12	2263 X	2242	-0-	-21	-0-	9	1	2232	2	N	1	1	8			59
*01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4287	2	8	9	N	7	7	8			59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000										TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8606 - 9703				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000										TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8590 - 9750				
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3106	2	3	9	Y	3	3	8			15
09	3120 X	2876	-0-	-244	-0-	2867	2	9	9	Y	8	8	8			15
10	3224 X	2872	-0-	-352	-0-	2869	2	3	9	Y	3	6	1	3	8	9
11	3120 X	2721	-0-	-399	-0-	2720	2	1	9	Y	1	1	8			9
12	3193 X	1375	-0-	-1818	-0-	1374	2	1	9	Y	1	1	8			9
01	3100 X	1910	-0-	-1190	-0-	1901	2	9	9	Y	8	8	8			9

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000										TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8640 - 9710				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002										TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8506 - 9684				
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	Y	5					8
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					8
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8465 - 9709				
08	3720 X	3660	-0-	-60	-0-	3656	2	4	9	Y	4	4	8			55
09	3600 X	3542	-0-	-58	-0-	3528	2	14	9	Y	13	13	8			55
10	3720 X	3579	-0-	-141	-0-	3573	2	6	9	Y	5	23	1	5	8	32
11	3540 X	3323	-0-	-217	-0-	3323	2			Y	-0-					32
12	3658 X	3481	-0-	-177	-0-	3475	2	6	9	Y	5	5	8			32
01	3658 X	3498	-0-	-160	-0-	3476	2	22	9	Y	20	20	8			32

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002										TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8510 - 9679				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	T. A.	220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					65
11	T. A.	79	-0-	79	299	299	2			Y	-0-					65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	299	299				Y	-0-					65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	299	299				Y	-0-					65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	43	1	279	2	Y	1	1
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	46	1	314	2	Y	6	3 1
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	61	1	323	2	Y	7	4 1 3 8
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	58	1	293	2	Y	2	2 8
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	53	1	265	2	Y	24	4 8
01	403 N	122	-0-	-281	-0-	19	1	102	2	Y	1	1 8

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034												
08	T. A.	66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-	27
09	T. A.	70	-0-	70	136	70	2			Y	-0-	27
10	T. A.	68	-0-	68	204	68	2			Y	-0-	27
11	270 X	66	-0-	-204	-0-	66	2			Y	-0-	27
12	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	27
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688												
08	4154 X	3239	-0-	-915	-0-	3235	2	4	9	Y	4	4 8
09	4020 X	3055	-0-	-965	-0-	3041	2	14	9	Y	13	13 8
10	4061 X	3025	-0-	-1036	-0-	3022	2	3	9	Y	3	23 1 3 8
11	3450 X	2834	-0-	-616	-0-	2834	2			Y	-0-	33
12	3441 X	3370	-0-	-71	-0-	3367	2	3	9	Y	3	3 8
*01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3522	2	14	9	Y	13	13 8

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175												
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	76
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	76
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	94	-0-	94	94	94	2		Y	-0-			9
09		T. A.	46	-0-	46	140	46	2		Y	-0-			9
10		T. A.	69	-0-	69	209	69	2		Y	-0-			9
11		246 X	37	-0-	-209	-0-	37	2		Y	-0-			9
12		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			9
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			9

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765														
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	100	1	646	2	N	-0-		92
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-		92
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-		92
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-				N	-0-		92
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332														
08		1550 X	1341	-0-	-209	-0-	170	1	1104	2	Y	61	17 8	70
							67	9						
09		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	193	1	1326	2	Y	237	130 1 13 8	164
							261	9						
10		1643 X	1532	-0-	-111	-0-	240	1	1277	2	Y	14	152 1 8 8	18
							15	9						
11		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	268	1	1354	2	Y	9	9 8	18
							10	9						
12		1829 X	1330	-0-	-499	-0-	198	1	982	2	Y	136	10 8	144
							150	9						
01		1829 X	1289	-0-	-540	-0-	201	1	1074	2	Y	13	13 8	144
							14	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110																	
08		7223 X	3143	-0-	-4080	-0-	417	1	2702	2	Y	22	7	8			27
09		5790 X	3843	-0-	-1947	-0-	24	9									
							484	1	3325	2	Y	31	38	1	7	8	13
							34	9									
10		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	681	1	3615	2	Y	74	4	8			83
							81	9									
11		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	694	1	3504	2	Y	5	5	8			83
							6	9									
12		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	1081	1	5371	2	Y	30	74	1	10	8	29
							33	9									
*01		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	857	1	4585	2	Y	14	14	8			29
							15	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3565 X	1466	-0-	-2099	-0-	1465	2	1	9	Y	1	1	8			18
09	3450 X	2882	-0-	-568	-0-	2871	2	11	9	Y	10	10	8			18
10	3565 X	2416	-0-	-1149	-0-	2415	2	1	9	Y	1	1	8			18
11	2820 X	2284	-0-	-536	-0-	2284	2			Y	-0-					18
12	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3832	2	3	9	Y	3	3	8			18
01	2976 X	2859	-0-	-117	-0-	2855	2	4	9	Y	4	4	8			18

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156																
08	651 N	435	-0-	-216	-0-	56	1	366	2	Y	12	7	8			9
						13	9									
09	630 N	426	-0-	-204	-0-	49	1	338	2	Y	35	18	1	4	8	22
						39	9									
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	86	1	457	2	Y	3	21	1	1	8	3
						3	9									
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	114	1	574	2	Y	-0-					3
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	123	1	610	2	Y	23	7	8			19
						25	9									
01	558 N	238	-0-	-320	-0-	37	1	198	2	Y	3	3	8			19
						3	9									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780																
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682																
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868																
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					15
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					15
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1686	2	30	9	Y	27	25	1			17
11	1590 N	1567	-0-	-23	-0-	1559	2	8	9	Y	7					24
12	1643 N	1506	-0-	-137	-0-	1506	2			Y	-0-					24
01	1643 N	1412	-0-	-231	-0-	1412	2			Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		186 N	147	-0-	-39	-0-	20	1	127	2	Y	-0-			13
09		210 N	180	-0-	-30	-0-	23	1	157	2	Y	-0-			13
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	Y	-0-			13
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	23	1	115	2	Y	-0-			13
12		186 N	152	-0-	-34	-0-	25	1	127	2	Y	-0-			13
*01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	2	Y	-0-			13

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856															

08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			1
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			1
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			1
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			1
12		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			1
01		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-			1

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862															

08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			115
09		780 N	67	-0-	-713	-0-	67	2			N	-0-			115
10		155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-			115
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			115
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			115
01		93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			115

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788															

08		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			26
09		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-			26
10		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2053	2	24	9	N	22	34	1	14
11		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	6			20
12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	7	9	N	-0-			20
*01		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722															

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784															

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870															

08		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-			30
09		1440 X	319	-0-	-1121	-0-	319	2			N	-0-			30
10		1488 X	5	-0-	-1483	-0-	5	2			N	-0-	30	1	-0-
11		1440 X	4	-0-	-1436	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
01		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4991 X	4913	-0-	-78	-0-	4836	2	77	9	Y	70	4	8			107
09	4830 X	3974	-0-	-856	-0-	3944	2	30	9	Y	27	9	8			125
10	4898 X	4508	-0-	-390	-0-	4501	2	7	9	Y	6	125	1	5	8	1
11	4740 X	4295	-0-	-445	-0-	4295	2			Y	-0-					1
12	4898 X	4464	-0-	-434	-0-	4460	2	4	9	Y	4	4	8			1
01	4898 X	4317	-0-	-581	-0-	4296	2	21	9	Y	19	19	8			1

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

08	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4246	2	4	9	Y	4	4	8			57
09	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4645	2	11	9	Y	10	10	8			57
10	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4652	2	21	9	Y	19	6	8			70
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					70
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4780	2	3	9	Y	3	3	8			70
*01	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4708	2	13	9	Y	12	12	8			70

XTO ENERGY INC. 945936
 EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	96	1	1878	2	N	-0-					-0-
09	1980 N	1324	-0-	-656	-0-	67	1	1257	2	N	-0-					-0-
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	110	1	2097	2	N	-0-					-0-
11	1920 N	1382	-0-	-538	-0-	66	1	1316	2	N	-0-					-0-
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	93	1	1825	2	N	-0-					-0-
01	2046 N	1798	-0-	-248	-0-	85	1	1713	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

08	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	150	1	2944	2	N	-0-					-0-
09	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	155	1	2895	2	N	-0-					-0-
10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	145	1	2753	2	N	-0-					-0-
11	2460 N	2347	-0-	-113	-0-	112	1	2235	2	N	-0-					-0-
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	149	1	2939	2	N	-0-					-0-
*01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	137	1	2776	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2			Y	-0-			6
09		180 N	47	-0-	-133	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	8	6
10		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-			6
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			6
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	8	6
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-			6

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738															
08		248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
09		240 N	175	-0-	-65	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
10		248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
12		186 N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736															
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
12		589 N	262	-0-	-327	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
*01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732															
08		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-			11
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	206	2	3	9	Y	3	3	8	11
10		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-			11
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-			11
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	212	2	2	9	Y	2	2	8	11
01		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-			11

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164															
08		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	173	1	3386	2	N	-0-			-0-
09		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	169	1	3156	2	N	-0-			-0-
10		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	165	1	3140	2	N	-0-			-0-
11		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	156	1	3107	2	N	-0-			-0-
12		3100 X	3072	-0-	-28	-0-	149	1	2923	2	N	-0-			-0-
01		3100 X	2974	-0-	-126	-0-	140	1	2834	2	N	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

08	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2		Y	-0-			11
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1739	2	3 9	Y	3	8		11
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		Y	-0-			11
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		Y	-0-			11
12	1798 N	1314	-0-	-484	-0-	1312	2	2 9	Y	2	8		11
01	1705 N	1405	-0-	-300	-0-	1405	2		Y	-0-			11

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

08	2635 N	2621	-0-	-14	-0-	127	1	2494 2	N	-0-			-0-
09	2550 N	2538	-0-	-12	-0-	129	1	2409 2	N	-0-			-0-
10	2604 N	2518	-0-	-86	-0-	126	1	2392 2	N	-0-			-0-
11	2550 N	2466	-0-	-84	-0-	118	1	2348 2	N	-0-			-0-
12	2635 N	2354	-0-	-281	-0-	114	1	2240 2	N	-0-			-0-
*01	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	145	1	2936 2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

08	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	152	1	2880 2	N	-0-			-0-
09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	140	1	2494 2	N	-0-			-0-
10	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	133	1	2448 2	N	-0-			-0-
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	127	1	2427 2	N	-0-			-0-
12	2635 N	2484	-0-	-151	-0-	125	1	2359 2	N	-0-			-0-
01	2573 N	1791	-0-	-782	-0-	106	1	1685 2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

08	2728 X	2568	-0-	-160	-0-	131	1	2437 2	N	-0-			-0-
09	2640 X	2386	-0-	-254	-0-	129	1	2257 2	N	-0-			-0-
10	2728 X	2366	-0-	-362	-0-	128	1	2238 2	N	-0-			-0-
11	2640 X	2340	-0-	-300	-0-	126	1	2214 2	N	-0-			-0-
12	2728 X	2381	-0-	-347	-0-	131	1	2250 2	N	-0-			-0-
01	2573 X	2300	-0-	-273	-0-	132	1	2168 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799																	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631																	
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854																	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208																	
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768																	
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		126 N	126	-0-	-0-	-0-			126	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT)		16035 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BASA RESOURCES, INC.		053974												
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 118761		COMPL. DATE 09/15/1985			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	649	2	Y	7	26	1	58
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	8	9	568	2	Y	9			67
10	682 N	552	-0-	-130	-0-	10	9	538	2	Y	11	14	1	64
11	630 N	566	-0-	-64	-0-	2	1							57
*12	651 N	639	-0-	-12	-0-	12	9	10	9	Y	9	16	1	44
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	Y	4	17	1	46
						635	2	2	9	Y	2			
						582	2							

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AC EXPLORATION, LLC		003645												
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 201281		COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	396	2	22	9	N	20			115
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	367	2	4	9	N	4			119
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10			129
11	390 N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-			129
12	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-			129
01	310 N	191	-0-	-119	-0-	171	2	20	9	N	18			147

WEDGEWORTH		16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		003645												
		WELL #: 1		RRCID -> 205278		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1054 N	691	-0-	-363	-0-	671	2	20	9	N	18			157
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	793	2	28	9	N	25			182
10	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1132	2	8	9	N	7			189
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2	166	1	25
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	892	2	9	9	N	8			33
01	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	1033	2	8	9	N	7			40

BRADY ESTATE		16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		003645												
		WELL #: 2		RRCID -> 244255		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 9880					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASA RESOURCES, INC.		053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
THOR		053974												
		WELL #: 2		RRCID -> 197518		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	603 1	2567 2	N	17			62
09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	19 9	567 1	N	17			79
10	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	19 9	222 1	N	15			94
11	2040 X	1934	-0-	-106	-0-	17 9	536 1	N	10			104
12	2108 X	2101	-0-	-7	-0-	11 9	452 1	N	97			201
01	2108 X	1769	-0-	-339	-0-	107 9	306 1	N	30	195 1		36
						33 9						

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

08	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	477 1	1550 2	N	15			102
09	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	17 9	558 1	N	12			114
10	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	13 9	386 1	N	10			124
*11	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	11 9	812 1	N	12			136
12	1860 X	443	-0-	-1417	-0-	13 9	124 1	N	30			166
01	1860 N	502	-0-	-1358	-0-	33 9	101 1	N	13			179
						14 9						

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	322 1	1562 2	N	12	188 1		66
09	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	13 9	381 1	N	28			94
10	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	31 9	405 1	N	10			104
11	1830 N	1607	-0-	-223	-0-	11 9	408 1	N	10			114
12	1984 N	1622	-0-	-362	-0-	11 9	228 1	N	67			181
*01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	74 9	761 1	N	37	165 1		53
						41 9						

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	240 1	572 2	N	7			273
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	8 9	263 1	N	10			283
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	11 9	219 1	N	7			290
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	8 9	216 1	N	5	194 1		101
*12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	6 9	149 1	N	-0-			101
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	149 1	224 1	N	7			7
						8 9						

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974															
LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	416	1	994	2	N	-0-			96
09		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	615	1	1208	2	N	-0-			96
10		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	691	1	1393	2	N	-0-			96
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	107	1	285	2	N	-0-			96
12		279 N	100	-0-	-179	-0-	20	1	80	2	N	-0-			96
*01		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	694	1	1243	2	N	-0-			96

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606															
08		744 N	583	-0-	-161	-0-	137	1	446	2	N	-0-			303
09		690 N	638	-0-	-52	-0-	157	1	481	2	N	-0-			303
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	104	1	448	2	N	-0-			303
11		570 N	183	-0-	-387	-0-	56	1	127	2	N	-0-			303
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	182	1	419	2	N	77			380
							85	9							
01		558 N	488	-0-	-70	-0-	101	1	387	2	N	-0-			380

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786															
08		1333 N	992	-0-	-341	-0-	293	1	699	2	N	-0-			190
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	307	1	603	2	N	-0-			190
10		1271 N	990	-0-	-281	-0-	322	1	651	2	N	15			205
							17	9							
11		960 N	643	-0-	-317	-0-	175	1	468	2	N	-0-			205
12		930 N	535	-0-	-395	-0-	105	1	430	2	N	-0-			205
01		992 N	570	-0-	-422	-0-	204	1	366	2	N	-0-			205

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674															
08		1178 N	846	-0-	-332	-0-	16	1	827	2	N	3			205
							3	9							
09		1260 N	782	-0-	-478	-0-	182	1	597	2	N	3			208
							3	9							
10		1240 N	1192	-0-	-48	-0-	193	1	980	2	N	17			225
							19	9							
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	256	1	937	2	N	7			232
							8	9							
12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	158	1	853	2	N	5			237
							6	9							
01		1178 N	945	-0-	-233	-0-	123	1	820	2	N	2			239
							2	9							

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699															
08		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	299	1	1544	2	N	8			28
							9	9							
09		1860 N	1814	-0-	-46	-0-	420	1	1381	2	N	12			40
							13	9							
10		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	320	1	1630	2	N	12			52
							13	9							
11		1800 N	1797	-0-	-3	-0-	384	1	1410	2	N	3			55
							3	9							
12		1860 N	1569	-0-	-291	-0-	245	1	1322	2	N	2			57
							2	9							
01		1953 N	1889	-0-	-64	-0-	245	1	1627	2	N	15			72
							17	9							

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974										
LONGBRANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 235281		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9846 - 12583		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	2275 1	5433 2	N	55	191 1		431
09	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	61 9	2544 1	N	134	188 1		377
10	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	147 9	2492 1	N	137			514
11	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	151 9	1800 1	N	95	186 1		423
12	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	105 9	1316 1	N	58	189 1		292
*01	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	64 9	2446 1	N	77			369
						85 9						

KEELING GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244210		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8653 - 9641		
08	589 N	150	-0-	-439	-0-	35 1	113 2	N	2			180
09	1170 N	339	-0-	-831	-0-	2 9	83 1	N	2			182
10	1922 N	175	-0-	-1747	-0-	2 9	31 1	N	10			192
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	11 9	186 1	N	-0-			192
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	77 9	124 1	N	70	173 1		89
01	186 N	13	-0-	-173	-0-	1 1	4 2	N	7			96
						8 9						

HAMILTON, D.K.		WELL #:		RRCID -> 244212		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8886 - 9710		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010												

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		WELL #: 1		RRCID -> 078745		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683		
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	89 1	1269 2	N	20			145
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	22 9		N	12			157
*10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	91 1	1525 2	N	16			173
*11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	18 9	113 1	N	14			187
*12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	15 9	144 1	N	9			196
01	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	10 9	74 1	N	16			212
						18 9						

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 086929		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 9853		PERF. 9068 - 9752		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		1302 N	1251	-0-	-51	-0-	82 1	1165 2		N	4			152
							4 9							
09		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			152
*10		992 N	760	-0-	-232	-0-	43 1	717 2		N	-0-			152
*11		1200 N	811	-0-	-389	-0-	54 1	757 2		N	-0-			152
*12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	64 1	768 2		N	-0-			152
01		713 N	693	-0-	-20	-0-	35 1	658 2		N	-0-			152

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646														
08		2387 N	2125	-0-	-262	-0-	139 1	1983 2		N	3			140
							3 9							
09		2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-				N	10			150
*10		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	135 1	2278 2		N	3			153
							3 9							
*11		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	145 1	2025 2		N	12			165
							13 9							
*12		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	165 1	1972 2		N	42			207
							46 9							
*01		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	145 1	2758 2		N	18			225
							20 9							

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603														
08		2573 X	1826	-0-	-747	-0-	119 1	1694 2		N	12			235
							13 9							
09		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	13			248
*10		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	122 1	2051 2		N	30	176 1		102
							33 9							
*11		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	173 1	2418 2		N	1			103
							1 9							
*12		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	155 1	1850 2		N	-0-			103
01		2077 N	1941	-0-	-136	-0-	97 1	1844 2		N	-0-			103

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750														
08		1705 N	1590	-0-	-115	-0-	124 1	1459 2		N	6	1 8		75
							7 9							
09		1560 N	1248	-0-	-312	-0-	1234 2	14 9		N	13			88
*10		1519 N	1443	-0-	-76	-0-	38 1	1386 2		N	17			105
							19 9							
*11		1530 N	1355	-0-	-175	-0-	44 1	1302 2		N	8			113
							9 9							
*12		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	40 1	1336 2		N	7			120
							8 9							
*01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	266 1	1243 2		N	13			133
							14 9							

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677														
08		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	101 1	1438 2		N	35			222
							39 9							
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	28			250
*10		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	128 1	2159 2		N	19	173 1		96
							21 9							
*11		3000 N	3122	-0-	122	122	205 1	2860 2		N	52			148
							57 9							
*12		3100 N	4366	-0-	1266	1388	330 1	3948 2		N	80			228
							88 9							
*01		3100 N	3912	-0-	812	2200	192 1	3651 2		N	63	176 1		115
							69 9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
JONES, ROSA -A-		WELL #: 6		RRCID -> 207878		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2			N	-0-			83
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			83
*12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2		N	-0-			83
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

JONES, ROSA -A-		WELL #: 8		RRCID -> 213533		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574						
08		2480 N	2145	-0-	-335	-0-	140 1	1997 2	N	7	180 1			32
09		2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-	8 9			N	6			38
*10		2480 N	2294	-0-	-186	-0-	128 1	2158 2	N	7				45
*11		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	152 1	2120 2	N	10				55
*12		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	134 1	1603 2	N	15				70
01		2170 N	1761	-0-	-409	-0-	87 1	1660 2	N	13				83
							14 9							

G N K INC.		291679		RRCID -> 216079		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552						
HOLLAND		WELL #: 1												
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-			122
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-			122
10		310 N	167	-0-	-143	-0-	167 2			N	-0-			122
11		360 N	233	-0-	-127	-0-	233 2			N	-0-			122
12		310 N	189	-0-	-121	-0-	189 2			N	-0-			122
*01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2			N	-0-			122

INDIGO RESOURCES LLC		423831		RRCID -> 191676		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580						
CHADWICK		WELL #: 2												
08		6076 X	5713	-0-	-363	-0-	16 1	5592 2	N	95				190
09		5880 X	5566	-0-	-314	-0-	105 9	5498 2	N	48	171 1			67
10		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	15 1	6003 2	N	78				145
11		5520 X	5497	-0-	-23	-0-	53 9	5476 2	N	5				150
12		5766 X	5457	-0-	-309	-0-	16 1	5378 2	N	57	182 1			25
01		6076 X	5590	-0-	-486	-0-	63 9	5436 2	N	125				150
							16 1							
							138 9							

CHADWICK		WELL #: 3		RRCID -> 194824		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

 CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
 CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	16	1	2715	2	N	-0-	57
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	15	1	2553	2	N	-0-	57
10	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	16	1	2554	2	N	23	80
						25	9					
11	2640 N	2401	-0-	-239	-0-	15	1	2386	2	N	-0-	80
12	2666 N	2506	-0-	-160	-0-	16	1	2356	2	N	122	27
						134	9					
01	2604 N	2390	-0-	-214	-0-	16	1	2294	2	N	73	100
						80	9					

 INDIGO MINERALS LLC 423834
 WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

 POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

08	5735 X	4781	-0-	-954	-0-	333	1	4434	2	Y	13	6
						14	9				53	
09	5550 X	4303	-0-	-1247	-0-	315	1	3984	2	Y	4	10
						4	9					
10	4960 X	4619	-0-	-341	-0-	327	1	4261	2	Y	28	38
						31	9					
11	4800 X	3901	-0-	-899	-0-	276	1	3625	2	Y	-0-	38
12	4774 X	4292	-0-	-482	-0-	305	1	3953	2	Y	31	69
						34	9					
01	4774 X	4762	-0-	-12	-0-	335	1	4397	2	Y	27	30
						30	9				66	

 REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

08	2852 X	2363	-0-	-489	-0-	376	1	1987	2	N	-0-	50
09	2670 X	2520	-0-	-150	-0-	405	1	2115	2	N	-0-	50
10	2759 X	2391	-0-	-368	-0-	379	1	1973	2	N	35	85
						39	9					
11	2550 X	2257	-0-	-293	-0-	369	1	1882	2	N	5	90
						6	9					
12	2604 X	2420	-0-	-184	-0-	410	1	1975	2	N	32	122
						35	9					
01	2604 X	2480	-0-	-124	-0-	430	1	2047	2	N	3	125
						3	9					

 POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

08	2046 X	861	-0-	-1185	-0-	59	1	788	2	Y	13	6
						14	9				47	
09	1980 X	443	-0-	-1537	-0-	32	1	409	2	Y	2	8
						2	9					
10	1395 X	88	-0-	-1307	-0-	6	1	79	2	Y	3	11
						3	9					
11	1350 X	743	-0-	-607	-0-	53	1	690	2	Y	-0-	11
12	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	85	1	1108	2	Y	49	60
						54	9					
01	868 X	740	-0-	-128	-0-	51	1	665	2	Y	22	25
						24	9				57	

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834										
POWERS, BILL A		WELL #:		3	RRCID ->	219094	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9168 - 9814		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
08	496 N	405	-0-	-91	-0-	28	1	369	2	Y	7	50	1	3
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	Y	4			7
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	533	2	Y	26			33
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	Y	-0-			33
12	651 N	586	-0-	-65	-0-	40	1	515	2	Y	28			61
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	40	1	521	2	Y	22	58	1	25
						24	9							

POWERS, BILL A		WELL #:		5	RRCID ->	221315	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8680 - 9794		
08	4309 X	3848	-0-	-461	-0-	265	1	3532	2	Y	46	127	1	47
09	4170 X	3644	-0-	-526	-0-	266	1	3364	2	Y	13			60
10	4309 X	3842	-0-	-467	-0-	267	1	3465	2	Y	100	145	1	15
11	3870 X	3353	-0-	-517	-0-	229	1	3004	2	Y	109			124
12	3999 X	3620	-0-	-379	-0-	256	1	3313	2	Y	46	120	1	50
01	3844 X	3708	-0-	-136	-0-	254	1	3341	2	Y	103	140	1	13
						113	9							

REED, A.J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	221453	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	8798 - 9933		
08	775 N	558	-0-	-217	-0-	89	1	469	2	N	-0-			22
09	600 N	281	-0-	-319	-0-	45	1	236	2	N	-0-			22
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	86	1	448	2	N	-0-			22
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	81	1	413	2	N	-0-			22
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	55	1	265	2	N	-0-			22
01	527 N	213	-0-	-314	-0-	35	1	167	2	N	10			32
						11	9							

POWERS, BILL A		WELL #:		6	RRCID ->	222783	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8685 - 9853		
08	3844 X	626	-0-	-3218	-0-	44	1	581	2	Y	1	3	1	1
09	3720 X	717	-0-	-3003	-0-	53	1	664	2	Y	-0-			1
10	2635 X	458	-0-	-2177	-0-	33	1	424	2	Y	1	2	1	-0-
11	1980 X	1005	-0-	-975	-0-	71	1	931	2	Y	3			3
12	837 X	762	-0-	-75	-0-	54	1	707	2	Y	1	3	1	1
*01	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	80	1	1050	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							

BILL POWERS A		WELL #:		7	RRCID ->	226271	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8549 - 94969		
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	93	1	1233	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	813	-0-	-87	-0-	60	1	753	2	Y	-0-			-0-
10	930 N	695	-0-	-235	-0-	50	1	645	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	665	-0-	-235	-0-	47	1	618	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	652	-0-	-185	-0-	47	1	605	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	648	-0-	-34	-0-	46	1	602	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834								
POWERS, BILL A		WELL #:		4	RRCID ->	230110	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8948 - 9837
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4991 X	3781	-0-	-1210	-0-	263 1	3506 2	Y	11	31 1		11
09	4830 X	3799	-0-	-1031	-0-	278 1	3518 2	Y	3			14
10	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	361 1	4682 2	Y	33	42 1		5
11	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	336 1	4409 2	Y	38			43
12	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	298 1	3859 2	Y	12	41 1		14
01	5084 X	3980	-0-	-1104	-0-	279 1	3670 2	Y	28	38 1		4
						31 9						
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.		426447										
IRON MOUNTAIN ENERGY 999		WELL #:		1	RRCID ->	212294	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	5604 - 5610
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JONES DISPOSAL 999		WELL #:		3	RRCID ->	275533	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3140 - 3200
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	222522	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8810 - 9603
08	1581 X	976	-0-	-605	-0-	952 2	24 9	N	22			120
09	1530 X	619	-0-	-911	-0-	547 2	72 9	N	65			185
10	1178 X	762	-0-	-416	-0-	751 2	11 9	N	10	2 8		193
11	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1193 2	6 9	N	5			198
12	1178 X	856	-0-	-322	-0-	780 2	76 9	N	69	183 1	2 8	82
*01	976 X	976	-0-	-0-	-0-	958 2	18 9	N	16			98
GREENE		WELL #:		1	RRCID ->	225222	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10074	PERF.	9046 - 10043
08	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1044 2	6 9	N	5			293
09	1080 N	998	-0-	-82	-0-	988 2	10 9	N	9			302
10	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1058 2	2 9	N	2	1 8		303
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1410 2	2 9	N	2			305
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-			305
*01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			305
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	241994	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8820 - 9959
08	3472 X	3077	-0-	-395	-0-	3077 2		N	-0-			152
09	3360 X	2631	-0-	-729	-0-	2618 2	13 9	N	12			164
10	3472 X	3125	-0-	-347	-0-	3119 2	6 9	N	5	2 8		167
11	3360 X	3111	-0-	-249	-0-	3109 2	2 9	N	2			169
12	3472 X	2591	-0-	-881	-0-	2558 2	33 9	N	30	2 8		197
01	3131 X	3069	-0-	-62	-0-	3055 2	14 9	N	13			210

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624											
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	130	1	1937	3	Y	-0-
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	112	1	1650	3	Y	-0-
10	279 N	86	-0-	-193	-0-	6	1	80	3	Y	-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	59	1	869	3	Y	-0-
*12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	166	1	2596	3	Y	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030											
08	T. A.	613	-0-	613	-0-	585	3	28	9	N	137
09	T. A.	786	-0-	786	-0-	1399	3	9	9	N	145
10	T. A.	818	-0-	818	-0-	2217	3	10	9	N	154
11	3744 X	1527	-0-	-2217	-0-	1507	3	20	9	N	172
*12	690 X	690	-0-	-0-	-0-	681	3	9	9	N	180
01	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610											
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	122
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	N	122
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	122
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	122
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	122
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643											
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552											
08	T. A.	7	-0-	7	-0-	1	1	6	3	Y	73
09	T. A.	12	-0-	12	-0-	1	1	11	3	Y	73
10	T. A.	1	-0-	1	-0-	20	1	1	3	Y	73
11	21 X	1	-0-	-20	-0-					Y	73
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4847 X	3891	-0-	-956	-0-	326	1	3528	3	N	34	13 8	83
09	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	363	1	3702	3	N	3	3 8	83
10	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	419	1	4062	3	N	8	3 8	88
11	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	412	1	4111	3	N	20		108
*12	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4539	3	10	9	N	9		117
01	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT		117
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686													
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-		92
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	3			N	-0-		92
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-		92
11	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-		92
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-		92
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		92
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699													
08	1581 X	1031	-0-	-550	-0-	36	1	995	3	N	-0-		120
09	1530 X	820	-0-	-710	-0-	30	1	789	3	N	1	1 8	120
10	1581 X	551	-0-	-1030	-0-	21	1	530	3	N	-0-		120
11	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	47	1	1263	3	N	-0-		120
12	1023 X	570	-0-	-453	-0-	570	3			N	-0-		120
01	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		120
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644													
08	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	454	1	4914	3	N	10		135
09	5010 X	4191	-0-	-819	-0-	373	1	3811	3	N	6	6 8	135
10	5177 X	5033	-0-	-144	-0-	469	1	4549	3	N	14		149
11	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	467	1	4652	3	N	-0-		149
12	5177 X	5027	-0-	-150	-0-	5020	3	7	9	N	6		155
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT		155
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877													
08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4435	3	35	9	N	32	3 8	154
09	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4525	3	17	9	N	15		169
10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4483	3	36	9	N	33		202
11	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4269	3	67	9	N	61	191 1	72
*12	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4326	3	41	9	N	37	7 8	102
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT		102

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.//		16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
O.S.I.		616974									
GRAVES, J.K.		WELL #:		RRCID -> 086883		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73	
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/1993											

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		RRCID -> 223632		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535		
HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #:		4						
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-	92
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	N	5	97
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2	N	-0-	97
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	N	3	100
12	465 N	328	-0-	-137	-0-	307	2	N	19	119
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	395	2	N	10	129

DILLEN, CHARLES		WELL #:		RRCID -> 225025		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673		
08	2046 X	1694	-0-	-352	-0-	1686	2	N	7	196
09	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3426	2	N	39	232
10	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2738	2	N	41	271
11	1980 X	855	-0-	-1125	-0-	855	2	N	-0-	271
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3408	2	N	65	141
01	2046 X	1296	-0-	-750	-0-	1283	2	N	12	151

DILLEN, CHARLES		WELL #:		RRCID -> 228372		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657		
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	755	2	N	13	44
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	32	74
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	25	97
11	750 N	579	-0-	-171	-0-	566	2	N	12	109
12	1426 N	810	-0-	-616	-0-	793	2	N	15	124
01	1147 N	572	-0-	-575	-0-	563	2	N	8	132

BOUNDS		WELL #:		RRCID -> 228405		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715		
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	76	92
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	784	2	N	16	107
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	709	2	N	17	124
11	1710 N	735	-0-	-975	-0-	713	2	N	20	144
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	841	2	N	45	182
*01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	761	2	N	32	212

HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 234238		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743		
08	2232 X	1597	-0-	-635	-0-	1572	2	Y	23	116
09	2160 X	1252	-0-	-908	-0-	1240	2	Y	11	126
10	2232 X	1123	-0-	-1109	-0-	1108	2	Y	14	140
11	1560 X	1327	-0-	-233	-0-	1302	2	Y	23	163
12	1612 X	1050	-0-	-562	-0-	1029	2	Y	19	178
01	1612 X	958	-0-	-654	-0-	937	2	Y	19	196

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
 HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1162	2	20	9	N	18	2	8			106
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2219	2	41	9	N	37	1	8			142
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1557	2	22	9	N	20					162
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1486	2	33	9	N	30	1	8			191
12	2325 N	1089	-0-	-1236	-0-	1079	2	10	9	N	9	1	8			199
01	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1424	2	32	9	N	29	2	8			226

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

08	434 N	268	-0-	-166	-0-	260	2	8	9	N	7	1	8			50
09	570 N	459	-0-	-111	-0-	451	2	8	9	N	7					57
10	403 N	263	-0-	-140	-0-	255	2	8	9	N	7					64
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9	9	N	8					72
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1	1	8			72
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	N	3					75

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

08	2077 X	1844	-0-	-233	-0-	1842	2	2	9	N	2	2	8			142
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	1	1	8			142
10	2077 X	1755	-0-	-322	-0-	1754	2	1	9	N	1	1	8			142
11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					142
12	1829 X	1224	-0-	-605	-0-	1217	2	7	9	N	6	4	8			144
*01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1943	2	11	9	N	10	2	8			152

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
 RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	N	3					191
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	N	3					194
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					194
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	224	2	2	9	N	2					196
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	224	2	2	9	N	2					198
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2					200

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

08	T. A.	78	-0-	78	236	78	2			N	-0-					395
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	236					N	28	170	1			253
10	236 X	-0-	-0-	-236	-0-					N	-0-					253
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					253
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

08	2294 N	2008	-0-	-286	-0-	1997	2	11	9	N	10					86
09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2150	2	109	9	N	99	178	1			7
10	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2318	2	543	9	N	494					501
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1927	2	131	9	N	119					620
12	2325 N	1980	-0-	-345	-0-	1927	2	53	9	N	48	179	1			489
01	2604 N	2171	-0-	-433	-0-	2160	2	11	9	N	10					499

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925															
WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003										TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9132	-	9611
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08		2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2	N	-0-			189		
09		1920 N	1743	-0-	-177	-0-	1730	2	N	12	171 1		30		
10		1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1759	2	N	5			35		
11		1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1799	2	N	5			40		
*12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	55			95		
*01		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	3			98		

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8742	-	9680
08		1891 N	1489	-0-	-402	-0-	1480	2	N	8			302		
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	10			312		
10		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	7			319		
11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	22			341		
12		1922 N	1792	-0-	-130	-0-	1783	2	N	8			349		
01		1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1850	2	N	7			356		

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8660	-	9627
08		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	82			860		
09		2280 N	2237	-0-	-43	-0-	2234	2	N	3			863		
10		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	32			895		
11		2280 N	2278	-0-	-2	-0-	2278	2	N	-0-			895		
12		2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2278	2	N	-0-	184 1		711		
*01		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2458	2	N	84			795		

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8689	-	9675
08		2108 N	2005	-0-	-103	-0-	1953	2	N	47			146		
09		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	65	181 1		30		
10		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	5			35		
11		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	7			42		
12		2139 N	2107	-0-	-32	-0-	1949	2	N	144			186		
01		2077 N	2062	-0-	-15	-0-	2053	2	N	8	180 1		14		

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8667	-	9648
08		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2072	2	N	42	168 1		144		
09		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	8			152		
10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	48	181 1		19		
11		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	15			34		
12		2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1966	2	N	8			42		
*01		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	13			55		

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9449	-	9767
08		744 N	681	-0-	-63	-0-	681	2	N	-0-			591		
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	N	2			593		
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			593		
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			593		
12		1023 N	696	-0-	-327	-0-	696	2	N	-0-			593		
01		806 N	704	-0-	-102	-0-	702	2	N	2			595		

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8688	-	9680
08		2201 N	2037	-0-	-164	-0-	1866	2	N	155	176 1		201		
09		2100 N	2054	-0-	-46	-0-	2045	2	N	8			209		
10		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	7			216		
11		1980 N	1657	-0-	-323	-0-	1640	2	N	15			231		
12		2108 N	1653	-0-	-455	-0-	1640	2	N	12			243		
01		2046 N	2029	-0-	-17	-0-	2021	2	N	7			250		

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.//		800925												
DAVIS, VERA		WELL #:		5		RRCID -> 206190		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8654 - 9636				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-					140
09		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-					140
10		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2479	2	42	9	N	38				178
11		2250 N	2016	-0-	-234	-0-	1962	2	54	9	N	49	184	1		43
12		2325 N	1991	-0-	-334	-0-	1962	2	29	9	N	26				69
*01		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2419	2	174	9	N	158	181	1		46

BURK		WELL #:		4		RRCID -> 212002		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8798 - 9646				
08		2201 N	2116	-0-	-85	-0-	2108	2	8	9	N	7				488
09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2045	2	103	9	N	94	177	1		405
10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2049	2	9	9	N	8				413
11		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2049	2	19	9	N	17				430
12		2232 N	2058	-0-	-174	-0-	2049	2	9	9	N	8				438
*01		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2041	2	9	9	N	8				446

BECKHAM GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 213956		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8704 - 9702				
08		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2519	2	22	9	N	20				713
09		2370 N	2323	-0-	-47	-0-	2281	2	42	9	N	38				751
10		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2346	2	53	9	N	48	179	1		620
11		2460 N	2213	-0-	-247	-0-	2189	2	24	9	N	22				642
12		2387 N	2266	-0-	-121	-0-	2189	2	77	9	N	70				712
*01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2312	2	132	9	N	120				832

DAVIS, VERA		WELL #:		7		RRCID -> 218365		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8712 - 9698				
08		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2096	2	187	9	N	170	177	1		476
09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1948	2	3	9	N	3				479
10		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2078	2	14	9	N	13				492
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13				505
12		1891 N	1835	-0-	-56	-0-	1826	2	9	9	N	8				513
*01		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2347	2	17	9	N	15				528

DAVIS, VERA		WELL #:		6		RRCID -> 219845		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8662 - 9657				
08		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-					1527
09		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2027	2	2	9	N	2				1529
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-					1529
11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2012	2	3	9	N	3				1532
*12		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2012	2	2	9	N	2				1534
*01		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2215	2	2	9	N	2				1536

SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 220992		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8844 - 9790				
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	5				245
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5				250
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					250
11		420 N	114	-0-	-306	-0-	112	2	2	9	N	2				252
12		496 N	115	-0-	-381	-0-	112	2	3	9	N	3				255
*01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	304	2	22	9	N	20				275

BURK		WELL #:		5 T		RRCID -> 236127		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9021 - 9697				
08		2170 N	2118	-0-	-52	-0-	2107	2	11	9	N	10				380
09		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2054	2	105	9	N	95	176	1		299
10		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2055	2	9	9	N	8				307
11		2040 N	2003	-0-	-37	-0-	1986	2	17	9	N	15				322
12		2232 N	1995	-0-	-237	-0-	1986	2	9	9	N	8				330
01		2077 N	2001	-0-	-76	-0-	1982	2	19	9	N	17				347

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
 SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	779				N	-0-			168
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	779				N	-0-			168
10	779 X	-0-	-0-	-779	-0-				N	-0-			168
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			168
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			168
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

08	14B2 EXT	96	-0-	96	526	96	2		N	-0-			225
09	14B2 EXT	73	-0-	73	599	73	2		N	-0-			225
10	707 X	108	-0-	-599	-0-	108	2		N	-0-			225
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			225
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			225
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			225

XTO ENERGY INC. 945936
 HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

08	713 N	651	-0-	-62	-0-	19	1	632	2	Y	-0-		5
09	660 N	640	-0-	-20	-0-	19	1	621	2	Y	-0-		5
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	2	Y	-0-		5
11	630 N	596	-0-	-34	-0-	17	1	579	2	Y	-0-		5
12	651 N	552	-0-	-99	-0-	16	1	536	2	Y	-0-	4 1	1
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	20	1	661	2	Y	-0-		1

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	78	1	2596	2	Y	42		142
09	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	46	9	2594	2	Y	33	3 8	172
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	36	9	2210	2	Y	3	2 8	173
11	2310 N	2022	-0-	-288	-0-	66	1	1918	2	Y	42		215
12	2387 N	2135	-0-	-252	-0-	46	9	1863	2	Y	196	191 1	220
01	2294 N	1743	-0-	-551	-0-	56	1	1692	2	Y	-0-		220
						216	9						
						51	1						

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

08	3100 N	3178	-0-	78	78	93	1	3085	2	Y	-0-		1
09	3000 N	2947	-0-	-53	25	86	1	2861	2	Y	-0-		1
10	2790 N	2765	-0-	-25	-0-	81	1	2684	2	Y	-0-		1
11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	81	1	2686	2	Y	-0-		1
12	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	65	1	2159	2	Y	-0-	1 1	-0-
*01	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	67	1	2236	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
POWERS, BILL		WELL #:		2	RRCID -> 196436	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	8588	-	9842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		2663 N	2663	-0-	-0-	114 1	2541 2	Y	7	39 1			11
						8 9							
09		2512 N	2512	-0-	-0-	107 1	2382 2	Y	21				32
						23 9							
10		1770 N	1770	-0-	-0-	76 1	1682 2	Y	11	31 1			12
						12 9							
11		1620 N	470	-0-	-1150	20 1	435 2	Y	14				26
						15 9							
12		1674 N	1017	-0-	-657	43 1	954 2	Y	18	24 1			20
						20 9							
*01		1991 N	1991	-0-	-0-	83 1	1846 2	Y	56	42 1			34
						62 9							

POWERS, BILL		WELL #:		3	RRCID -> 198037	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	9931	PERF.	8676	-	9826
08		1984 N	1756	-0-	-228	75 1	1674 2	Y	6	32 1			9
						7 9							
09		2130 N	2061	-0-	-69	88 1	1947 2	Y	24				33
						26 9							
10		1798 N	1788	-0-	-10	76 1	1699 2	Y	12	33 1			12
						13 9							
11		1710 N	1586	-0-	-124	67 1	1498 2	Y	19				31
						21 9							
12		2457 N	2457	-0-	-0-	105 1	2331 2	Y	19	28 1			22
						21 9							
*01		2681 N	2681	-0-	-0-	115 1	2551 2	Y	14	28 1			8
						15 9							

POWERS, BILL		WELL #:		4	RRCID -> 198628	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8730	-	9885
08		3224 X	2688	-0-	-536	115 1	2559 2	Y	13	54 1			16
						14 9							
09		3420 X	2015	-0-	-1405	85 1	1891 2	Y	35				51
						39 9							
10		3534 X	2503	-0-	-1031	107 1	2371 2	Y	23	54 1			20
						25 9							
11		3420 X	2359	-0-	-1061	100 1	2212 2	Y	43				63
						47 9							
12		3019 X	3019	-0-	-0-	128 1	2835 2	Y	51	59 1			55
						56 9							
01		2697 X	2440	-0-	-257	103 1	2295 2	Y	38	65 1			28
						42 9							

POWERS, BILL		WELL #:		6	RRCID -> 216156	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	9047	-	9946
08		1892 N	1892	-0-	-0-	81 1	1803 2	Y	7	39 1			11
						8 9							
09		1776 N	1776	-0-	-0-	75 1	1666 2	Y	32				43
						35 9							
10		1930 N	1930	-0-	-0-	82 1	1833 2	Y	14	42 1			15
						15 9							
11		2187 N	2187	-0-	-0-	93 1	2063 2	Y	28				43
						31 9							
12		1804 N	1804	-0-	-0-	76 1	1696 2	Y	29	41 1			31
						32 9							
01		1426 N	1409	-0-	-17	60 1	1330 2	Y	17	34 1			14
						19 9							

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	55	1	1230	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	62	1	1372	2	Y	-0-					-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	89	1	1972	2	Y	-0-					-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1088	2	Y	1					1
01	961 N	592	-0-	-369	-0-	25	1	565	2	Y	2	1	1			2
						2	9									

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

08	1767 X	1578	-0-	-189	-0-	68	1	1501	2	Y	8	23	1			8
09	1710 X	1197	-0-	-513	-0-	51	1	1134	2	Y	11					19
10	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	2	Y	10	21	1			8
11	1530 X	1351	-0-	-179	-0-	57	1	1266	2	Y	25					33
12	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	71	1	1579	2	Y	18	31	1			20
01	1736 X	1172	-0-	-564	-0-	50	1	1112	2	Y	9	23	1			6
						10	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TOWER RESOURCES INC 862857
 LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	276	1	1425	2	N	30					340
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	431	1	1419	2	N	43					383
10	2046 N	1598	-0-	-448	-0-	256	1	1303	2	N	35					418
11	1680 N	1460	-0-	-220	-0-	306	1	1120	2	N	31					449
12	1953 N	1830	-0-	-123	-0-	282	1	1519	2	N	26	168	1			307
*01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	218	1	1449	2	N	40					347
						44	9									

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

08	1736 N	1499	-0-	-237	-0-	1499	2			N	-0-					3
09	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1355	2			N	-0-					3
10	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2			N	-0-					3
11	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			N	-0-					3
12	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	1279	2			N	-0-					3
*01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					3

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
INDIGO RESOURCES LLC 423831														
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	16	1	1582	2	N	23			83
						25	9							
09	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	15	1	1488	2	N	-0-			83
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	1533	2	N	47			130
						52	9							
11	1560 N	1036	-0-	-524	-0-	15	1	956	2	N	59	172	1	17
						65	9							
12	1550 N	1137	-0-	-413	-0-	16	1	1121	2	N	-0-			17
01	1612 N	1065	-0-	-547	-0-	16	1	1049	2	N	-0-			30

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109														
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208														
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444														
08	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	1615	3			N	-0-			-0-
09	1620 N	1075	-0-	-545	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925														
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16037 692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.//		800925										
BURK		WELL #:		5 C	RRCID ->	236128	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6659 - 6666		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.)				16037 694	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624										
SMITH, J.J.		WELL #:		103-U	RRCID ->	147446	COMPL. DATE	10/13/1993	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	6890 - 6900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT				WELL #:	1-U	RRCID ->	150589	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6410 - 6416	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, SE (CV)				16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600										
WERNER-NEEDHAM		WELL #:		2	RRCID ->	098676	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8755 - 8783		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CX OPERATING LLC				195798										
DEAN, NED		WELL #:		1	RRCID ->	076016	COMPL. DATE	02/10/1978	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8731 - 9531		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	961 N	723	-0-	-238	-0-	721	2	2	9	N	2	2	8	1647
09	870 N	727	-0-	-143	-0-	686	2	41	9	N	37	2	8	1682
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	902	2	39	9	N	35	3	8	1714
11	690 N	514	-0-	-176	-0-	495	2	19	9	N	17	2	8	1729
12	744 N	419	-0-	-325	-0-	399	2	20	9	N	18	4	8	1743
01	930 N	781	-0-	-149	-0-	745	2	36	9	N	33	2	8	1774

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
NOLAN		WELL #:		1	RRCID ->	158446	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8732 - 9548		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	558 N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-			45
09	510 N	435	-0-	-75	-0-	431	2	4	9	N	4	4	8	45
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1095	2	32	9	N	29	6	8	68
11	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2705	2	33	9	N	30			98
12	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3032	2	50	9	N	45			143
*01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2197	2	68	9	N	62			205

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624													
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	541 1	9517 3	Y	120	183 1		84
							132 9						
09		9780 X	8610	-0-	-1170	-0-	628 1	7972 3	Y	9	6 8		87
							10 9						
10		10106 X	9272	-0-	-834	-0-	601 1	8671 3	Y	-0-			87
11		9870 X	7316	-0-	-2554	-0-	637 1	6679 3	Y	-0-			87
12		10199 X	8369	-0-	-1830	-0-	8369 3		Y	-0-			87
01		10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-			Y	NO RPT			87

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900													
08		23684 X	17088	-0-	-6596	-0-	604 1	16484 3	Y	-0-			95
							559 1	14588 3	Y	11	7 8		99
							12 9						
10		20398 X	15836	-0-	-4562	-0-	605 1	15231 3	Y	-0-			99
11		16530 X	13779	-0-	-2751	-0-	489 1	13290 3	Y	-0-			99
12		17081 X	15821	-0-	-1260	-0-	15821 3		Y	-0-			99
01		17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-			Y	NO RPT			99

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122													
08		7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	779 1	7133 3	Y	5			157
							6 9						
09		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	818 1	6923 3	Y	14	7 8		164
							15 9						
10		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	874 1	6718 3	Y	35			199
							39 9						
11		7650 X	7606	-0-	-44	-0-	792 1	6794 3	Y	18			217
							20 9						
12		8029 X	7500	-0-	-529	-0-	286 1	7203 3	Y	10			227
							11 9						
01		8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			Y	NO RPT			227

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317													
08		27838 X	22367	-0-	-5471	-0-	786 1	21476 3	N	95			187
							105 9						
09		25920 X	21350	-0-	-4570	-0-	786 1	20514 3	N	45	192 1	3 8	37
							50 9						
10		24738 X	21352	-0-	-3386	-0-	814 1	20496 3	N	38			75
							42 9						
11		21660 X	20219	-0-	-1441	-0-	716 1	19439 3	N	58			133
							64 9						
12		22382 X	19075	-0-	-3307	-0-	19029 3	46 9	N	42			175
01		22382 X	NO RPT	-0-	-22382	-0-			N	NO RPT			175

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250													
08		17329 X	11944	-0-	-5385	-0-	691 1	11252 3	Y	1	1 1		168
							1 9						
09		16770 X	5322	-0-	-11448	-0-	362 1	4953 3	Y	6	7 1		167
							7 9						
10		15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-			Y	-0-	2 1		165
11		15360 X	-0-	-0-	-15360	-0-			Y	-0-			165
12		14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-			Y	-0-			165
01		11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-			Y	NO RPT			165

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		24769 X	21026	-0-	-3743	-0-		739	1	20171	3	N	105	193
								116	9					
09		23220 X	19495	-0-	-3725	-0-		717	1	18720	3	N	53	62
								58	9			182	1	2 8
10		22382 X	19448	-0-	-2934	-0-		741	1	18671	3	N	33	95
								36	9					
11		20340 X	18650	-0-	-1690	-0-		660	1	17922	3	N	62	157
								68	9					
12		21018 X	17924	-0-	-3094	-0-		17869	3	55	9	N	50	207
01		21018 X	NO RPT	-0-	-21018	-0-						N	NO RPT	207

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260														
08		14453 X	14453	-0-	-0-	-0-		817	1	13636	3	Y	-0-	112
								37	9					
09		13721 X	13721	-0-	-0-	-0-		802	1	12886	3	Y	30	132
								33	9			10	8	
10		13996 X	13996	-0-	-0-	-0-		837	1	13131	3	Y	25	157
								28	9					
11		14176 X	14176	-0-	-0-	-0-		799	1	13357	3	Y	18	175
								20	9					
*12		14369 X	14369	-0-	-0-	-0-		290	1	14077	3	Y	2	177
								2	9					
01		14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-						Y	NO RPT	177

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150														
08		25854 X	25538	-0-	-316	-0-		130	1	25371	3	Y	34	88
								37	9			181	1	
09		25183 X	25183	-0-	-0-	-0-		139	1	25003	3	Y	37	102
								41	9			23	1	
10		32674 X	32674	-0-	-0-	-0-		193	1	32420	3	Y	55	108
								61	9			49	1	
11		30633 X	30633	-0-	-0-	-0-		182	1	30367	3	Y	76	110
								84	9			74	1	
*12		29152 X	29152	-0-	-0-	-0-		29129	3	23	9	Y	21	99
												32	1	
01		19685 X	NO RPT	-0-	-19685	-0-						Y	NO RPT	99

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455														
08		20708 X	17626	-0-	-3082	-0-		620	1	16921	3	N	77	169
								85	9					
09		18570 X	16439	-0-	-2131	-0-		605	1	15800	3	N	31	197
								34	9			3	8	
10		17267 X	16372	-0-	-895	-0-		623	1	15693	3	N	51	58
								56	9			190	1	
11		17070 X	15472	-0-	-1598	-0-		548	1	14881	3	N	39	97
								43	9					
12		17639 X	14729	-0-	-2910	-0-		14682	3	47	9	N	43	140
01		17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-						N	NO RPT	140

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	20575 X	20575	-0-	-0-	-0-	727	1	19844	3	N	4			194
09	19830 X	18548	-0-	-1282	-0-	684	1	17855	3	N	8	8	8	194
10	20491 X	18726	-0-	-1765	-0-	715	1	18011	3	N	-0-			194
11	19830 X	18079	-0-	-1751	-0-	642	1	17437	3	N	-0-			194
12	20491 X	17817	-0-	-2674	-0-	17817	3			N	-0-			194
01	20491 X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					N	NO RPT			194

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000														
08	15903 X	11805	-0-	-4098	-0-	682	1	11099	3	Y	22	183	1	76
09	15390 X	5339	-0-	-10051	-0-	363	1	4967	3	Y	8	10	1	74
10	13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-	2	1	72
11	11430 X	8750	-0-	-2680	-0-	720	1	7960	3	Y	64	50	1	86
*12	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12784	3	102	9	Y	93	82	1	97
01	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT			97

O'BENCO, INC. 617512														
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517														
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1121	2	9	9	N	8			235
09	1260 N	1107	-0-	-153	-0-	1079	2	28	9	N	25			260
10	1178 N	989	-0-	-189	-0-	977	2	12	9	N	11	1	8	270
11	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	1026	2	6	9	N	5			275
12	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1011	2	48	9	N	44	164	1	155
01	992 N	915	-0-	-77	-0-	901	2	14	9	N	13			168

SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313														
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	99	1	18
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	2	1	1156	2	Y	16	16	1			1
						18	9									
09	960 N	888	-0-	-72	-0-	1	1	875	2	Y	11	11	1			1
						12	9									
10	992 N	793	-0-	-199	-0-	1	1	782	2	Y	9	9	1			1
						10	9									
11	960 N	408	-0-	-552	-0-	1	1	403	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	96	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	311	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	272	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	343	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	3	1	1517	2	Y	18	18	1			1
						20	9									
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	2	1	1608	2	Y	22	21	1			2
						24	9									
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	2	1	1688	2	Y	54	51	1			5
						59	9									
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	3	1	1639	2	Y	51	52	1			4
						56	9									
12	1674 N	813	-0-	-861	-0-	787	2	26	9	Y	24	26	1			2
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
WERNER, LOUIS		WELL #: 2		RRCID -> 143523		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8584 - 9418				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT			
08	961 N	667	-0-	-294	-0-	616	2	51	9	Y	46	45	1	5
09	990 N	592	-0-	-398	-0-	541	2	51	9	Y	46	41	1	10
10	806 N	609	-0-	-197	-0-	596	2	13	9	Y	12			22
11	660 N	647	-0-	-13	-0-	601	2	46	9	Y	42	39	1	25
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	605	2	150	9	Y	136	140	1	21
*01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1366	2	23	9	Y	21			42

REEVES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 144410		COMPL. DATE 01/30/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8619 - 9492				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS		WELL #: 3		RRCID -> 171389		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 8613 - 9458				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS		WELL #: 3		RRCID -> 172504		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 8624 - 9468				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS		WELL #: 4		RRCID -> 174312		COMPL. DATE 08/10/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8632 - 9454				
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2198	2	145	9	Y	132	126	1	15
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2088	2	169	9	Y	154	135	1	34
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2191	2	53	9	Y	48			82
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2079	2	172	9	Y	156	146	1	92
12	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1625	2	153	9	Y	139	210	1	21
*01	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2812	2	26	9	Y	24			45

WERNER-CARAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 181755		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 9688		PERF. 8660 - 9310				
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	3	1	1636	2	Y	17	17	1	1
						19	9							
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	2	1	1563	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	3	1	1911	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	3	1	1619	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
12	1426 N	385	-0-	-1041	-0-	383	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
01	1426 N	993	-0-	-433	-0-	989	2	4	9	Y	4	4	1	-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		403 N	141	-0-	-262	-0-	126	2	15	9	Y	14	14	2
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	2	-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

08	27621	X	25600	-0-	-2021	-0-	25310	2	290	9	N	264	186	232
09	26010	X	23347	-0-	-2663	-0-	23061	2	286	9	N	260	360	132
10	25916	X	24050	-0-	-1866	-0-	23685	2	365	9	N	332	168	296
11	25080	X	21643	-0-	-3437	-0-	21269	2	374	9	N	340	363	273
12	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	25944	2	430	9	N	391	341	323
*01	25518	X	25518	-0-	-0-	-0-	25112	2	406	9	N	369	530	162

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

08	29884	X	29424	-0-	-460	-0-	29072	2	352	9	N	320	179	360
09	28920	X	27943	-0-	-977	-0-	27616	2	327	9	N	297	532	125
10	29884	X	28457	-0-	-1427	-0-	28084	2	373	9	N	339	187	277
11	28920	X	26819	-0-	-2101	-0-	26522	2	297	9	N	270	353	194
12	28303	X	25271	-0-	-3032	-0-	24845	2	426	9	N	387	360	221
01	28303	X	27010	-0-	-1293	-0-	26621	2	389	9	N	354	365	210

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

08	28670	X	28670	-0-	-0-	-0-	49	1	28608	2	Y	12	12	1
							13	9						
09	26790	X	26656	-0-	-134	-0-	34	1	26608	2	Y	13	13	1
							14	9						
10	28489	X	27549	-0-	-940	-0-	37	1	27492	2	Y	18	17	2
							20	9						
11	27750	X	27062	-0-	-688	-0-	56	1	26988	2	Y	16	17	1
							18	9						
12	28520	X	27845	-0-	-675	-0-	8	1	27817	2	Y	18	18	1
							20	9						
01	28520	X	26823	-0-	-1697	-0-	3	1	26795	2	Y	23	22	2
							25	9						

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

08	28582	X	24858	-0-	-3724	-0-	24742	2	116	9	N	105	187	248
09	26400	X	22736	-0-	-3664	-0-	22361	2	375	9	N	341	357	232
10	27280	X	22349	-0-	-4931	-0-	21986	2	363	9	N	330	359	203
11	25410	X	20745	-0-	-4665	-0-	20415	2	330	9	N	300	367	136
12	20797	X	20797	-0-	-0-	-0-	20417	2	380	9	N	345	187	294
*01	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20077	2	321	9	N	292	371	215

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	93860 X	93860	-0-	-0-	-0-	224 1	93347 2	N	263	373 1	352
						289 9					
09	88038 X	88038	-0-	-0-	-0-	216 1	86875 2	N	861	719 1	494
						947 9					
10	86874 X	86874	-0-	-0-	-0-	229 1	86004 2	N	583	505 1	572
						641 9					
11	83482 X	83482	-0-	-0-	-0-	231 1	82680 2	N	519	557 1	534
						571 9					
12	86218 X	86218	-0-	-0-	-0-	247 1	85269 2	N	638	718 1	454
						702 9					
*01	84008 X	84008	-0-	-0-	-0-	246 1	83114 2	N	589	557 1	486
						648 9					

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

08	32271 X	28310	-0-	-3961	-0-	48 1	27915 2	Y	315	308 1	24
						347 9					
09	29820 X	27040	-0-	-2780	-0-	35 1	26647 2	Y	325	321 1	28
						358 9					
10	29946 X	27074	-0-	-2872	-0-	36 1	26635 2	Y	366	362 1	32
						403 9					
11	27390 X	25826	-0-	-1564	-0-	53 1	25387 2	Y	351	356 1	27
						386 9					
12	27446 X	27446	-0-	-0-	-0-	7 1	27070 2	Y	335	336 1	26
						369 9					
*01	27052 X	27052	-0-	-0-	-0-	3 1	26605 2	Y	404	401 1	29
						444 9					

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

08	49445 X	44574	-0-	-4871	-0-	76 1	44117 2	Y	346	338 1	27
						381 9					
09	47400 X	42554	-0-	-4846	-0-	55 1	42106 2	Y	357	353 1	31
						393 9					
10	45601 X	43004	-0-	-2597	-0-	57 1	42505 2	Y	402	397 1	36
						442 9					
11	44130 X	40849	-0-	-3281	-0-	84 1	40343 2	Y	384	391 1	29
						422 9					
12	42873 X	41830	-0-	-1043	-0-	11 1	41417 2	Y	365	366 1	28
						402 9					
01	42873 X	40945	-0-	-1928	-0-	4 1	40459 2	Y	438	434 1	32
						482 9					

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

08	96433 X	96433	-0-	-0-	-0-	164 1	95705 2	Y	513	501 1	40
						564 9					
09	89593 X	89593	-0-	-0-	-0-	115 1	88894 2	Y	531	525 1	46
						584 9					
10	88567 X	88567	-0-	-0-	-0-	118 1	87771 2	Y	616	607 1	55
						678 9					
11	81437 X	81437	-0-	-0-	-0-	168 1	80621 2	Y	589	599 1	45
						648 9					
12	83607 X	83607	-0-	-0-	-0-	23 1	82955 2	Y	572	573 1	44
						629 9					
*01	80102 X	80102	-0-	-0-	-0-	8 1	79328 2	Y	696	690 1	50
						766 9					

CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737											
HANCOCK-SMITH GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	267930	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9791 - 13938			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		39990 X	32908	-0-	-7082	-0-	32566	2	342	9	N	311	349	1		228
09		33450 X	29658	-0-	-3792	-0-	29409	2	249	9	N	226	178	1		276
10		34565 X	26320	-0-	-8245	-0-	26036	2	284	9	N	258	322	1		212
11		33090 X	27030	-0-	-6060	-0-	26784	2	246	9	N	224	332	1		104
12		30690 X	26983	-0-	-3707	-0-	26699	2	284	9	N	258	185	1		177
01		30690 X	25760	-0-	-4930	-0-	25511	2	249	9	N	226	181	1		222

TWOMEY HEIRS			WELL #:		3H	RRCID ->	267956	COMPL. DATE	01/27/2013	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	9803 - 13313			
08		74989 X	63489	-0-	-11500	-0-	62713	2	776	9	N	705	537	1		444
09		70680 X	58207	-0-	-12473	-0-	57445	2	762	9	N	693	868	1		269
10		69533 X	57842	-0-	-11691	-0-	57025	2	817	9	N	743	728	1		284
11		66120 X	54714	-0-	-11406	-0-	54012	2	702	9	N	638	687	1		235
12		57040 X	54225	-0-	-2815	-0-	53433	2	792	9	N	720	705	1		250
01		57040 X	51294	-0-	-5746	-0-	50518	2	776	9	N	705	704	1		251

CRNKO-BIGGS SL			WELL #:		5SL	RRCID ->	268103	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	10045 - 14152			
08		69570 X	69570	-0-	-0-	-0-	118	1	68997	2	Y	414	405	1		32
							455	9								
09		62200 X	62200	-0-	-0-	-0-	80	1	61639	2	Y	437	431	1		38
							481	9								
10		61579 X	61579	-0-	-0-	-0-	82	1	60880	2	Y	561	549	1		50
							617	9								
11		50040 X	48493	-0-	-1547	-0-	100	1	47987	2	Y	369	391	1		28
							406	9								
12		40021 X	3375	-0-	-36646	-0-	1	1	3348	2	Y	24	50	1		2
							26	9								
*01		70756 X	70756	-0-	-0-	-0-	7	1	70129	2	Y	564	525	1		41
							620	9								

CRNKO-BIGGS SL			WELL #:		7H	RRCID ->	268104	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	9282 - 13413			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	268190	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9818 - 13565			
08		17453 X	15120	-0-	-2333	-0-	14925	2	195	9	N	177	174	1		274
09		16890 X	15967	-0-	-923	-0-	15872	2	95	9	N	86	173	1		187
10		17453 X	15841	-0-	-1612	-0-	15714	2	127	9	N	115				302
11		16140 X	13541	-0-	-2599	-0-	13383	2	158	9	N	144	341	1		105
12		16492 X	13950	-0-	-2542	-0-	13811	2	139	9	N	126				231
01		16492 X	13900	-0-	-2592	-0-	13651	2	249	9	N	226	183	1		274

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
HANCOCK-SMITH GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268866	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	8678	PERF.	9153 - 13274	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	507	1	1751	2	N	102	179
							112	9					
09		150 X	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-	179
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	179
11		12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	888	1	11886	2	N	173	166
							190	9					
12		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	927	1	7484	2	N	224	203
							246	9					
*01		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	1014	1	7132	2	N	142	170
							156	9					

CRNKO-BIGGS SL		WELL #:		6H	RRCID ->	271001	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9436 - 13883	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

REEVES 'A' SL		WELL #:		5H	RRCID ->	271059	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	9369 - 12901	
08		72214 X	72214	-0-	-0-	-0-	123	1	71737	2	Y	322	25
							354	9					
09		67121 X	67121	-0-	-0-	-0-	86	1	66662	2	Y	339	29
							373	9					
10		61824 X	61824	-0-	-0-	-0-	82	1	61303	2	Y	399	35
							439	9					
11		53931 X	53931	-0-	-0-	-0-	111	1	53405	2	Y	377	29
							415	9					
12		62442 X	62442	-0-	-0-	-0-	17	1	62003	2	Y	384	29
							422	9					
01		47244 X	46683	-0-	-561	-0-	5	1	46344	2	Y	304	22
							334	9					

REEVES SL		WELL #:		5H	RRCID ->	271060	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	8988	PERF.	9385 - 13941	
08		75557 X	75557	-0-	-0-	-0-	129	1	75116	2	Y	284	22
							312	9					
09		69184 X	69184	-0-	-0-	-0-	89	1	68767	2	Y	298	26
							328	9					
10		66834 X	66834	-0-	-0-	-0-	89	1	66358	2	Y	352	31
							387	9					
11		66217 X	66217	-0-	-0-	-0-	137	1	65694	2	Y	351	27
							386	9					
12		70842 X	70842	-0-	-0-	-0-	19	1	70463	2	Y	327	25
							360	9					
*01		62747 X	62747	-0-	-0-	-0-	6	1	62361	2	Y	345	25
							380	9					

REEVES SL		WELL #:		3H	RRCID ->	271061	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9960 - 14466	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
REEVES 'A' SL		WELL #:		3H	RRCID ->	271433	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	9484	PERF.	9920 - 13408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WERNER, LOUIS		WELL #:		7H	RRCID ->	271768	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	9300 - 14284
08	46779 X	38096	-0-	-8683	-0-	148	1	37842	2	N	96	256
						106	9					
09	43440 X	36284	-0-	-7156	-0-	144	1	35944	2	N	178	363 1 71
						196	9					
10	42718 X	33386	-0-	-9332	-0-	143	1	33107	2	N	124	195
						136	9					
11	41070 X	29787	-0-	-11283	-0-	129	1	29559	2	N	90	164 1 121
						99	9					
12	35774 X	28404	-0-	-7370	-0-	125	1	28132	2	N	134	181 1 74
						147	9					
*01	35774 X	26879	-0-	-8895	-0-	126	1	26622	2	N	119	193
						131	9					

CARAWAY-ASH		WELL #:		3H	RRCID ->	271981	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	9764 - 13989
08	61256 X	49289	-0-	-11967	-0-	84	1	48865	2	Y	309	302 1 24
						340	9					
09	59280 X	45317	-0-	-13963	-0-	58	1	44904	2	Y	323	319 1 28
						355	9					
10	52297 X	37227	-0-	-15070	-0-	49	1	36803	2	Y	341	339 1 30
						375	9					
11	50610 X	38575	-0-	-12035	-0-	79	1	38082	2	Y	376	377 1 29
						414	9					
12	38936 X	38543	-0-	-393	-0-	11	1	38140	2	Y	356	358 1 27
						392	9					
01	38936 X	37282	-0-	-1654	-0-	4	1	36808	2	Y	427	423 1 31
						470	9					

CARAWAY-ASH		WELL #:		5H	RRCID ->	272884	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	9128 - 12923
08	40486 X	31005	-0-	-9481	-0-	53	1	30898	2	Y	49	48 1 4
						54	9					
09	39180 X	26431	-0-	-12749	-0-	34	1	26344	2	Y	48	48 1 4
						53	9					
10	34689 X	21588	-0-	-13101	-0-	29	1	21508	2	Y	46	46 1 4
						51	9					
11	33570 X	22886	-0-	-10684	-0-	47	1	22773	2	Y	60	59 1 5
						66	9					
12	28117 X	19622	-0-	-8495	-0-	5	1	19573	2	Y	40	42 1 3
						44	9					
01	28117 X	23293	-0-	-4824	-0-	2	1	23229	2	Y	56	55 1 4
						62	9					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		30628 X	21424	-0-	-9204	-0-	37	1	21317	2	Y	5
09		29640 X	-0-	-0-	-29640	-0-	70	9				-0-
10		28737 X	4495	-0-	-24242	-0-	6	1	4463	2	Y	2
11		27810 X	15350	-0-	-12460	-0-	26	9				
12		24397 X	17691	-0-	-6706	-0-	32	1	15204	2	Y	8
01		21421 X	9805	-0-	-11616	-0-	114	9				
							5	1	17566	2	Y	8
							120	9				
							1	1	9724	2	Y	5
							80	9				
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890												
08		92008 X	66093	-0-	-25915	-0-	65775	2	318	9	N	195
09		73830 X	63295	-0-	-10535	-0-	62967	2	328	9	N	313
10		70897 X	64194	-0-	-6703	-0-	63917	2	277	9	N	222
11		65640 X	61453	-0-	-4187	-0-	61219	2	234	9	N	252
12		70429 X	70429	-0-	-0-	-0-	70174	2	255	9	N	118
*01		67438 X	67438	-0-	-0-	-0-	67049	2	389	9	N	105
REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543												
08		85715 X	65505	-0-	-20210	-0-	112	1	65074	2	Y	22
09		82950 X	59628	-0-	-23322	-0-	319	9				
10		71486 X	56897	-0-	-14589	-0-	77	1	59218	2	Y	26
11		69180 X	49227	-0-	-19953	-0-	333	9				
12		56575 X	4268	-0-	-52307	-0-	76	1	56418	2	Y	32
01		56575 X	54279	-0-	-2296	-0-	403	9				
							102	1	48787	2	Y	23
							338	9				
							1	1	4238	2	Y	2
							29	9				
							5	1	53898	2	Y	25
							376	9				
WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368												
08		89335 X	89335	-0-	-0-	-0-	152	1	88613	2	Y	40
09		86309 X	86309	-0-	-0-	-0-	570	9				
10		83316 X	83316	-0-	-0-	-0-	111	1	85601	2	Y	47
11		77173 X	77173	-0-	-0-	-0-	597	9				
12		77849 X	77849	-0-	-0-	-0-	111	1	82500	2	Y	57
*01		68774 X	68774	-0-	-0-	-0-	705	9				
							159	1	76319	2	Y	48
							695	9				
							21	1	77156	2	Y	47
							672	9				
							7	1	68052	2	Y	47
							715	9				

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

08	114906	X	114906	-0-	-0-	-0-	196	1	114222	2	Y	444	435	1	34
							488	9							
09	76675	X	76675	-0-	-0-	-0-	99	1	76137	2	Y	399	398	1	35
							439	9							
10	81494	X	81494	-0-	-0-	-0-	108	1	80887	2	Y	454	449	1	40
							499	9							
11	78317	X	78317	-0-	-0-	-0-	161	1	77563	2	Y	539	538	1	41
							593	9							
12	74089	X	74089	-0-	-0-	-0-	20	1	73489	2	Y	527	528	1	40
							580	9							
*01	73119	X	73119	-0-	-0-	-0-	7	1	72408	2	Y	640	634	1	46
							704	9							

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

08	29388	X	24622	-0-	-4766	-0-	42	1	24383	2	Y	179	171	1	14
							197	9							
09	28440	X	23405	-0-	-5035	-0-	30	1	23171	2	Y	185	183	1	16
							204	9							
10	29388	X	22972	-0-	-6416	-0-	30	1	22707	2	Y	214	211	1	19
							235	9							
11	23820	X	21924	-0-	-1896	-0-	45	1	21653	2	Y	205	208	1	16
							226	9							
12	22599	X	22041	-0-	-558	-0-	6	1	21815	2	Y	200	201	1	15
							220	9							
01	22599	X	18475	-0-	-4124	-0-	2	1	18233	2	Y	218	217	1	16
							240	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
BIGGS SL		WELL #: 2SL		RRCID -> 275172		COMPL. DATE 04/05/2014				TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	106737 X	106737	-0-	-0-	-0-	182	1	105883	2	Y	611	598	1	47
						672	9							
09	100304 X	100304	-0-	-0-	-0-	129	1	99471	2	Y	640	631	1	56
						704	9							
10	99142 X	99142	-0-	-0-	-0-	132	1	98156	2	Y	776	763	1	69
						854	9							
11	91549 X	91549	-0-	-0-	-0-	188	1	90545	2	Y	742	755	1	56
						816	9							
12	91725 X	91725	-0-	-0-	-0-	25	1	90907	2	Y	721	722	1	55
						793	9							
*01	82257 X	82257	-0-	-0-	-0-	8	1	81407	2	Y	765	765	1	55
						842	9							

REEVES A SL		WELL #: 4SL		RRCID -> 275241		COMPL. DATE 04/02/2015				TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169				
08	101541 X	101541	-0-	-0-	-0-	172	1	100377	2	Y	902	883	1	70
						992	9							
09	94127 X	94127	-0-	-0-	-0-	120	1	92956	2	Y	955	942	1	83
						1051	9							
10	90275 X	90275	-0-	-0-	-0-	119	1	88891	2	Y	1150	1131	1	102
						1265	9							
11	78990 X	78503	-0-	-487	-0-	161	1	77302	2	Y	945	975	1	72
						1040	9							
12	36704 X	6643	-0-	-30061	-0-	2	1	6554	2	Y	79	145	1	6
						87	9							
*01	91928 X	91928	-0-	-0-	-0-	9	1	90777	2	Y	1038	969	1	75
						1142	9							

REEVES A SL		WELL #: 6H		RRCID -> 275291		COMPL. DATE 06/15/2014				TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARAWAY-ASH		WELL #: 4H		RRCID -> 276208		COMPL. DATE 12/17/2014				TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607				
08	88288 X	62004	-0-	-26284	-0-	105	1	61139	2	Y	691	676	1	53
						760	9							
09	85440 X	56558	-0-	-28882	-0-	72	1	55772	2	Y	649	646	1	56
						714	9							
10	67921 X	55836	-0-	-12085	-0-	74	1	55301	2	Y	419	438	1	37
						461	9							
11	65730 X	50367	-0-	-15363	-0-	104	1	49822	2	Y	401	408	1	30
						441	9							
12	54684 X	48639	-0-	-6045	-0-	13	1	48205	2	Y	383	384	1	29
						421	9							
01	54684 X	35458	-0-	-19226	-0-	4	1	35096	2	Y	325	331	1	23
						358	9							

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

08	126976 X	80194	-0-	-46782	-0-	135 1365	1 9	78694	2	Y	1241	1214	1	96
09	109320 X	72122	-0-	-37198	-0-	92 1280	1 9	70750	2	Y	1164	1159	1	101
10	105462 X	54458	-0-	-51004	-0-	72 453	1 9	53933	2	Y	412	476	1	37
11	91500 X	51131	-0-	-40369	-0-	105 483	1 9	50543	2	Y	439	443	1	33
12	66867 X	51738	-0-	-15129	-0-	14 523	1 9	51201	2	Y	475	472	1	36
01	66867 X	49139	-0-	-17728	-0-	5 630	1 9	48504	2	Y	573	568	1	41

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890														
08	169074 X	110669	-0-	-58405	-0-	186 2650	1 9	107833	2	N	2409	2357	1	232
09	163620 X	96886	-0-	-66734	-0-	180 2325	1 9	94381	2	N	2114	2106	1	240
10	163804 X	94980	-0-	-68824	-0-	186 2200	1 9	92594	2	N	2000	1983	1	257
11	139830 X	84447	-0-	-55383	-0-	180 1990	1 9	82277	2	N	1809	1798	1	268
12	93124 X	80253	-0-	-12871	-0-	181 2126	1 9	77946	2	N	1933	1809	1	392
01	93124 X	74988	-0-	-18136	-0-	186 2024	1 9	72778	2	N	1840	1987	1	245

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430														
08	143995 X	135341	-0-	-8654	-0-	186 2589	1 9	132566	2	N	2354	2246	1	245
09	139350 X	118896	-0-	-20454	-0-	180 2258	1 9	116458	2	N	2053	1943	1	355
10	143995 X	122284	-0-	-21711	-0-	186 2037	1 9	120061	2	N	1852	1897	1	310
11	139350 X	108577	-0-	-30773	-0-	180 1788	1 9	106609	2	N	1625	1800	1	135
12	119722 X	102811	-0-	-16911	-0-	181 1936	1 9	100694	2	N	1760	1616	1	279
*01	119722 X	96295	-0-	-23427	-0-	186 1904	1 9	94205	2	N	1731	1829	1	181

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258														
08	275497 X	140397	-0-	-135100	-0-	248 2352	1 9	137797	2	N	2138	2126	1	245
09	266610 X	123920	-0-	-142690	-0-	240 2140	1 9	121540	2	N	1945	1930	1	260
10	275497 X	115879	-0-	-159618	-0-	248 2053	1 9	113578	2	N	1866	1783	1	343
11	266610 X	103615	-0-	-162995	-0-	240 1833	1 9	101542	2	N	1666	1767	1	242
12	119319 X	98783	-0-	-20536	-0-	248 2050	1 9	96485	2	N	1864	1819	1	287
01	119319 X	90055	-0-	-29264	-0-	248 1656	1 9	88151	2	N	1505	1444	1	348

CARTHAGE, SW. (PETTIT)
BASA RESOURCES, INC.
THOR/BLEWITT

16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
053974

WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2906 R	2906	-0-	-0-	-0-	550 1	2343 2	N	12	170 1	60
09	2790 #	2441	-0-	-349	-0-	13 9	1980 2	N	7		67
10	2945 #	1717	-0-	-1228	-0-	453 1	1541 2	N	7		74
11	2850 #	1725	-0-	-1125	-0-	168 1	1184 2	N	76		150
12	2945 #	1433	-0-	-1512	-0-	8 9	1109 2	N	-0-		150
01	2914 #	1381	-0-	-1533	-0-	457 1	1137 2	N	-0-		150

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK)
LONG TRUSTS, THE
SOUTHLAND PAPER COMPANY

16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
507585

WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)
CHEVRON U. S. A. INC.
EDENS, J. N.

16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
148113

WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

08	2263 N	2143	-0-	-120	-0-	54 1	2026 2	N	52		109
09	2130 N	1983	-0-	-147	-0-	6 4	1912 2	N	14		123
10	2263 N	2127	-0-	-136	-0-	52 1	1988 2	N	31		154
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	4 4	2223 2	N	28	128 1	54
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	58 1	2157 2	N	45		99
*01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	47 4	2041 2	N	37		136
						60 1	41 9				

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT

WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

08	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-		-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT

WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

08	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	103 1	3868 2	Y	-0-		-0-
09	3630 X	3617	-0-	-13	-0-	12 4	3514 2	Y	-0-		-0-
10	3751 X	1268	-0-	-2483	-0-	95 1	1205 2	Y	-0-		-0-
11	3630 X	694	-0-	-2936	-0-	8 4	676 2	Y	-0-		-0-
12	3751 X	1901	-0-	-1850	-0-	35 1	1851 2	Y	-0-		-0-
01	3751 X	1059	-0-	-2692	-0-	28 4	1029 2	Y	-0-		-0-
						18 1					
						47 1					
						3 4					
						27 1					
						3 4					

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3 D		RRCID -> 160225		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 X	382	-0-	-703	-0-	10 1	371 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	1050 X	199	-0-	-851	-0-	5 1	194 2	Y	-0-			-0-
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
12	3100 N	4516	-0-	1416	1416	111 1	4399 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
*01	4740 X	3324	-0-	-1416	-0-	85 1	3230 2	Y	-0-			-0-
						9 4						

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 2 F		RRCID -> 161754		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162519		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638				
08	612 N	596	-0-	-16	-0-	15 1	580 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	15 1	556 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	1085 X	341	-0-	-744	-0-	10 1	324 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
11	1050 X	687	-0-	-363	-0-	18 1	669 2	Y	-0-			-0-
12	1085 X	825	-0-	-260	-0-	21 1	803 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
*01	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	64 1	2409 2	Y	-0-			-0-
						6 4						

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 4 D		RRCID -> 164308		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 5 F		RRCID -> 165282		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542				
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	31 1	1154 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	31 1	1118 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	56 1	1925 2	Y	-0-			-0-
						45 4						
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	57 1	2108 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	40 1	1577 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
01	1643 N	884	-0-	-759	-0-	23 1	859 2	Y	-0-			-0-
						2 4						

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (CV-TP CONS.)										CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.																		
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT																		
WELL #: 1										RRCID -> 165792		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 9776				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT																		
WELL #: 4 F										RRCID -> 167566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMPY, H.R. UNIT																		
WELL #: 7 F										RRCID -> 167876		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123				
08		992 N	297	-0-	-695	-0-	-0-	8	1	288	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	472	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	501	2	Y	-0-					-0-
								12	4									
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	504	2	Y	-0-					-0-
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	601	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
*01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	555	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
EDENS GAS UNIT #2																		
WELL #: 2 D										RRCID -> 168270		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDENS, J.N.																		
WELL #: 3 F										RRCID -> 169010		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502				
08		465 N	133	-0-	-332	-0-	-0-	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
09		420 N	126	-0-	-294	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
12		124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
01		124 N	59	-0-	-65	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 8 D		RRCID -> 172404		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	17 1	648 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	20 1	757 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	26 1	899 2	Y	-0-		-0-
						21 4					
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	24 1	887 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	27 1	1053 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
*01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	27 1	1010 2	Y	-0-		-0-
						3 4					

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 172873		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857			
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
09	270 X	225	-0-	-45	-0-	6 1	219 2	Y	-0-		-0-
10	279 X	9	-0-	-270	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
11	270 X	191	-0-	-79	-0-	5 1	186 2	Y	-0-		-0-
12	248 X	38	-0-	-210	-0-	1 1	37 2	Y	-0-		-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176939		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5 1	181 2	Y	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2 1	75 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 2	Y	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3 1	142 2	Y	-0-		-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3 1	99 2	Y	-0-		-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 177203		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454			
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	1 1	43 2	Y	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 2	Y	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 1	53 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	1 1	50 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	1 1	53 2	Y	-0-		-0-

WILLS, N. N. "A"		WELL #: 2D		RRCID -> 180371		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587			
08	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	40 1	1494 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	40 1	1461 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	46 1	1595 2	Y	-0-		-0-
						38 4					
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	43 1	1619 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	40 1	1580 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
01	1674 N	1494	-0-	-180	-0-	39 1	1451 2	Y	-0-		-0-
						4 4					

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181099		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181376		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502								
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	25	1	914	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	24	1	880	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	26	1	893	2	Y	-0-					-0-
						21	4									
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	25	1	939	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	25	1	961	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	24	1	926	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 183849		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 10837 - 10988								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLS, N. N. "A"		WELL #: 4D		RRCID -> 186662		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WARE, G. W.		WELL #: 21		RRCID -> 186687		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 186858		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 ENCRESCENT, LLC 251739
 STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10929 - 11146

08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					102
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					102
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	715	3	1	9	N	1					103
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	3	1	9	N	1					104
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1430	3	1	9	N	1					105
01	713 N	364	-0-	-349	-0-	363	3	1	9	N	1					106

 STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

08	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					20
09	540 N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					20
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					20
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					20
12	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					20
01	651 N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					20

 WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF. 11554 - 11747

08	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					14
09	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	3			N	-0-					14
10	465 N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					14
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					14
12	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					14
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					14

 GLOBAL XRC CORP 310348
 LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

 LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

08	930 X	60	-0-	-870	-0-	26	2	34	9	N	31					63
09	900 X	140	-0-	-760	-0-	140	2			N	-0-					63
10	930 X	80	-0-	-850	-0-	80	2			N	-0-					63
11	900 X	94	-0-	-806	-0-	94	2			N	-0-					63
12	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					63
*01	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	1			N	-0-					63

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
O'RYAN OIL AND GAS BENTLEY				617042								
		WELL #:		1	RRCID ->	227741	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10965 - 11095	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2883 X	2186	-0-	-697	-0-	2186 2		N	-0-		-0-
09		2190 N	2059	-0-	-131	-0-	2059 2		N	-0-		-0-
10		2139 N	2030	-0-	-109	-0-	2030 2		N	-0-		-0-
11		2130 N	2095	-0-	-35	-0-	2095 2		N	-0-		-0-
12		2139 N	2000	-0-	-139	-0-	2000 2		N	-0-		-0-
01		2015 N	1984	-0-	-31	-0-	1984 2		N	-0-		-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589			CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
HILL HEIRS				1	RRCID ->	194582	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10942 - 11074	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		121
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		121
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		121
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-		121
*12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		121
*01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		121

CAYUGA (PETTIT)				16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
CHEVRON U. S. A. INC. RAMPY, H. R.				148113								
		WELL #:		D 1 L	RRCID ->	035825	COMPL. DATE	03/31/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7785 - 7938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				21-F	RRCID ->	037096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7802 - 7960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	36 1	1347 2	Y	24	22 1	3
							4 4	26 9				
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	38 1	1429 2	Y	8	10 1	1
							3 4	9 9				
10		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	44 1	1506 2	Y	-0-	1 1	-0-
							36 4					
11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	41 1	1523 2	Y	29	24 1	5
							1 4	32 9				
12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	40 1	1575 2	Y	7	10 1	2
							2 4	8 9				
01		1581 N	1461	-0-	-120	-0-	37 1	1396 2	Y	22	18 1	6
							4 4	24 9				

BOWYER-WILLS UNIT				2D	RRCID ->	148129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11355	PERF. 7944 - 7953	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1984 N	1114	-0-	-870	-0-	28 1	1020 2	Y	57		117
							3 4	63 9				
09		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	68 1	2506 2	Y	3		120
							6 4	3 9				
10		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	68 1	2324 2	Y	12		132
							55 4	13 9				
11		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	62 1	2286 2	Y	33	116 1	49
							1 4	36 9				
12		2480 N	2448	-0-	-32	-0-	60 1	2385 2	Y	-0-		49
							3 4					
01		2449 N	2371	-0-	-78	-0-	60 1	2271 2	Y	31		80
							6 4	34 9				

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.// 16481 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDENS G.U. 2		WELL #: 2 F		RRCID -> 170598		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	19 1	722 2	Y	-0-			-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	2 4	717 2	Y	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	19 1	437 2	Y	-0-			-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	2 4	912 2	Y	-0-			-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	12 1	765 2	Y	-0-			-0-
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	10 4	740 2	Y	-0-			-0-
						24 1						
						1 4						
						19 1						
						1 4						
						19 1						
						1 4						
						2 4						

RAMPY, H.R.		WELL #: 7 D		RRCID -> 173780		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886				
08	3100 N	4975	-0-	1875	3946	129 1	4824 2	Y	6	6 1		1
09	3000 N	4826	-0-	1826	5772	15 4	4689 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	10950 X	5178	-0-	-5772	-0-	7 9	4920 2	Y	-0-			-0-
11	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	126 1	5370 2	Y	-0-			-0-
12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	11 4	3643 2	Y	-0-			-0-
*01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	142 1	4187 2	Y	-0-			-0-
						116 4						
						145 1						
						4 4						
						93 1						
						5 4						
						111 1						
						12 4						

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4 D		RRCID -> 174513		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946				
08	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	82 1	3043 2	N	-0-			-0-
09	3330 X	3047	-0-	-283	-0-	9 4	2960 2	N	-0-			-0-
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	80 1	3108 2	N	-0-			-0-
11	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	7 4	3187 2	N	-0-			-0-
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	90 1	3254 2	N	-0-			-0-
01	3286 X	3175	-0-	-111	-0-	73 4	3086 2	N	-0-			-0-
						86 1						
						2 4						
						82 1						
						5 4						
						81 1						
						8 4						

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3 F		RRCID -> 176222		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929				
08	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	41 1	1522 2	Y	-0-			-0-
09	1500 X	1445	-0-	-55	-0-	5 4	1405 2	Y	-0-			-0-
10	1550 X	1525	-0-	-25	-0-	37 1	1449 2	Y	-0-			-0-
11	1380 X	1129	-0-	-251	-0-	3 4	1099 2	Y	-0-			-0-
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	42 1	1505 2	Y	-0-			-0-
01	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	34 4	1451 2	Y	-0-			-0-
						29 1						
						1 4						
						38 1						
						2 4						
						39 1						
						4 4						

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
RAMPY, H.R.		WELL #:		8 F	RRCID ->	180211	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7840 - 7914		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENCRESCENT, LLC				251739										
BARTON, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	097610	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8116 - 8122		
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	1 4	1 9	N	1					25
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-					25
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-					25
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25

ROYAL CONE				1	RRCID ->	111588	COMPL. DATE	04/14/1984	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8024 - 8052		
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	393 3	6 9	N	5					120
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	586 3	7 9	N	6					126
10	1798 N	1598	-0-	-200	-0-	1581 3	17 9	N	15					141
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1278 3	18 9	N	16					157
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1633 3	15 9	N	14					171
*01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1659 3	12 9	N	11	161 1				21

STANLEY, C. H.				1-U	RRCID ->	136987	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7844 - 7877		
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-					25
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-					25
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 3		N	-0-					25
11	240 N	81	-0-	-159	-0-	81 3		N	-0-					25
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3		N	-0-					25
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-					25

GLOBAL XRC CORP				310348										
LOPER, VERNA		WELL #:		2A	RRCID ->	175572	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	4329 - 4478		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

GRIFFIN OPERATING, INC.				333923										
MORGAN, HAZEL E.		WELL #:		1 T	RRCID ->	035304	COMPL. DATE	03/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8030 - 8130		
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	734 2	6 9	N	5					19
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	718 2	6 9	N	5					24
10	837 N	755	-0-	-82	-0-	747 2	8 9	N	7					31
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	832 2	10 9	N	9					40
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	813 2	9 9	N	8					48
*01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-					48

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
08		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3398 2	37 9		Y	34	39 1		67
09		2880 X	2673	-0-	-207	-0-	2645 2	28 9		Y	25			92
10		2976 X	1630	-0-	-1346	-0-	1604 2	26 9		Y	24	90 1		26
11		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2898 2	42 9		Y	38			64
*12		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2981 2	46 9		Y	42			106
01		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				Y	NO RPT			106
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052														
08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1841 2	42 9		N	38	53 1		20
09		2100 N	1338	-0-	-762	-0-	1317 2	21 9		N	19			39
10		2170 N	1735	-0-	-435	-0-	1712 2	23 9		N	21			60
11		1830 N	468	-0-	-1362	-0-	468 2			N	-0-			60
12		1395 N	16	-0-	-1379	-0-	16 2			N	-0-			60
01		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			60
RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			201
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295														
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441														
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589														
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014														
08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2			N	-0-			99
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2			N	-0-			99
10		1209 N	967	-0-	-242	-0-	967 2			N	-0-			99
11		1260 N	894	-0-	-366	-0-	894 2			N	-0-			99
*12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2			N	-0-			99
*01		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2			N	-0-			99
CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
VANGUARD OPERATING, LLC 881585														
CRESLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (TRINITY)			16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
BASA RESOURCES, INC.			053974										
WILLIAMS, A. C.			WELL #:	1	RRCID ->	015896	COMPL. DATE	01/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7484 - 7506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1457 N	1331	-0-	-126	-0-	156 1	1144 2	N	28			83
							31 9						
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	188 1	1377 2	N	55			138
							61 9						
10		1178 N	1169	-0-	-9	-0-	135 1	988 2	N	42			180
							46 9						
11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	169 1	1245 2	N	65			245
							72 9						
12		1674 N	1426	-0-	-248	-0-	147 1	1222 2	N	52	189 1		108
							57 9						
*01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	292 1	1166 2	N	111			219
							122 9						

CHEVRON U. S. A. INC.			148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
EDENS GAS UNIT NO. 2			1D										
			WELL #:	1D	RRCID ->	015902	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7335 - 7386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	51 1	1919 2	N	45			94
							6 4	50 9					
09		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	55 1	2031 2	N	17			111
							4 4	19 9					
10		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	61 1	2097 2	N	70			181
							50 4	77 9					
11		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	60 1	2195 2	N	54	185 1		50
							1 4	59 9					
12		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	59 1	2336 2	N	50			100
							3 4	55 9					
01		2294 N	1797	-0-	-497	-0-	45 1	1688 2	N	54	127 1		27
							5 4	59 9					

RAMPY, H. R.			WELL #:		RRCID ->		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
			D 1 U										
			WELL #:	D 1 U	RRCID ->	015908	COMPL. DATE	08/09/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7310 - 7370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT			WELL #:		RRCID ->		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
			D 1										
			WELL #:	D 1	RRCID ->	015910	COMPL. DATE	01/24/1959	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7242 - 7402	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3658 X	3326	-0-	-332	-0-	86 1	3205 2	Y	23	26 1		2
							10 4	25 9					
09		3540 X	2764	-0-	-776	-0-	72 1	2664 2	Y	20	21 1		1
							6 4	22 9					
10		3472 X	2305	-0-	-1167	-0-	63 1	2176 2	Y	14	13 1		2
							51 4	15 9					
11		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	105 1	3892 2	Y	76	58 1		20
							2 4	84 9					
12		3472 X	3348	-0-	-124	-0-	82 1	3231 2	Y	28	36 1		12
							4 4	31 9					
*01		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	90 1	3413 2	Y	39	41 1		10
							9 4	43 9					

EDENS GAS UNIT NO. 2			WELL #:		RRCID ->		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
			2 D										
			WELL #:	2 D	RRCID ->	186762	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7058 - 7352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2759 X	2195	-0-	-564	-0-	56 1	2108 2	25 9	Y	23	24 1			2
						6 4		25 9						
09	2670 X	2076	-0-	-594	-0-	54 1	1992 2	26 9	Y	24	24 1			2
						4 4		26 9						
10	2604 X	2334	-0-	-270	-0-	63 1	2197 2	22 9	Y	20	19 1			3
						52 4		22 9						
11	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	67 1	2446 2	79 9	Y	72	56 1			19
						2 4		79 9						
12	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	63 1	2459 2	32 9	Y	29	36 1			12
						3 4		32 9						
*01	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	70 1	2665 2	39 9	Y	35	38 1			9
						7 4		39 9						

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335														
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	18 1	697 2	2 4	Y	-0-				-0-
						2 4		2 4						
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	5 1	198 2	1 4	Y	-0-				-0-
						10 1		1 4						
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	10 1	353 2	8 4	Y	-0-				-0-
						8 4		8 4						
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	17 1	620 2	14 1	Y	-0-				-0-
						14 1		14 1						-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	1 4	551 2	1 4	Y	-0-				-0-
						1 4		1 4						
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	13 1	484 2	1 4	Y	-0-				-0-
						1 4		1 4						

EDENS, J. N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276														
08	868 N	516	-0-	-352	-0-	13 1	501 2	2 4	Y	-0-				-0-
						2 4		2 4						
09	840 N	572	-0-	-268	-0-	15 1	556 2	1 4	Y	-0-				-0-
						1 4		1 4						
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	20 1	702 2	17 4	Y	-0-				-0-
						17 4		17 4						
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	21 1	802 2	1 4	Y	-0-				-0-
						1 4		1 4						
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	25 1	992 2	1 4	Y	-0-				-0-
						1 4		1 4						
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	24 1	920 2	3 4	Y	-0-				-0-
						3 4		3 4						

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408														
08	4185 X	4148	-0-	-37	-0-	106 1	3949 2	12 4	Y	74	70 1			9
						12 4		81 9						
09	3900 X	3262	-0-	-638	-0-	85 1	3150 2	7 4	Y	18	24 1			3
						7 4		20 9						
10	4495 X	4164	-0-	-331	-0-	116 1	3955 2	93 4	Y	-0-	3 1			-0-
						93 4		93 4						
11	4350 X	3594	-0-	-756	-0-	92 1	3389 2	2 4	Y	101	85 1			16
						2 4		111 9						
12	4495 X	3813	-0-	-682	-0-	93 1	3667 2	5 4	Y	44	51 1			9
						5 4		48 9						
01	4154 X	3868	-0-	-286	-0-	98 1	3697 2	10 4	Y	57	51 1			15
						10 4		63 9						

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WILLS, N.N.		WELL #: E 11		RRCID -> 192302		COMPL. DATE 12/14/2002				TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	41	1	1519	2	Y	31	28	1	4
						5	4	34	9					
09	1650 N	1643	-0-	-7	-0-	43	1	1584	2	Y	11	13	1	2
						4	4	12	9					
10	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	46	1	1598	2	Y	-0-	2	1	-0-
						38	4							
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	56	1	2049	2	Y	15	13	1	2
						1	4	17	9					
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	45	1	1772	2	Y	23	20	1	5
						3	4	25	9					
01	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	43	1	1591	2	Y	20	20	1	5
						4	4	22	9					
RAMPY, H. R.		WELL #: 4 F		RRCID -> 198198		COMPL. DATE 05/09/2003				TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096				
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	N	-0-			-0-
						2	4							
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	557	2	N	-0-			-0-
						2	4							
10	806 N	744	-0-	-62	-0-	21	1	706	2	N	-0-			-0-
						17	4							
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	23	1	822	2	N	-0-			-0-
						1	4							
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	21	1	832	2	N	-0-			-0-
						2	4							
01	744 N	572	-0-	-172	-0-	16	1	554	2	N	-0-			-0-
						2	4							
RAMPY, H. R.		WELL #: 2 D		RRCID -> 198427		COMPL. DATE 05/16/2003				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644				
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	31	1	1188	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	54	1	1843	2	Y	-0-			-0-
						43	4							
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	53	1	1958	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	46	1	1775	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
*01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	51	1	1903	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
WILLS, N.N.		WELL #: E 7		RRCID -> 198928		COMPL. DATE 11/15/2003				TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370				
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	22	1	846	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	22	1	833	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	899 N	885	-0-	-14	-0-	25	1	840	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	24	1	900	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	23	1	906	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	899 N	886	-0-	-13	-0-	22	1	862	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: E 2 D		RRCID -> 200110	COMPL. DATE 12/21/2003	TOTAL DEPTH 8348	PERF. 7090	- 7369		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	7 1	287 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	7 1	267 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	9 1	291 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	8 1	281 2	Y	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	7 1	278 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	7 1	278 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
BOWYER-WILLS		WELL #: 3D		RRCID -> 201631		COMPL. DATE 04/04/2004				TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454		
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	16 1	594 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	15 1	548 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	32 1	1095 2	Y	-0-			-0-
						26 4						
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	28 1	1037 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	26 1	1016 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	20 1	783 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
WILLS, N.N.		WELL #: E 13		RRCID -> 202357		COMPL. DATE 04/24/2004				TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425		
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	26 1	941 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	25 1	918 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
10	992 N	977	-0-	-15	-0-	27 1	928 2	Y	-0-			-0-
						22 4						
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	23 1	873 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	25 1	980 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	992 N	935	-0-	-57	-0-	24 1	909 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
CAMPBELL, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 215814		COMPL. DATE 02/12/2005				TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ENCRESCENT, LLC		251739		RRCID -> 197142		COMPL. DATE 07/31/2003				TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388		
STANLEY, C.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197142		COMPL. DATE 07/31/2003				TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388		
08	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4636 3	110 9	N	100			260
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4520 3	76 9	N	69	185 1		144
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3754 3	85 9	N	77			221
11	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4484 3	101 9	N	92	185 1		128
12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4014 3	81 9	N	74			202
*01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3896 3	70 9	N	64	151 1		115

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	420 1	3741 2	N	40			191
						44 9						
09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	450 1	3907 2	N	57	178 1		70
						63 9						
10	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	405 1	3240 2	N	56			126
						62 9						
11	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	450 1	4043 2	N	81	162 1		45
						89 9						
12	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	465 1	4008 2	N	66			111
						73 9						
*01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	465 1	3922 2	N	70	158 1		23
						77 9						

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	52 4	8 9	N	7			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1536 2	64 9	N	58	75 1		19
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1462 2	42 9	N	38			57
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	930 2	25 9	N	23			80
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	645 2	13 9	N	12			92
12	1519 N	944	-0-	-575	-0-	929 2	15 9	N	14			106
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2144 2	36 9	Y	33	35 1		62
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2182 2	28 9	Y	25			87
10	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1561 2	28 9	Y	25	85 1		27
11	2100 N	1478	-0-	-622	-0-	1437 2	41 9	Y	37			64
12	2170 N	1872	-0-	-298	-0-	1827 2	45 9	Y	41			105
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			105

PARK & PARK OIL CO. 639520
 BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (WOODBINE)		16481 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
WARE, G.W.		WELL #: 20		RRCID -> 123384		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL, J.A.		WELL #: 4		RRCID -> 145848		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAMPY, H. R.		WELL #: 10		RRCID -> 197089		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		RRCID -> 121937		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526					
HARWELL, MARY W.		WELL #: 1											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK)			16508 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.			500793									
WEDDINGTON ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	215542	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11458	PERF.10480	- 11352
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	2744 X	2652	-0-	-92	-0-	235 1	2400 2	N	15		20	
*03	2976 X	2902	-0-	-74	-0-	17 9	2607 2	N	3		23	
*04	2880 X	2834	-0-	-46	-0-	292 1	2577 2	N	-0-		23	
*05	2976 X	2800	-0-	-176	-0-	3 9	2590 2	N	-0-		32	
06	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	257 1	2389 2	N	9		34	
07	2883 X	2673	-0-	-210	-0-	210 1	2520 2	N	2		34	
08	2883 X	2672	-0-	-211	-0-	148 1	2526 2	N	-0-		34	
09	2790 X	2472	-0-	-318	-0-	124 1	2348 2	N	-0-		34	
10	2790 X	2737	-0-	-53	-0-	158 1	2579 2	N	-0-		34	
11	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	192 1	2462 2	N	3		37	
12	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	3 9	2511 2	N	-0-		37	
*01	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	198 1	2534 2	N	-0-		85	
						202 1			48			
						53 9						

WEDDINGTON ESTATE			WELL #:	4	RRCID ->	227320	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10462	- 11472
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	149 1	1522 2	N	-0-		79	
*03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	185 1	1656 2	N	14		93	
*04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	15 9	1606 2	N	-0-		93	
*05	1829 N	1742	-0-	-87	-0-	161 1	1611 2	N	-0-		93	
06	1740 N	1595	-0-	-145	-0-	131 1	1495 2	N	7	10 7	86	
07	1798 N	1677	-0-	-121	-0-	92 1	1582 2	N	-0-	4 8	86	
08	1736 N	1649	-0-	-87	-0-	8 9	1559 2	N	-0-		86	
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	95 1	1447 2	N	-0-		86	
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	90 1	1580 2	N	2		88	
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	76 1	1525 2	N	-0-		88	
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	97 1	1560 2	N	5		93	
*01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	2 9	1588 2	N	-0-		93	
						127 1						

WEDDINGTON ESTATE			WELL #:	5	RRCID ->	227343	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10553	- 11588
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*02		2072 N	2042	-0-	-30	-0-	182 1	1860 2		N	-0-			-0-
*03		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	231 1	2065 2		N	-0-			-0-
*04		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	196 1	1961 2		N	-0-			-0-
*05		2232 N	2148	-0-	-84	-0-	161 1	1987 2		N	-0-			-0-
06		2160 N	1972	-0-	-188	-0-	114 1	1851 2		N	6	6 8		-0-
							7 9							
07		2201 N	2090	-0-	-111	-0-	118 1	1965 2		N	6			6
							7 9							
08		2139 N	2014	-0-	-125	-0-	110 1	1904 2		N	-0-			6
09		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	95 1	1805 2		N	-0-			6
10		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	119 1	1940 2		N	-0-			6
11		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	140 1	1797 2		N	-0-			6
12		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	150 1	1903 2		N	-0-			6
01		2046 N	2043	-0-	-3	-0-	151 1	1892 2		N	-0-			6

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842														

*02		1092 N	791	-0-	-301	-0-	70 1	721 2		N	-0-			75
*03		930 N	839	-0-	-91	-0-	84 1	755 2		N	-0-			75
*04		840 N	782	-0-	-58	-0-	71 1	711 2		N	-0-			75
*05		868 N	763	-0-	-105	-0-	57 1	706 2		N	-0-			75
06		780 N	727	-0-	-53	-0-	42 1	685 2		N	-0-	37 7		38
07		806 N	737	-0-	-69	-0-	42 1	695 2		N	-0-			38
08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	45 1	780 2		N	-0-			38
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	32 1	613 2		N	-0-			38
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	37 1	604 2		N	-0-			38
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	50 1	636 2		N	-0-			38
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	66 1	842 2		N	-0-			38
*01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	48 1	605 2		N	-0-			38

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10636 - 10796														

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842														

08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-			37
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2			N	-0-			37
10		620 N	194	-0-	-426	-0-	193 2		1 9	N	1	1 8		37
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			37
12		1333 N	161	-0-	-1172	-0-	161 2			N	-0-			37
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			37

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)												16613 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
MAXIMUS OPERATING, LTD.												534465										
MCCASLIN-HALL												WELL #:	1	RRCID ->	211626	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL	DEPTH	11942	PERF.	11824 - 11866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
08		17143 X	13875	-0-	-3268	-0-	13813 2	62 9	N	56			121									
09		16590 X	12070	-0-	-4520	-0-	11967 2	103 9	N	94	159 1		56									
10		17143 X	1035	-0-	-16108	-0-	1024 2	11 9	N	10			66									
11		16110 X	12351	-0-	-3759	-0-	12318 2	33 9	N	30			96									
12		15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	15083 2	142 9	N	129	195 1		30									
01		13888 X	11673	-0-	-2215	-0-	11631 2	42 9	N	38			68									

MCCASLIN-HALL												WELL #:	2	RRCID ->	219625	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL	DEPTH	12064	PERF.	11931 - 11990
08		744 N	423	-0-	-321	-0-	423 2		N	-0-			-0-									
09		2160 N	229	-0-	-1931	-0-	229 2		N	-0-			-0-									
10		1271 N	304	-0-	-967	-0-	304 2		N	-0-			-0-									
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-									
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-									
*01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-									

MALONE HEIRS												WELL #:	1	RRCID ->	242871	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL	DEPTH	12149	PERF.	11886 - 11942
08		7688 X	6619	-0-	-1069	-0-	6580 2	39 9	N	35			150									
09		7830 X	6887	-0-	-943	-0-	6863 2	24 9	N	22			172									
10		8091 X	5497	-0-	-2594	-0-	5477 2	20 9	N	18			190									
11		7830 X	6666	-0-	-1164	-0-	6640 2	26 9	N	24			214									
12		7130 X	4647	-0-	-2483	-0-	4619 2	28 9	N	25	191 1		48									
*01		10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	10078 2	46 9	N	42			90									

COLEMAN, TARTER ET AL												WELL #:	2	RRCID ->	247158	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL	DEPTH	12194	PERF.	11982 - 12060
08		14167 X	8727	-0-	-5440	-0-	8727 2		N	-0-			73									
09		13710 X	7352	-0-	-6358	-0-	7352 2		N	-0-			73									
10		14167 X	5155	-0-	-9012	-0-	5155 2		N	-0-			73									
11		12060 X	6262	-0-	-5798	-0-	6262 2		N	-0-			73									
12		11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015 2		N	-0-			73									
*01		11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	11504 2		N	-0-			73									

COLEMAN, TARTER ET AL												WELL #:	1	RRCID ->	247208	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL	DEPTH	12168	PERF.	11926 - 12059
08		20238 X	20238	-0-	-0-	-0-	20219 2	19 9	N	17			234									
09		19620 X	14326	-0-	-5294	-0-	14245 2	81 9	N	74	156 1		152									
10		20274 X	14167	-0-	-6107	-0-	14117 2	50 9	N	45			197									
11		19620 X	12082	-0-	-7538	-0-	12021 2	61 9	N	55			252									
12		20243 X	13278	-0-	-6965	-0-	13198 2	80 9	N	73	170 1		155									
01		20243 X	5670	-0-	-14573	-0-	5569 2	101 9	N	92	180 1		67									

MCCASLIN-HALL												WELL #:	3	RRCID ->	247659	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL	DEPTH	12124	PERF.	11922 - 11992
08		13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	13402 2	114 9	N	104	189 1		110									
09		12210 X	8202	-0-	-4008	-0-	8112 2	90 9	N	82			192									
10		12617 X	10999	-0-	-1618	-0-	10910 2	89 9	N	81	169 1		104									
11		12750 X	11731	-0-	-1019	-0-	11651 2	80 9	N	73			177									
12		13175 X	11608	-0-	-1567	-0-	11520 2	88 9	N	80	189 1		68									
01		13175 X	11186	-0-	-1989	-0-	11105 2	81 9	N	74			142									

MCCASLIN-HALL												WELL #:	4	RRCID ->	247696	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL	DEPTH	12170	PERF.	11910 - 12036
08		8680 X	5110	-0-	-3570	-0-	5110 2		N	-0-			77									
09		8010 X	6764	-0-	-1246	-0-	6764 2		N	-0-			77									
10		8277 X	5477	-0-	-2800	-0-	5477 2		N	-0-			77									
11		8010 X	5482	-0-	-2528	-0-	5482 2		N	-0-			77									
12		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570 2		N	-0-			77									
01		6975 X	5801	-0-	-1174	-0-	5801 2		N	-0-			77									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SND OPERATING, L.L.C. 797127
 CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
10	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-				-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

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

CASTELLAW WELL #: 1 RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2013 - P/A 03-14-2012

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5084 X	1801	-0-	-3283	-0-	104	1	1679	2	Y	16				22
09	4770 X	2405	-0-	-2365	-0-	132	1	2256	2	Y	15	23	1		14
10	4929 X	922	-0-	-4007	-0-	72	1	841	2	Y	8				22
11	3120 X	2126	-0-	-994	-0-	208	1	1900	2	Y	16				38
12	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	536	1	7350	2	Y	8	12	1		34
*01	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	569	1	5069	2	Y	15	32	1		17

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4712 X	2779	-0-	-1933	-0-	161	1	2600	2	Y	16				44
09	4560 X	4041	-0-	-519	-0-	222	1	3793	2	Y	24	38	1		30
10	4712 X	1908	-0-	-2804	-0-	149	1	1747	2	Y	11				41
11	3510 X	3275	-0-	-235	-0-	321	1	2935	2	Y	17				58
12	4185 X	3486	-0-	-699	-0-	235	1	3222	2	Y	26	38	1		46
01	4185 X	3946	-0-	-239	-0-	396	1	3526	2	Y	22	59	1		9

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	437	1	7037	2	Y	90			151
09	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	99	9	5712	2	Y	37	60	1	128
10	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	41	9	4189	2	Y	56			184
11	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	359	1	5162	2	Y	62			246
12	4278 X	2686	-0-	-1592	-0-	62	9	2473	2	Y	30	44	1	232
01	4278 X	4135	-0-	-143	-0-	565	1	3694	2	Y	24	63	1	193
						68	9							
						180	1							
						33	9							
						415	1							
						26	9							

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944														
08	12896 X	10966	-0-	-1930	-0-	638	1	10276	2	Y	47			47
09	12810 X	10640	-0-	-2170	-0-	52	9	9983	2	Y	65	103	1	9
10	13237 X	7455	-0-	-5782	-0-	585	1	6835	2	Y	32			41
11	12810 X	6612	-0-	-6198	-0-	72	9	5935	2	Y	25			66
12	11005 X	8805	-0-	-2200	-0-	35	9	8142	2	Y	63	92	1	37
01	11005 X	6094	-0-	-4911	-0-	649	1	5419	2	Y	61	98	1	-0-
						28	9							
						594	1							
						69	9							
						608	1							
						67	9							

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927														
08	7750 X	7362	-0-	-388	-0-	426	1	6880	2	Y	51			65
09	8730 X	7804	-0-	-926	-0-	56	9	7321	2	Y	50	80	1	35
10	9021 X	8101	-0-	-920	-0-	428	1	7406	2	Y	56			91
11	8730 X	570	-0-	-8160	-0-	55	9	511	2	Y	3			94
12	8060 X	7635	-0-	-425	-0-	633	1	7056	2	Y	58	85	1	67
01	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-	62	9				-0-			67
						56	1							
						515	1							
						64	9							

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830														
08	6913 X	5837	-0-	-1076	-0-	338	1	5443	2	Y	51			98
09	6690 X	5288	-0-	-1402	-0-	56	9	4961	2	Y	33	52	1	79
10	7998 X	2459	-0-	-5539	-0-	291	1	2243	2	Y	22			101
11	7740 X	2161	-0-	-5579	-0-	36	9	1931	2	Y	17			118
12	7998 X	5973	-0-	-2025	-0-	192	1	5516	2	Y	50	73	1	95
01	5828 X	4753	-0-	-1075	-0-	24	9	4237	2	Y	36	88	1	43
						211	1							
						19	9							
						402	1							
						55	9							
						476	1							
						40	9							

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)													16613 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
D-S-B PROPERTIES, LLC													195986									
HOGG HEIRS GU #1													WELL #: 1		RRCID -> 167191		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9569		PERF. 9249 - 9372	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE							
08		1116 N	903	-0-	-213	-0-	897	3	6	9	Y	5			90							
09		1560 N	1323	-0-	-237	-0-	1316	3	7	9	Y	6	80	1	16							
10		1829 N	1283	-0-	-546	-0-	1276	3	7	9	Y	6			22							
11		870 N	24	-0-	-846	-0-	23	3	1	9	Y	1			23							
12		1364 N	362	-0-	-1002	-0-	356	3	6	9	Y	5			28							
01		1271 N	780	-0-	-491	-0-	780	3			Y	-0-			28							

LACY HEIRS GU 1													WELL #: 1		RRCID -> 190504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8594 - 9366	
08		2046 X	752	-0-	-1294	-0-	743	3	9	9	Y	8			118							
09		2160 X	1223	-0-	-937	-0-	1222	3	1	9	Y	1	53	1	66							
10		2232 X	1322	-0-	-910	-0-	1320	3	2	9	Y	2			68							
11		2160 X	349	-0-	-1811	-0-	348	3	1	9	Y	1			69							
12		1984 X	422	-0-	-1562	-0-	414	3	8	9	Y	7			76							
01		1333 X	785	-0-	-548	-0-	784	3	1	9	Y	1			77							

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)													16613 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.													106406									
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3													WELL #: 5 L		RRCID -> 183530		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 11760		PERF.11456 - 11685	
08		2046 X	1379	-0-	-667	-0-	1305	2	74	9	N	67	69	1	123							
09		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1833	2	19	9	N	17	71	1	69							
10		1457 N	939	-0-	-518	-0-	939	2			N	-0-			69							
11		1320 N	399	-0-	-921	-0-	399	2			N	-0-			69							
12		1922 N	385	-0-	-1537	-0-	208	2	177	9	N	161	214	1	16							
01		930 N	523	-0-	-407	-0-	523	2			N	-0-			16							

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3													WELL #: 6 L		RRCID -> 183657		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11402 - 11548	
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			20							
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			20							
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			20							
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			20							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20							
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20							

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3													WELL #: 7		RRCID -> 189215		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11406 - 11580	
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	Y	7	7	8	13							
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1	7	1	7							
10		589 N	378	-0-	-211	-0-	378	2			Y	-0-			7							
11		570 N	131	-0-	-439	-0-	131	2			Y	-0-			7							
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	94	2	19	9	Y	17	22	1	2							
01		372 N	158	-0-	-214	-0-	158	2			Y	-0-			2							

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3													WELL #: 9		RRCID -> 191649		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11391 - 11672	
08		3441 X	1864	-0-	-1577	-0-	1787	2	77	9	Y	70	72	1	129							
09		3390 X	1695	-0-	-1695	-0-	1675	2	20	9	Y	18	75	1	72							
10		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4083	2	1	9	Y	1			73							
11		3390 X	935	-0-	-2455	-0-	935	2			Y	-0-			73							
12		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3040	2	186	9	Y	169	225	1	17							
01		3627 X	1781	-0-	-1846	-0-	1781	2			Y	-0-			17							

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)		//CONT.//		16613 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		8	RRCID ->	192493	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	11773	PERF.	11370 - 11538
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1380	2	20	9	Y	18	34
09	3000 N	3948	-0-	948	948	3942	2	6	9	Y	5	19
10	3100 N	3480	-0-	380	1328	3480	2			Y	-0-	19
11	2052 N	724	-0-	-1328	-0-	724	2			Y	-0-	19
12	1302 X	615	-0-	-687	-0-	565	2	50	9	Y	45	5
*01	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-	5

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)				16613 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	103437	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10637 - 10830
08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3190	2	57	9	N	52	177
09	2520 X	2204	-0-	-316	-0-	2198	2	6	9	N	5	182
10	2604 X	1959	-0-	-645	-0-	1948	2	11	9	N	10	192
11	3150 X	2343	-0-	-807	-0-	2334	2	9	9	N	8	200
12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3170	2	89	9	N	81	127
01	3255 X	1592	-0-	-1663	-0-	1592	2			N	-0-	127

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		6 U	RRCID ->	183656	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10518 - 11197
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33

ROBERTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218226	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11058 - 11154
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
BROWN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	163681	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10848 - 10858
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	2	3	9	N	3	146
09	1350 N	1338	-0-	-12	-0-	1335	2	3	9	N	3	149
10	1426 N	1128	-0-	-298	-0-	1125	2	3	9	N	3	152
11	1380 N	1011	-0-	-369	-0-	1005	2	6	9	N	5	157
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5	162
*01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5	167

BROWN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	195154	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	10790 - 10800
08	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	1942	2	17	9	N	15	176
09	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	1915	2	15	9	N	14	60
10	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	1688	2	17	9	N	15	75
11	1890 N	1601	-0-	-289	-0-	1579	2	22	9	N	20	95
12	1984 N	1845	-0-	-139	-0-	1817	2	28	9	N	25	120
01	1705 N	1555	-0-	-150	-0-	1533	2	22	9	N	20	140

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		//CONT.//		16613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
ORR, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	214980	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10780	- 10784			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			156
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	245795	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.10728	- 10740
08	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3124	2	33	9	N	30	288
09	2700 X	2401	-0-	-299	-0-	2381	2	20	9	N	18	306
10	2790 X	1162	-0-	-1628	-0-	1160	2	2	9	N	2	308
11	3060 X	1545	-0-	-1515	-0-	1545	2			N	-0-	308
12	3162 X	1930	-0-	-1232	-0-	1921	2	9	9	N	8	316
01	3162 X	1132	-0-	-2030	-0-	1130	2	2	9	N	2	318

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)		16613 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	061623	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 8584	- 9034
08	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-	84
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-	84
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-	84
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	84
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	4	2	34	9	N	31	115
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	73	2	54	9	N	49	164

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5		WELL #:		2	RRCID ->	067652	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	9817	PERF. 8551	- 8673
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-	308
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	308
10	155 N	35	-0-	-120	-0-	33	2	2	9	N	2	165
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	165
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	198	2	33	9	N	30	195
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	195

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6		WELL #:		2	RRCID ->	068501	COMPL. DATE	08/04/1976	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 9008	- 9124
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-	167
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	167
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-	167
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-	167
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-	167
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	099330	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	11665	PERF. 8890	- 9138
08	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	5978	2	74	9	N	67	182
09	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5410	2	47	9	N	43	225
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-	225
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2928	2	30	9	N	27	252
12	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-	252
*01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-	252

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																	
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476																	
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	107	2	19	9	N	17					80
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	106	2	22	9	N	20					100
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	40					140
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					140
12		124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					140
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					159
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					159
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688																	
08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					202
09		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	34	179	1			57
10		1612 N	1025	-0-	-587	-0-	1025	2			N	-0-					57
11		1830 N	1082	-0-	-748	-0-	1082	2			N	-0-					57
12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1					58
01		1023 N	866	-0-	-157	-0-	820	2	46	9	N	42					100

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154																	
08		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	N	5					180
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1612	2	78	9	N	71	157	1			94
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1444	2	53	9	N	48					142
11		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1688	2	42	9	N	38					180
12		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1990	2	89	9	N	81					261
*01		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1772	2	110	9	N	100					361

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	436 1	2643 2	N	25			97
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	28 9	2659 2	N	51			148
10	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	56 9	2031 2	N	27			175
11	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	30 9	1085 2	N	27	165 1		37
12	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	275 1	1242 2	N	63			100
*01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	30 9	2945 2	N	32			132
						35 9						

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	194	-0-	194	194	194 2		N	-0-			-0-
10	194 X	-0-	-0-	-194	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

08	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	394 1	2396 2	N	43			123
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	47 9	1370 2	N	54			177
10	1736 N	1347	-0-	-389	-0-	59 9	1011 2	N	18			195
11	2460 N	1544	-0-	-916	-0-	316 1	1204 2	N	34	169 1		60
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	20 9	1805 2	N	32			92
*01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	303 1	1860 2	N	41			133
						37 9						
						405 1						
						35 9						
						407 1						
						45 9						

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

08	1116 #	665	-0-	-451	-0-	665 2		N	-0-			177
09	870 #	644	-0-	-226	-0-	644 2		N	-0-			177
10	881 R	881	-0-	-0-	-0-	877 2	4 9	N	4			181
11	780 #	506	-0-	-274	-0-	506 2		N	-0-			181
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			181
01	868 #	269	-0-	-599	-0-	269 2		N	-0-			181

OIL AND GAS DIVISION

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA																
INDIGO RESOURCES LLC 423831																
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		744 N	691	-0-	-53	-0-		16	1	675	2	N	-0-			53
09		750 N	713	-0-	-37	-0-		15	1	698	2	N	-0-			53
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-		16	1	713	2	N	-0-			53
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-		15	1	681	2	N	-0-			53
12		744 N	712	-0-	-32	-0-		16	1	696	2	N	-0-			53
01		744 N	709	-0-	-35	-0-		16	1	693	2	N	-0-			53

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555																
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594																
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9842 - 9874																
08		403 N	307	-0-	-96	-0-		30	1	277	3	N	-0-			-0-
09		330 N	274	-0-	-56	-0-		27	1	247	3	N	-0-			-0-
10		341 N	295	-0-	-46	-0-		29	1	266	3	N	-0-			-0-
11		300 N	251	-0-	-49	-0-		25	1	226	3	N	-0-			-0-
12		279 N	259	-0-	-20	-0-		25	1	234	3	N	-0-			-0-
*01		312 N	312	-0-	-0-	-0-		31	1	281	3	N	-0-			-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768																
08		682 N	581	-0-	-101	-0-		34	1	547	3	N	-0-			-0-
09		630 N	390	-0-	-240	-0-		23	1	367	3	N	-0-			-0-
10		558 N	331	-0-	-227	-0-		19	1	312	3	N	-0-			-0-
11		600 N	276	-0-	-324	-0-		17	1	259	3	N	-0-			-0-
12		403 N	244	-0-	-159	-0-		15	1	229	3	N	-0-			-0-
01		403 N	373	-0-	-30	-0-		23	1	350	3	N	-0-			-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834																
08		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-		104	1	2083	3	N	-0-			-0-
09		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-		145	1	2290	3	N	-0-			-0-
10		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-		147	1	2318	3	N	-0-			-0-
11		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-		127	1	2047	3	N	-0-			-0-
12		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-		146	1	2325	3	N	-0-			-0-
*01		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-		146	1	2333	2	N	-0-			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																		
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1178 N	601	-0-	-577	-0-		31	1	570	3	N	-0-					-0-
09		1020 N	403	-0-	-617	-0-		26	1	377	3	N	-0-					-0-
10		1023 N	496	-0-	-527	-0-		32	1	464	3	N	-0-					-0-
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-		48	1	702	3	N	-0-					-0-
12		813 N	813	-0-	-0-	-0-		50	1	763	3	N	-0-					-0-
*01		747 N	747	-0-	-0-	-0-		46	1	701	3	N	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836																		
08		1023 X	4	-0-	-1019	-0-		4	3			N	-0-					-0-
09		990 X	-0-	-0-	-990	-0-						N	-0-					-0-
10		1023 X	617	-0-	-406	-0-		71	1	546	3	N	-0-					-0-
11		900 X	66	-0-	-834	-0-		8	1	58	3	N	-0-					-0-
12		15 X	15	-0-	-0-	-0-		2	1	13	3	N	-0-					-0-
*01		1055 X	1055	-0-	-0-	-0-		127	1	928	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708																		
08		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		1719	1	215	3	N	-0-					-0-
*09		1680 N	1404	-0-	-276	-0-		146	1	1258	3	N	-0-					-0-
10		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		1833	1	231	3	N	-0-					-0-
11		1680 N	1560	-0-	-120	-0-		157	1	1403	3	N	-0-					-0-
*12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		162	1	1450	3	N	-0-					-0-
*01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		167	1	1485	3	N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790																		
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		180	1	1571	3	N	-0-					-0-
09		1800 N	1534	-0-	-266	-0-		157	1	1377	3	N	-0-					-0-
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		164	1	1430	3	N	-0-					-0-
11		1710 N	1210	-0-	-500	-0-		127	1	1083	3	N	-0-					-0-
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		170	1	1458	3	N	-0-					-0-
01		1519 N	1421	-0-	-98	-0-		148	1	1273	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608																		
08		1984 N	1936	-0-	-48	-0-		194	1	1742	3	N	-0-					-0-
09		1950 N	1808	-0-	-142	-0-		182	1	1626	3	N	-0-					-0-
10		1922 N	1808	-0-	-114	-0-		182	1	1626	3	N	-0-					-0-
11		1890 N	1889	-0-	-1	-0-		190	1	1699	3	N	-0-					-0-
12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		199	1	1788	3	N	-0-					-0-
*01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		202	1	1813	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652																		
08		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		191	1	1685	3	N	-0-					-0-
09		1740 N	1663	-0-	-77	-0-		169	1	1494	3	N	-0-					-0-
10		1767 N	1763	-0-	-4	-0-		180	1	1583	3	N	-0-					-0-
11		1830 N	1554	-0-	-276	-0-		156	1	1398	3	N	-0-					-0-
12		1705 N	1655	-0-	-50	-0-		166	1	1489	3	N	-0-					-0-
*01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		179	1	1602	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584																		
08		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		221	1	2051	3	N	-0-					-0-
09		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		209	1	1937	3	N	-0-					-0-
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		212	1	1968	3	N	-0-					-0-
11		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		213	1	1981	3	N	-0-					-0-
12		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		212	1	1968	3	N	-0-					-0-
*01		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		215	1	1995	3	N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		3100 N	23726	-0-	20626	20626	23008	1	718	3	N	-0-
09		3000 N	786	-0-	-2214	18412		47	1	739	3	-0-
10		3100 N	684	-0-	-2416	15996		41	1	643	3	-0-
11		3000 N	403	-0-	-2597	13399		24	1	379	3	-0-
12		3100 N	621	-0-	-2479	10920		37	1	584	3	-0-
*01		11620 X	700	-0-	-10920	-0-		42	1	658	3	-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888												
08		341 N	242	-0-	-99	-0-		27	1	215	3	-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-		29	1	223	3	-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-		29	1	231	3	-0-
11		240 N	157	-0-	-83	-0-		18	1	139	3	-0-
*12		248 N	171	-0-	-77	-0-		19	1	152	3	-0-
*01		521 N	521	-0-	-0-	-0-		60	1	461	3	-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786												
08		310 N	231	-0-	-79	-0-		23	1	208	3	-0-
09		240 N	165	-0-	-75	-0-		16	1	149	3	-0-
10		310 N	248	-0-	-62	-0-		25	1	223	3	-0-
11		210 N	186	-0-	-24	-0-		18	1	168	3	-0-
12		186 N	169	-0-	-17	-0-		17	1	152	3	-0-
*01		195 N	195	-0-	-0-	-0-		20	1	175	3	-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537												
08		1984 N	1824	-0-	-160	-0-		182	1	1642	3	-0-
09		1740 N	1496	-0-	-244	-0-		149	1	1347	3	-0-
10		1891 N	1403	-0-	-488	-0-		140	1	1263	3	-0-
11		1770 N	1250	-0-	-520	-0-		125	1	1125	3	-0-
12		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		200	1	1794	3	-0-
*01		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		215	1	1928	3	-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708												
08		1736 N	735	-0-	-1001	-0-		107	1	628	3	-0-
09		1680 N	857	-0-	-823	-0-		125	1	732	3	-0-
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		177	1	1041	3	-0-
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-		129	1	685	3	-0-
12		899 N	874	-0-	-25	-0-		138	1	736	3	-0-
*01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		185	1	984	3	-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681												
08		2387 X	14	-0-	-2373	-0-		2	1	12	3	-0-
09		2310 X	67	-0-	-2243	-0-		7	1	60	3	-0-
10		420 X	420	-0-	-0-	-0-		44	1	376	3	-0-
11		35 X	35	-0-	-0-	-0-		4	1	31	3	-0-
12		62 X	32	-0-	-30	-0-		3	1	29	3	-0-
*01		326 X	326	-0-	-0-	-0-		34	1	292	3	-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		9610 X	9208	-0-	-402	-0-	944	1	8264	3	N	-0-		13
09		9300 X	8390	-0-	-910	-0-	860	1	7529	3	N	1		14
							1	9						
10		9610 X	9517	-0-	-93	-0-	1407	1	8032	3	N	71		85
							78	9						
11		9300 X	9165	-0-	-135	-0-	1364	1	7801	3	N	-0-		85
12		9610 X	9179	-0-	-431	-0-	1380	1	7799	3	N	-0-		85
01		9207 X	9098	-0-	-109	-0-	1374	1	7724	3	N	-0-		85

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428														
08		10292 X	8187	-0-	-2105	-0-	825	1	7297	3	N	59		133
							65	9						
09		9960 X	7442	-0-	-2518	-0-	756	1	6686	3	N	-0-		133
10		9734 X	7676	-0-	-2058	-0-	779	1	6897	3	N	-0-		133
11		9420 X	6447	-0-	-2973	-0-	655	1	5792	3	N	-0-		133
12		8246 X	6576	-0-	-1670	-0-	667	1	5909	3	N	-0-		133
01		8184 X	6664	-0-	-1520	-0-	676	1	5988	3	N	-0-		133

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679														
08		217 N	12	-0-	-205	-0-	12	1			N	-0-		87
09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-		87
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-		87
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-		87
12		1116 N	60	-0-	-1056	-0-	60	3			N	-0-		87
*01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		87

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432														
08		775 #	588	-0-	-187	-0-	481	3	107	9	N	97	114 1	54
09		750 #	510	-0-	-240	-0-	510	3			N	-0-		54
10		620 #	601	-0-	-19	-0-	483	3	118	9	N	107		161
11		660 #	524	-0-	-136	-0-	494	3	30	9	N	27		188
12		622 R	622	-0-	-0-	-0-	583	3	39	9	N	35	167 1	56
01		589 #	513	-0-	-76	-0-	462	3	51	9	N	46		102

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310														
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			5
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			5
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

08	62 S	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			25
09	359 S	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			25
10	472 S	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			25
11	329 S	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			25
12	372 S	32	-0-	-340	-0-	32	2		N	-0-			25
01	465 S	105	-0-	-360	-0-	105	2		N	-0-			25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

08	520 S	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			19
09	769 S	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			19
10	641 S	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			19
11	610 S	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			19
12	806 S	210	-0-	-596	-0-	210	2		N	-0-			19
01	651 S	633	-0-	-18	-0-	633	2		N	-0-			19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

08	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	261	1	3153	2	N	22	181 1	69
09	3300 X	3196	-0-	-104	-0-	246	1	2933	2	N	15		84
10	3503 X	3242	-0-	-261	-0-	17	9	2991	2	N	7		91
11	4680 X	1849	-0-	-2831	-0-	243	1	1689	2	N	12		103
12	3503 X	1819	-0-	-1684	-0-	8	9	1686	2	N	2		105
01	3441 X	1877	-0-	-1564	-0-	13	9	1715	2	N	2		107
						2	9						
						160	1						
						2	9						

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209 X	1060	-0-	-149	-0-	81 1	973 2	N	5			79
09	1260 X	1182	-0-	-78	-0-	6 9	1087 2	N	3			82
10	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	92 1	1271 2	N	3			85
11	1440 X	1198	-0-	-242	-0-	3 9	1101 2	N	2			87
12	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	95 1	1189 2	N	2			89
*01	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	2 9	1373 2	N	2			91
						129 1						
						2 9						

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

08	930 X	443	-0-	-487	-0-	34 1	409 2	N	-0-			64
09	900 X	444	-0-	-456	-0-	32 1	381 2	N	28			92
10	821 X	821	-0-	-0-	-0-	31 9	747 2	N	12	2 8		102
11	944 X	944	-0-	-0-	-0-	61 1	868 2	N	-0-			102
12	931 X	931	-0-	-0-	-0-	13 9	864 2	N	-0-			102
01	806 X	739	-0-	-67	-0-	76 1	675 2	N	1	1 8		102
						67 1						
						63 1						
						1 9						

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

08	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	137 1	1658 2	N	8			235
09	1530 X	1490	-0-	-40	-0-	9 9	1356 2	N	18			253
10	1829 X	1041	-0-	-788	-0-	114 1	957 2	N	5			258
11	1770 X	840	-0-	-930	-0-	20 9	770 2	N	3			261
12	1829 X	972	-0-	-857	-0-	78 1	892 2	N	10			271
01	1798 X	1256	-0-	-542	-0-	6 9	1148 2	N	-0-			271
						67 1						
						3 9						
						69 1						
						11 9						
						108 1						

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

08	4092 X	3452	-0-	-640	-0-	264 1	3182 2	N	5			125
09	3960 X	3174	-0-	-786	-0-	6 9	2921 2	N	7			132
10	4092 X	2538	-0-	-1554	-0-	245 1	2345 2	N	2			134
11	3750 X	1693	-0-	-2057	-0-	8 9	1556 2	N	2			136
12	3503 X	1661	-0-	-1842	-0-	191 1	1538 2	N	3			139
01	3441 X	1635	-0-	-1806	-0-	2 9	1495 2	N	-0-			139
						135 1						
						2 9						
						120 1						
						3 9						
						140 1						

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
COWAN GU		WELL #:		3	RRCID ->	209228	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11320 - 11398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1240 X	1092	-0-	-148	-0-	83 1	1001 2	N	7			189
09		1230 X	1108	-0-	-122	-0-	86 1	1019 2	N	3			192
10		1271 X	1126	-0-	-145	-0-	84 1	1036 2	N	5			197
11		1230 X	1192	-0-	-38	-0-	95 1	1093 2	N	4	1 8		200
12		1178 X	907	-0-	-271	-0-	65 1	841 2	N	1	180 1		21
01		1147 X	973	-0-	-174	-0-	83 1	890 2	N	-0-			21

LITTLEJOHN		WELL #:		4	RRCID ->	211413	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11540 - 11669	
08		1364 X	1344	-0-	-20	-0-	103 1	1241 2	N	-0-			12
09		1290 X	1260	-0-	-30	-0-	98 1	1162 2	N	-0-			12
10		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	105 1	1284 2	N	-0-			12
11		1290 X	1234	-0-	-56	-0-	98 1	1136 2	N	-0-			12
12		1333 X	1294	-0-	-39	-0-	93 1	1201 2	N	-0-			12
01		1395 X	962	-0-	-433	-0-	82 1	880 2	N	-0-			12

LITTLEJOHN		WELL #:		3	RRCID ->	211696	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11650 - 11725	
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			130
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			130
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			130
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			130
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

MAYNARD, A.		WELL #:		3H	RRCID ->	214139	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	12050 - 13126	
08		2046 X	1962	-0-	-84	-0-	150 1	1812 2	N	-0-			50
09		1860 X	1811	-0-	-49	-0-	140 1	1671 2	N	-0-			50
10		1922 X	1708	-0-	-214	-0-	128 1	1580 2	N	-0-			50
11		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	255 1	2942 2	N	-0-			50
12		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	224 1	2891 2	N	-0-			50
*01		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	296 1	3159 2	N	-0-			50

SWINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	214257	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11684 - 11760	
08		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	143 1	1727 2	N	-0-			77
09		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	149 1	1770 2	N	-0-			77
10		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	174 1	2135 2	N	-0-			77
11		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	206 1	2375 2	N	-0-			77
12		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	199 1	2564 2	N	-0-			77
*01		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	249 1	2652 2	N	-0-			77

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
CLOKE		WELL #: 1		RRCID -> 214860		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736 X	1377	-0-	-359	-0-	106	1	1269	2	N	2		123
09	1680 X	1277	-0-	-403	-0-	99	1	1172	2	N	5		128
10	1736 X	1356	-0-	-380	-0-	101	1	1249	2	N	5		133
11	1590 X	1338	-0-	-252	-0-	107	1	1229	2	N	2		135
12	1426 X	1380	-0-	-46	-0-	98	1	1279	2	N	3		138
*01	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	119	1	1267	2	N	3		141

MAYNARD, A.		WELL #: 4		RRCID -> 215756		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580				
08	1829 X	1580	-0-	-249	-0-	120	1	1460	2	N	-0-		66
09	1770 X	1324	-0-	-446	-0-	103	1	1221	2	N	-0-		66
10	1829 X	851	-0-	-978	-0-	64	1	787	2	N	-0-		66
11	2160 X	882	-0-	-1278	-0-	71	1	811	2	N	-0-		66
12	1581 X	1059	-0-	-522	-0-	76	1	983	2	N	-0-		66
01	1581 X	820	-0-	-761	-0-	71	1	749	2	N	-0-		66

SLAYTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216182		COMPL. DATE 10/27/2005			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666				
08	2728 X	2569	-0-	-159	-0-	194	1	2350	2	N	23		253
09	2580 X	2492	-0-	-88	-0-	193	1	2293	2	N	5		258
10	2666 X	2613	-0-	-53	-0-	195	1	2390	2	N	25		283
11	2580 X	2376	-0-	-204	-0-	188	1	2163	2	N	23		306
12	2666 X	2472	-0-	-194	-0-	176	1	2273	2	N	21	186 1	141
01	2604 X	2601	-0-	-3	-0-	220	1	2350	2	N	28		169

SLAYTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217275		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606				
08	2263 X	2061	-0-	-202	-0-	157	1	1904	2	N	-0-		5
09	2190 X	1939	-0-	-251	-0-	150	1	1789	2	N	-0-		5
10	2170 X	1919	-0-	-251	-0-	144	1	1775	2	N	-0-		5
11	1980 X	1927	-0-	-53	-0-	154	1	1773	2	N	-0-		5
12	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	150	1	1932	2	N	-0-		5
01	2046 X	1952	-0-	-94	-0-	167	1	1785	2	N	-0-		5

LITTLEJOHN		WELL #: 5		RRCID -> 219194		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706				
08	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	91	1	1094	2	N	72		171
09	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	110	1	1305	2	N	-0-		171
10	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	99	1	1220	2	N	-0-		171
11	1230 X	991	-0-	-239	-0-	79	1	912	2	N	-0-		171
12	1457 X	988	-0-	-469	-0-	71	1	917	2	N	-0-		171
01	1457 X	990	-0-	-467	-0-	85	1	905	2	N	-0-		171

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167															
MAYNARD, A.		WELL #: 5H		RRCID -> 219293		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
08	5208 X	4928	-0-	-280	-0-	377	1	4551	2	N	-0-					20	
09	4920 X	4679	-0-	-241	-0-	363	1	4316	2	N	-0-					20	
10	5053 X	4785	-0-	-268	-0-	360	1	4425	2	N	-0-					20	
11	6720 X	4778	-0-	-1942	-0-	381	1	4397	2	N	-0-					20	
12	4929 X	4469	-0-	-460	-0-	322	1	4147	2	N	-0-					20	
*01	4929 X	4347	-0-	-582	-0-	372	1	3975	2	N	-0-					20	
MAYNARD, A.										WELL #: 7		RRCID -> 219692		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
SLAYTON UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 220642		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650	
08	2511 X	2425	-0-	-86	-0-	185	1	2234	2	N	5					58	
09	2400 X	2302	-0-	-98	-0-	178	1	2118	2	N	5					63	
10	2449 X	2258	-0-	-191	-0-	170	1	2086	2	N	2					65	
11	2370 X	2240	-0-	-130	-0-	179	1	2061	2	N	-0-					65	
12	2418 X	2299	-0-	-119	-0-	165	1	2134	2	N	-0-					65	
01	2418 X	2223	-0-	-195	-0-	190	1	2033	2	N	-0-					65	
MAYNARD, A.										WELL #: 8		RRCID -> 220780		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606	
08	1705 X	1634	-0-	-71	-0-	125	1	1509	2	N	-0-					7	
09	1650 X	1492	-0-	-158	-0-	116	1	1376	2	N	-0-					7	
10	1612 X	1488	-0-	-124	-0-	112	1	1376	2	N	-0-					7	
11	2220 X	1489	-0-	-731	-0-	119	1	1370	2	N	-0-					7	
12	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	121	1	1549	2	N	-0-					7	
01	1643 X	1579	-0-	-64	-0-	135	1	1444	2	N	-0-					7	
MAYNARD, A.										WELL #: 6H		RRCID -> 220826		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124	
08	5053 X	4683	-0-	-370	-0-	357	1	4309	2	N	15					135	
09	4770 X	4531	-0-	-239	-0-	350	1	4172	2	N	8					143	
10	4929 X	4544	-0-	-385	-0-	341	1	4190	2	N	12					155	
11	6270 X	4439	-0-	-1831	-0-	353	1	4073	2	N	12					167	
12	4774 X	4630	-0-	-144	-0-	333	1	4297	2	N	-0-					167	
01	4681 X	4597	-0-	-84	-0-	394	1	4203	2	N	-0-					167	
SWINNEY										WELL #: 3H		RRCID -> 222296		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662	
08	2263 X	2067	-0-	-196	-0-	158	1	1909	2	N	-0-					35	
09	2190 X	1865	-0-	-325	-0-	144	1	1721	2	N	-0-					35	
10	2263 X	1817	-0-	-446	-0-	137	1	1680	2	N	-0-					35	
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	225	1	2601	2	N	-0-					35	
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	197	1	2548	2	N	-0-					35	
*01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	230	1	2457	2	N	-0-					35	

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
CLOKE		WELL #: 3H		RRCID -> 222641		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 13377		PERF.11952 - 13150						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2204	-0-	-555	-0-	168	1	2036	2	N	-0-				42
09	2670	X	2011	-0-	-659	-0-	156	1	1855	2	N	-0-				42
10	2604	X	2156	-0-	-448	-0-	162	1	1994	2	N	-0-				42
11	2310	X	2083	-0-	-227	-0-	166	1	1917	2	N	-0-				42
12	2201	X	2104	-0-	-97	-0-	151	1	1953	2	N	-0-				42
01	2201	X	2038	-0-	-163	-0-	175	1	1863	2	N	-0-				42

LITTLEJOHN		WELL #: 6		RRCID -> 222642		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11694 - 11756						
08	1271	X	1226	-0-	-45	-0-	94	1	1132	2	N	-0-				49
09	1230	X	1110	-0-	-120	-0-	86	1	1024	2	N	-0-				49
10	1271	X	1116	-0-	-155	-0-	84	1	1032	2	N	-0-				49
11	1200	X	1131	-0-	-69	-0-	90	1	1041	2	N	-0-				49
12	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	90	1	1156	2	N	-0-				49
*01	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	117	1	1247	2	N	-0-				49

CLOKE		WELL #: 4H		RRCID -> 222682		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 12729		PERF.11875 - 12502						
08	2666	X	2412	-0-	-254	-0-	182	1	2197	2	N	30				64
							33	9								
09	2580	X	2279	-0-	-301	-0-	176	1	2103	2	N	-0-				64
10	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	168	1	2074	2	N	-0-				64
11	2340	X	2075	-0-	-265	-0-	165	1	1910	2	N	-0-				64
12	2418	X	2037	-0-	-381	-0-	146	1	1891	2	N	-0-				64
01	2418	X	2023	-0-	-395	-0-	174	1	1849	2	N	-0-				64

SLAYTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223980		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11496 - 11660						
08	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	223	1	2694	2	N	-0-				16
09	2940	X	2928	-0-	-12	-0-	227	1	2701	2	N	-0-				16
10	3007	X	2800	-0-	-207	-0-	211	1	2589	2	N	-0-				16
11	2910	X	2766	-0-	-144	-0-	221	1	2545	2	N	-0-				16
12	3038	X	2681	-0-	-357	-0-	193	1	2488	2	N	-0-				16
01	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	245	1	2617	2	N	-0-				16

SWINNEY		WELL #: 4H		RRCID -> 224247		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13842		PERF.11680 - 13741						
08	6479	X	6191	-0-	-288	-0-	475	1	5688	2	N	25				76
							28	9								
09	6270	X	5935	-0-	-335	-0-	458	1	5464	2	N	12				88
							13	9								
10	6386	X	6017	-0-	-369	-0-	453	1	5562	2	N	2				90
							2	9								
11	6090	X	5754	-0-	-336	-0-	458	1	5294	2	N	2				92
							2	9								
12	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	420	1	5439	2	N	3				95
							3	9								
01	6200	X	5820	-0-	-380	-0-	499	1	5321	2	N	-0-				95

MAYNARD, A.		WELL #: 9		RRCID -> 225191		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 11776		PERF.11480 - 11660						
08	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	257	1	3101	2	N	-0-				44
09	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	242	1	2884	2	N	-0-				44
10	3286	X	3280	-0-	-6	-0-	247	1	3033	2	N	-0-				44
11	4590	X	3114	-0-	-1476	-0-	248	1	2866	2	N	-0-				44
12	3348	X	3284	-0-	-64	-0-	237	1	3047	2	N	-0-				44
01	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	284	1	3038	2	N	-0-				44

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MAYNARD, A.		WELL #:		10	RRCID ->	226548	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	11966	PERF.	11650 - 11800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	132 1	1592 2	N	-0-			33
09	1590 X	1473	-0-	-117	-0-	-0-	114 1	1359 2	N	-0-			33
10	1643 X	1570	-0-	-73	-0-	-0-	119 1	1451 2	N	-0-			33
11	2340 X	1678	-0-	-662	-0-	-0-	134 1	1544 2	N	-0-			33
12	1736 X	1632	-0-	-104	-0-	-0-	117 1	1515 2	N	-0-			33
01	1736 X	1684	-0-	-52	-0-	-0-	144 1	1540 2	N	-0-			33

SLAYTON UNIT		WELL #:		5V	RRCID ->	244183	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11562 - 11714	
08	3224 X	3098	-0-	-126	-0-	-0-	237 1	2861 2	N	-0-			16
09	3120 X	2978	-0-	-142	-0-	-0-	231 1	2747 2	N	-0-			16
10	3224 X	2918	-0-	-306	-0-	-0-	219 1	2699 2	N	-0-			16
11	3120 X	2797	-0-	-323	-0-	-0-	223 1	2574 2	N	-0-			16
12	3193 X	3145	-0-	-48	-0-	-0-	226 1	2919 2	N	-0-			16
01	3100 X	2920	-0-	-180	-0-	-0-	250 1	2670 2	N	-0-			16

CHAPEL HILL (PALUXY)		17008 111		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.		090870											
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015917	COMPL. DATE	03/05/1941	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5780 - 5820	
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	015918	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5745 - 5782	
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	422 3	6 9	N	5			44
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	431 3	6 9	N	5			49
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	312 3	10 9	N	9			58
11	390 N	270	-0-	-120	-0-	-0-	260 3	10 9	N	9			67
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	275 3	10 9	N	9			76
01	310 N	64	-0-	-246	-0-	-0-	61 3	3 9	N	3			79

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	015923	COMPL. DATE	07/05/1947	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5730 - 5777	
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	1884 3	10 9	N	9			45
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1563 3	6 9	N	5			50
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1920 3	42 9	N	38	66 1		22
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1755 3		N	-0-			22
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1548 3	3 9	N	3			25
*01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1684 3	70 9	N	64	80 1		9

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209422	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5796 - 5839	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

CHAPEL HILL (PALUXY)		//CONT.//		17008 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870							
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226469	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 5756 - 5820
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800)				17008 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.				090870							
THOMPSON B		WELL #:		6	RRCID ->	204222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 5666 - 5800
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PETTIT)				17008 222	ASSOCIATED	49B		CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.				090870							
GILLIAM, I. E.		WELL #:		1	RRCID ->	015943	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7980 - 8068
08	2232 #	1797	-0-	-435	-0-	1765 3	32 9	Y	29	50 1	2
09	2100 #	1899	-0-	-201	-0-	1834 3	65 9	Y	59	50 1	11
10	2139 #	1824	-0-	-315	-0-	1795 3	29 9	Y	26		37
11	1950 #	1571	-0-	-379	-0-	1543 3	28 9	Y	25	48 1	14
12	2015 #	1767	-0-	-248	-0-	1721 3	46 9	Y	42	53 1	3
01	DLQ G-10	1446	-0-	1446	-0-	1400 3	46 9	Y	42	39 1	6

JOHNSON, O.B. H		WELL #:		1 T	RRCID ->	015944	COMPL. DATE	07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8046 - 8136
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLARK ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	240166	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8717	PERF. 8183 - 8193
08	186 #	102	-0-	-84	-0-	102 3		N	-0-		79
09	180 #	101	-0-	-79	-0-	101 3		N	-0-		79
10	217 #	55	-0-	-162	-0-	55 3		N	-0-		79
11	210 #	130	-0-	-80	-0-	130 3		N	-0-		79
12	217 #	149	-0-	-68	-0-	149 3		N	-0-		79
*01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		79

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		WELL #:		501130	RRCID ->	015947	COMPL. DATE	09/14/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8022 - 8033
JONES, J. C.		WELL #:		1							
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
09	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
*01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240 #	345	-0-	-895	-0-	344	2	1	9	N	1				36
09	1200 #	695	-0-	-505	-0-	693	2	2	9	N	2				38
10	1023 #	459	-0-	-564	-0-	456	2	3	9	N	3				41
11	840 #	461	-0-	-379	-0-	459	2	2	9	N	2				43
12	713 #	597	-0-	-116	-0-	588	2	9	9	N	8				51
01	713 #	556	-0-	-157	-0-	548	2	8	9	N	7				58

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
 TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-				28
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-				28
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-				28
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-				28
11	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	3			N	-0-				28
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-				28
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-				28

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

M O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	747	-0-	-555	-0-	743	3	4	9	N	4			121
09	870 N	832	-0-	-38	-0-	821	3	11	9	N	10			131
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			131
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-			131
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			131
01	837 N	477	-0-	-360	-0-	477	3			N	-0-			131

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	171	3	134	9	N	122	177	1	52
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	208	3	89	9	N	81			133
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	217	3	130	9	N	118	187	1	64
11	300 N	181	-0-	-119	-0-	168	3	13	9	N	12			76
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			76
01	341 N	151	-0-	-190	-0-	139	3	12	9	N	11			87

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	198	3	48	9	N	44	185	1	65
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	226	3	43	9	N	39			104
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	203	3	46	9	N	42			146
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	188	3	39	9	N	35			181
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	187	3	14	9	N	13			194
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	169	3	12	9	N	11			205

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

08	682 N	600	-0-	-82	-0-	554	3	46	9	Y	42			129
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	632	3	61	9	Y	55	81	1	103
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	540	3	26	9	Y	24			127
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	516	3	51	9	Y	46	86	1	87
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	525	3	45	9	Y	41			128
01	558 N	486	-0-	-72	-0-	462	3	24	9	Y	22			150

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

08	14B2 EXT	687	-0-	687	2978	631	3	56	9	N	51			114
09	14B2 EXT	607	-0-	607	3585	533	3	74	9	N	67	99	1	82
10	4267 X	682	-0-	-3585	-0-	649	3	33	9	N	30			112
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	565	3	62	9	N	56	105	1	63
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	533	3	55	9	N	50			113
01	620 N	587	-0-	-33	-0-	557	3	30	9	N	27			140

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

08	713 N	615	-0-	-98	-0-	590	2	25	9	N	23			258
09	630 N	544	-0-	-86	-0-	531	2	13	9	N	12	179	1	91
10	651 N	604	-0-	-47	-0-	589	2	15	9	N	14			105
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	537	2	22	9	N	20			125
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	565	2	36	9	N	33			158
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	535	2	32	9	N	29			187

CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.//		17008 444	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH						
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130													
WILLIAMS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	115305	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7390 - 7402			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
RAYFORD, H.		WELL #:		1	RRCID ->	216846	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	7378 - 7441			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
PHILLIPS ENERGY, INC.		663478													
JONES		WELL #:		1 U	RRCID ->	163442	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7556 - 7572			
08		310 N	82	-0-	-228	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
09		300 N	238	-0-	-62	-0-	15	1	223	3	N	-0-			-0-
10		279 N	204	-0-	-75	-0-	16	1	188	3	N	-0-			-0-
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-			-0-
12		248 N	211	-0-	-37	-0-	16	1	195	3	N	-0-			-0-
*01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-			-0-
CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		17008 777			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH						
BRG LONE STAR LTD.		090870													
BUTLER, C. B.		WELL #:		1	RRCID ->	113760	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8179 - 8349			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRADLEY, S. H.		WELL #:		2	RRCID ->	143508	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7272 - 8244			
08		775 N	628	-0-	-147	-0-	628	3			N	-0-			104
09		720 N	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-			104
10		837 N	583	-0-	-254	-0-	583	3			N	-0-			104
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			104
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			104
01		589 N	466	-0-	-123	-0-	466	3			N	-0-			104
BRADLEY, S. S.		WELL #:		2	RRCID ->	177370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8159 - 8391			
08		DLQ G-10	1173	-0-	1173	1173	1071	3	102	9	N	93			148
09		DLQ G-10	1236	-0-	1236	2409	1195	3	41	9	N	37			185
10		DLQ G-10	1165	-0-	1165	3574	1117	3	48	9	N	44			229
11		DLQ G-10	697	-0-	697	4271	630	3	67	9	N	61	184	1	106
12		DLQ G-10	744	-0-	744	5015	705	3	39	9	N	35			141
*01		3000 N	560	-0-	-2440	2575	541	3	19	9	N	17			158

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		17008 777	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH		
J-W OPERATING CO.				427960						
LITTLE OIL UNIT		WELL #:		RRCID ->	264007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6492 - 8645
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH			
RAYFORD, O. L.		WELL #:		1	RRCID ->	278351	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8124 - 8231
08	0 W	-0-	-0-	-0-	2709			N	-0-	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	2709			N	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	2709			N	-0-	-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	2709			N	-0-	-0-	
12	0 W	183	-0-	183	2892	183	2	N	-0-	-0-	
01	0 W	190	-0-	190	3082	190	2	N	-0-	-0-	

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK)				17011 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SMITH					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		MOSELEY, BISHOP "A"		251726	WELL #:	4	RRCID ->	191747	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	8810	PERF. N/A
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			20	
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	127	3	N	48	53	9	68	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			68	
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	207	3	N	32	35	9	100	
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	233	3	N	197	217	9	297	
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	220	3	N	26	29	9	323	

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)				17012 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH					
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		SHOFNER, V.L. G.U.		501130	WELL #:	3	RRCID ->	138497	COMPL. DATE	04/17/1991	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5836 - 5844
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.)				17012 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.		RUDMAN, I.		090870	WELL #:	7	RRCID ->	133325	COMPL. DATE	12/31/1989	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 5782 - 5810
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC PRUITT		17184 600 070737		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK				
WELL #:		2 L		RRCID -> 193828		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7702 - 7708		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. EATON, J.L.		075784		RRCID -> 234046		COMPL. DATE 04/15/1987		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7706 - 7712		
WELL #:		3		RRCID -> 234046		COMPL. DATE 04/15/1987		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7706 - 7712		
08	604	R	604	-0-	-0-	-0-	72 1	521 2	N	10		159
							11 9					
09	540	#	531	-0-	-9	-0-	78 1	447 2	N	5		164
							6 9					
10	558	#	274	-0-	-284	-0-	47 1	226 2	N	1		165
							1 9					
11	570	#	320	-0-	-250	-0-	37 1	273 2	N	9		174
							10 9					
12	589	#	430	-0-	-159	-0-	56 1	367 2	N	6		180
							7 9					
01	589	#	231	-0-	-358	-0-	35 1	190 2	N	5		185
							6 9					

JANDAR EXPLORATION, L. C. PRUITT		429781		RRCID -> 125211		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7680 - 7686		
WELL #:		1		RRCID -> 125211		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7680 - 7686		
08	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-		220
09	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1163 2	28 9	N	25		245
10	994	R	994	-0-	-0-	-0-	988 2	6 9	N	5		250
11	1020	#	899	-0-	-121	-0-	899 2		N	-0-		250
12	1240	#	823	-0-	-417	-0-	823 2		N	-0-		250
01	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		250

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. DELHI DISPOSAL		17480 333 251681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
WELL #:		1		RRCID -> 112596		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4398 - 4450		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. HUGGINS GAS UNIT NO. 1		945936		RRCID -> 229734		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 11949 - 13110		
WELL #:		3		RRCID -> 229734		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 11949 - 13110		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)				17480 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027									
JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 194006	COMPL. DATE 04/15/2003	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12206	- 12390				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 6		-0-

WRIGHT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211493	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 12724	PERF.12036	- 12320				
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5367	2	185 9	N	168	179 1	172
09	5220	X	5142	-0-	-78	-0-	5088	2	54 9	N	49		221
10	5394	X	3584	-0-	-1810	-0-	3543	2	41 9	N	37	14 1	244
11	5220	X	4400	-0-	-820	-0-	4281	2	119 9	N	108	178 1	174
12	5394	X	5040	-0-	-354	-0-	5000	2	40 9	N	36		210
01	5394	X	5362	-0-	-32	-0-	5300	2	62 9	N	56		266

JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 215657	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 12715	PERF.11945	- 12311				
08	5301	X	4957	-0-	-344	-0-	4843	2	114 9	N	104	179 1	84
09	5130	X	4639	-0-	-491	-0-	4596	2	43 9	N	39		123
10	5301	X	2236	-0-	-3065	-0-	2216	2	20 9	N	18	13 1	128
11	5130	X	1112	-0-	-4018	-0-	1110	2	2 9	N	2		130
12	5177	X	1509	-0-	-3668	-0-	1498	2	11 9	N	10		140
01	4960	X	1210	-0-	-3750	-0-	1201	2	9 9	N	8		148

JOHNSON				WELL #: 3	RRCID -> 220827	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11822	- 12380				
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4057	2	58 9	N	53		140
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3928	2	106 9	N	96	177 1	59
10	3348	X	2756	-0-	-592	-0-	2713	2	43 9	N	39	7 1	91
11	3390	X	510	-0-	-2880	-0-	510	2		N	-0-		91
12	3503	X	1142	-0-	-2361	-0-	1128	2	14 9	N	13		104
*01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4290	2	53 9	N	48		152

WRIGHT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 221724	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 12710	PERF.11855	- 12148				
08	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	1974	2	4 9	N	4		129
09	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1799	2	2 9	N	2		131
10	1798	N	1308	-0-	-490	-0-	1306	2	2 9	N	2	5 1	128
11	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	1865	2	3 9	N	3		131
*12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1858	2	13 9	N	12		143
*01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1890	2	12 9	N	11		154

WRIGHT UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 243370	COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH 12670	PERF.12024	- 12180				
08	5704	X	5424	-0-	-280	-0-	5365	2	59 9	N	54		161
09	6390	X	5009	-0-	-1381	-0-	4934	2	75 9	N	68	170 1	59
10	6603	X	3823	-0-	-2780	-0-	3780	2	43 9	N	39	15 1	83
11	6390	X	4130	-0-	-2260	-0-	4102	2	28 9	N	25		108
12	5642	X	5054	-0-	-588	-0-	5015	2	39 9	N	35		143
*01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5461	2	147 9	N	134	183 1	94

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.//		17480 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465									
TANNER		WELL #:		1	RRCID ->	242703	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	11986 - 12037	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6771 X	6771	-0-	-0-	6732 2	39 9		N	35			187
09		4988 X	4988	-0-	-0-	4966 2	22 9		N	20			207
10		4960 X	3872	-0-	-1088	3855 2	17 9		N	15			222
11		6540 X	4717	-0-	-1823	4697 2	20 9		N	18			240
12		6758 X	5356	-0-	-1402	5324 2	32 9		N	29	184 1		85
01		6758 X	5350	-0-	-1408	5315 2	35 9		N	32			117

XTO ENERGY INC.				945936						CNTY: UPSHUR			
HUGGINS		WELL #:		1X	RRCID ->	106502	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	11922 - 11950	
08		4529 X	4529	-0-	-0-	4335 2	194 9		N	176	186 1		217
09		5940 X	3770	-0-	-2170	3610 2	160 9		N	145	192 1		170
10		6138 X	2971	-0-	-3167	2806 2	165 9		N	150	188 1		132
11		5940 X	2444	-0-	-3496	2298 2	146 9		N	133			265
12		6138 X	4906	-0-	-1232	4625 2	281 9		N	255	385 1		135
*01		4853 X	4853	-0-	-0-	4642 2	211 9		N	192	190 1		137

HUGGINS #1		WELL #:		2	RRCID ->	114388	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	11926 - 11982	
08		252 N	252	-0-	-0-	186 2	66 9		N	60			213
09		205 N	205	-0-	-0-	159 2	46 9		N	42	193 1		62
10		201 N	201	-0-	-0-	168 2	33 9		N	30			92
11		196 N	196	-0-	-0-	160 2	36 9		N	33			125
12		163 N	163	-0-	-0-	127 2	36 9		N	33			158
*01		223 N	223	-0-	-0-	182 2	41 9		N	37			195

BISHOP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232546	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11826 - 12213	
08		5597 X	5597	-0-	-0-	5462 2	135 9		N	123	188 1		187
09		5010 X	3879	-0-	-1131	3777 2	102 9		N	93			280
10		5177 X	3619	-0-	-1558	3521 2	98 9		N	89	189 1		180
11		5010 X	4076	-0-	-934	3921 2	155 9		N	141	191 1		130
12		5177 X	5023	-0-	-154	4894 2	129 9		N	117			247
01		5177 X	4734	-0-	-443	4598 2	136 9		N	124	196 1		175

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK)				18182 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK			
LATX OPERATIONS, LLC				489940									
LUTHER ROSS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213275	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	6068 - 6924	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY)				19007 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MARION			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
STILES TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	245691	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8309 - 10600	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

COKE (BACON)		19381 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
HYDROGEO, L.L.C.		421240									
WHITE, DENTON		WELL #: 1		RRCID -> 089155		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 8036 - 8046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2542 #	2020	-0-	-522	-0-	1977 2	43 9	N	39	160
09		2460 #	2229	-0-	-231	-0-	2189 2	40 9	N	36	48
10		2542 #	1525	-0-	-1017	-0-	1490 2	35 9	N	32	80
11		2400 #	1484	-0-	-916	-0-	1465 2	19 9	N	17	97
12		2480 #	826	-0-	-1654	-0-	805 2	21 9	N	19	116
01		2294 #	1545	-0-	-749	-0-	1501 2	44 9	N	40	156

COKE (GLOYD)		19381 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
CINRON ENERGY, LLC		153512									
HUDSON, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 047748		COMPL. DATE 10/09/1969		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8194 - 8226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		465 N	384	-0-	-81	-0-	1 1	359 2	N	22	90
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	24 9	1 1	N	16	106
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	18 9	1 1	N	15	121
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	17 9	1 1	N	18	139
12		434 N	252	-0-	-182	-0-	20 9	1 1	N	20	159
01		682 N	301	-0-	-381	-0-	22 9	1 1	N	5	164
							6 9				

GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
COKE UNIT -A-		1D									
		WELL #: 1D		RRCID -> 022872		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 4808 - 5090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT	-0-

COKE (HILL)		19381 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672									
COKE UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 015950		COMPL. DATE 02/25/1963		TOTAL DEPTH 8294		PERF. 7979 - 8016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7347 #	6116	-0-	-1231	-0-	1921 1	4174 2	Y	19	73
09		7080 #	5309	-0-	-1771	-0-	21 9	2021 1	Y	26	99
10		7316 #	4673	-0-	-2643	-0-	29 9	1732 1	Y	19	118
11		6570 #	4343	-0-	-2227	-0-	21 9	1491 1	Y	29	147
12		6107 #	3747	-0-	-2360	-0-	32 9	1929 1	Y	4	151
01		6107 #	3595	-0-	-2512	-0-	4 9	2074 1	Y	-0-	151

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672									
FAULK, E. L.		WELL #: 2R		RRCID -> 179911		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 8946		PERF. 8071 - 8096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	1054	-0-	-248	-0-	903	2	151	9	N	137	176	1			99
09	1530 N	1004	-0-	-526	-0-	919	2	85	9	N	77					176
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1481	2	50	9	N	45	181	1			40
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1355	2	466	9	N	424	349	1			115
*12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	927	2	132	9	N	120					235
*01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1400	2	17	9	N	15					250

JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					64
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					64
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					64
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					64
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					64
*01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					64

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

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

STALLION SWD, LP 811982 SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222428 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 8148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

COON CREEK (RODESSA)		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781								
OUSLEY, J.W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 077533		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	199 2	29 9	N	26	132
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	280 2	32 9	N	29	161
10	279 N	151	-0-	-128	-0-	151 2		N	-0-	161
11	210 N	130	-0-	-80	-0-	130 2		N	-0-	161
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	333 2	8 9	N	7	168
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	168

COON CREEK GAS UNIT		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
WELL #: 1		RRCID -> 078493		COMPL. DATE 08/14/1978		TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180				
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	44
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-	44
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-	44
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2		N	-0-	44
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-	44
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44

OUSLEY GAS UNIT "B"		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
WELL #: 2		RRCID -> 154076		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036				
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	45
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-	45
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45

COON CREEK (TRAVIS PEAK)		20415 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
WHITE SUN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272592		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084		
08	868 #	556	-0-	-312	-0-	556 2		N	-0-	97
09	840 #	322	-0-	-518	-0-	322 2		N	-0-	97
10	744 #	197	-0-	-547	-0-	197 2		N	-0-	97
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	97
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	97
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	97

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250)		20683 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
INDIGO RESOURCES LLC		423831								
CORNWALL-JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 124941		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
STROUD PETROLEUM, INC.		828082								
NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 223475		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978		
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2417 2	30 9	N	27	185
09	1800 N	1030	-0-	-770	-0-	1019 2	11 9	N	10	195
10	1860 N	396	-0-	-1464	-0-	392 2	4 9	N	4	198
11	1800 N	1242	-0-	-558	-0-	1194 2	48 9	N	44	70
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1545 2	13 9	N	12	80
*01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1797 2	18 9	N	16	96

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
GASTON		WELL #:		1	RRCID ->	229405	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7950 - 8164	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	2	3 9	N	3		85	
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1553	2	30 9	N	27		112	
10	1581 N	927	-0-	-654	-0-	915	2	12 9	N	11	1 8	122	
11	1770 N	98	-0-	-1672	-0-	86	2	12 9	N	11	1 8	132	
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1748	2	45 9	N	41	4 8	169	
*01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	2	22 9	N	20		189	

KANGERGA		WELL #:		1R	RRCID ->	232650	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7916 - 7924	
08	1023 N	753	-0-	-270	-0-	707	2	46 9	N	42		153	
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1070	2	45 9	N	41		194	
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1002	2	55 9	N	50	154 1	90	
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	903	2	66 9	N	60		150	
12	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	983	2	69 9	N	63	169 1 1 8	43	
*01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1088	2	65 9	N	59		102	

WAGGONER		WELL #:		1	RRCID ->	245961	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8006 - 9231	
08	1426 N	877	-0-	-549	-0-	819	2	58 9	N	53		139	
09	1050 N	647	-0-	-403	-0-	615	2	32 9	N	29		168	
10	961 N	114	-0-	-847	-0-	113	2	1 9	N	1	1 8	168	
11	840 N	96	-0-	-744	-0-	84	2	12 9	N	11		179	
12	682 N	47	-0-	-635	-0-	46	2	1 9	N	1	1 8	179	
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3 9	N	3		182	

TRIVIUM OPERATING, LLC		WELL #:		871168	RRCID ->	190152	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8010 - 8020	
NICHOLS		1											
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	119	1	197 2	N	51		74	
						56	9						
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		74	
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		74	
11	360 N	232	-0-	-128	-0-	89	1	140 2	N	3	3 1	74	
						3	9						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51 7	23	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23	

STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	190155	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7764 - 7974	
08	682 N	679	-0-	-3	-0-	11	1	668 2	N	-0-		84	
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	237	1	620 2	N	-0-		84	
10	682 N	665	-0-	-17	-0-	56	1	609 2	N	-0-		84	
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	275	1	542 2	N	-0-		84	
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	22 7	62	
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		62	

SILER, P. & G.		WELL #:		1	RRCID ->	191303	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7910 - 7997	
08	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	39	1	2308 2	N	35	1 8	122	
						39	9						
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	757	1	1981 2	N	26	1 8	147	
						29	9						
10	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	188	1	2047 2	N	19	134 1	32	
						21	9						
11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	491	1	973 2	N	4	1 8	35	
						4	9						
12	1302 X	372	-0-	-930	-0-	372	2		N	-0-		35	
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT		35	

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168											
MOORE, GLORIA		WELL #:		1	RRCID ->	193178	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8010 - 8014			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, GLORIA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	193891	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7949 - 7961			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSTON "O"		WELL #:		16	RRCID ->	225020	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7864 - 8003			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSTON "P"		WELL #:		17	RRCID ->	227093	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7870 - 8000			
08	1395 N	449	-0-	-946	-0-	169	1	280	2	N	-0-				147
09	1140 N	404	-0-	-736	-0-	177	1	227	2	N	-0-				147
10	589 N	372	-0-	-217	-0-	152	1	220	2	N	-0-				147
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	203	1	317	2	N	7	7	1		147
						8	9								
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	57	1	324	2	N	-0-				147
						140	3								
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT			147

MOYERS		WELL #:		1	RRCID ->	228039	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7862 - 8008			
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	571	1	946	2	N	69				129
						76	9								
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	624	1	803	2	N	31				160
						34	9								
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	544	1	791	2	N	34				194
						37	9								
11	1170 N	904	-0-	-266	-0-	329	1	513	2	N	56	12	1		238
						62	9								
12	1209 N	992	-0-	-217	-0-	104	1	593	2	N	36	182	1		92
						255	3	40	9						
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-						N	NO RPT			92

HOUSTON "G"		WELL #:		8	RRCID ->	241799	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	7884 - 8016			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
 GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

08	868 N	412	-0-	-456	-0-	6	1	351	2	Y	50	32	1			38
						55	9									
09	840 N	584	-0-	-256	-0-	5	1	529	2	Y	45	65	1			18
						50	9									
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	6	1	531	2	Y	53	32	1			39
						58	9									
11	390 N	28	-0-	-362	-0-	28	2			Y	-0-	37	1			2
12	589 N	5	-0-	-584	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	589 N	219	-0-	-370	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

08	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
09	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
11	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
12	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
01	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 INDIGO RESOURCES LLC 423831
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

08	2945	2835	-0-	-110	-0-	31	1	2772	2	Y	29	25	1			8
						32	9									
09	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	30	1	2671	2	Y	36	33	1			11
						40	9									
10	2914 N	2601	-0-	-313	-0-	31	1	2531	2	Y	35	40	1			6
						39	9									
11	2730 N	444	-0-	-2286	-0-	30	1	404	2	Y	9	13	1			2
						10	9									
12	2821 N	223	-0-	-2598	-0-	31	1	192	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	496 N	206	-0-	-290	-0-	31	1	175	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (RODESSA)		23089 721		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK						
SAMSON LONE STAR, LLC FLANAGAN		744737		WELL #: 4		RRCID -> 175002		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 6780 - 6883		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
BREITBURN OPERATING L.P. LEE, W.C.		090732		WELL #: 1		RRCID -> 231087		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 11123		PERF. 9302 - 9650		
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2	2	8	55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	77	1	38
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			38
11	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-			38
*12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			38
*01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1288	2	72	9	N	65			103

LEE, W.C.		236214		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
LEE, W.C.		090732		WELL #: 2		RRCID -> 236214		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8122 - 9420		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LARS		238015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
LARS		090732		WELL #: 1		RRCID -> 238015		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 7749 - 9540		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEE, W.C.		238995		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
LEE, W.C.		090732		WELL #: 3		RRCID -> 238995		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 8253 - 9608		
08	3534 X	620	-0-	-2914	-0-	620	2			N	-0-			180
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	2	100	1	80
10	2697 X	547	-0-	-2150	-0-	547	2			N	-0-			80
11	2100 X	485	-0-	-1615	-0-	485	2			N	-0-			80
12	1829 X	394	-0-	-1435	-0-	394	2			N	-0-			80
01	558 N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-			80

CYPRESS PRODUCTION, INC.		195806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
FINNEY		090732		WELL #: 2		RRCID -> 222004		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7540 - 7575		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	142	1	95
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	95	7	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
CYPRESS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 195806														
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 245370		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	7			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915														
JOHNSTON, PATSY		WELL #: 1		RRCID -> 267446		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768								
08	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	29	1	3887	2	N	-0-				-0-
09	4500	X	3923	-0-	-577	-0-	30	1	3893	2	N	-0-				-0-
10	4650	X	3695	-0-	-955	-0-	31	1	3664	2	N	-0-				-0-
11	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	30	1	3753	2	N	-0-				-0-
12	4340	X	3498	-0-	-842	-0-	31	1	3467	2	N	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	3292	-0-	3292	-0-	31	1	3261	2	N	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
GUNN, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 172510		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 173826		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
GUNN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 176413		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:	9	RRCID ->	206197	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	10988	PERF.	7543 - 10638		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:	11	RRCID ->	216269	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10727	PERF.	7348 - 10649		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:	12	RRCID ->	217436	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A		
08	2449 N	2294	-0-	-155	-0-	459	1	1820	2	Y	14	9	1	7
						15	9							
09	2280 N	805	-0-	-1475	-0-	159	1	635	2	Y	10	8	1	9
						11	9							
10	2294 N	1516	-0-	-778	-0-	298	1	1189	2	Y	26	22	1	13
						29	9							
11	2220 N	1967	-0-	-253	-0-	435	1	1520	2	Y	11	21	1	3
						12	9							
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	310	1	1483	2	Y	6			9
						7	9							
01	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	317	1	928	2	Y	24	7	1	26
						26	9							
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:	13	RRCID ->	218352	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9050 - 10654		
08	1891 N	1733	-0-	-158	-0-	345	1	1369	2	Y	17	11	1	12
						19	9							
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	343	1	1367	2	Y	41	20	1	33
						45	9							
10	1643 N	1436	-0-	-207	-0-	279	1	1114	2	Y	39	40	1	32
						43	9							
11	1680 N	1625	-0-	-55	-0-	356	1	1244	2	Y	23	40	1	15
						25	9							
12	1829 N	1482	-0-	-347	-0-	254	1	1216	2	Y	11			26
						12	9							
01	1426 N	1120	-0-	-306	-0-	279	1	818	2	Y	21	21	1	26
						23	9							
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:	17	RRCID ->	218353	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	11084	PERF.	9324 - 10892		
08	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	250	1	992	2	Y	14	10	1	12
						15	9							
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	251	1	1000	2	Y	21	12	1	21
						23	9							
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	232	1	925	2	Y	39	33	1	27
						43	9							
11	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	255	1	893	2	Y	22	36	1	13
						24	9							
12	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	187	1	895	2	Y	11			24
						12	9							
*01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	267	1	781	2	Y	20	19	1	25
						22	9							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 5		RRCID -> 220848		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 3		RRCID -> 220853		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 10		RRCID -> 220858		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 2		RRCID -> 222593		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222961		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756								
08	3100 N	3147	-0-	47	47	628	1	2493	2	Y	24					33
						26	9									
09	3000 N	3097	-0-	97	144	622	1	2475	2	Y	-0-					33
10	3100 N	3024	-0-	-76	68	599	1	2391	2	Y	31					64
						34	9									
11	3129 X	3061	-0-	-68	-0-	681	1	2379	2	Y	1	53	1			12
						1	9									
12	3069 X	2939	-0-	-130	-0-	508	1	2431	2	Y	-0-					12
01	3100 X	2700	-0-	-400	-0-	688	1	2012	2	Y	-0-					12

GUNN, MARGARET		WELL #: 9		RRCID -> 223228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 223284		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 223414		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 11		RRCID -> 223418		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 224162		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664								
08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	878	1	2414	2	Y	33	45	1			27
09	3210 X	3198	-0-	-12	-0-	851	1	2317	2	Y	27	43	1			11
10	3317 X	3182	-0-	-135	-0-	863	1	2272	2	Y	43	28	1			26
11	3210 X	2975	-0-	-235	-0-	813	1	2148	2	Y	13	29	1			10
12	3317 X	2751	-0-	-566	-0-	596	1	2154	2	Y	1					11
01	3131 X	2495	-0-	-636	-0-	627	1	1835	2	Y	30	23	1			18

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 9		RRCID -> 224795		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 8		RRCID -> 224801		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 227214		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	4433 X	4417	-0-	-16	-0-	883 1	3502 2	Y	29	17 1	20
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	889 1	3537 2	Y	40	23 1	37
10	4433 X	4314	-0-	-119	-0-	854 1	3410 2	Y	45	46 1	36
11	4260 X	4030	-0-	-230	-0-	889 1	3107 2	Y	31	50 1	17
12	4588 X	3726	-0-	-862	-0-	642 1	3072 2	Y	11		28
01	4464 X	1571	-0-	-2893	-0-	393 1	1150 2	Y	25	23 1	30

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 229243		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10995		PERF. 7602 - 10770	
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	650 1	2581 2	Y	29	19 1	24
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	624 1	2484 2	Y	40	24 1	40
10	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	683 1	2725 2	Y	45	47 1	38
11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	707 1	2471 2	Y	31	51 1	18
12	3224 X	3110	-0-	-114	-0-	535 1	2563 2	Y	11		29
*01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	1083 1	3171 2	Y	81	23 1	87

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 229320		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11069		PERF. 7778 - 10794	
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-		3
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			Y	-0-		3
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-		3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	131	-0-	131	131	33 1	98 2	Y	-0-		-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 4		RRCID -> 276568		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 7554 - 10731	
08	3937 X	3452	-0-	-485	-0-	622 1	2766 2	Y	58	50 1	30
09	3810 X	3308	-0-	-502	-0-	593 1	2692 2	Y	21	33 1	18
10	3937 X	3071	-0-	-866	-0-	564 1	2488 2	Y	17	28 1	7
11	3570 X	2794	-0-	-776	-0-	541 1	2227 2	Y	24	21 1	10
12	3472 X	2631	-0-	-841	-0-	422 1	2207 2	Y	2		12
01	3224 X	2520	-0-	-704	-0-	630 1	1845 2	Y	41	41 1	12

INDIGO RESOURCES LLC		423831		RRCID -> 125117		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7248 - 7522	
SMITH, DAVID G.U. #1		WELL #: 2									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831										
BELL GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 147458		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	23 1	1831 2	Y	281	263 1	78
							309 9					
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	21 1	1299 2	Y	186	145 1	119
							205 9					
10		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	21 1	2091 2	Y	341	278 1	182
							375 9					
11		3000 N	3125	-0-	125	125	22 1	2654 2	Y	408	417 1	173
							449 9					
12		2884 N	2759	-0-	-125	-0-	23 1	2370 2	Y	333	414 1	92
							366 9					
*01		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	23 1	2491 2	Y	346	291 1	147
							381 9					

GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148255		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 154205		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942				
08		3193 X	2252	-0-	-941	-0-	8 1	2216 2	Y	25	22 1	7
							28 9					
09		3210 X	2164	-0-	-1046	-0-	8 1	2125 2	Y	28	26 1	9
							31 9					
10		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	9 1	3887 2	Y	54	53 1	10
							59 9					
11		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	8 1	3422 2	Y	48	46 1	12
							53 9					
12		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	8 1	3507 2	Y	39	39 1	12
							43 9					
*01		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	8 1	3542 2	Y	107	79 1	40
							118 9					

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 1		RRCID -> 167482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 171146		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558				
08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	16 1	1479 2	Y	12	12 1	3
							13 9					
09		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	15 1	1388 2	Y	27	22 1	8
							30 9					
10		1457 N	985	-0-	-472	-0-	13 1	955 2	Y	15	20 1	3
							17 9					
11		1410 N	789	-0-	-621	-0-	15 1	774 2	Y	-0-	3 1	-0-
12		1457 N	738	-0-	-719	-0-	16 1	722 2	Y	-0-		-0-
01		899 N	729	-0-	-170	-0-	16 1	713 2	Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) INDIGO RESOURCES LLC GINN HEIRS G.U. 1		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 4		RRCID -> 190969		COMPL. DATE 05/26/2002			TOTAL DEPTH 7780			PERF. 7418 - 7730			
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	35	1	737	2	Y	39	44	1	39	
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	43	9	716	2	Y	43	40	1	42	
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	34	1	733	2	Y	37	34	1	45	
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	47	9	688	2	Y	26	39	1	32	
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	35	1	727	2	Y	34	29	1	37	
*01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	37	9	725	2	Y	39	35	1	41	
						43 9									
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 199837		COMPL. DATE 12/02/2003			TOTAL DEPTH 10969			PERF. 7381 - 10649			
08	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3752	2	9	9	Y	8	7	1	2	
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3523	2	10	9	Y	9	8	1	3	
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-	3	1	-0-	
11	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			Y	-0-			-0-	
12	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-			-0-	
01	3751 X	3455	-0-	-296	-0-	3455	2			Y	-0-			-0-	
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 10		RRCID -> 204694		COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 10848			PERF. 7464 - 10641			
08	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4560	2	140	9	Y	127	98	1	36	
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3950	2	66	9	Y	60	77	1	19	
10	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4108	2	78	9	Y	71	77	1	13	
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3557	2	76	9	Y	69	65	1	17	
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3352	2	54	9	Y	49	51	1	15	
01	4123 X	3147	-0-	-976	-0-	3138	2	9	9	Y	8	23	1	-0-	
MCWHORTER-RUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 211106		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 10786			PERF. 7429 - 10593			
08	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	1812	2			Y	-0-	1	1	-0-	
09	2040 N	1883	-0-	-157	-0-	1870	2	13	9	Y	12	8	1	4	
10	1736 N	1166	-0-	-570	-0-	1149	2	17	9	Y	15	16	1	3	
11	1740 N	550	-0-	-1190	-0-	537	2	13	9	Y	12	12	1	3	
12	1953 N	848	-0-	-1105	-0-	841	2	7	9	Y	6	7	1	2	
01	1178 N	757	-0-	-421	-0-	756	2	1	9	Y	1	3	1	-0-	
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 9		RRCID -> 211661		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 10798			PERF. 7696 - 8203			
08	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5225	2	55	9	Y	50	47	1	14	
09	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4283	2	10	9	Y	9	20	1	3	
10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4292	2	19	9	Y	17	17	1	3	
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3945	2	19	9	Y	17	16	1	4	
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3872	2	19	9	Y	17	16	1	5	
01	4309 X	3691	-0-	-618	-0-	3688	2	3	9	Y	3	8	1	-0-	
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 8		RRCID -> 211664		COMPL. DATE 03/26/2005			TOTAL DEPTH 10907			PERF. 7793 - 10634			
08	3193 X	3026	-0-	-167	-0-	2979	2	47	9	Y	43	32	1	12	
09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3242	2	11	9	Y	10	19	1	3	
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3113	2	6	9	Y	5	7	1	1	
11	2940 X	2091	-0-	-849	-0-	2081	2	10	9	Y	9	8	1	2	
12	3348 X	2037	-0-	-1311	-0-	2026	2	11	9	Y	10	9	1	3	
01	3348 X	2243	-0-	-1105	-0-	2242	2	1	9	Y	1	4	1	-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831											
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 213695		COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4527	2	9 9	Y	8	6 1	2	
09	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4944	2	14 9	Y	13	11 1	4	
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4786	2	33 9	Y	30	28 1	6	
11	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4621	2	35 9	Y	32	30 1	8	
12	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4480	2	23 9	Y	21	23 1	6	
01	5115 X	4432	-0-	-683	-0-	4428	2	4 9	Y	4	10 1	-0-	

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 11		RRCID -> 213697		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602				
08	3875 X	2666	-0-	-1209	-0-	2646	2	20 9	Y	18	15 1	5	
09	3270 X	3097	-0-	-173	-0-	3089	2	8 9	Y	7	10 1	2	
10	3379 X	3286	-0-	-93	-0-	3285	2	1 9	Y	1	3 1	-0-	
11	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		Y	-0-		-0-	
12	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		Y	-0-		-0-	
*01	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		Y	-0-		-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 5		RRCID -> 214212		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465				
08	3348 X	2128	-0-	-1220	-0-	16	1	2112	2	Y	-0-	-0-	
09	3240 X	1813	-0-	-1427	-0-	15	1	1798	2	Y	-0-	-0-	
10	3348 X	1838	-0-	-1510	-0-	16	1	1822	2	Y	-0-	-0-	
11	2310 X	1831	-0-	-479	-0-	15	1	1816	2	Y	-0-	-0-	
12	2356 X	1704	-0-	-652	-0-	16	1	1688	2	Y	-0-	-0-	
01	1860 X	1717	-0-	-143	-0-	1717	2		Y	-0-		-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 4		RRCID -> 214214		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687				
08	3503 X	3349	-0-	-154	-0-	3340	2	9 9	Y	8	8 1	2	
09	3390 X	3247	-0-	-143	-0-	3207	2	40 9	Y	36	27 1	11	
10	3503 X	3315	-0-	-188	-0-	3282	2	33 9	Y	30	35 1	6	
11	3390 X	3020	-0-	-370	-0-	3013	2	7 9	Y	6	10 1	2	
12	3410 X	3098	-0-	-312	-0-	3098	2		Y	-0-	2 1	-0-	
01	3348 X	2873	-0-	-475	-0-	2873	2		Y	-0-		-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 7		RRCID -> 214950		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625				
08	5239 X	5140	-0-	-99	-0-	31	1	5083	2	Y	24	21 1	7
09	5040 X	4967	-0-	-73	-0-	30	1	4900	2	Y	34	30 1	11
10	5239 X	4882	-0-	-357	-0-	31	1	4822	2	Y	26	32 1	5
11	5070 X	4958	-0-	-112	-0-	30	1	4893	2	Y	32	29 1	8
12	5239 X	4827	-0-	-412	-0-	31	1	4761	2	Y	32	30 1	10
01	5146 X	4550	-0-	-596	-0-	4485	2	65 9	Y	59	48 1	21	

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 216274		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626				
08	837 X	621	-0-	-216	-0-	16	1	605	2	Y	-0-	-0-	
09	810 X	580	-0-	-230	-0-	15	1	565	2	Y	-0-	-0-	
10	651 X	527	-0-	-124	-0-	6	1	521	2	Y	-0-	-0-	
11	630 X	450	-0-	-180	-0-	2	1	448	2	Y	-0-	-0-	
12	651 X	575	-0-	-76	-0-	2	1	573	2	Y	-0-	-0-	
*01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	3	1	674	2	Y	-0-	-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831													
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 5		RRCID -> 216607		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7458 - 8294					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 219704		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10841		PERF. 7439 - 10660					
08	6324 X	5638	-0-	-686	-0-	31	1	5576	2	Y	28	24	1		8
09	6120 X	5268	-0-	-852	-0-	31	9	5202	2	Y	33	31	1		10
10	6231 X	5376	-0-	-855	-0-	36	9	5308	2	Y	34	38	1		6
11	6030 X	5188	-0-	-842	-0-	31	1	5135	2	Y	21	22	1		5
12	5952 X	5077	-0-	-875	-0-	37	9	5010	2	Y	33	28	1		10
*01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	31	1	59	9	Y	54	45	1		19
						4838	2								

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 3		RRCID -> 220293		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 8101 - 10647					
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3524	2	9	9	Y	8	7	1		2
09	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3491	2	1	9	Y	1	3	1		-0-
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3453	2	10	9	Y	9	7	1		2
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3196	2	10	9	Y	9	9	1		2
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3072	2	12	9	Y	11	10	1		3
01	3534 X	2935	-0-	-599	-0-	2933	2	2	9	Y	2	5	1		-0-

DICKSON, STARR GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 221116		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10812		PERF. 7531 - 9050					
08	3627 X	3255	-0-	-372	-0-	3246	2	9	9	Y	8	6	1		2
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3573	2	22	9	Y	20	16	1		6
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3451	2	43	9	Y	39	38	1		7
11	3180 X	3071	-0-	-109	-0-	3030	2	41	9	Y	37	35	1		9
12	3627 X	2965	-0-	-662	-0-	2924	2	41	9	Y	37	35	1		11
01	3720 X	2672	-0-	-1048	-0-	2665	2	7	9	Y	6	17	1		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 221194		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 12109		PERF. 8217 - 10639					
08	3441 X	3122	-0-	-319	-0-	3094	2	28	9	Y	25	22	1		7
09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3965	2	1	9	Y	1	8	1		-0-
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-				-0-
11	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-				-0-
12	4092 X	3906	-0-	-186	-0-	3906	2			Y	-0-				-0-
01	4092 X	3924	-0-	-168	-0-	3924	2			Y	-0-				-0-

CUNYUS, G.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221862		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 9004 - 10763					
08	2015 X	68	-0-	-1947	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	2820 X	104	-0-	-2716	-0-	104	2			Y	-0-				-0-
10	2914 X	637	-0-	-2277	-0-	637	2			Y	-0-				-0-
11	2820 X	449	-0-	-2371	-0-	449	2			Y	-0-				-0-
12	1147 X	448	-0-	-699	-0-	448	2			Y	-0-				-0-
01	651 N	427	-0-	-224	-0-	427	2			Y	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831								
RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 221896		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6058	2	9	9	2
09	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5407	2	22	9	6
10	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5618	2	40	9	7
11	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5276	2	35	9	8
12	5456 X	5455	-0-	-1	-0-	5326	2	129	9	35
01	5580 X	5139	-0-	-441	-0-	5118	2	21	9	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 222258		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713		
08	3720 X	3680	-0-	-40	-0-	3671	2	9	9	2
09	3450 X	2983	-0-	-467	-0-	2972	2	11	9	3
10	3751 X	3017	-0-	-734	-0-	2997	2	20	9	3
11	3630 X	2621	-0-	-1009	-0-	2609	2	12	9	3
12	3751 X	2758	-0-	-993	-0-	2739	2	19	9	5
01	2914 X	2632	-0-	-282	-0-	2629	2	3	9	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 223203		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007		
08	7037 X	6506	-0-	-531	-0-	31	1	6475	2	-0-
09	6810 X	6120	-0-	-690	-0-	30	1	6090	2	-0-
10	6603 X	6392	-0-	-211	-0-	31	1	6361	2	-0-
11	6390 X	5932	-0-	-458	-0-	30	1	5902	2	-0-
12	6603 X	6124	-0-	-479	-0-	31	1	6093	2	-0-
01	6231 X	6065	-0-	-166	-0-	6065	2			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 8		RRCID -> 223621		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713		
08	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	31	1	6472	2	-0-
09	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	30	1	6805	2	-0-
10	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	1	9	6041	2	-0-
11	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	31	1	6189	2	-0-
12	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	31	1	6846	2	-0-
01	6882 X	6661	-0-	-221	-0-	6661	2			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 224915		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750		
08	4433 X	3252	-0-	-1181	-0-	3233	2	19	9	5
09	4290 X	3338	-0-	-952	-0-	3336	2	2	9	1
10	3844 X	3525	-0-	-319	-0-	3525	2			-0-
11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			-0-
12	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			-0-
*01	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			-0-

RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 2		RRCID -> 229412		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587		
08	4805 X	2897	-0-	-1908	-0-	2877	2	20	9	5
09	4650 X	3208	-0-	-1442	-0-	3208	2			-0-
10	4805 X	3420	-0-	-1385	-0-	3408	2	12	9	2
11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3061	2	23	9	5
12	3317 X	2836	-0-	-481	-0-	2824	2	12	9	3
01	3410 X	2665	-0-	-745	-0-	2663	2	2	9	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831												
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 1		RRCID -> 231468		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 7986 - 9586		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		8215 X	7346	-0-	-869	-0-		31 1	2289 2	Y	24	17 1		7
09		7950 X	7200	-0-	-750	-0-		26 9	7117 2	Y	48	40 1		15
10		8215 X	7632	-0-	-583	-0-		30 1	7542 2	Y	54	59 1		10
11		7650 X	6549	-0-	-1101	-0-		53 9	6465 2	Y	49	47 1		12
12		7781 X	7574	-0-	-207	-0-		31 1	7480 2	Y	57	52 1		17
*01		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-		63 9	130 9	Y	118	92 1		43
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 3		RRCID -> 231581		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7814		PERF. 7486 - 7766				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 2		RRCID -> 231582		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10757		PERF. 7808 - 8270				
08		5580 X	5060	-0-	-520	-0-		16 1	5020 2	Y	22	27 1		10
09		5430 X	4693	-0-	-737	-0-		24 9	4661 2	Y	15	13 1		12
10		5611 X	4918	-0-	-693	-0-		15 1	4862 2	Y	36	31 1		17
11		5430 X	4612	-0-	-818	-0-		17 9	4575 2	Y	20	32 1		5
12		5425 X	4703	-0-	-722	-0-		16 1	4663 2	Y	22	14 1		13
01		5053 X	4471	-0-	-582	-0-		22 9	14 9	Y	13	20 1		6
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 7		RRCID -> 232574		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 10776		PERF. 8122 - 9838				
08		4712 X	3968	-0-	-744	-0-		16 1	3928 2	Y	22	33 1		10
09		4560 X	3711	-0-	-849	-0-		24 9	3692 2	Y	4	11 1		3
10		4402 X	3721	-0-	-681	-0-		15 1	3705 2	Y	-0-	3 1		-0-
11		4260 X	3693	-0-	-567	-0-		4 9	3663 2	Y	-0-			-0-
12		4340 X	3394	-0-	-946	-0-		16 1	3378 2	Y	-0-			-0-
01		3968 X	3136	-0-	-832	-0-		16 1	2 2	Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 10		RRCID -> 232914		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 7762 - 9803				
08		4557 X	3481	-0-	-1076	-0-		16 1	3437 2	Y	25	19 1		7
09		4440 X	1874	-0-	-2566	-0-		28 9	1859 2	Y	-0-	7 1		-0-
10		4588 X	1651	-0-	-2937	-0-		15 1	1634 2	Y	1	1 1		-0-
11		4440 X	1556	-0-	-2884	-0-		1 9	1540 2	Y	1	1 1		-0-
12		4309 X	1625	-0-	-2684	-0-		15 1	1609 2	Y	-0-			-0-
01		3472 X	1598	-0-	-1874	-0-		1 9	2 2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) INDIGO RESOURCES LLC GRIFFIN RANCH G.U. 7		//CONT.// //CONT.//	23089 800 423831	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	5	RRCID ->	233573	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	7419 - 7687	
08		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	16	1	4579	2	Y	79	82 1	36
09		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	87	9	3391	2	Y	35	42 1	29
10		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	14	1	5150	2	Y	123	94 1	58
11		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	39	9	4321	2	Y	62	105 1	15
12		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	16	1	4617	2	Y	47	34 1	28
*01		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	52	9	4708	2	Y	83	71 1	40
				WELL #:	8	RRCID ->	234191	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	8340 - 10732	
08		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3058	2	20	9	Y	18	15 1	5
09		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-	5 1	-0-
10		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-		-0-
11		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-		-0-
12		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-		-0-
*01		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-		-0-
				WELL #:	10	RRCID ->	235079	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	8223 - 10644	
08		4402 X	4100	-0-	-302	-0-	16	1	4084	2	Y	-0-		-0-
09		4260 X	3807	-0-	-453	-0-	15	1	3792	2	Y	-0-		-0-
10		4247 X	4022	-0-	-225	-0-	16	1	4006	2	Y	-0-		-0-
11		4020 X	3761	-0-	-259	-0-	15	1	3746	2	Y	-0-		-0-
12		4123 X	3843	-0-	-280	-0-	16	1	3827	2	Y	-0-		-0-
01		4092 X	3918	-0-	-174	-0-	3918	2			Y	-0-		-0-
				WELL #:	6	RRCID ->	235081	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10784	PERF.	8195 - 9806	
08		2046 N	2043	-0-	-3	-0-	31	1	1975	2	Y	34	29 1	15
09		2040 N	1928	-0-	-112	-0-	37	9	1875	2	Y	21	19 1	17
10		2139 N	1840	-0-	-299	-0-	30	1	1790	2	Y	17	26 1	8
11		1980 N	1708	-0-	-272	-0-	23	9	1658	2	Y	18	22 1	4
12		1984 N	1518	-0-	-466	-0-	31	1	1474	2	Y	12	9 1	7
01		1829 N	1507	-0-	-322	-0-	13	9	1488	2	Y	17	16 1	8
				WELL #:	8	RRCID ->	235169	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	10783	PERF.	8066 - 10657	
08		4557 X	3955	-0-	-602	-0-	16	1	3939	2	Y	-0-		-0-
09		4410 X	3929	-0-	-481	-0-	15	1	3914	2	Y	-0-		-0-
10		4433 X	3597	-0-	-836	-0-	16	1	3581	2	Y	-0-		-0-
11		4290 X	3769	-0-	-521	-0-	15	1	3754	2	Y	-0-		-0-
12		4123 X	3792	-0-	-331	-0-	16	1	3776	2	Y	-0-		-0-
01		4061 X	3669	-0-	-392	-0-	3669	2			Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) INDIGO RESOURCES LLC GRIFFIN RANCH G.U. 2		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613																
08	4991 X	4245	-0-	-746	-0-	31	1	4214	2	Y	-0-					-0-
09	4710 X	4043	-0-	-667	-0-	30	1	4013	2	Y	-0-					-0-
10	4805 X	4094	-0-	-711	-0-	31	1	4063	2	Y	-0-					-0-
11	4350 X	3919	-0-	-431	-0-	30	1	3889	2	Y	-0-					-0-
12	4402 X	3973	-0-	-429	-0-	31	1	3942	2	Y	-0-					-0-
01	4247 X	3921	-0-	-326	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-

WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870																
08	4216 X	3703	-0-	-513	-0-	16	1	3655	2	Y	29	30	1			13
09	4080 X	3181	-0-	-899	-0-	15	1	3127	2	Y	35	20	1			28
10	4061 X	2775	-0-	-1286	-0-	16	1	2712	2	Y	43	51	1			20
11	3630 X	2724	-0-	-906	-0-	15	1	2665	2	Y	40	50	1			10
12	3689 X	2834	-0-	-855	-0-	16	1	2785	2	Y	30	22	1			18
01	3689 X	2387	-0-	-1302	-0-	2369	2	18	9	Y	16	26	1			8

WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726																
08	3379 X	2831	-0-	-548	-0-	2822	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	3180 X	2576	-0-	-604	-0-	2573	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	3286 X	2822	-0-	-464	-0-	2822	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2986	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
*01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-

WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607																
08	3999 X	3952	-0-	-47	-0-	16	1	3916	2	Y	18	17	1			5
09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	15	1	3883	2	Y	36	30	1			11
10	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	16	1	3974	2	Y	78	75	1			14
11	3900 X	3890	-0-	-10	-0-	15	1	3788	2	Y	79	74	1			19
12	4061 X	3940	-0-	-121	-0-	16	1	3840	2	Y	76	72	1			23
*01	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	3874	2	197	9	Y	179	136	1			66

WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380																
08	4960 X	4535	-0-	-425	-0-	4526	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4969	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4893	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-
12	4960 X	3751	-0-	-1209	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
01	4991 X	3718	-0-	-1273	-0-	3717	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG		
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831								
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #:		8	RRCID ->	242909	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	7419 - 7800
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		3813 X	522	-0-	-3291	-0-	16 1	506 2	Y	-0-		-0-
09		3690 X	481	-0-	-3209	-0-	15 1	466 2	Y	-0-		-0-
10		2449 X	580	-0-	-1869	-0-	10 1	551 2	Y	17	9 1	8
11		1020 X	433	-0-	-587	-0-	19 9	386 2	Y	25	27 1	6
12		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	16 1	4264 2	Y	58	29 1	35
*01		3100 N	5220	-0-	2120	2120	14 1	5147 2	Y	54	63 1	26
							59 9					

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #:		5	RRCID ->	243193	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8129 - 10620
08		2511 X	783	-0-	-1728	-0-	764 2	19 9	Y	17	13 1	5
09		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		Y	-0-	5 1	-0-
10		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		Y	-0-		-0-
11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		Y	-0-		-0-
12		2604 N	1921	-0-	-683	-0-	1921 2		Y	-0-		-0-
01		2294 N	1994	-0-	-300	-0-	1994 2		Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #:		4	RRCID ->	243373	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7400 - 8063
08		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	47 1	3001 2	Y	81		192
09		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	89 9	2948 2	Y	74	172 1	94
10		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	45 1	3011 2	Y	97		191
11		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	81 9	2874 2	Y	97	175 1	113
12		3038 X	2872	-0-	-166	-0-	47 1	2718 2	Y	97		210
01		3162 X	3079	-0-	-83	-0-	107 9	114 9	Y	104	177 1	137
							2965 2					

GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #:		3	RRCID ->	244129	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	7460 - 7898
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:		13	RRCID ->	244161	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8035 - 10651
08		3472 X	2366	-0-	-1106	-0-	2320 2	46 9	Y	42	36 1	12
09		2580 X	2212	-0-	-368	-0-	2162 2	50 9	Y	45	43 1	14
10		2480 X	2146	-0-	-334	-0-	2111 2	35 9	Y	32	40 1	6
11		2400 X	1816	-0-	-584	-0-	1776 2	40 9	Y	36	33 1	9
12		2480 X	1727	-0-	-753	-0-	1686 2	41 9	Y	37	35 1	11
01		2356 X	1569	-0-	-787	-0-	1559 2	10 9	Y	9	19 1	1

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
INDIGO RESOURCES LLC			//CONT.// 423831										
DICKSON, STARR GU #1			WELL #: 13		RRCID -> 244567		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	16	1	6650	2	Y	13	12	4
09	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	14	9	6575	2	Y	28	23	9
10	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	15	1	6796	2	Y	21	26	4
11	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	31	9	6133	2	Y	23	21	6
12	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	16	1	5574	2	Y	22	21	7
01	6851 X	5301	-0-	-1550	-0-	24	9	5245	2	Y	51	39	19
GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #: 15		RRCID -> 244633		COMPL. DATE 08/12/2009			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710			
08	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	16	1	8509	2	Y	84	71	24
09	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	92	9	8262	2	Y	90	86	28
10	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	15	1	8071	2	Y	64	80	12
11	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	99	9	8175	2	Y	70	65	17
12	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	16	1	7799	2	Y	76	70	23
01	8649 X	7552	-0-	-1097	-0-	84	9	7533	2	Y	17	38	2
GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #: 17		RRCID -> 244638		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710			
08	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	16	1	6975	2	Y	42	35	12
09	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	46	9	6554	2	Y	45	43	14
10	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	15	1	6653	2	Y	32	40	6
11	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	50	9	6718	2	Y	36	33	9
12	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	16	1	6860	2	Y	37	35	11
01	7037 X	6487	-0-	-550	-0-	40	9	6477	2	Y	9	19	1
GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #: 19		RRCID -> 244640		COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688			
08	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7759	2	158	9	Y	144	140	40
09	7440 X	7280	-0-	-160	-0-	7111	2	169	9	Y	154	146	48
10	7688 X	6909	-0-	-779	-0-	6790	2	119	9	Y	108	136	20
11	7440 X	5893	-0-	-1547	-0-	5761	2	132	9	Y	120	111	29
12	7688 X	6147	-0-	-1541	-0-	6004	2	143	9	Y	130	120	39
01	7905 X	6522	-0-	-1383	-0-	6490	2	32	9	Y	29	65	3

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831								
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:		21	RRCID ->	244643	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	7612 - 10720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	16 1	8355 2	Y	118	103 1		33
						130 9						
09	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	15 1	8218 2	Y	126	120 1		39
						139 9						
10	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	16 1	7791 2	Y	90	112 1		17
						99 9						
11	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	15 1	7165 2	Y	98	91 1		24
						108 9						
12	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	16 1	6262 2	Y	107	99 1		32
						118 9						
01	8649 X	7014	-0-	-1635	-0-	6986 2	28 9	Y	25	54 1		3

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #:		4	RRCID ->	244645	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	7853 - 10758
08	11254 X	11254	-0-	-0-	-0-	11022 2	232 9	Y	211	167 1		59
						11977 2	248 9	Y	225	214 1		70
10	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	10656 2	175 9	Y	159	200 1		29
						11658 2	195 9	Y	177	163 1		43
12	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10268 2	209 9	Y	190	176 1		57
						12369 2	48 9	Y	44	96 1		5

DICKSON, STARR GU #1		WELL #:		16	RRCID ->	246554	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7441 - 7500
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #:		17	RRCID ->	246556	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7679 - 10697
08	4929 X	4738	-0-	-191	-0-	4729 2	9 9	Y	8	6 1		2
						5436 2	44 9	Y	40	30 1		12
10	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5596 2	29 9	Y	26	33 1		5
						4992 2	4 9	Y	4	8 1		1
12	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055 2		Y	-0-	1 1		-0-
						4701 2		Y	-0-			-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #:		14	RRCID ->	246557	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9154 - 10671
08	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5948 2	17 9	Y	15	14 1		4
						5453 2	21 9	Y	19	17 1		6
10	4836 X	4666	-0-	-170	-0-	4648 2	18 9	Y	16	19 1		3
						3924 2	19 9	Y	17	16 1		4
12	4836 X	3738	-0-	-1098	-0-	3719 2	19 9	Y	17	16 1		5
						5952 2	3 9	Y	3	8 1		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG		
INDIGO RESOURCES LLC			//CONT.// 423831											
GRIFFIN RANCH G.U. 1			WELL #: 13			RRCID -> 247336			COMPL. DATE 08/13/2009			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE		
08	4011 X	4011 -0- -0- -0-	16 1 3959 2 Y	36 9				33		28 1		9		
09	3870 X	3685 -0- -185 -0-	15 1 3630 2 Y	40 9				36		34 1		11		
10	4012 X	4012 -0- -0- -0-	16 1 3967 2 Y	29 9				26		32 1		5		
11	3870 X	3687 -0- -183 -0-	15 1 3641 2 Y	31 9				28		26 1		7		
12	3999 X	3354 -0- -645 -0-	16 1 3305 2 Y	33 9				30		28 1		9		
01	3999 X	3519 -0- -480 -0-	3511 2 8 9 Y					7		15 1		1		
GRIFFIN RANCH G.U. 4			WELL #: 7			RRCID -> 250141			COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626		
08	5787 X	5787 -0- -0- -0-	5778 2 9 9 Y					8		7 1		2		
09	5676 X	5676 -0- -0- -0-	5675 2 1 9 Y					1		3 1		-0-		
10	5944 X	5944 -0- -0- -0-	5944 2 Y					-0-				-0-		
11	5376 X	5376 -0- -0- -0-	5376 2 Y					-0-				-0-		
12	4568 X	4568 -0- -0- -0-	4568 2 Y					-0-				-0-		
01	5859 X	4278 -0- -1581 -0-	4278 2 Y					-0-				-0-		
GRIFFIN RANCH G.U. 7			WELL #: 10			RRCID -> 254399			COMPL. DATE 11/14/2009			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718		
08	5828 X	5328 -0- -500 -0-	31 1 5273 2 Y	24 9				22		28 1		10		
09	5190 X	5098 -0- -92 -0-	30 1 5060 2 Y	8 9				7		11 1		6		
10	5580 X	5313 -0- -267 -0-	31 1 5282 2 Y					-0-		6 1		-0-		
11	5400 X	4912 -0- -488 -0-	30 1 4882 2 Y					-0-				-0-		
12	5580 X	5265 -0- -315 -0-	31 1 5224 2 Y	10 9				9		4 1		5		
01	5053 X	4867 -0- -186 -0-	4839 2 28 9 Y					25		18 1		12		
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6			WELL #: 12			RRCID -> 258063			COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857		
08	3999 X	3524 -0- -475 -0-	31 1 3493 2 Y					-0-				-0-		
09	3750 X	3345 -0- -405 -0-	30 1 3315 2 Y					-0-				-0-		
10	3813 X	3370 -0- -443 -0-	31 1 3339 2 Y					-0-				-0-		
11	3690 X	3381 -0- -309 -0-	30 1 3351 2 Y					-0-				-0-		
12	3813 X	3367 -0- -446 -0-	31 1 3336 2 Y					-0-				-0-		
01	3534 X	3320 -0- -214 -0-	3320 2 Y					-0-				-0-		
LYNN HORTON OIL UNIT #1			WELL #: 2			RRCID -> 267033			COMPL. DATE 12/01/2009			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498		
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-						Y		-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-						Y		-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-						Y		-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-						Y		-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-						Y		-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-						Y		-0-		-0-		
LARGO OIL COMPANY			486640											
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1			WELL #: 1			RRCID -> 089043			COMPL. DATE 02/12/1980			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545		
08	1364 N	710 -0- -654 -0-	616 2 94 9 N					85				153		
09	1084 N	1084 -0- -0- -0-	1084 2 N					-0-				153		
10	1240 N	462 -0- -778 -0-	451 2 11 9 N					10				163		
11	804 N	804 -0- -0- -0-	804 2 N					-0-				163		
12	1116 N	710 -0- -406 -0-	710 2 N					-0-				163		
*01	691 N	691 -0- -0- -0-	672 2 19 9 N					17				180		

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
LONG TRUSTS, THE				507585									
LEE, C. W.				WELL #:	1	RRCID ->	015983	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7372 - 7384	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
08		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906 2			N	-0-		77
09		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565 2			N	-0-		77
10		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5080 2	154 9		N	140	167 1	50
11		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 2			N	-0-		50
12		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2586 2	37 9		N	34		84
*01		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4772 2	1 9		N	1		85

DANVILLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	127812	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7611 - 7668
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BARTON, MARTHA G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	137029	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 7358 - 7412
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC DANIELS, JUDGE G.U. 1				WELL #:	1	RRCID ->	118210	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7546 - 7748
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOLT, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	136967	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8882	PERF. 6892 - 6898
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1				WELL #:	2	RRCID ->	139499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8083	PERF. 7322 - 7818
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 142213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 145541		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
LONE STAR		WELL #: 2		RRCID -> 163783		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915		
08	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	439 1	2358 2	N	174 175 1	169
09	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	191 9	2281 2	N	191 148 1	212
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	463 1	2317 2	N	170 335 1	47
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	210 9	2088 2	N	159 154 1	52
12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	475 1	2028 2	N	184 158 1	78
*01	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	187 9	1936 2	N	182 178 1	82
						418 1				
						175 9				
						434 1				
						202 9				
						498 1				
						200 9				
HOLT, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 167762		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 168086		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896		
08	2046 N	2031	-0-	-15	-0-	313 1	1684 2	Y	31	46
09	1980 N	1960	-0-	-20	-0-	34 9	1611 2	Y	20 50 1	16
10	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	327 1	1628 2	Y	17	33
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	22 9	1670 2	Y	21 34 1	20
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	333 1	2022 2	Y	10 29 1	1
01	2046 X	826	-0-	-1220	-0-	19 9	650 2	Y	8	9
						334 1				
						23 9				
						433 1				
						11 9				
						167 1				
						9 9				

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 7		RRCID -> 226559		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7504 - 7752		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1798 N	1558	-0-	-240	-0-	230	1	1239	2	Y	81	58	1	60
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	245	1	1205	2	Y	22	78	1	4
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	261	1	1272	2	Y	41	36	1	9
11	1500 N	1355	-0-	-145	-0-	220	1	1098	2	Y	34	38	1	5
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	352	1	1644	2	Y	33	19	1	19
*01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	424	1	1649	2	Y	31	41	1	9

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 228906		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10790		PERF. 7586 - 10644				
08	6169 X	4498	-0-	-1671	-0-	699	1	3757	2	Y	38			57
09	5010 X	4321	-0-	-689	-0-	723	1	3559	2	Y	35	64	1	28
10	5084 X	4371	-0-	-713	-0-	738	1	3600	2	Y	30			58
11	4440 X	3961	-0-	-479	-0-	653	1	3267	2	Y	37	60	1	35
12	4495 X	3818	-0-	-677	-0-	669	1	3125	2	Y	22	54	1	3
01	4495 X	1335	-0-	-3160	-0-	270	1	1048	2	Y	15			18

SHARPE, DOT		WELL #: 4		RRCID -> 229744		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10763		PERF. 8366 - 10556				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 232835		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 8800 - 10674				
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	307	1	1649	2	Y	4			6
09	1770 N	1394	-0-	-376	-0-	234	1	1154	2	Y	5	7	1	4
10	1829 N	1281	-0-	-548	-0-	217	1	1060	2	Y	4			8
11	1770 N	1100	-0-	-670	-0-	182	1	912	2	Y	5	8	1	5
12	1426 N	810	-0-	-616	-0-	142	1	661	2	Y	6	10	1	1
01	1271 N	769	-0-	-502	-0-	155	1	603	2	Y	10			11

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
FLANAGAN		WELL #: 10		RRCID -> 235411		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10874		PERF. 7722 - 10696				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	401	1	2154	2	Y	6	4	1			4
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	392	1	1928	2	Y	2	6	1			-0-
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	407	1	1985	2	Y	5	4	1			1
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	373	1	1864	2	Y	3	4	1			-0-
12	2294 N	2261	-0-	-33	-0-	398	1	1859	2	Y	4	2	1			2
01	2325 N	762	-0-	-1563	-0-	156	1	605	2	Y	1	3	1			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 10		RRCID -> 237562		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10995		PERF. 7596 - 10688						
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	2	Y	-0-					10
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
10	651 N	12	-0-	-639	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					10
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 237622		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10909		PERF. 7602 - 10669						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN		WELL #: 9		RRCID -> 237854		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 7559 - 10644						
08	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	260	1	1399	2	Y	6	4	1			4
09	1680 N	1437	-0-	-243	-0-	242	1	1193	2	Y	2	6	1			-0-
10	1705 N	1446	-0-	-259	-0-	245	1	1197	2	Y	4	3	1			1
11	1620 N	1390	-0-	-230	-0-	231	1	1157	2	Y	2	3	1			-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	279	1	1302	2	Y	4	2	1			2
01	1457 N	544	-0-	-913	-0-	111	1	432	2	Y	1	3	1			-0-

LEE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 238030		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10877		PERF. 7654 - 10727						
08	5084 X	3808	-0-	-1276	-0-	594	1	3191	2	Y	21	55	1			6
09	4500 X	3206	-0-	-1294	-0-	538	1	2647	2	Y	19					25
10	4650 X	3472	-0-	-1178	-0-	589	1	2876	2	Y	6					31
11	4200 X	4018	-0-	-182	-0-	666	1	3332	2	Y	18	46	1			3
12	3813 X	2723	-0-	-1090	-0-	476	1	2224	2	Y	21					24
01	3813 X	893	-0-	-2920	-0-	183	1	710	2	Y	-0-					24

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
FLANAGAN		WELL #: 8		RRCID -> 239469		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 8378 - 10678				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 239470		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 10878		PERF. 9130 - 10653						
08	2883 X	995	-0-	-1888	-0-	154	1	830	2	Y	10	8	1			7
09	2790 X	1087	-0-	-1703	-0-	183	1	902	2	Y	2	9	1			-0-
10	2883 X	1033	-0-	-1850	-0-	175	1	852	2	Y	5	4	1			1
11	2550 X	1509	-0-	-1041	-0-	251	1	1255	2	Y	3	4	1			-0-
12	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	489	1	2283	2	Y	4	2	1			2
*01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	506	1	1966	2	Y	3	4	1			1

FLANAGAN		WELL #: 11		RRCID -> 239471		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10914		PERF. 7530 - 10689						
08	1736 X	1317	-0-	-419	-0-	199	1	1071	2	Y	43	31	1			31
09	1680 X	1654	-0-	-26	-0-	277	1	1364	2	Y	12	41	1			2
10	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	823	1	4020	2	Y	26	22	1			6
11	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	950	1	4752	2	Y	20	23	1			3
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	491	1	2292	2	Y	14	9	1			8
01	4867 X	1977	-0-	-2890	-0-	402	1	1562	2	Y	12	16	1			4

FLANAGAN		WELL #: 14		RRCID -> 241340		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 8478 - 10647						
08	4557 X	4279	-0-	-278	-0-	660	1	3546	2	Y	66	47	1			48
09	4410 X	4075	-0-	-335	-0-	683	1	3361	2	Y	28	71	1			5
10	4557 X	3726	-0-	-831	-0-	623	1	3041	2	Y	56	49	1			12
11	4410 X	4116	-0-	-294	-0-	678	1	3391	2	Y	43	49	1			6
12	4371 X	3712	-0-	-659	-0-	649	1	3034	2	Y	26	17	1			15
01	4278 X	3712	-0-	-566	-0-	754	1	2929	2	Y	26	33	1			8

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 8		RRCID -> 241931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10830	PERF. 7600	- 10672	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	819	1	4404	2	Y	5	28
09	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	6	9	4060	2	Y	-0-	28
10	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	781	1	3814	2	Y	36	64
11	4470 X	3877	-0-	-593	-0-	40	9	3231	2	Y	-0-	64
12	4619 X	4210	-0-	-409	-0-	646	1	3430	2	Y	42	19
01	5239 X	1623	-0-	-3616	-0-	734	1	1291	2	Y	-0-	19
						46	9					
						332	1					
FLANAGAN		WELL #: 13		RRCID -> 243276		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720			
08	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	500	1	2688	2	Y	22	16
09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	24	9	2669	2	Y	2	-0-
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	542	1	2804	2	Y	5	1
11	2850 X	2627	-0-	-223	-0-	2	9	2187	2	Y	3	-0-
12	2945 X	2690	-0-	-255	-0-	574	1	2212	2	Y	4	2
01	3379 X	1977	-0-	-1402	-0-	6	9	1570	2	Y	3	1
						437	1					
						3	9					
						474	1					
						4	9					
						404	1					
						3	9					
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 243343		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632			
08	3999 X	3665	-0-	-334	-0-	571	1	3069	2	Y	23	34
09	3870 X	3728	-0-	-142	-0-	25	9	3075	2	Y	25	20
10	3999 X	3012	-0-	-987	-0-	625	1	2480	2	Y	22	42
11	3870 X	2005	-0-	-1865	-0-	28	9	1649	2	Y	24	23
12	3844 X	1464	-0-	-2380	-0-	508	1	1182	2	Y	26	3
01	3844 X	2505	-0-	-1339	-0-	24	9	1975	2	Y	20	23
						330	1					
						26	9					
						253	1					
						29	9					
						508	1					
						22	9					
LONE STAR		WELL #: 3		RRCID -> 243372		COMPL. DATE 10/25/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669			
08	4929 X	4434	-0-	-495	-0-	685	1	3682	2	Y	61	55
09	4770 X	4179	-0-	-591	-0-	67	9	3473	2	Y	-0-	55
10	4898 X	4270	-0-	-628	-0-	706	1	3455	2	Y	97	152
11	4740 X	4200	-0-	-540	-0-	708	1	3500	2	Y	-0-	152
12	4526 X	4230	-0-	-296	-0-	107	9	3448	2	Y	40	192
01	4433 X	4056	-0-	-377	-0-	700	1	3226	2	Y	-0-	192
						738	1					
						44	9					
						830	1					

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
LEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245366		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	538 1	2894 2	Y	21	55 1	6
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	23 9	2863 2	Y	38		44
10	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	582 1	3617 2	Y	12		56
11	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	42 9	2567 2	Y	37	86 1	7
12	2325 X	1896	-0-	-429	-0-	741 1	1544 2	Y	19		26
01	4371 X	1628	-0-	-2743	-0-	13 9	1295 2	Y	-0-		26
						513 1					
						41 9					
						331 1					
						21 9					
						333 1					
LONE STAR		WELL #: 4		RRCID -> 245367		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LEE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245371		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749			
08	3069 X	2865	-0-	-204	-0-	446 1	2396 2	Y	21	55 1	6
09	2970 X	2023	-0-	-947	-0-	23 9	1665 2	Y	18		24
10	2821 X	1594	-0-	-1227	-0-	338 1	1317 2	Y	6		30
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	20 9	2322 2	Y	18	45 1	3
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	270 1	2374 2	Y	21		24
01	2852 X	2581	-0-	-271	-0-	7 9	2053 2	Y	-0-		24
						464 1					
						20 9					
						508 1					
						23 9					
						528 1					
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 18		RRCID -> 245528		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623			
08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	389 1	2094 2	Y	-0-		60
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	371 1	1824 2	Y	-0-		60
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	448 1	2185 2	Y	2		62
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2 9	2028 2	Y	-0-		62
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	406 1	2070 2	Y	82	117 1	27
01	2635 X	2281	-0-	-354	-0-	443 1	1786 2	Y	32		59
						90 9					
						460 1					
						35 9					
FLANAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 245652		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939			
08	1953 X	852	-0-	-1101	-0-	134 1	718 2	Y	-0-		16
09	1890 X	1256	-0-	-634	-0-	212 1	1044 2	Y	-0-		16
10	1395 X	1194	-0-	-201	-0-	203 1	990 2	Y	1		17
11	1350 X	1210	-0-	-140	-0-	1 9	1008 2	Y	-0-		17
12	1395 X	1213	-0-	-182	-0-	202 1	978 2	Y	24	33 1	8
01	1302 X	1176	-0-	-126	-0-	209 1	928 2	Y	8		16
						26 9					
						239 1					
						9 9					

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SAMSON LONE STAR, LLC													//CONT.// 744737									
DANIELS, JUDGE G.U. 1													WELL #: 15		RRCID -> 245872		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10934		PERF. 7646 - 10734	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
08	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	274	1	1472	2	Y	4					6						
09	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	292	1	1438	2	Y	5	7	1			4						
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	307	1	1500	2	Y	4					8						
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	285	1	1427	2	Y	5	8	1			5						
12	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	298	1	1390	2	Y	6	10	1			1						
01	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	340	1	1320	2	Y	10					11						
DANIELS, JUDGE G.U. 1													WELL #: 17		RRCID -> 250027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10975		PERF. 7586 - 10707	
08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	512	1	2752	2	Y	5					28						
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	514	1	2532	2	Y	-0-					28						
10	3131 X	2408	-0-	-723	-0-	403	1	1968	2	Y	34					62						
11	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	517	1	2587	2	Y	-0-					62						
12	3131 X	2955	-0-	-176	-0-	513	1	2396	2	Y	42	85	1			19						
01	3255 X	3094	-0-	-161	-0-	633	1	2461	2	Y	-0-					19						
DANIELS, JUDGE G.U. 1													WELL #: 25		RRCID -> 250046		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 10975		PERF. 9381 - 10693	
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-						
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
DANIELS, JUDGE G.U. 1													WELL #: 13		RRCID -> 250694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 8938 - 10650	
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-						
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
DANIELS, JUDGE G.U. 1													WELL #: 24		RRCID -> 250695		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 7526 - 10715	
08	3999 X	3299	-0-	-700	-0-	517	1	2778	2	Y	4					6						
09	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	674	1	3318	2	Y	5	7	1			4						
10	3999 X	3813	-0-	-186	-0-	648	1	3161	2	Y	4					8						
11	3870 X	3156	-0-	-714	-0-	525	1	2624	2	Y	6	9	1			5						
12	3999 X	3599	-0-	-400	-0-	633	1	2959	2	Y	6	10	1			1						
01	4123 X	3912	-0-	-211	-0-	798	1	3103	2	Y	10					11						

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 INDIGO RESOURCES LLC 423831
 GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	16	1	4954	2	Y	9	8	1			3
						10	9									
09	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	15	1	4779	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
10	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	16	1	4909	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	15	1	4703	2	Y	-0-					-0-
12	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	16	1	4947	2	Y	-0-					-0-
*01	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	16	1	4693	2	Y	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 6893

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
 JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
GULLEY, M.E. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185217	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6184 - 6188		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		3379 X	107	-0-	-3272	-0-	37 1	70 2	Y	-0-			99
09		3270 X	69	-0-	-3201	-0-	16 1	53 2	Y	-0-	90 1		9
10		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-			9
11		2340 X	18	-0-	-2322	-0-	5 1	13 2	Y	-0-			9
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	8 1		1
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			1

GULLEY, M.E. GAS UNIT		WELL #:		4L	RRCID ->	195361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6187 - 6229		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

HOELL OPERATING, LLC		WELL #:		390873	RRCID ->	138226	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 5822 - 5840		
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	849 2	55 9	N	50			110
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	805 2	55 9	N	50			160
10		744 N	636	-0-	-108	-0-	592 2	44 9	N	40	187 1		13
11		720 N	205	-0-	-515	-0-	205 2		N	-0-			13
*12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			13
01		651 N	259	-0-	-392	-0-	259 2		N	-0-			13

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	RRCID ->	115394	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	6837	PERF. 6045 - 6082		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROQUEMORE, MABLE		WELL #:		1	RRCID ->	116829	COMPL. DATE	03/12/1988	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6233 - 6546		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROQUEMORE, NANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	130214	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6073 - 6083		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
CHANDLER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 144425		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE		WELL #: 3		RRCID -> 148397		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445								
08	3131 X	2979	-0-	-152	-0-	19 1	2945 2	Y	14	3 8						20
09	3030 X	2824	-0-	-206	-0-	15 9	2794 2	Y	10	5 8						25
10	3007 X	2823	-0-	-184	-0-	11 9	2773 2	Y	28	29 1						24
11	2910 X	2610	-0-	-300	-0-	31 9	2591 2	Y	-0-							24
12	3007 X	2859	-0-	-148	-0-	19 1	2840 2	Y	-0-							24
01	2976 X	2728	-0-	-248	-0-	19 1	2708 2	Y	1	1 8						24
						1 9										

WIENER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 152475		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 162140		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

CARTER ESTATE		WELL #: 4 C		RRCID -> 163008		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

KELLER, C.		WELL #: 4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC PAYNE		//CONT.// 23791 400 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6100 - 6444						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN		WELL #: 3		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6017 - 6022						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO.		WELL #: 3		RRCID -> 164320		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6114 - 6118						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 6116 - 6137						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C.		WELL #: 2		RRCID -> 188702		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6018 - 6062						
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 200396		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 6414 - 6422						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC ROQUEMORE, NANNIE			//CONT.// 23791 400 //CONT.// 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 3	RRCID -> 208871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6184 -	6272	
08	T. A.	6613	-0-	6613	6613	873 1	5656 2	N	76	2 8	114
09	T. A.	7761	-0-	7761	14374	84 9 971 1	6670 2	N	109	4 8	219
10	T. A.	6841	-0-	6841	21215	120 9 1074 1	5702 2	N	59	177 1	1 8 100
11	28315 X	7100	-0-	-21215	-0-	65 9 1161 1	5858 2	N	74		174
12	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	81 9 980 1	4791 2	N	66	179 1	2 8 59
*01	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	73 9 1562 1	6882 2	N	111	3 8	167
						122 9					
DAVIS, ELLA MAE			WELL #: 3	RRCID -> 213466	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9821	PERF. 6860 -	6912	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
E. E. NEAL GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 217845	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	10952	PERF. 6231 -	6432	
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	94 1	612 2	N	-0-		23
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	103 1	708 2	N	-0-		23
10	775 N	390	-0-	-385	-0-	62 1	328 2	N	-0-		23
11	690 N	138	-0-	-552	-0-	23 1	115 2	N	-0-		23
12	775 N	43	-0-	-732	-0-	7 1	36 2	N	-0-		23
01	403 N	153	-0-	-250	-0-	24 1	129 2	N	-0-		23
CARTER ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 223035	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8142 -	8180	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HIGHTOWER			WELL #: 2	RRCID -> 223193	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6146 -	6208	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HATTFIELD GAS UNIT 1			WELL #: 1	RRCID -> 234130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9946	PERF. 6180 -	6550	
08	775 N	556	-0-	-219	-0-	74 1	482 2	N	-0-		32
09	720 N	683	-0-	-37	-0-	87 1	596 2	N	-0-		32
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	110 1	583 2	N	-0-		32
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	116 1	585 2	N	-0-		32
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	114 1	568 2	N	-0-		32
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	107 1	571 2	N	-0-		32

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC BOURN		//CONT.// 23791 400 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
		WELL #: 2		RRCID -> 276681		COMPL. DATE 10/31/2014			TOTAL DEPTH 9776			PERF. 6023 - 6258					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63		
SILVER OAK OPERATING, LLC GREER, T.A.		781872		WELL #: 3		RRCID -> 128778			COMPL. DATE 09/10/1988			TOTAL DEPTH 7075			PERF. 6499 - 6513		
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				94		
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				94		
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				94		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				94		
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				94		
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				94		
URSUS OIL AND GAS ROQUEMORE		879300		WELL #: 1		RRCID -> 185333			COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 6500 - 6508		
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	N	3				62		
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	791	2	12	9	N	11				73		
10	14B2 EXT	737	-0-	737	-0-	730	2	7	9	N	6				79		
11	14B2 EXT	639	-0-	639	-0-	1376	2			N	-0-				79		
12	14B2 EXT	674	-0-	674	-0-	2050	2	4	9	N	4				83		
01	14B2 EXT	585	-0-	585	-0-	2635	2	7	9	N	6				89		
ROQUEMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 187665		COMPL. DATE 01/28/2002			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 6486 - 6508					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41		
ROQUEMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 189263		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 6216 - 6222					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6		
JERNIGAN-EVANS		WELL #: 4		RRCID -> 192409		COMPL. DATE 11/25/2002			TOTAL DEPTH 6734			PERF. 6532 - 6568					
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	2	7	9	N	6				81		
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1112	2	4	9	N	4				85		
10	14B2 EXT	541	-0-	541	-0-	541	2	4	9	N	4				89		
11	14B2 EXT	232	-0-	232	-0-	773	2	4	9	N	4				93		
12	14B2 EXT	142	-0-	142	-0-	915	2	2	9	N	2				95		
01	14B2 EXT	144	-0-	144	-0-	1059	2	4	9	N	4				99		

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300										
ROQUEMORE		WELL #: 2		RRCID -> 197149		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1271 N	986	-0-	-285	-0-	980 2	6 9	N	5			67
09	1320 N	973	-0-	-347	-0-	970 2	3 9	N	3			70
10	1705 N	1526	-0-	-179	-0-	1523 2	3 9	N	3			73
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1111 2	3 9	N	3			76
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1094 2	7 9	N	6			82
01	1519 N	1100	-0-	-419	-0-	1091 2	9 9	N	8			90

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
LAWLESS UNIT		WELL #: 18 U		RRCID -> 204679		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		23794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BOWLES ENERGY, INC.		084097										
FREEMAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 188324		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLEY, LOUIS		326435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WELL #: 3		RRCID -> 192346		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090						
08	2139 N	1895	-0-	-244	-0-	1895 2		N	-0-			129
09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2646 2	4 9	N	4			133
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		N	-0-			133
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-			133
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		N	-0-			133
*01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	-0-			133

GRAWARD OPERATING, INC.		326435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
REEVES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 169951		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291				
08	744 X	660	-0-	-84	-0-	300 1	340 2	N	16	16 0		-0-
						2 4	18 9					
09	720 X	662	-0-	-58	-0-	300 1	342 2	N	16	16 0		-0-
						2 4	18 9					
10	814 X	814	-0-	-0-	-0-	300 1	476 2	N	33	33 0		-0-
						2 4	36 9					
11	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	300 1	829 2	N	58	58 0		-0-
						2 4	64 9					
12	682 X	386	-0-	-296	-0-	300 1	84 2	N	-0-			-0-
						2 4						
01	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 3	N	-0-		-0-
09	4500 X	4425	-0-	-75	-0-	4425 3	N	-0-		-0-
10	4619 X	4548	-0-	-71	-0-	4548 3	N	-0-		-0-
11	4530 X	4313	-0-	-217	-0-	4313 3	N	-0-		-0-
12	4681 X	4440	-0-	-241	-0-	4440 3	N	-0-		-0-
01	4681 X	3416	-0-	-1265	-0-	3416 3	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

08	4743 X	4192	-0-	-551	-0-	4192 3	N	-0-		-0-
09	4620 X	3980	-0-	-640	-0-	3980 3	N	-0-		-0-
10	4774 X	4233	-0-	-541	-0-	4233 3	N	-0-		-0-
11	4620 X	4205	-0-	-415	-0-	4205 3	N	-0-		-0-
12	4402 X	4309	-0-	-93	-0-	4309 3	N	-0-		-0-
01	4247 X	3089	-0-	-1158	-0-	3089 3	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537 3	N	-0-		-0-
09	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 3	N	-0-		-0-
10	3720 X	3615	-0-	-105	-0-	3615 3	N	-0-		-0-
11	3600 X	3576	-0-	-24	-0-	3576 3	N	-0-		-0-
12	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 3	N	-0-		-0-
*01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 3	N	-0-		-0-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	108 1	2008 2	N	-0-	-0-
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	100 1	1835 2	N	-0-	-0-
10	1984 N	1742	-0-	-242	-0-	89 1	1653 2	N	-0-	-0-
11	2040 N	1730	-0-	-310	-0-	90 1	1640 2	N	-0-	-0-
12	2015 N	1839	-0-	-176	-0-	97 1	1742 2	N	-0-	-0-
*01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	111 1	1904 2	N	-0-	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-			-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	N	-0-			-0-
10		403 N	374	-0-	-29	-0-	19	1	355	2	N	-0-			-0-
11		450 N	339	-0-	-111	-0-	18	1	321	2	N	-0-			-0-
12		372 N	223	-0-	-149	-0-	12	1	211	2	N	-0-			-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127															
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079															
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	73	1	1113	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	91	1	989	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	924	-0-	-456	-0-	67	1	857	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	869	-0-	-371	-0-	57	1	812	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	790	-0-	-295	-0-	43	1	747	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920															
08	2883	X	2043	-0-	-840	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	265	1	4032	2	N	-0-			-0-
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	449	1	4863	2	N	-0-			-0-
11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	437	1	5599	2	N	-0-			-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	309	1	4449	2	N	-0-			-0-
*01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	292	1	5026	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030															
08	6107	X	3727	-0-	-2380	-0-	3727	2			N	-0-			-0-
09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	128	1	1958	2	N	-0-			-0-
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	209	1	2268	2	N	-0-			-0-
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	302	1	3861	2	N	-0-			-0-
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	242	1	3483	2	N	-0-			-0-
*01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	161	1	2779	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) SND OPERATING, L.L.C. LOVELL II		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 208323		COMPL. DATE 12/25/2004			TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405		
08	DLQ	G-10	4911	-0-	4911	4911	2	N	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	4378	-0-	4378	9289	1	N	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	4733	-0-	4733	14022	1	N	-0-	-0-	
11		18095 X	4073	-0-	-14022	-0-	1	N	-0-	-0-	
12		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	-0-	
01		4898 X	3500	-0-	-1398	-0-	1	N	-0-	-0-	
		WELL #: 1		RRCID -> 208474		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820		
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	-0-	
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	-0-	
11		330 N	293	-0-	-37	-0-	1	N	-0-	-0-	
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	-0-	
01		310 N	36	-0-	-274	-0-	1	N	-0-	-0-	
		WELL #: 1		RRCID -> 211556		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708		
08	DLQ	G-10	14519	-0-	14519	14519	2	N	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	11374	-0-	11374	25893	1	N	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	14989	-0-	14989	40882	1	N	-0-	-0-	
11		54542 X	13660	-0-	-40882	-0-	1	N	-0-	-0-	
12		22556 X	22556	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	-0-	
*01		16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	-0-	
		WELL #: 3R		RRCID -> 213938		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653		
08	DLQ	G-10	9248	-0-	9248	9248	2	N	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	7951	-0-	7951	17199	1	N	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	4920	-0-	4920	22119	1	N	-0-	-0-	
11		24227 X	2108	-0-	-22119	-0-	1	N	-0-	-0-	
12		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	-0-	
01		9238 X	5635	-0-	-3603	-0-	1	N	-0-	-0-	
		WELL #: 1		RRCID -> 216514		COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905		
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	-0-	
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	-0-	
11		720 N	561	-0-	-159	-0-	1	N	-0-	-0-	
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	-0-	
*01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	-0-	
		WELL #: 4		RRCID -> 218759		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0		
08		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	7	
09		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	7	
10		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	7	
11		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	7	
12		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	7	
*01		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	7	
		WELL #: 1		RRCID -> 221186		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750		
08	DLQ	G-10	8777	-0-	8777	8777	2	N	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	7559	-0-	7559	16336	1	N	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	7019	-0-	7019	23355	1	N	-0-	-0-	
11		28719 X	5364	-0-	-23355	-0-	1	N	-0-	-0-	
12		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	-0-	
01		8773 X	6408	-0-	-2365	-0-	1	N	-0-	-0-	

DECKER SWITCH (PETTIT) SND OPERATING, L.L.C. BOBBITT GAS UNIT		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
		WELL #: 1		RRCID -> 222393		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10710 - 15153					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HENLEY				WELL #: 1		RRCID -> 224861		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10855 - 15910			
08	8587 X	7792	-0-	-795	-0-	7792	2			N	-0-				38
09	8310 X	6359	-0-	-1951	-0-	392	1	5967	2	N	-0-				38
10	8587 X	6656	-0-	-1931	-0-	563	1	6093	2	N	-0-				38
11	7530 X	6084	-0-	-1446	-0-	441	1	5643	2	N	-0-				38
12	7781 X	6322	-0-	-1459	-0-	411	1	5911	2	N	-0-				38
01	7781 X	5676	-0-	-2105	-0-	311	1	5365	2	N	-0-				38

TEMPLE A-94 GAS UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 227052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10961 - 15740			
08	DLQ G-10	10717	-0-	10717	10717	10717	2			N	-0-				40
09	DLQ G-10	10139	-0-	10139	20856	624	1	9515	2	N	-0-				40
10	DLQ G-10	10478	-0-	10478	31334	886	1	9592	2	N	-0-				40
11	41283 X	9949	-0-	-31334	-0-	721	1	9228	2	N	-0-				40
12	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	667	1	9595	2	N	-0-				40
01	10726 X	9721	-0-	-1005	-0-	533	1	9188	2	N	-0-				40

ADAMS GAS UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 228436		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 14294		PERF.10659 - 14943			
08	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-				7
09	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	324	1	4937	2	N	-0-				7
10	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	556	1	6024	2	N	-0-				7
11	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	563	1	7213	2	N	-0-				7
12	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	405	1	5824	2	N	-0-				7
*01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	286	1	4937	2	N	-0-				7

TEMPLE-INLAND V				WELL #: 5H		RRCID -> 229418		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10964 - 15512			
08	DLQ G-10	2392	-0-	2392	2392	2392	2			N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	2263	-0-	2263	4655	139	1	2124	2	N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	1710	-0-	1710	6365	145	1	1565	2	N	-0-				-0-
11	9585 X	3220	-0-	-6365	-0-	233	1	2987	2	N	-0-				-0-
12	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	146	1	2093	2	N	-0-				-0-
*01	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	155	1	2664	2	N	-0-				-0-

PALMER				WELL #: 1H		RRCID -> 229492		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10491		PERF.10701 - 15037			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPELLINGS GAS UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 230885		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 10253		PERF.10567 - 14076			
08	5611 X	4469	-0-	-1142	-0-	4469	2			N	-0-				8
09	4890 X	4349	-0-	-541	-0-	268	1	4081	2	N	-0-				8
10	5053 X	4555	-0-	-498	-0-	385	1	4170	2	N	-0-				8
11	4560 X	4382	-0-	-178	-0-	317	1	4065	2	N	-0-				8
12	4712 X	3756	-0-	-956	-0-	244	1	3512	2	N	-0-				8
01	4557 X	4022	-0-	-535	-0-	221	1	3801	2	N	-0-				8

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08		8866 X	7287	-0-	-1579	-0-	7287	2		N	-0-			38
09		8580 X	7142	-0-	-1438	-0-	440	1	6702	2	N	-0-		38
10		8866 X	7563	-0-	-1303	-0-	639	1	6924	2	N	-0-		38
11		7680 X	4818	-0-	-2862	-0-	349	1	4469	2	N	-0-		38
12		7843 X	6281	-0-	-1562	-0-	408	1	5873	2	N	-0-		38
01		7564 X	7099	-0-	-465	-0-	389	1	6710	2	N	-0-		38

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

08		3720 X	3632	-0-	-88	-0-	3632	2		N	-0-			28
09		3600 X	3583	-0-	-17	-0-	221	1	3362	2	N	-0-		28
10		3844 X	3519	-0-	-325	-0-	297	1	3222	2	N	-0-		28
11		3720 X	3548	-0-	-172	-0-	257	1	3291	2	N	-0-		28
12		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	252	1	3620	2	N	-0-		28
01		3689 X	3280	-0-	-409	-0-	180	1	3100	2	N	-0-		28

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

08		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2		N	-0-			30
09		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	284	1	4320	2	N	-0-		30
10		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	402	1	4349	2	N	-0-		30
11		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	333	1	4268	2	N	-0-		30
12		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	277	1	3977	2	N	-0-		30
*01		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	244	1	4201	2	N	-0-		30

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

08		1457 N	1302	-0-	-155	-0-	1302	2		N	-0-			10
09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	76	1	1162	2	N	-0-		10
10		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	109	1	1175	2	N	-0-		10
11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	97	1	1242	2	N	-0-		10
12		1271 N	1238	-0-	-33	-0-	81	1	1157	2	N	-0-		10
01		1271 N	917	-0-	-354	-0-	50	1	867	2	N	-0-		10

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

08		15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	15194	2	4	9	N	4		32
09		13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	845	1	12879	2	N	-0-		32
10		13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	1142	1	12368	2	N	-0-		32
11		13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	954	1	12211	2	N	-0-		32
12		13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	887	1	12747	2	N	-0-		32
*01		11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	628	1	10833	2	N	-0-		32

XTO ENERGY INC. 945936
 HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

08		2108 N	2099	-0-	-9	-0-	434	1	1665	2	N	-0-		-0-
09		2040 N	1865	-0-	-175	-0-	385	1	1480	2	N	-0-		-0-
10		2108 N	1865	-0-	-243	-0-	371	1	1494	2	N	-0-		-0-
11		2040 N	1823	-0-	-217	-0-	368	1	1455	2	N	-0-		-0-
12		1922 N	1854	-0-	-68	-0-	378	1	1476	2	N	-0-		-0-
01		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	384	1	1442	2	N	-0-		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. TEMPLE INDUSTRIES -B-		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
		WELL #: 1		RRCID -> 064592		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 089599		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	10	2	1	8	2	N	-0-					-0-
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189611		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495								
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	157	2	N	-0-					48
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	2	N	-0-					48
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	38	1	152	2	N	-0-					48
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	35	1	137	2	N	-0-					48
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	35	1	137	2	N	-0-					48
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	2	N	-0-					48
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 206309		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 2H		RRCID -> 211951		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLCOMB, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 214269		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750								
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	92	1	351	2	N	-0-					-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	141	1	542	2	N	-0-					-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	154	1	619	2	N	-0-					-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	153	1	607	2	N	-0-					-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	172	1	673	2	N	-0-					-0-
*01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	169	1	634	2	N	-0-					-0-
HOLCOMB, A. W.		WELL #: 3H		RRCID -> 214710		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-	42
09		1500 X	1217	-0-	-283	-0-	-0-	1217	2			N	-0-	42
10		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-	42
11		1500 N	1073	-0-	-427	-0-	-0-	1073	2			N	-0-	42
12		1271 N	434	-0-	-837	-0-	-0-	434	2			N	-0-	42
01		1550 N	313	-0-	-1237	-0-	-0-	313	2			N	-0-	42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410														
08		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1	2110	2	N	-0-	-0-
09		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	504	1	1934	2	N	-0-	-0-
10		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	491	1	1977	2	N	-0-	-0-
11		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	490	1	1937	2	N	-0-	-0-
12		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	1973	2	N	-0-	-0-
*01		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	1962	2	N	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000														
08		T. A.	50	-0-	50	-0-	50	10	1	40	2	N	-0-	40
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-	40
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-	40
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-	40
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-	40
01		T. A.	148	-0-	148	-0-	198	31	1	117	2	N	-0-	40

T. I. N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

T. I. N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)			//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
OVERSHOWN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 233722			COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T.I.N.			WELL #: 2		RRCID -> 234353			COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROCKETT, DAVY			WELL #: 2		RRCID -> 237586			COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALL GAS UNIT			WELL #: 1R		RRCID -> 242540			COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T.I.N.			WELL #: 4		RRCID -> 242872			COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHIREY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 243412			COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURRAN GAS UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 245780			COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500		
08	5735	X	5124	-0-	-611	-0-	5124	2	N	-0-		12
09	5550	X	4956	-0-	-594	-0-	4956	2	N	-0-		12
10	5704	X	4815	-0-	-889	-0-	4815	2	N	-0-		12
11	5520	X	3859	-0-	-1661	-0-	3859	2	N	-0-		12
12	5115	X	4540	-0-	-575	-0-	4540	2	N	-0-		12
01	5115	X	4876	-0-	-239	-0-	4876	2	N	-0-		12

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. BURRANTOWN GAS UNIT		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: HOUSTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 245784	COMPL. DATE 10/05/2008	TOTAL DEPTH 12980	PERF.10641	-	10748	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HURBROUGH GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 247668	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 12990	PERF.10610	-	10628	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 247719	COMPL. DATE 12/30/2008	TOTAL DEPTH 12323	PERF.10686	-	10821	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 249400	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10511	-	10576	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CROCKETT, DAVY "A"		WELL #: 2	RRCID -> 252756	COMPL. DATE 07/12/2009	TOTAL DEPTH 12834	PERF.11002	-	11130	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HARRY MCLEAN		WELL #: 1	RRCID -> 276998	COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 12936	PERF.10423	-	10433	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057													
SGG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255393		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	3774	-0-	3774	3774	3774	2		N	-0-				-0-
11	14B	DENY	692	-0-	692	4466	692	2		N	-0-				-0-
12	14B	DENY	777	-0-	777	5243	777	2		N	-0-				-0-
01	14B	DENY	618	-0-	618	5861	618	2		N	-0-				-0-

SND OPERATING, L.L.C.		797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
PALMER		WELL #: 1		RRCID -> 223199		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DICKSON		WELL #: 1		RRCID -> 231290		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116							
08	5053	X	3195	-0-	-1858	-0-	3195	2		N	-0-				25
09	4890	X	3213	-0-	-1677	-0-	3213	2		N	-0-				25
10	5053	X	5052	-0-	-1	-0-	5052	2		N	-0-				25
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2		N	-0-				25
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		N	-0-				25
*01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2		N	-0-				25

HAUSERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236020		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044							
08	12152	X	10929	-0-	-1223	-0-	10923	2	6	9	N	5			53
09	11760	X	10269	-0-	-1491	-0-	10250	2	19	9	N	17			70
10	12152	X	10193	-0-	-1959	-0-	10182	2	11	9	N	10			80
11	11010	X	9544	-0-	-1466	-0-	9544	2			N	-0-			80
12	11377	X	9912	-0-	-1465	-0-	9877	2	35	9	N	32			112
01	10943	X	9856	-0-	-1087	-0-	9845	2	11	9	N	10			122

CROCKETT, DAVY		WELL #: 5		RRCID -> 240591		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019							
08	682	N	344	-0-	-338	-0-	344	2			N	-0-			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-			-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	61	1	660	2	N	-0-			-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	N	-0-			-0-
12	310	N	44	-0-	-266	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-
01	713	N	417	-0-	-296	-0-	23	1	394	2	N	-0-			-0-

WARD TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 243472		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003							
08	2852	N	2452	-0-	-400	-0-	2452	2			N	-0-			43
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			43
10	2697	N	1259	-0-	-1438	-0-	1259	2			N	-0-			43
11	2370	N	1966	-0-	-404	-0-	1966	2			N	-0-			43
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2858	2	6	9	N	5			48
*01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			48

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127								
CROWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 244138		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	6727 X	5746	-0-	-981	-0-	5746	2			-0-
09	6300 X	3037	-0-	-3263	-0-	3037	2			-0-
10	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			-0-
11	6510 X	6067	-0-	-443	-0-	6067	2			-0-
12	6727 X	4525	-0-	-2202	-0-	4525	2			-0-
01	6727 X	5675	-0-	-1052	-0-	5675	2			-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 244139		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798		
08	4464 X	4386	-0-	-78	-0-	4386	2			-0-
09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			-0-
10	4495 X	4040	-0-	-455	-0-	4040	2			-0-
11	4350 X	3856	-0-	-494	-0-	3856	2			-0-
12	4495 X	3985	-0-	-510	-0-	3985	2			-0-
01	4371 X	3970	-0-	-401	-0-	3970	2			-0-

DINGEE		WELL #: 1		RRCID -> 245375		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183		
08	4960 X	4711	-0-	-249	-0-	4711	2			88
09	4800 X	4374	-0-	-426	-0-	4374	2			88
10	4960 X	4418	-0-	-542	-0-	4418	2			88
11	4710 X	4142	-0-	-568	-0-	4142	2			88
12	4805 X	4258	-0-	-547	-0-	4258	2			88
01	4712 X	4247	-0-	-465	-0-	4247	2			88

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 245698		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900		
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			-0-
10	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	2			-0-
11	1350 N	814	-0-	-536	-0-	814	2			-0-
12	1054 N	912	-0-	-142	-0-	912	2			-0-
*01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			-0-

HAUSERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 245962		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089		
08	1953 N	1840	-0-	-113	-0-	1840	2			90
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			90
10	1984 N	1891	-0-	-93	-0-	1891	2			90
11	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	1680	2			90
12	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1935	2			90
01	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2			90

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 245963		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603		
08	3007 X	2898	-0-	-109	-0-	2898	2			-0-
09	2850 X	2783	-0-	-67	-0-	2783	2			-0-
10	2945 X	2676	-0-	-269	-0-	2676	2			-0-
11	2820 X	2520	-0-	-300	-0-	2520	2			-0-
12	2914 X	2558	-0-	-356	-0-	2558	2			-0-
01	2883 X	2513	-0-	-370	-0-	2513	2			-0-

TEMPLE INLAND A-12		WELL #: 1		RRCID -> 246199		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244		
08	2201 N	2036	-0-	-165	-0-	2036	2			10
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			10
10	2139 N	1709	-0-	-430	-0-	1709	2			10
11	1980 N	1802	-0-	-178	-0-	1802	2			10
12	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	1869	2			10
*01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			10

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127														
ADDRESS, LILLY		WELL #: 1		RRCID -> 246664		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 247034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801								
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2		N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-					-0-
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2		N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-					-0-
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247988		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 249401		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707								
08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2		N	-0-					-0-
09	5520	X	5419	-0-	-101	-0-	5419	2		N	-0-					-0-
10	5766	X	5284	-0-	-482	-0-	5284	2		N	-0-					-0-
11	5580	X	4830	-0-	-750	-0-	4830	2		N	-0-					-0-
12	5766	X	5019	-0-	-747	-0-	5019	2		N	-0-					-0-
01	5766	X	4989	-0-	-777	-0-	4989	2		N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 5		RRCID -> 249869		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432								
08	5363	X	4781	-0-	-582	-0-	4781	2		N	-0-					43
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2		N	-0-					43
10	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	5083	2		N	-0-					43
11	5040	X	4728	-0-	-312	-0-	4728	2		N	-0-					43
12	5425	X	4863	-0-	-562	-0-	4863	2		N	-0-					43
01	5425	X	4755	-0-	-670	-0-	4755	2		N	-0-					43

HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 251870		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906								
08	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-					-0-
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-					-0-
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-					-0-
11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-					-0-
*01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 252750		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206								
08	8649	X	7640	-0-	-1009	-0-	7640	2		N	-0-					-0-
09	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2		N	-0-					-0-
10	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2		N	-0-					-0-
11	7380	X	7025	-0-	-355	-0-	7025	2		N	-0-					-0-
12	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2		N	-0-					-0-
01	8494	X	8409	-0-	-85	-0-	8409	2		N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127														
FORESTAR MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 254876		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.				945936													
T.I.N.				WELL #: 1		RRCID -> 225299		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12623		PERF.10490		- 12511			
08	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					199	
09	8370 X	7602	-0-	-768	-0-	7602	2			N	-0-					199	
10	8618 X	7818	-0-	-800	-0-	7818	2			N	-0-					199	
11	8340 X	7995	-0-	-345	-0-	7950	2	45	9	N	41					240	
12	8587 X	7955	-0-	-632	-0-	7955	2			N	-0-					240	
01	8277 X	8099	-0-	-178	-0-	8099	2			N	-0-					240	

T.I.N.				WELL #: 3		RRCID -> 229113		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10484		- 12915			
08	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					197	
09	7950 X	6547	-0-	-1403	-0-	6547	2			N	-0-					197	
10	8215 X	6958	-0-	-1257	-0-	6958	2			N	-0-					197	
11	7920 X	6437	-0-	-1483	-0-	6437	2			N	-0-					197	
12	7874 X	6459	-0-	-1415	-0-	6459	2			N	-0-					197	
01	7409 X	6385	-0-	-1024	-0-	6385	2			N	-0-					197	

MCLEAN, HARRY				WELL #: 1		RRCID -> 232387		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12936		PERF.11494		- 12750			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GOFF				WELL #: 1		RRCID -> 233088		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10836		- 12150			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-			5	1	166	2	N				13	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13	
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-			3	1	99	2	N				13	

OVERSHOWN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 233721		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10646		- 12013			
08	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	1523	1	5847	2	N	-0-					12	
09	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	1628	1	6252	2	N	-0-					12	
10	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	1568	1	6318	2	N	-0-					12	
11	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	1537	1	6081	2	N	-0-					12	
12	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	1576	1	6161	2	N	-0-					12	
*01	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	1623	1	6102	2	N	-0-					12	

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233862		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	474 1	1821 2	N	-0-	33
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	428 1	1644 2	N	-0-	33
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	414 1	1668 2	N	-0-	33
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	418 1	1655 2	N	-0-	33
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	427 1	1668 2	N	-0-	33
*01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	418 1	1572 2	N	-0-	33

T.I.N.		WELL #: 2		RRCID -> 234352		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198		
08	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071 2		N	-0-	130
09	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668 2		N	-0-	130
10	6727 X	6577	-0-	-150	-0-	6577 2		N	-0-	130
11	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593 2		N	-0-	130
12	6727 X	6493	-0-	-234	-0-	6493 2		N	-0-	130
01	6727 X	6504	-0-	-223	-0-	6504 2		N	-0-	130

CROCKETT, DAVY		WELL #: 2		RRCID -> 237584		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034		
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-	-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-	-0-
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-	-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-	-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-	-0-
*01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-	-0-

WALL GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 242539		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227		
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	18 1	69 2	N	-0-	-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	15 1	59 2	N	-0-	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	15 1	62 2	N	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	21 1	81 2	N	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	19 1	76 2	N	-0-	-0-
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	18 1	69 2	N	-0-	-0-

T.I.N.		WELL #: 4		RRCID -> 242870		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852		
08	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6596 2		N	-0-	307
09	6480 X	5888	-0-	-592	-0-	5888 2		N	-0-	307
10	6696 X	6441	-0-	-255	-0-	6441 2		N	-0-	307
11	6480 X	6058	-0-	-422	-0-	6058 2		N	-0-	307
12	6696 X	6397	-0-	-299	-0-	6341 2	56 9	N	51	170
01	6603 X	6351	-0-	-252	-0-	6334 2	17 9	N	15	185

SHIREY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243411		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318		
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		N	-0-	168
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2		N	-0-	168
10	3193 X	3107	-0-	-86	-0-	3107 2		N	-0-	168
11	3180 X	3128	-0-	-52	-0-	3128 2		N	-0-	168
12	3286 X	3182	-0-	-104	-0-	3182 2		N	-0-	168
01	3286 X	3067	-0-	-219	-0-	3067 2		N	-0-	168

BURRAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 245779		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499		
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-	133
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-	133
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-	133
11	2100 N	1702	-0-	-398	-0-	1702 2		N	-0-	133
12	2139 N	2057	-0-	-82	-0-	2057 2		N	-0-	133
*01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-	133

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245782		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 12980		PERF.10641 - 12789		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2	N	-0-		-0-	
09	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-	
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-	

HURBROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247667		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10610 - 12865	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247718		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323		PERF. N/A	
08	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	1880	1	7217	2	N	-0-
09	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	1792	1	6883	2	N	-0-
10	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	1787	1	7201	2	N	-0-
11	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	1775	1	7025	2	N	-0-
12	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	1824	1	7131	2	N	-0-
01	8525 X	8222	-0-	-303	-0-	1727	1	6495	2	N	-0-

CROCKETT, DAVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 252755		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834		PERF.11002 - 12661	
08	5580 X	5265	-0-	-315	-0-	5265	2			N	-0-
09	5250 X	4946	-0-	-304	-0-	4946	2			N	-0-
10	5425 X	5166	-0-	-259	-0-	5166	2			N	-0-
11	5250 X	5077	-0-	-173	-0-	5077	2			N	-0-
12	5270 X	5110	-0-	-160	-0-	5110	2			N	-0-
01	5270 X	4875	-0-	-395	-0-	4875	2			N	-0-

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME)		23874 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
XTO ENERGY INC.		945936									
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 229597		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 10469		PERF. 9934 - 10076	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65

DELROSE (BOSSIER SAND)		24173 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPSHUR			
TRIPLE C SERVICES		870399									
PARRISH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 093712		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11382 - 11392	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DELROSE (BOSSIER SAND)		//CONT.//		24173 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.				945936										
DELROSE G. U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	198864	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10710 - 10725		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		353 R	353	-0-	-0-	-0-	22 1	331 2	Y	-0-				-0-
09		263 R	263	-0-	-0-	-0-	17 1	246 2	Y	-0-				-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	20 1	311 2	Y	-0-				-0-
11		330 N	162	-0-	-168	-0-	11 1	151 2	Y	-0-				-0-
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	29 1	362 2	Y	-0-				-0-
*01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	32 1	357 2	Y	-0-				-0-

DELROSE (HAYNESVILLE)				24173 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027										
PARRISH		WELL #:		1	RRCID ->	084506	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	11883 - 11929		
08		6014 X	5885	-0-	-129	-0-	5831 2	54 9	N	49				171
09		6390 X	5774	-0-	-616	-0-	5734 2	40 9	N	36				207
10		6603 X	3940	-0-	-2663	-0-	3895 2	45 9	N	41	193 1			55
11		6390 X	4959	-0-	-1431	-0-	4931 2	28 9	N	25				80
12		6076 X	5569	-0-	-507	-0-	5524 2	45 9	N	41				121
01		5952 X	5845	-0-	-107	-0-	5795 2	50 9	N	45				166

PARRISH		WELL #:		3	RRCID ->	183049	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11892 - 12018		
08		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5048 2	6 9	N	5				154
09		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4230 2	6 9	N	5				159
10		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1861 2	11 9	N	10	12 1			157
11		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3841 2	6 9	N	5				162
*12		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475 2		N	-0-				162
*01		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4287 2	1 9	N	1				163

GOLDSTON OIL CORPORATION		WELL #:		313990	RRCID ->	170982	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11778 - 11858		
08		13485 X	13030	-0-	-455	-0-	1639 1	11312 2	N	72	5 8			95
09		11160 X	5740	-0-	-5420	-0-	843 1	4854 2	N	39				134
10		13485 X	9881	-0-	-3604	-0-	918 1	8899 2	N	58	130 1	2 8		60
11		21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	1829 1	19186 2	N	89	1 8			148
12		15230 X	15230	-0-	-0-	-0-	1089 1	14019 2	N	111	132 1	12 8		115
*01		19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	1527 1	17758 2	N	127	130 1	7 8		105

DELROSE G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	190162	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	12987	PERF.	11796 - 11868		
08		5983 X	3492	-0-	-2491	-0-	438 1	3025 2	N	26	4 8			32
09		5790 X	5639	-0-	-151	-0-	832 1	4790 2	N	15				47
10		5983 X	3103	-0-	-2880	-0-	288 1	2793 2	N	20	44 1	2 8		21
11		4590 X	1330	-0-	-3260	-0-	114 1	1192 2	N	22	3 8			40
12		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	519 1	6687 2	N	49	41 1	12 8		36
*01		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	550 1	6398 2	N	62	53 1	2 8		43

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		24173 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084563	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11786 - 11885	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3100 N	3890	-0-	790	790	3890	2		N	-0-		110
09		3000 N	4417	-0-	1417	2207	4417	2		N	-0-		110
10		3100 N	3787	-0-	687	2894	3787	2		N	-0-		110
11		5458 X	2564	-0-	-2894	-0-	2564	2		N	-0-		110
12		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		N	-0-		110
*01		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4060	2	11 9	N	10		120

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.11606 - 11614	
PARRISH				2										
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936	RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.11613 - 11759	
DELROSE GU 4				1										
08	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	787	1	11701	2	Y	93	106	1	43
						102	9							
09	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	767	1	11225	2	Y	109	103	1	49
						120	9							
10	10850 X	10788	-0-	-62	-0-	635	1	10067	2	Y	78	88	1	39
						86	9							
11	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	778	1	11037	2	Y	135	110	1	64
						149	9							
12	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	874	1	10993	2	Y	112	110	1	66
						123	9							
*01	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	933	1	10255	2	Y	142	114	1	94
						156	9							

DELROSE GU 3				WELL #:	1	RRCID ->	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.11739 - 11838	
08	16182 X	12128	-0-	-4054	-0-	755	1	11222	2	Y	137	158	1	67
						151	9							
09	15660 X	13886	-0-	-1774	-0-	874	1	12804	2	Y	189	172	1	84
						208	9							
10	15097 X	11506	-0-	-3591	-0-	672	1	10661	2	Y	157	170	1	71
						173	9							
11	14040 X	13934	-0-	-106	-0-	901	1	12781	2	Y	229	191	1	109
						252	9							
12	14384 X	14321	-0-	-63	-0-	1039	1	13069	2	Y	194	189	1	114
						213	9							
01	14353 X	13642	-0-	-711	-0-	1114	1	12244	2	Y	258	208	1	164
						284	9							

DELROSE GU 7				WELL #:	1	RRCID ->	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.11620 - 11945	
08	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	513	1	7627	2	Y	-0-			-0-
09	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	546	1	7990	2	Y	-0-			-0-
10	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	461	1	7307	2	Y	-0-			-0-
11	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	550	1	7797	2	Y	-0-			-0-
12	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	615	1	7735	2	Y	-0-			-0-
*01	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	716	1	7873	2	Y	-0-			-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) XTO ENERGY INC. DELROSE GU 8		//CONT.// 24173 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1		RRCID -> 087426	COMPL. DATE 11/05/1996	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11550	- 11873						
08	6603 X	5584	-0-	-1019	-0-	348 61 9	1	5175	2	Y	55	66	1	25
09	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	536 66 9	1	7852	2	Y	60	55	1	30
10	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	398 46 9	1	6312	2	Y	42	52	1	20
11	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	544 62 9	1	7715	2	Y	56	44	1	32
12	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	523 50 9	1	6576	2	Y	45	45	1	32
*01	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	1060 111 9	1	11650	2	Y	101	73	1	60
DELROSE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 087550	COMPL. DATE 09/07/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11590	- 11888						
08	16709 X	14077	-0-	-2632	-0-	884 52 9	1	13141	2	Y	47	44	1	20
09	16170 X	12546	-0-	-3624	-0-	798 64 9	1	11684	2	Y	58	52	1	26
10	16709 X	10708	-0-	-6001	-0-	632 57 9	1	10019	2	Y	52	55	1	23
11	13620 X	11057	-0-	-2563	-0-	723 80 9	1	10254	2	Y	73	61	1	35
12	14074 X	12256	-0-	-1818	-0-	899 55 9	1	11302	2	Y	50	53	1	32
01	14074 X	6608	-0-	-7466	-0-	546 58 9	1	6004	2	Y	53	54	1	31
DELROSE GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089449	COMPL. DATE 05/31/1996	TOTAL DEPTH 11975	PERF.11610	- 11770						
08	15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	951	1	14143	2	Y	-0-			-0-
09	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	767	1	11225	2	Y	-0-			-0-
10	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	526	1	8344	2	Y	-0-			-0-
11	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	911	1	12921	2	Y	-0-			-0-
12	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	913	1	11489	2	Y	-0-			-0-
*01	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	999	1	10977	2	Y	-0-			-0-
TILLERY, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 128171	COMPL. DATE 08/23/1987	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11613	- 11827						
08	1023 N	521	-0-	-502	-0-	497	2	24	9	Y	22	83	1	5
09	690 N	614	-0-	-76	-0-	567	2	47	9	Y	43			48
10	744 N	431	-0-	-313	-0-	397	2	34	9	Y	31			79
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	624	2	8	9	Y	7			86
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	561	2	83	9	Y	75	86	1	75
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	Y	5			80
DELROSE GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 153312	COMPL. DATE 11/29/1994	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11968	- 12005						
08	3596 X	3277	-0-	-319	-0-	207	1	3070	2	Y	-0-			-0-
09	3480 X	3321	-0-	-159	-0-	212	1	3109	2	Y	-0-			-0-
10	3596 X	3000	-0-	-596	-0-	178	1	2822	2	Y	-0-			-0-
11	3240 X	3147	-0-	-93	-0-	207	1	2940	2	Y	-0-			-0-
12	3441 X	3049	-0-	-392	-0-	225	1	2824	2	Y	-0-			-0-
01	3441 X	2705	-0-	-736	-0-	226	1	2479	2	Y	-0-			-0-

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DELROSE GAS UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 257369		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		25172 X	24043	-0-	-1129	-0-	1488 1	22112 2	Y	403	378 1		165
							443 9						
09		24360 X	15947	-0-	-8413	-0-	994 1	14557 2	Y	360	366 1		159
							396 9						
10		25172 X	19706	-0-	-5466	-0-	1143 1	18114 2	Y	408	393 1		174
							449 9						
11		23280 X	15782	-0-	-7498	-0-	1015 1	14394 2	Y	339	361 1		152
							373 9						
12		24056 X	19462	-0-	-4594	-0-	1394 1	17531 2	Y	488	374 1		266
							537 9						
01		24056 X	13468	-0-	-10588	-0-	1093 1	12009 2	Y	333	314 1		285
							366 9						

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK)		24298 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON				
BOWLES ENERGY, INC.		084097											
SPEIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 119579		COMPL. DATE 12/10/1985			TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	918 1	485 2	N	25			195
							28 9						
09		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	841 1	492 2	N	13	176 1		32
							14 9						
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	699 1	646 2	N	15			47
							17 9						
11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	728 1	563 2	N	12			59
							13 9						
12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	722 1	719 2	N	11			70
							12 9						
*01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	725 1	730 2	N	15			85
							17 9						

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.)		25605 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK				
INDIGO MINERALS LLC		423834											
LAZARINE GU 2		WELL #: 1HU		RRCID -> 267350		COMPL. DATE 08/25/2011			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM)		25858 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES				
FAIR OIL, LTD.		258410											
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087285		COMPL. DATE 01/24/1980			TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		899 #	448	-0-	-451	-0-	448 2		N	-0-			167
09		870 #	414	-0-	-456	-0-	414 2		N	-0-			167
10		837 #	668	-0-	-169	-0-	668 2		N	-0-			167
11		690 #	625	-0-	-65	-0-	625 2		N	-0-			167
12		707 R	707	-0-	-0-	-0-	705 2	2 9	N	2	2 8		167
*01		686 R	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			167

DOUGLASS (JAMES LIME) SAMSON LONE STAR, LLC DOUGLASS GU 6		25858 220 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #:	1H	RRCID ->	211304	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	8879 - 13900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

DOUGLASS GU 7B		25858 220 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #:	1 H	RRCID ->	216024	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8901 - 13181			
08	1798 X	575	-0-	-1223	-0-	29	1	545	2	Y	1			3
09	1740 X	1134	-0-	-606	-0-	53	1	1080	2	Y	1			4
10	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	2	Y	2			6
11	1110 X	636	-0-	-474	-0-	27	1	608	2	Y	1			7
12	1209 X	630	-0-	-579	-0-	28	1	602	2	Y	-0-			7
*01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	2	Y	2			9

STEWART, GRAHAM P		25858 220 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #:	1H	RRCID ->	222518	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8687	PERF.	N/A			
08	1178 X	1030	-0-	-148	-0-	53	1	977	2	Y	-0-			8
09	911 X	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	2	Y	-0-			8
10	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	959	2	Y	-0-			8
11	990 X	809	-0-	-181	-0-	35	1	774	2	Y	-0-			8
12	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	55	1	1189	2	Y	1			9
01	1023 X	510	-0-	-513	-0-	21	1	479	2	Y	9	7	1	11

DOUGLASS (PETTIT) FAIR OIL, LTD. DAVIS GAS UNIT NO 1		25858 250 258410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #:	1 T	RRCID ->	046331	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9085 - 9103			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

INDIGO MINERALS LLC INEZ BATES G. U.		423834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #:	1	RRCID ->	078081	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	9006 - 9036			
08	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	210	1	4548	2	N	-0-			95
09	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	168	1	4149	2	N	-0-			95
10	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	163	1	3994	2	N	-0-			95
11	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	138	1	3478	2	N	-0-			95
12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	133	1	3985	2	N	-0-			95
*01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	136	1	3786	2	N	-0-			95

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.//		25858 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
DOUGLASS GU 2		WELL #:		1	RRCID -> 015998		COMPL. DATE 03/23/1952			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9048 - 9062
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2790 X	1855	-0-	-935	-0-	95 1	1760 2	Y	-0-			18
09	1770 X	1434	-0-	-336	-0-	145 1	1289 2	Y	-0-			18
10	1612 X	1357	-0-	-255	-0-	178 1	1179 2	Y	-0-			18
11	1800 X	1083	-0-	-717	-0-	46 1	1037 2	Y	-0-			18
12	1860 X	950	-0-	-910	-0-	42 1	908 2	Y	-0-			18
01	1860 X	862	-0-	-998	-0-	37 1	825 2	Y	-0-			18

DOUGLASS GU 8		WELL #:		1	RRCID -> 016002		COMPL. DATE 09/14/1964			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9108 - 9130
08	T. A.	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		1 U	RRCID -> 087040		COMPL. DATE 08/07/1979			TOTAL DEPTH	11592	PERF. 8978 - 9030
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 096083		COMPL. DATE 08/18/1981			TOTAL DEPTH	11668	PERF. 8958 - 8966
08	3689 X	2993	-0-	-696	-0-	153 1	2839 2	Y	1			9
						1 9						
09	3120 X	3095	-0-	-25	-0-	146 1	2949 2	Y	-0-			9
10	3565 X	3323	-0-	-242	-0-	142 1	3180 2	Y	1			10
						1 9						
11	3450 X	3273	-0-	-177	-0-	140 1	3133 2	Y	-0-			10
12	3565 X	3323	-0-	-242	-0-	147 1	3176 2	Y	-0-			10
01	3317 X	3293	-0-	-24	-0-	140 1	3147 2	Y	5	13 1		2
						6 9						

STRIPLINGS GU 1		WELL #:		1 U	RRCID -> 116336		COMPL. DATE 01/18/1985			TOTAL DEPTH	10589	PERF. 9312 - 9358
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #:		2	RRCID -> 162692		COMPL. DATE 03/19/1997			TOTAL DEPTH	11671	PERF. 9064 - 9077
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS (RODESSA)		25858 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		744737													
DOUGLASS GU 6		WELL #: 7		RRCID -> 198936		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 16		RRCID -> 223220		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DOUGLASS (TRANSITION)		25858 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES							
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584													
HAYTER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 143468		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811							
08	1054 N	868	-0-	-186	-0-	130	1	738	2	N	-0-				162
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	194	1	544	2	N	-0-				162
10	899 N	506	-0-	-393	-0-	27	1	479	2	N	-0-				162
11	840 N	403	-0-	-437	-0-	41	1	362	2	N	-0-				162
12	775 N	298	-0-	-477	-0-	298	2			N	-0-				162
*01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)		25860 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NACOGDOCHES							
LONG TRUSTS, THE		507585													
HOOVER, MAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 125361		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714							
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				26
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				26
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-				26
11	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-				26
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-				26
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-				26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)		25863 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
INDIGO MINERALS LLC		423834													
MARSHALL, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 104537		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365							
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				130
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				130
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				130
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				130
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				130
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				130

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834												
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		682 N	488	-0-	-194	-0-		34 1	454 2		N	28
09		630 N	468	-0-	-162	-0-		31 1	437 2		N	28
10		558 N	552	-0-	-6	-0-		38 1	514 2		N	28
11		480 N	461	-0-	-19	-0-		27 1	434 2		N	28
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-		27 1	600 2		N	28
								1 9				
*01		574 N	574	-0-	-0-	-0-		26 1	548 2		N	28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340												
*06		2580 N	2082	-0-	-498	-0-		107 1	1975 2		Y	19
07		2449 N	2397	-0-	-52	-0-		125 1	2272 2		Y	19
08		2325 N	2159	-0-	-166	-0-		110 1	2049 2		Y	19
*09		2070 N	1767	-0-	-303	-0-		83 1	1684 2		Y	19
10		2387 N	2105	-0-	-282	-0-		90 1	2015 2		Y	19
*11		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		93 1	2066 2		Y	19
12		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		100 1	2164 2		Y	19
*01		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-		112 1	2517 2		Y	19

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534												
08		2232 N	1862	-0-	-370	-0-		95 1	1767 2		Y	17
*09		2580 N	1454	-0-	-1126	-0-		69 1	1385 2		Y	17
10		2077 N	1778	-0-	-299	-0-		76 1	1702 2		Y	17
*11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		77 1	1727 2		Y	17
12		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		85 1	1826 2		Y	17
*01		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		87 1	1944 2		Y	17

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108												
*06		4440 X	4438	-0-	-2	-0-		229 1	4206 2		Y	56
								3 9				
07		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-		244 1	4437 2		Y	59
								3 9				
*08		4588 X	4458	-0-	-130	-0-		228 1	4228 2		Y	61
								2 9				
*09		4440 X	4208	-0-	-232	-0-		198 1	4006 2		Y	65
								4 9				
10		4588 X	4575	-0-	-13	-0-		195 1	4378 2		Y	67
								2 9				
*11		4440 X	4158	-0-	-282	-0-		177 1	3978 2		Y	70
								3 9				
12		4588 X	4159	-0-	-429	-0-		184 1	3967 2		Y	27
								8 9				
01		4588 X	4093	-0-	-495	-0-		174 1	3915 2		Y	31
								4 9				

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834												
MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

*06	5340 X	4643	-0-	-697	-0-	240	1	4400	2	Y	3	63
						3	9					
07	5332 X	4645	-0-	-687	-0-	242	1	4399	2	Y	4	67
						4	9					
08	5301 X	4728	-0-	-573	-0-	241	1	4485	2	Y	2	69
						2	9					
*09	5040 X	4012	-0-	-1028	-0-	189	1	3819	2	Y	4	73
						4	9					
10	4991 X	4577	-0-	-414	-0-	195	1	4379	2	Y	3	76
						3	9					
*11	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	203	1	4537	2	Y	3	79
						3	9					
12	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	217	1	4683	2	Y	8 58 1 1 8	28
						9	9					
*01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	215	1	4815	2	Y	4	32
						4	9					

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578												

*06	5160 X	5034	-0-	-126	-0-	260	1	4770	2	Y	4	67
						4	9					
*07	5332 X	5101	-0-	-231	-0-	266	1	4833	2	Y	2	69
						2	9					
08	5177 X	4950	-0-	-227	-0-	253	1	4694	2	Y	3	72
						3	9					
*09	5040 X	4579	-0-	-461	-0-	215	1	4360	2	Y	4	76
						4	9					
10	5208 X	5139	-0-	-69	-0-	219	1	4917	2	Y	3	79
						3	9					
*11	5040 X	4867	-0-	-173	-0-	208	1	4656	2	Y	3	82
						3	9					
12	5115 X	5086	-0-	-29	-0-	225	1	4852	2	Y	8 56 1 1 8	33
						9	9					
01	5146 X	5041	-0-	-105	-0-	215	1	4822	2	Y	4	37
						4	9					

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332												

*06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	139	1	2547	2	Y	-0-	58
07	2852 N	2615	-0-	-237	-0-	136	1	2479	2	Y	-0-	58
08	2976 N	2330	-0-	-646	-0-	119	1	2211	2	Y	-0-	58
*09	2700 N	1810	-0-	-890	-0-	85	1	1725	2	Y	-0-	58
10	2604 N	2247	-0-	-357	-0-	95	1	2152	2	Y	-0-	58
*11	2250 N	2226	-0-	-24	-0-	95	1	2131	2	Y	-0-	58
12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	110	1	2383	2	Y	1 1 8	58
						1	9					
*01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	113	1	2534	2	Y	-0-	58

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834														
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2697 N	2693	-0-	-4	-0-	133	1	2556	2	Y	4			31
						4	9							
*06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	141	1	2575	2	Y	2			33
						2	9							
07	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	143	1	2608	2	Y	1			34
						1	9							
*08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	139	1	2580	2	Y	2			36
						2	9							
*09	2730 N	2620	-0-	-110	-0-	123	1	2495	2	Y	2			38
						2	9							
*10	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	120	1	2680	2	Y	2			40
						2	9							
*11	2640 N	2557	-0-	-83	-0-	110	1	2446	2	Y	1			41
						1	9							
12	2759 N	2546	-0-	-213	-0-	113	1	2429	2	Y	4	29 1	1 8	15
						4	9							
01	2790 N	2562	-0-	-228	-0-	109	1	2451	2	Y	2			17
						2	9							

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES														
HIBBARD ENERGY, LP 383757														
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7742 - 8250														
08	992 N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-			-0-
09	990 N	905	-0-	-85	-0-	905	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-			-0-

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584														
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207														
08	1023 N	919	-0-	-104	-0-	19	1	900	2	N	-0-			81
09	1020 N	741	-0-	-279	-0-	31	1	709	2	N	1			82
						1	9							
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	N	15			97
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			97
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	943	2	2	9	N	2			99
*01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	2	6	9	N	5			104

FAIR OIL, LTD. 258410														
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063														
08	682 N	465	-0-	-217	-0-	465	2			N	-0-			8
09	660 N	530	-0-	-130	-0-	530	2			N	-0-			8
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			8
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			8
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			8
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-			8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2014 - P&A 09/25/14

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		25863 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
CAROL, LAUREN		WELL #:		1	RRCID ->	239408	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9198 - 9212	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	235781	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	9260 - 9669	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)				25864 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL.		WELL #:		1	RRCID ->	054977	COMPL. DATE	01/12/1973	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9218 - 9226	
08	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2		N	-0-			12
09	600 N	475	-0-	-125	-0-	475	2		N	-0-			12
10	589 N	475	-0-	-114	-0-	475	2		N	-0-			12
11	510 N	397	-0-	-113	-0-	397	2		N	-0-			12
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			12
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			12

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
TALLEY-CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	052548	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9092 - 9096	
08	465 N	393	-0-	-72	-0-	26	1	367	2	N	-0-		-0-
09	510 N	384	-0-	-126	-0-	24	1	360	2	N	-0-		-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	N	-0-		-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	N	-0-		-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	N	-0-		-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	22	1	372	2	N	-0-		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
CROSSMAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	053934	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	8972 - 8980	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	3100 N	3597	-0-	497	497	3597	3		N	-0-			15
11	3000 N	3638	-0-	638	1135	3638	3		N	-0-			15
12	3100 N	3255	-0-	155	1290	3252	3	3	9	N	3		18
*01	4260 X	2970	-0-	-1290	-0-	2968	3	2	9	N	2		20

INDIGO MINERALS LLC				423834									
REAVLEY, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	053254	COMPL. DATE	06/10/1972	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9059 - 9074	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584		WELL #: 3		RRCID -> 191764		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9385 - 9990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	383 1	2474 2	N	-0-			80	
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	223 1	2337 2	N	-0-			80	
10	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	437 1	2451 2	N	-0-			80	
11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	281 1	2451 2	N	-0-			80	
12	2542 N	2238	-0-	-304	-0-	2237 2	1 9	N	1	1 8		80	
01	2542 N	2122	-0-	-420	-0-	2118 2	4 9	N	4			84	

BATES, INEZ				WELL #: 2		RRCID -> 192664		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 10312		PERF. 9488 - 10043	
08	2697 N	2661	-0-	-36	-0-	159 1	2502 2	N	-0-			33	
09	2520 N	2491	-0-	-29	-0-	122 1	2369 2	N	-0-			33	
10	2604 N	2493	-0-	-111	-0-	163 1	2330 2	N	-0-			33	
11	2580 N	2261	-0-	-319	-0-	199 1	2062 2	N	-0-			33	
12	2573 N	2458	-0-	-115	-0-	131 1	2326 2	N	1	1 8		33	
						1 9							
01	2480 N	2296	-0-	-184	-0-	24 1	2272 2	N	-0-			33	

BATES, INEZ				WELL #: 4		RRCID -> 193624		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9400 - 10028	
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	547 1	2829 2	N	1	1 8		17	
						1 9							
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	431 1	2660 2	N	-0-			17	
10	3038 X	2896	-0-	-142	-0-	617 1	2279 2	N	-0-			17	
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	621 1	2660 2	N	1			18	
						1 9							
12	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	601 1	2661 2	N	1	1 8		18	
						1 9							
*01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	176 1	2883 2	N	14			32	
						15 9							

HAYTER ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 194353		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9561 - 10169	
08	713 N	608	-0-	-105	-0-	91 1	517 2	N	-0-			220	
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	145 1	404 2	N	-0-			220	
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	34 1	620 2	N	-0-			220	
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	79 1	694 2	N	-0-			220	
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	533 2		N	-0-			220	
01	651 N	508	-0-	-143	-0-	508 2		N	-0-			220	

BATES, INEZ				WELL #: 5		RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9425 - 10042	
08	2852 X	2517	-0-	-335	-0-	19 1	2498 2	N	-0-			30	
09	2760 X	2553	-0-	-207	-0-	3 1	2550 2	N	-0-			30	
10	2852 X	2303	-0-	-549	-0-	2303 2		N	-0-			30	
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	59 1	2486 2	N	-0-			30	
12	2635 N	2470	-0-	-165	-0-	18 1	2452 2	N	-0-			30	
*01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2655 2	19 9	N	17			47	

SANDLIN				WELL #: 1		RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9390 - 10137	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584								
GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 216040		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5146 X	5037	-0-	-109	-0-	545 1	4492 2	N	-0-	130
09	5010 X	4786	-0-	-224	-0-	412 1	4368 2	N	5	135
						6 9				
10	5177 X	4997	-0-	-180	-0-	528 1	4469 2	N	-0-	135
11	5010 X	4739	-0-	-271	-0-	523 1	4216 2	N	-0-	135
12	5022 X	5012	-0-	-10	-0-	522 1	4489 2	N	1 8	135
						1 9				
01	5022 X	4370	-0-	-652	-0-	183 1	4179 2	N	7	142
						8 9				

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 218247		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357		
08	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	1890 1	4147 2	N	11 8	190
						12 9				
09	4200 X	3849	-0-	-351	-0-	3832 2	17 9	N	15	205
10	4340 X	4078	-0-	-262	-0-	4068 2	10 9	N	9 184 1	30
11	4200 X	3870	-0-	-330	-0-	3866 2	4 9	N	4 2 8	32
12	4340 X	3946	-0-	-394	-0-	3938 2	8 9	N	7 2 8	37
*01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	872 1	3905 2	N	9 1 8	45
						10 9				

RICHEY, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 227015		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263		
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	435 1	3588 2	N	1 1 8	145
						1 9				
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	304 1	3222 2	N	-0-	145
10	3565 X	3526	-0-	-39	-0-	372 1	3154 2	N	-0-	145
11	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	386 1	3110 2	N	-0-	145
12	3565 X	3425	-0-	-140	-0-	357 1	3067 2	N	1 1 8	145
						1 9				
01	3565 X	3226	-0-	-339	-0-	135 1	3091 2	N	-0-	145

BATES, INEZ		WELL #: 8		RRCID -> 246217		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999		
08	5921 X	5516	-0-	-405	-0-	329 1	5187 2	N	-0-	33
09	5730 X	5261	-0-	-469	-0-	259 1	5002 2	N	-0-	33
10	5921 X	5415	-0-	-506	-0-	354 1	5061 2	N	-0-	33
11	5400 X	5285	-0-	-115	-0-	466 1	4819 2	N	-0-	33
12	5580 X	5356	-0-	-224	-0-	285 1	5071 2	N	-0-	33
01	5518 X	4960	-0-	-558	-0-	52 1	4908 2	N	-0-	33

GLASS, HELEN		WELL #: 3		RRCID -> 250146		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300		
08	11191 X	10819	-0-	-372	-0-	1171 1	9647 2	N	1 1 8	47
						1 9				
09	10800 X	10104	-0-	-696	-0-	873 1	9231 2	N	-0-	47
10	11160 X	10721	-0-	-439	-0-	1133 1	9588 2	N	-0-	47
11	10560 X	9853	-0-	-707	-0-	1086 1	8767 2	N	-0-	47
12	10912 X	10177	-0-	-735	-0-	1061 1	9116 2	N	-0-	47
01	10819 X	9369	-0-	-1450	-0-	392 1	8945 2	N	29 1 8	75
						32 9				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584										
HELEN GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 261985		COMPL. DATE 10/16/2010			TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7068 X	6732	-0-	-336	-0-	729 1	6002 2	N	1	1 8		120
09	6840 X	6425	-0-	-415	-0-	554 1	5871 2	N	-0-			120
10	7068 X	6799	-0-	-269	-0-	718 1	6077 2	N	4			124
11	6720 X	6216	-0-	-504	-0-	685 1	5531 2	N	-0-			124
12	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	712 1	6122 2	N	1	1 8		124
01	6789 X	6269	-0-	-520	-0-	261 1	5964 2	N	40			164
						44 9						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040										
RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055840		COMPL. DATE 06/05/1973			TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9967 - 10001			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KING, S.H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084139		COMPL. DATE 06/28/1979			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159			
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	61 1	919 2	N	-0-			-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	74 1	1080 2	N	-0-			-0-
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	63 1	1069 2	N	-0-			-0-
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	71 1	1271 2	N	-0-			-0-
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	67 1	1171 2	N	-0-			-0-
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 116003		COMPL. DATE 12/20/1984			TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989			
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	29 1	414 2	N	-0-			-0-
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	24 1	359 2	N	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	27 1	402 2	N	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24 1	411 2	N	-0-			-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	26 1	460 2	N	-0-			-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	21 1	365 2	N	-0-			-0-
CROSSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 202425		COMPL. DATE 03/30/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173			
08	1705 N	1015	-0-	-690	-0-	66 1	949 2	N	-0-			-0-
09	1410 N	949	-0-	-461	-0-	59 1	890 2	N	-0-			-0-
10	1116 N	898	-0-	-218	-0-	57 1	841 2	N	-0-			-0-
11	990 N	887	-0-	-103	-0-	50 1	837 2	N	-0-			-0-
12	992 N	919	-0-	-73	-0-	49 1	870 2	N	-0-			-0-
01	899 N	877	-0-	-22	-0-	47 1	830 2	N	-0-			-0-
RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206350		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151			
08	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	11 1	1025 2	N	-0-			45
09	1350 N	1009	-0-	-341	-0-	11 1	998 2	N	-0-			45
10	1364 N	1163	-0-	-201	-0-	13 1	1150 2	N	-0-			45
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	14 1	1279 2	N	-0-			45
12	1054 N	872	-0-	-182	-0-	9 1	863 2	N	-0-			45
01	1178 N	646	-0-	-532	-0-	7 1	639 2	N	-0-			45

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 2		RRCID -> 206386		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9916 - 10112	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KING, S.H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206571		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9688 - 10350	
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	54	1	768	2	N	-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	2	N	-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	54	1	798	2	N	-0-
11	810 N	412	-0-	-398	-0-	23	1	389	2	N	-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	838	2	N	-0-
*01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	2	N	-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207211		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 9718 - 9988	
08	2139 N	1524	-0-	-615	-0-	102	1	1422	2	N	-0-
09	2250 N	1653	-0-	-597	-0-	106	1	1547	2	N	-0-
10	2046 N	1443	-0-	-603	-0-	95	1	1348	2	N	-0-
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	88	1	1462	2	N	-0-
12	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	89	1	1559	2	N	-0-
01	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	79	1	1367	2	N	-0-

SCHWIEEM		WELL #: 1		RRCID -> 219559		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9852 - 10004	
08	992 N	579	-0-	-413	-0-	38	1	541	2	N	-0-
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	69	1	1037	2	N	-0-
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	77	1	1128	2	N	-0-
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	69	1	1158	2	N	-0-
12	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	60	1	1077	2	N	-0-
01	1209 N	949	-0-	-260	-0-	51	1	898	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220729		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9721 - 10173	
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	107	1	1528	2	N	18
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	103	1	1554	2	N	18
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	93	1	1365	2	N	18
11	1590 N	1468	-0-	-122	-0-	82	1	1386	2	N	18
12	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	86	1	1523	2	N	18
*01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	82	1	1428	2	N	18

MAST		WELL #: 1		RRCID -> 220970		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 9675 - 9984	
08	589 N	543	-0-	-46	-0-	35	1	508	2	N	-0-
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	31	1	464	2	N	-0-
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	32	1	463	2	N	-0-
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	27	1	457	2	N	-0-
12	527 N	8	-0-	-519	-0-	8	2			N	-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-

FOSHEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 221598		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 8726 - 10544	
08	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	67	1	949	2	N	-0-
09	1140 N	986	-0-	-154	-0-	62	1	924	2	N	-0-
10	1116 N	968	-0-	-148	-0-	62	1	906	2	N	-0-
11	990 N	974	-0-	-16	-0-	56	1	918	2	N	-0-
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	54	1	942	2	N	-0-
*01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	N	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224016		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 2	N	-0-	29
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 2	N	-0-	29
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2	N	-0-	29
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	1 1	13 2	N	-0-	29
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	-0-	29
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	2 1	29 2	N	-0-	29

SCHWIEM		WELL #: 2		RRCID -> 224454		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954		
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	145 1	2082 2	N	-0-	-0-
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	105 1	1575 2	N	-0-	-0-
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	144 1	2122 2	N	-0-	-0-
11	1830 N	1664	-0-	-166	-0-	93 1	1571 2	N	-0-	-0-
12	1736 N	1262	-0-	-474	-0-	67 1	1195 2	N	-0-	-0-
01	1891 N	1710	-0-	-181	-0-	92 1	1618 2	N	-0-	-0-

KING, S. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225371		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910		
08	1612 N	1508	-0-	-104	-0-	98 1	1410 2	N	-0-	17
09	1530 N	1368	-0-	-162	-0-	85 1	1283 2	N	-0-	17
10	1612 N	981	-0-	-631	-0-	63 1	918 2	N	-0-	17
11	1470 N	1375	-0-	-95	-0-	77 1	1298 2	N	-0-	17
12	1426 N	927	-0-	-499	-0-	49 1	878 2	N	-0-	17
01	992 N	800	-0-	-192	-0-	43 1	757 2	N	-0-	17

SCHWIEM		WELL #: 3		RRCID -> 225447		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 3		RRCID -> 226139		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976		
08	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	72 1	1036 2	N	-0-	5
09	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	69 1	1044 2	N	-0-	5
10	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	69 1	1014 2	N	-0-	5
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	61 1	1038 2	N	-0-	5
12	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	61 1	1081 2	N	-0-	5
01	1085 N	645	-0-	-440	-0-	35 1	610 2	N	-0-	5

SCHWIEM		WELL #: 5		RRCID -> 227865		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998		
08	1147 N	828	-0-	-319	-0-	54 1	774 2	N	-0-	8
09	1260 N	920	-0-	-340	-0-	57 1	863 2	N	-0-	8
10	744 N	621	-0-	-123	-0-	40 1	581 2	N	-0-	8
11	810 N	690	-0-	-120	-0-	39 1	651 2	N	-0-	8
12	961 N	712	-0-	-249	-0-	38 1	674 2	N	-0-	8
01	620 N	358	-0-	-262	-0-	19 1	339 2	N	-0-	8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040												
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	1302 N	1003	-0-	-299	-0-	67	1	936	2	N	-0-	57
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	79	1	1156	2	N	-0-	57
10	1426 N	720	-0-	-706	-0-	47	1	673	2	N	-0-	57
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	76	1	1253	2	N	-0-	57
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	82	1	1436	2	N	16	73
						18	9					
*01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	71	1	1227	2	N	-0-	73

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012												
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	57	1	815	2	N	-0-	-0-
09	870 N	780	-0-	-90	-0-	49	1	731	2	N	-0-	-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	N	-0-	-0-
11	840 N	540	-0-	-300	-0-	30	1	510	2	N	-0-	-0-
12	806 N	713	-0-	-93	-0-	38	1	675	2	N	-0-	-0-
01	837 N	712	-0-	-125	-0-	38	1	674	2	N	-0-	-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960												
08	248 N	92	-0-	-156	-0-	6	1	86	2	N	-0-	-0-
09	240 N	183	-0-	-57	-0-	11	1	172	2	N	-0-	-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	N	-0-	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-	-0-
12	186 N	89	-0-	-97	-0-	5	1	84	2	N	-0-	-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-	-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044												
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	-0-	179
09	690 N	653	-0-	-37	-0-	41	1	603	2	N	8	187
						9	9					
10	713 N	683	-0-	-30	-0-	44	1	624	2	N	14	183 1 18
						15	9					
11	690 N	606	-0-	-84	-0-	34	1	572	2	N	-0-	18
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	687	2	N	-0-	18
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	36	1	620	2	N	-0-	18

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156												
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	62	1	865	2	N	-0-	25
09	930 N	720	-0-	-210	-0-	46	1	674	2	N	-0-	25
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	N	-0-	25
11	900 N	624	-0-	-276	-0-	35	1	589	2	N	-0-	25
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	2	N	3	28
						3	9					
01	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	59	1	1019	2	N	-0-	28

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190												
08	899 N	881	-0-	-18	-0-	10	1	871	2	N	-0-	32
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	10	1	886	2	N	-0-	32
10	744 N	692	-0-	-52	-0-	8	1	684	2	N	-0-	32
11	840 N	629	-0-	-211	-0-	7	1	622	2	N	-0-	32
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	10	1	962	2	N	-0-	32
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	9	1	854	2	N	-0-	32

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	111	1	1569	2	N	-0-			25
09	1710 N	1467	-0-	-243	-0-	92	1	1375	2	N	-0-			25
10	1674 N	1502	-0-	-172	-0-	97	1	1405	2	N	-0-			25
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	88	1	1475	2	N	-0-			25
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	86	1	1528	2	N	-0-			25
*01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	89	1	1547	2	N	-0-			25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	58	1	827	2	N	-0-			40
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	55	1	822	2	N	-0-			40
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	53	1	772	2	N	-0-			40
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	N	-0-			40
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	N	-0-			40
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	49	1	850	2	N	-0-			40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

08	837 N	800	-0-	-37	-0-	9	1	791	2	N	-0-			127
09	870 N	791	-0-	-79	-0-	9	1	782	2	N	-0-			127
10	806 N	611	-0-	-195	-0-	7	1	604	2	N	-0-			127
11	780 N	601	-0-	-179	-0-	7	1	594	2	N	-0-			127
12	806 N	741	-0-	-65	-0-	8	1	733	2	N	-0-			127
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	8	1	777	2	N	-0-			127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

08	744 N	435	-0-	-309	-0-	29	1	406	2	N	-0-			110
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	N	-0-			110
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	30	1	424	2	N	-0-			110
11	420 N	330	-0-	-90	-0-	19	1	311	2	N	-0-			110
12	558 N	407	-0-	-151	-0-	22	1	385	2	N	-0-			110
01	465 N	270	-0-	-195	-0-	15	1	255	2	N	-0-			110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

08	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	175	1	2441	2	N	17			42
09	2340 X	2277	-0-	-63	-0-	146	1	2131	2	N	-0-			42
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	158	1	2241	2	N	-0-			42
11	2340 N	2050	-0-	-290	-0-	117	1	1933	2	N	-0-			42
12	2356 N	1560	-0-	-796	-0-	84	1	1476	2	N	-0-			42
01	2387 N	1990	-0-	-397	-0-	109	1	1881	2	N	-0-			42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

08	713 N	521	-0-	-192	-0-	34	1	487	2	N	-0-			42
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	-0-			42
10	496 N	410	-0-	-86	-0-	26	1	384	2	N	-0-			42
11	1080 N	473	-0-	-607	-0-	27	1	446	2	N	-0-			42
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	32	1	566	2	N	-0-			42
*01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	-0-			42

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 7		RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		240 N	240	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-	-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-	-0-
10		248 N	209	-0-	-39	13	1	196	2	N	-0-	-0-
11		1620 N	216	-0-	-1404	12	1	204	2	N	-0-	-0-
12		279 N	211	-0-	-68	11	1	200	2	N	-0-	-0-
01		217 N	174	-0-	-43	9	1	165	2	N	-0-	-0-

SCHWIEEM		WELL #: 7		RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172			
08		527 N	477	-0-	-50	31	1	446	2	N	-0-	-0-
09		570 N	459	-0-	-111	29	1	430	2	N	-0-	-0-
10		589 N	330	-0-	-259	21	1	309	2	N	-0-	-0-
11		450 N	323	-0-	-127	18	1	305	2	N	-0-	-0-
12		465 N	322	-0-	-143	17	1	305	2	N	-0-	-0-
01		341 N	305	-0-	-36	16	1	289	2	N	-0-	-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244839		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973			
08		1488 N	1043	-0-	-445	70	1	973	2	N	-0-	35
09		2176 N	2176	-0-	-0-	140	1	2036	2	N	-0-	35
10		2263 N	1060	-0-	-1203	70	1	990	2	N	-0-	35
11		1020 N	819	-0-	-201	47	1	772	2	N	-0-	35
12		2596 N	2596	-0-	-0-	137	1	2393	2	N	60	95
*01		1073 N	1073	-0-	-0-	66	9					
						59	1	1014	2	N	-0-	95

ENERQUEST CORPORATION		252059										
TAMMY LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 225035		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
											67 1	
											24 7	

CITY OF NACOGDOCHES -A-		WELL #: 2		RRCID -> 228045		COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	91

LITTLE ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 232735		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014 - WELL P & A 4/3/14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059										
PEACOCK UNIT		WELL #: 1T		RRCID -> 248553		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9486 - 10454		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14477 X	14408	-0-	-69	-0-	1155	1	13236	2	N	15	103
09	15450 X	12284	-0-	-3166	-0-	1055	1	11209	2	N	18	121
10	16275 X	12510	-0-	-3765	-0-	1221	1	11272	2	N	15	136
11	15750 X	10159	-0-	-5591	-0-	1031	1	9111	2	N	15	151
*12	18755 X	18755	-0-	-0-	-0-	1436	1	17291	2	N	25	123 1 53
*01	20566 X	20566	-0-	-0-	-0-	1743	1	18781	2	N	38	91
PEACOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256301		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9410 - 10162		
08	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	763	1	8748	2	N	12	235
09	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	717	1	7617	2	N	10	245
10	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	840	1	7751	2	N	17	262
11	7500 X	7247	-0-	-253	-0-	737	1	6510	2	N	-0-	192 1 70
*12	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	618	1	7446	2	N	6	76
*01	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	685	1	7388	2	N	-0-	76
FAIR OIL, LTD.		258410										
BATES & DORSEY		WELL #: 1		RRCID -> 104813		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 10628		PERF. 9901 - 10010		
08	1581 N	1338	-0-	-243	-0-	1338	2			N	-0-	5
09	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			N	-0-	5
10	1426 N	1079	-0-	-347	-0-	1079	2			N	-0-	5
11	1290 N	1093	-0-	-197	-0-	1093	2			N	-0-	5
12	1457 N	1151	-0-	-306	-0-	1151	2			N	-0-	5
01	1085 N	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-	5
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207699		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9497 - 10172		
08	899 N	387	-0-	-512	-0-	387	2			N	-0-	79
09	720 N	353	-0-	-367	-0-	353	2			N	-0-	79
10	682 N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-	79
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-	79
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	389	2	77	9	N	70	149
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	149
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208430		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10659		PERF. 9460 - 10590		
08	744 N	677	-0-	-67	-0-	677	2			N	-0-	264
09	690 N	574	-0-	-116	-0-	574	2			N	-0-	264
10	1271 N	978	-0-	-293	-0-	978	2			N	-0-	264
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-	264
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1	1 8 264
01	992 N	809	-0-	-183	-0-	809	2			N	-0-	264

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
 LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	43	-0-	-143	-0-	43 2		N	-0-			57
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			57
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2		N	-0-			57
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			57
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			57
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

08	1085 N	516	-0-	-569	-0-	516 2		N	-0-			150
09	990 N	507	-0-	-483	-0-	507 2		N	-0-			150
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	698 2	8 9	N	7			157
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-			157
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			157
*01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			157

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

08	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			164
09	4080 X	73	-0-	-4007	-0-	73 2		N	-0-			164
10	4216 X	3072	-0-	-1144	-0-	3069 2	3 9	N	3			167
11	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5543 2	3 9	N	3			170
12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 2		N	-0-			170
*01	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4714 2	6 9	N	5			175

INDIGO MINERALS LLC 423834
 MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834									
REAVLEY, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 232622		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	65 1	1185 2	Y	-0-		12
*07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	72 1	1323 2	Y	-0-		12
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	85 1	1579 2	Y	-0-		12
*09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	114 1	2318 2	Y	-0-		12
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	93 1	2080 2	Y	-0-		12
*11	1410 N	1052	-0-	-358	-0-	45 1	1007 2	Y	-0-		12
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	73 1	1570 2	Y	-0-		12
01	1457 N	821	-0-	-636	-0-	35 1	786 2	Y	-0-		12

WATKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243393		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAVLEY, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 243449		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 244201		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 3		RRCID -> 244230		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 4		RRCID -> 244232		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670														
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856														
08	2542	N	1455	-0-	-1087	-0-	1455	2		N	-0-			104
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			104
10	2108	N	1579	-0-	-529	-0-	1579	2		N	-0-			104
11	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	1138	2		N	-0-			104
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			104
*01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-			104

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176														
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777														
08	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	64	1	1191	2	Y	1		11
							1	9						
09	1380	X	1107	-0-	-273	-0-	52	1	1055	2	Y	-0-		11
10	1426	X	1314	-0-	-112	-0-	56	1	1256	2	Y	2		13
							2	9						
11	1320	X	1234	-0-	-86	-0-	53	1	1181	2	Y	-0-		13
12	1333	X	1240	-0-	-93	-0-	55	1	1185	2	Y	-0-		13
01	1302	X	1133	-0-	-169	-0-	48	1	1078	2	Y	6	17 1	2
							7	9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 105581		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 4		RRCID -> 109957		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242								
08	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	61	1	1126	2	Y	-0-					1
09	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	49	1	982	2	Y	-0-					1
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	54	1	1207	2	Y	-0-					1
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	53	1	1176	2	Y	-0-					1
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	58	1	1242	2	Y	-0-					1
01	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	53	1	1182	2	Y	13					14
						14	9									

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 114160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSEY, L.E. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 116253		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830								
08	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	77	1	1424	2	Y	-0-					3
09	1500 N	1370	-0-	-130	-0-	65	1	1305	2	Y	-0-					3
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	2	Y	1					4
						1	9									
11	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	61	1	1366	2	Y	1					5
						1	9									
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	65	1	1400	2	Y	-0-					5
01	1519 N	670	-0-	-849	-0-	29	1	641	2	Y	-0-					5

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 116335		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	160	-0-	160	160	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	126	-0-	126	286	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	63	-0-	63	349	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	128	-0-	128	477	5	1	123	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 7		RRCID -> 120271		COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DORSETT, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186668		COMPL. DATE 12/11/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	435	-0-	435	435	22	1	413	2	Y	-0-			12
09	T. A.	453	-0-	453	888	21	1	432	2	Y	-0-			12
10	T. A.	419	-0-	419	1307	18	1	401	2	Y	-0-			12
11	1702 X	395	-0-	-1307	-0-	17	1	378	2	Y	-0-			12
12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	-0-			12
*01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	Y	17			29
						19	9							

PAIGE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 188156		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395						
08	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	98	1	1821	2	Y	-0-			26
09	1800 N	1784	-0-	-16	-0-	84	1	1700	2	Y	-0-			26
10	2263 N	1893	-0-	-370	-0-	81	1	1812	2	Y	-0-			26
11	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	79	1	1772	2	Y	-0-			26
12	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	82	1	1768	2	Y	-0-			26
01	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	77	1	1729	2	Y	-0-			26

DOUGLASS GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 188385		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230						
08	2387 N	2326	-0-	-61	-0-	119	1	2206	2	Y	1			25
09	2310 N	2119	-0-	-191	-0-	100	1	2019	2	Y	-0-			25
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	101	1	2276	2	Y	1			26
11	2250 N	2222	-0-	-28	-0-	95	1	2127	2	Y	-0-			26
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	101	1	2173	2	Y	-0-			26
01	2387 N	2172	-0-	-215	-0-	93	1	2079	2	Y	-0-			26

MAST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 189253		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 8		RRCID -> 189573		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286						
08	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	52	1	967	2	Y	-0-			2
09	1140 N	915	-0-	-225	-0-	43	1	872	2	Y	-0-			2
10	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	43	1	970	2	Y	1			3
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	2	Y	-0-			3
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	Y	-0-			3
*01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-			3

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 9		RRCID -> 189576		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524						
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	91	1	1691	2	Y	1			11
09	3000 N	3994	-0-	994	994	188	1	3806	2	Y	-0-			11
10	1922 N	737	-0-	-1185	-0-	31	1	706	2	Y	-0-			11
11	1740 N	817	-0-	-923	-0-	35	1	782	2	Y	-0-			11
12	2077 X	728	-0-	-1349	-0-	32	1	696	2	Y	-0-			11
01	2077 X	395	-0-	-1682	-0-	17	1	376	2	Y	2	12	1	1
						2	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 12		RRCID -> 189578		COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	2015 N	1947	-0-	-68	-0-	99	1	1848	2	Y	-0-	1
09	1950 N	1776	-0-	-174	-0-	84	1	1692	2	Y	-0-	1
10	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	82	1	1853	2	Y	-0-	1
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	82	1	1824	2	Y	-0-	1
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	86	1	1847	2	Y	-0-	1
*01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	84	1	1884	2	Y	14	15
						15	9					

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 16		RRCID -> 189580		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 17		RRCID -> 189581		COMPL. DATE 06/04/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384			
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	70	1	1294	2	Y	-0-	7
09	1290 N	1018	-0-	-272	-0-	48	1	967	2	Y	3	10
						3	9					
10	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	45	1	1022	2	Y	-0-	10
11	1320 N	1046	-0-	-274	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-	10
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	2	Y	7	17
						8	9					
*01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-	17

HAYTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189839		COMPL. DATE 12/05/2001			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193			
08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	110	1	2046	2	Y	-0-	9
09	2160 N	2059	-0-	-101	-0-	97	1	1962	2	Y	-0-	9
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	96	1	2158	2	Y	-0-	-0-
11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	2138	2	Y	-0-	-0-
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	101	1	2170	2	Y	-0-	-0-
*01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	98	1	2189	2	Y	-0-	-0-

HAYTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 190364		COMPL. DATE 07/22/2002			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337			
08	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	62	1	1144	2	Y	-0-	9
09	960 N	944	-0-	-16	-0-	44	1	900	2	Y	-0-	9
10	1333 N	1074	-0-	-259	-0-	46	1	1028	2	Y	-0-	-0-
11	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	49	1	1095	2	Y	-0-	-0-
12	992 N	841	-0-	-151	-0-	37	1	804	2	Y	-0-	-0-
01	1085 N	311	-0-	-774	-0-	13	1	298	2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 7-B		WELL #: 2		RRCID -> 190488		COMPL. DATE 07/31/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351			
08	2511 N	2453	-0-	-58	-0-	125	1	2327	2	Y	1	18
						1	9					
09	2460 N	2245	-0-	-215	-0-	106	1	2139	2	Y	-0-	18
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	106	1	2383	2	Y	-0-	18
11	2370 N	2264	-0-	-106	-0-	97	1	2167	2	Y	-0-	18
12	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	111	1	2400	2	Y	3	21
						3	9					
*01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	107	1	2410	2	Y	-0-	21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	868 N	811	-0-	-57	-0-	41	1	770	2	Y	-0-				3
09	810 N	716	-0-	-94	-0-	34	1	682	2	Y	-0-				3
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	835	2	Y	1				4
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	768	2	Y	1				5
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	784	2	Y	-0-				5
01	868 N	778	-0-	-90	-0-	33	1	745	2	Y	-0-				5

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

08	2170 N	2075	-0-	-95	-0-	106	1	1969	2	Y	-0-				2
09	2100 N	1881	-0-	-219	-0-	89	1	1792	2	Y	-0-				2
10	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	90	1	2012	2	Y	1				3
11	2010 N	2002	-0-	-8	-0-	86	1	1916	2	Y	-0-				3
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	90	1	1950	2	Y	-0-				3
01	2108 N	1802	-0-	-306	-0-	77	1	1725	2	Y	-0-				3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

08	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	61	1	1141	2	Y	-0-				18
09	1230 N	1090	-0-	-140	-0-	51	1	1039	2	Y	-0-				18
10	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	55	1	1230	2	Y	-0-				18
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	2	Y	-0-				18
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1171	2	Y	-0-				18
01	1271 N	972	-0-	-299	-0-	41	1	931	2	Y	-0-				18

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

08	899 X	87	-0-	-812	-0-	4	1	83	2	Y	-0-				26
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				26
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-				26
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				26
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				26
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				26

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

08	2201 X	2070	-0-	-131	-0-	106	1	1963	2	Y	1				3
09	2130 X	1425	-0-	-705	-0-	67	1	1357	2	Y	1				4
10	2387 X	1566	-0-	-821	-0-	67	1	1497	2	Y	2				6
11	2310 X	1864	-0-	-446	-0-	80	1	1783	2	Y	1				7
12	2387 X	1829	-0-	-558	-0-	81	1	1747	2	Y	1				8
01	2077 X	2012	-0-	-65	-0-	86	1	1924	2	Y	2				10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 3		RRCID -> 193211		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	2	-0-	2	2	2	2	2		Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			1

MARTIN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 194364		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 194436		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337						
08	2325 N	2255	-0-	-70	-0-	115	1	2136	2	Y	4			11
						4	9							
09	2250 N	2050	-0-	-200	-0-	97	1	1953	2	Y	-0-			11
10	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	93	1	2084	2	Y	1			12
						1	9							
11	2190 N	2095	-0-	-95	-0-	90	1	2004	2	Y	1			13
						1	9							
12	2170 N	2134	-0-	-36	-0-	95	1	2039	2	Y	-0-			13
01	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	90	1	2009	2	Y	2			15
						2	9							

DOUGLASS GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 194461		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429						
08	2449 X	2272	-0-	-177	-0-	116	1	2156	2	Y	-0-			3
09	2310 X	2129	-0-	-181	-0-	100	1	2029	2	Y	-0-			3
10	2356 X	2343	-0-	-13	-0-	100	1	2242	2	Y	1			4
						1	9							
11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	100	1	2227	2	Y	1			5
						1	9							
12	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	105	1	2256	2	Y	-0-			5
*01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	107	1	2410	2	Y	-0-			5

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 24		RRCID -> 195023		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868						
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	64	1	1186	2	Y	1			5
						1	9							
09	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-			5
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	1139	2	Y	-0-			5
11	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	50	1	1108	2	Y	-0-			5
12	1178 N	993	-0-	-185	-0-	44	1	949	2	Y	-0-			5
*01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	51	1	1154	2	Y	-0-			5

RENEE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195142		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363						
08	T. A.	498	-0-	498	498	25	1	473	2	Y	-0-			13
09	T. A.	360	-0-	360	858	17	1	343	2	Y	-0-			13
10	T. A.	451	-0-	451	1309	19	1	432	2	Y	-0-			13
11	1610 X	301	-0-	-1309	-0-	13	1	288	2	Y	-0-			13
12	285 X	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-			13
01	496 X	342	-0-	-154	-0-	15	1	327	2	Y	-0-			13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
PAIGE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195538		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 195682		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223								
08	2666 X	2478	-0-	-188	-0-	127	1	2351	2	Y	-0-					3
09	2580 X	2249	-0-	-331	-0-	106	1	2143	2	Y	-0-					3
10	2604 X	2542	-0-	-62	-0-	108	1	2434	2	Y	-0-					3
11	2520 X	2451	-0-	-69	-0-	105	1	2346	2	Y	-0-					3
12	2604 X	2365	-0-	-239	-0-	105	1	2260	2	Y	-0-					3
01	2542 X	2471	-0-	-71	-0-	105	1	2366	2	Y	-0-					3

PAIGE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 195809		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 23		RRCID -> 196045		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282								
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	67	1	1239	2	Y	1					11
						1	9									
09	1290 N	1185	-0-	-105	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-					11
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	56	1	1268	2	Y	2					13
						2	9									
11	1260 N	1148	-0-	-112	-0-	49	1	1099	2	Y	-0-					13
12	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	54	1	1159	2	Y	-0-					13
01	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	56	1	1260	2	Y	6	17	1			2
						7	9									

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 22		RRCID -> 196121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480								
08	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	72	1	1333	2	Y	1					3
						1	9									
09	1440 N	932	-0-	-508	-0-	44	1	888	2	Y	-0-					3
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1421	2	Y	-0-					3
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	59	1	1330	2	Y	1					4
						1	9									
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1295	2	Y	1					5
						1	9									
01	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	59	1	1329	2	Y	2					7
						2	9									

KATHLEEN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 196583		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274								
08	2480 N	2083	-0-	-397	-0-	106	1	1977	2	Y	-0-					23
09	2160 N	2062	-0-	-98	-0-	97	1	1965	2	Y	-0-					23
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	99	1	2226	2	Y	-0-					23
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	95	1	2126	2	Y	-0-					23
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	99	1	2127	2	Y	-0-					23
01	2325 N	2139	-0-	-186	-0-	91	1	2048	2	Y	-0-					23

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 5		RRCID -> 196718		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9514 - 10429		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 N	401	-0-	-95	-0-	20	1	380	2	Y	1			3
09	480 N	352	-0-	-128	-0-	17	1	334	2	Y	1			4
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	18	1	393	2	Y	2			6
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	16	1	368	2	Y	2			8
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-			8
01	403 N	112	-0-	-291	-0-	5	1	106	2	Y	1			9
						1	9							
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 26		RRCID -> 197197		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10388		PERF. 9414 - 10256		
08	992 N	979	-0-	-13	-0-	50	1	928	2	Y	1			5
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	42	1	854	2	Y	-0-			5
10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	42	1	937	2	Y	-0-			5
11	960 N	878	-0-	-82	-0-	38	1	840	2	Y	-0-			5
12	961 N	843	-0-	-118	-0-	37	1	806	2	Y	-0-			5
01	992 N	807	-0-	-185	-0-	34	1	773	2	Y	-0-			5
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 19		RRCID -> 197320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9265 - 10317		
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	Y	1			10
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	-0-			10
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	Y	2			12
11	840 N	509	-0-	-331	-0-	22	1	487	2	Y	-0-			12
12	806 N	403	-0-	-403	-0-	18	1	385	2	Y	-0-			12
01	744 N	232	-0-	-512	-0-	10	1	219	2	Y	3	14	1	1
						3	9							
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 197898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9420 - 10350		
08	868 N	266	-0-	-602	-0-	14	1	252	2	Y	-0-			4
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			4
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			4
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 4		RRCID -> 197992		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9257 - 10148		
08	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	74	1	1370	2	Y	-0-			4
09	1500 N	1301	-0-	-199	-0-	60	1	1221	2	Y	18			22
10	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	59	1	1324	2	Y	-0-	19	1	3
11	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	59	1	1309	2	Y	-0-			3
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	1387	2	Y	10			13
*01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	65	1	1448	2	Y	-0-			13
						11	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 4		RRCID -> 198629		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	71	1	1318	2	Y	1	3
09	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	60	1	1219	2	Y	1	4
10	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	60	1	1340	2	Y	2	6
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	61	1	1373	2	Y	2	8
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1366	2	Y	-0-	8
01	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	56	1	1263	2	Y	2	10
						2	9					

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 199028		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUTH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 199195		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

MOSER, L.E. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 199574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215				
08	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	82	1	1515	2	Y	-0-	7
09	1590 N	1450	-0-	-140	-0-	68	1	1382	2	Y	-0-	7
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	67	1	1505	2	Y	1	8
11	1560 N	1502	-0-	-58	-0-	64	1	1438	2	Y	-0-	8
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	69	1	1493	2	Y	-0-	8
01	1581 N	679	-0-	-902	-0-	29	1	650	2	Y	-0-	8

DOUGLASS GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 200162		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 200237		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2697 X	2411	-0-	-286	-0-	123	1	2287	2	Y	1	7
09	2550 X	2171	-0-	-379	-0-	102	1	2068	2	Y	1	8
10	2604 X	2295	-0-	-309	-0-	98	1	2197	2	Y	-0-	8
11	2520 X	2320	-0-	-200	-0-	99	1	2221	2	Y	-0-	8
12	2449 X	2176	-0-	-273	-0-	96	1	2080	2	Y	-0-	8
01	2418 X	2274	-0-	-144	-0-	97	1	2177	2	Y	-0-	2
										6	1	2
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 200985		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270				
08	2604 N	2205	-0-	-399	-0-	113	1	2092	2	Y	-0-	2
09	2310 N	2004	-0-	-306	-0-	94	1	1910	2	Y	-0-	2
10	2356 N	2229	-0-	-127	-0-	95	1	2134	2	Y	-0-	2
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	94	1	2091	2	Y	-0-	2
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	95	1	2045	2	Y	-0-	2
01	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	91	1	2034	2	Y	-0-	2
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 201345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542				
08	1953 N	1567	-0-	-386	-0-	80	1	1487	2	Y	-0-	3
09	1830 N	1702	-0-	-128	-0-	80	1	1622	2	Y	-0-	3
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	80	1	1788	2	Y	-0-	3
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	76	1	1696	2	Y	-0-	3
12	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-	3
01	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	76	1	1708	2	Y	-0-	3
DOUGLASS GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 201568		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276				
08	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	102	1	1898	2	Y	-0-	20
09	2100 N	1916	-0-	-184	-0-	90	1	1826	2	Y	-0-	20
10	2108 N	2090	-0-	-18	-0-	89	1	2001	2	Y	-0-	20
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	84	1	1885	2	Y	1	21
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	90	1	1933	2	Y	-0-	21
01	2077 N	2034	-0-	-43	-0-	87	1	1947	2	Y	-0-	21
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 25		RRCID -> 201711		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746				
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	124	1	2300	2	Y	1	5
09	2160 N	1275	-0-	-885	-0-	60	1	1215	2	Y	-0-	5
10	2387 N	615	-0-	-1772	-0-	26	1	589	2	Y	-0-	5
11	2340 N	615	-0-	-1725	-0-	26	1	589	2	Y	-0-	5
12	1333 N	630	-0-	-703	-0-	28	1	602	2	Y	-0-	5
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	602	2	Y	-0-	5
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 13		RRCID -> 201910		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327				
08	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	61	1	1133	2	Y	-0-	2
09	1110 N	973	-0-	-137	-0-	46	1	927	2	Y	-0-	2
10	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	51	1	1155	2	Y	1	3
11	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	50	1	1111	2	Y	-0-	3
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	52	1	1126	2	Y	-0-	3
01	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	50	1	1116	2	Y	-0-	3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DOUGLASS GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 202016		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9382 - 10291		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	MONTHLY STATUS	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1612 X	1510	-0-	-102	-0-	77 1	1433 2	Y	-0-		-0-			20
09	1530 X	1347	-0-	-183	-0-	63 1	1284 2	Y	-0-		-0-			20
10	1550 X	1388	-0-	-162	-0-	59 1	1329 2	Y	-0-		-0-			20
11	1500 X	1471	-0-	-29	-0-	63 1	1408 2	Y	-0-		-0-			20
12	1519 X	1449	-0-	-70	-0-	64 1	1385 2	Y	-0-		-0-			20
01	1519 X	1359	-0-	-160	-0-	58 1	1301 2	Y	-0-		-0-			20

RUTH GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 202281		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9575 - 10479		
08	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	82 1	1514 2	Y	-0-		-0-			23
09	1560 N	1457	-0-	-103	-0-	69 1	1388 2	Y	-0-		-0-			23
10	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	67 1	1514 2	Y	-0-		-0-			23
11	1530 N	1335	-0-	-195	-0-	57 1	1278 2	Y	-0-		-0-			23
12	1550 N	1286	-0-	-264	-0-	57 1	1229 2	Y	-0-		-0-			23
01	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	57 1	1276 2	Y	-0-		-0-			23

JERI ANNE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 202945		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10438		PERF. 9512 - 10100				
08	465 X	325	-0-	-140	-0-	17 1	308 2	Y	-0-		-0-			5
09	420 X	225	-0-	-195	-0-	11 1	214 2	Y	-0-		-0-			5
10	403 X	373	-0-	-30	-0-	16 1	357 2	Y	-0-		-0-			5
11	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	65 1	1462 2	Y	-0-		-0-			5
12	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	49 1	1046 2	Y	-0-		-0-			5
*01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	58 1	1293 2	Y	-0-		-0-			5

NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 9		RRCID -> 202948		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 9446 - 10322		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			13

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 203918		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9439 - 10340				
08	2542 N	2476	-0-	-66	-0-	126 1	2349 2	Y	1		-0-			15
09	2550 N	2245	-0-	-305	-0-	106 1	2137 2	Y	2		-0-			17
10	2573 N	2419	-0-	-154	-0-	103 1	2316 2	Y	-0-		-0-			17
11	2400 N	2285	-0-	-115	-0-	98 1	2187 2	Y	-0-		-0-			17
12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	106 1	2296 2	Y	-0-		-0-			17
01	2418 N	2366	-0-	-52	-0-	101 1	2265 2	Y	-0-		-0-			17

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 27		RRCID -> 204241		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9341 - 10412				
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	140 1	2601 2	Y	1		-0-			13
09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	119 1	2402 2	Y	-0-		-0-			13
10	2821 N	2628	-0-	-193	-0-	112 1	2514 2	Y	2		-0-			15
11	2640 N	2633	-0-	-7	-0-	113 1	2520 2	Y	-0-		-0-			15
12	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	121 1	2614 2	Y	-0-		-0-			15
01	2635 N	2602	-0-	-33	-0-	111 1	2484 2	Y	6		-0-		19 1	2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 28		RRCID -> 204326		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	1116 N	996	-0-	-120	-0-	51	1	945	2	Y	-0-	2
09	960 N	929	-0-	-31	-0-	44	1	885	2	Y	-0-	2
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1007	2	Y	1	3
11	960 N	928	-0-	-32	-0-	40	1	888	2	Y	-0-	3
12	992 N	949	-0-	-43	-0-	42	1	907	2	Y	-0-	3
01	1054 N	971	-0-	-83	-0-	41	1	930	2	Y	-0-	3

DOUGLASS GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 204327		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159			
08	2511 N	1368	-0-	-1143	-0-	70	1	1298	2	Y	-0-	9
09	2370 N	1749	-0-	-621	-0-	82	1	1666	2	Y	1	10
10	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	113	1	2542	2	Y	1	11
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	89	1	1984	2	Y	1	12
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	100	1	2152	2	Y	-0-	12
01	2666 N	2267	-0-	-399	-0-	97	1	2169	2	Y	1	13

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 204815		COMPL. DATE 08/23/2004			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428			
08	1953 X	1150	-0-	-803	-0-	59	1	1091	2	Y	-0-	5
09	1890 X	1255	-0-	-635	-0-	59	1	1196	2	Y	-0-	5
10	1953 X	1423	-0-	-530	-0-	61	1	1362	2	Y	-0-	5
11	1410 X	1223	-0-	-187	-0-	52	1	1171	2	Y	-0-	5
12	1364 X	1303	-0-	-61	-0-	58	1	1245	2	Y	-0-	5
01	1426 X	457	-0-	-969	-0-	19	1	438	2	Y	-0-	5

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 32		RRCID -> 204816		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370			
08	2449 N	2210	-0-	-239	-0-	113	1	2097	2	Y	-0-	7
09	2310 N	2021	-0-	-289	-0-	95	1	1923	2	Y	3	10
10	2263 N	2261	-0-	-2	-0-	96	1	2165	2	Y	-0-	10
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	95	1	2125	2	Y	-0-	10
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	98	1	2115	2	Y	8	18
01	2263 N	1704	-0-	-559	-0-	73	1	1631	2	Y	-0-	18

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 204821		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 205305		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 31		RRCID -> 205679		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	651 N	557	-0-	-94	-0-	28	1	529	2	Y	-0-	2
09	600 N	491	-0-	-109	-0-	23	1	468	2	Y	-0-	2
10	589 N	536	-0-	-53	-0-	23	1	512	2	Y	1	3
						1	9					
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	22	1	481	2	Y	-0-	3
12	527 N	478	-0-	-49	-0-	21	1	457	2	Y	-0-	3
01	527 N	150	-0-	-377	-0-	6	1	144	2	Y	-0-	3

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 6		RRCID -> 205920		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382				
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	93	1	1735	2	Y	1	17
						1	9					
09	1860 N	1431	-0-	-429	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-	17
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	81	1	1815	2	Y	-0-	17
11	1770 N	1756	-0-	-14	-0-	75	1	1681	2	Y	-0-	17
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	82	1	1761	2	Y	3	20
						3	9					
01	1891 N	1810	-0-	-81	-0-	77	1	1732	2	Y	1	21
						1	9					

RUTH GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 206248		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557				
08	5456 X	4956	-0-	-500	-0-	253	1	4703	2	Y	-0-	20
09	5280 X	4315	-0-	-965	-0-	203	1	4112	2	Y	-0-	20
10	5456 X	4637	-0-	-819	-0-	198	1	4439	2	Y	-0-	20
11	4950 X	4360	-0-	-590	-0-	187	1	4173	2	Y	-0-	20
12	4960 X	4352	-0-	-608	-0-	193	1	4159	2	Y	-0-	20
01	4960 X	4201	-0-	-759	-0-	179	1	4022	2	Y	-0-	20

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 34		RRCID -> 206345		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545				
08	2046 N	2017	-0-	-29	-0-	103	1	1914	2	Y	-0-	2
09	1800 N	1720	-0-	-80	-0-	81	1	1639	2	Y	-0-	2
10	1891 N	1729	-0-	-162	-0-	74	1	1654	2	Y	1	3
						1	9					
11	1950 N	1745	-0-	-205	-0-	75	1	1670	2	Y	-0-	3
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	87	1	1866	2	Y	-0-	3
*01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	81	1	1809	2	Y	-0-	3

HAYTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376		
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	104	1	1925	2	Y	-0-	9
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	88	1	1776	2	Y	-0-	9
10	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	85	1	1902	2	Y	-0-	9
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	2	Y	-0-	9
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	90	1	1951	2	Y	-0-	9
01	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	80	1	1791	2	Y	-0-	9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 30		RRCID -> 207531		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	465 N	400	-0-	-65	-0-	20 1	380 2	Y	-0-	1
09	450 N	335	-0-	-115	-0-	16 1	319 2	Y	-0-	1
10	434 N	375	-0-	-59	-0-	16 1	359 2	Y	-0-	1
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	16 1	351 2	Y	-0-	1
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16 1	341 2	Y	-0-	1
01	372 N	165	-0-	-207	-0-	7 1	154 2	Y	4	5
						4 9				

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 207688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537		
08	1736 N	1463	-0-	-273	-0-	75 1	1387 2	Y	1	15
						1 9				
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	59 1	1189 2	Y	1	16
						1 9				
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	89 1	2003 2	Y	-0-	16
11	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	118 1	2640 2	Y	-0-	16
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	103 1	2228 2	Y	-0-	16
*01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	89 1	2008 2	Y	-0-	16

DOUGLASS GU 6		WELL #: 8		RRCID -> 207689		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384		
08	434 N	234	-0-	-200	-0-	12 1	221 2	Y	1	3
						1 9				
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	3
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	3
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 207776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625		
08	1891 N	1545	-0-	-346	-0-	79 1	1466 2	Y	-0-	3
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	87 1	1768 2	Y	-0-	3
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	89 1	2009 2	Y	-0-	3
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	80 1	1796 2	Y	-0-	3
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	92 1	1988 2	Y	-0-	3
01	2108 N	1931	-0-	-177	-0-	82 1	1849 2	Y	-0-	3

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 207851		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558		
08	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	138 1	2564 2	Y	-0-	35
09	2550 N	2434	-0-	-116	-0-	115 1	2319 2	Y	-0-	35
10	2728 N	2631	-0-	-97	-0-	112 1	2519 2	Y	-0-	35
11	2610 N	2585	-0-	-25	-0-	111 1	2474 2	Y	-0-	35
12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	119 1	2570 2	Y	-0-	35
01	2635 N	2276	-0-	-359	-0-	97 1	2179 2	Y	-0-	35

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 8		RRCID -> 210071		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
DOUGLASS GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 210074		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	74 1	1384 2	Y	1	20	
						1 9					
09	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	64 1	1295 2	Y	-0-	20	
10	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	64 1	1448 2	Y	1	21	
						1 9					
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	61 1	1375 2	Y	-0-	21	
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	65 1	1398 2	Y	-0-	21	
01	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	62 1	1399 2	Y	-0-	21	
KAY, GINGER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 210075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374	
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	56 1	1034 2	Y	1	23	
						1 9					
09	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	48 1	974 2	Y	-0-	23	
10	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	49 1	1096 2	Y	-0-	23	
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	46 1	1035 2	Y	1	24	
						1 9					
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	55 1	1183 2	Y	3	27	
						3 9					
*01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	55 1	1234 2	Y	1	28	
						1 9					
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 38		RRCID -> 210076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545	
08	713 N	646	-0-	-67	-0-	33 1	613 2	Y	-0-	1	
09	660 N	573	-0-	-87	-0-	27 1	546 2	Y	-0-	1	
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	26 1	584 2	Y	-0-	1	
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	24 1	527 2	Y	-0-	1	
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	24 1	526 2	Y	-0-	1	
01	589 N	190	-0-	-399	-0-	8 1	178 2	Y	4	5	
						4 9					
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 29		RRCID -> 210077		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283	
08	3503 X	3256	-0-	-247	-0-	166 1	3089 2	Y	1	11	
						1 9					
09	3330 X	2925	-0-	-405	-0-	138 1	2787 2	Y	-0-	11	
10	3348 X	3256	-0-	-92	-0-	139 1	3115 2	Y	2	13	
						2 9					
11	3240 X	3115	-0-	-125	-0-	133 1	2982 2	Y	-0-	13	
12	3317 X	3274	-0-	-43	-0-	145 1	3129 2	Y	-0-	13	
01	3255 X	3033	-0-	-222	-0-	129 1	2897 2	Y	6	2	
						7 9			17 1		
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 211307		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170	
08	4464 X	4048	-0-	-416	-0-	207 1	3841 2	Y	-0-	3	
09	4230 X	3729	-0-	-501	-0-	176 1	3553 2	Y	-0-	3	
10	4278 X	4099	-0-	-179	-0-	175 1	3923 2	Y	1	4	
						1 9					
11	4080 X	3931	-0-	-149	-0-	168 1	3762 2	Y	1	5	
						1 9					
12	4216 X	4022	-0-	-194	-0-	178 1	3844 2	Y	-0-	5	
01	4092 X	3999	-0-	-93	-0-	171 1	3828 2	Y	-0-	5	

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC PAIGE GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 211309		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529	
08	2201 N	2142	-0-	-59	-0-	109 1	2032 2	Y	1		16
09	2190 N	2031	-0-	-159	-0-	96 1	1935 2	Y	-0-		16
10	2139 N	1505	-0-	-634	-0-	64 1	1441 2	Y	-0-		16
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	92 1	2052 2	Y	-0-		16
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	97 1	2098 2	Y	3		19
*01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	89 1	2007 2	Y	1		20
		WELL #: 10		RRCID -> 211310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328	
08	1767 N	1757	-0-	-10	-0-	90 1	1666 2	Y	1		3
09	1770 N	1623	-0-	-147	-0-	76 1	1546 2	Y	1		4
10	1798 N	1775	-0-	-23	-0-	76 1	1697 2	Y	2		6
11	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	73 1	1631 2	Y	2		8
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	78 1	1673 2	Y	-0-		8
01	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	74 1	1651 2	Y	2		10
		WELL #: 2		RRCID -> 211311		COMPL. DATE 04/29/2005		N/A		TOTAL DEPTH 9478 - 10416	
08	T. A.	1617	-0-	1617	1617	83 1	1534 2	Y	-0-		6
09	T. A.	1127	-0-	1127	2744	53 1	1074 2	Y	-0-		6
10	T. A.	960	-0-	960	3704	41 1	919 2	Y	-0-		6
11	4609 X	905	-0-	-3704	-0-	39 1	866 2	Y	-0-		6
12	936 X	936	-0-	-0-	-0-	41 1	895 2	Y	-0-		6
01	961 N	945	-0-	-16	-0-	40 1	905 2	Y	-0-		6
		WELL #: 9		RRCID -> 212463		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448	
08	2480 X	2208	-0-	-272	-0-	113 1	2094 2	Y	1		3
09	2280 X	2019	-0-	-261	-0-	95 1	1923 2	Y	1		4
10	2356 X	2228	-0-	-128	-0-	95 1	2131 2	Y	2		6
11	2280 X	2162	-0-	-118	-0-	92 1	2068 2	Y	2		8
12	2263 X	2248	-0-	-15	-0-	100 1	2148 2	Y	-0-		8
01	2232 X	2134	-0-	-98	-0-	91 1	2041 2	Y	2		10
		WELL #: 2		RRCID -> 213024		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142	
08	2449 X	2377	-0-	-72	-0-	121 1	2256 2	Y	-0-		4
09	2340 X	2193	-0-	-147	-0-	102 1	2071 2	Y	18		22
10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	105 1	2362 2	Y	-0-	19 1	3
11	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	101 1	2252 2	Y	-0-		3
12	2387 X	2294	-0-	-93	-0-	101 1	2180 2	Y	12		15
01	2480 X	2257	-0-	-223	-0-	96 1	2161 2	Y	-0-		15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 213026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038 X	2904	-0-	-134	-0-	148	1	2756	2	Y	-0-			9
09	2940 X	2641	-0-	-299	-0-	124	1	2517	2	Y	-0-			9
10	2976 X	2930	-0-	-46	-0-	125	1	2804	2	Y	1			10
11	2880 X	2729	-0-	-151	-0-	117	1	2612	2	Y	-0-			10
12	2914 X	2802	-0-	-112	-0-	124	1	2678	2	Y	-0-			10
01	2945 X	2809	-0-	-136	-0-	120	1	2689	2	Y	-0-			10

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 39		RRCID -> 213028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411				
08	806 N	763	-0-	-43	-0-	39	1	724	2	Y	-0-			1
09	780 N	688	-0-	-92	-0-	32	1	656	2	Y	-0-			1
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	32	1	724	2	Y	-0-			1
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	30	1	679	2	Y	-0-			1
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	2	Y	-0-			1
01	744 N	716	-0-	-28	-0-	30	1	672	2	Y	13			14
						14	9							

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 40		RRCID -> 213030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392				
08	1953 N	1829	-0-	-124	-0-	93	1	1736	2	Y	-0-			2
09	1860 N	1467	-0-	-393	-0-	69	1	1398	2	Y	-0-			2
10	1891 N	1733	-0-	-158	-0-	74	1	1658	2	Y	1			3
11	1770 N	1562	-0-	-208	-0-	67	1	1495	2	Y	-0-			3
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	71	1	1532	2	Y	-0-			3
01	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	69	1	1555	2	Y	-0-			3

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 36		RRCID -> 213473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474				
08	1488 N	1310	-0-	-178	-0-	67	1	1242	2	Y	1			3
09	1410 N	1141	-0-	-269	-0-	54	1	1086	2	Y	1			4
10	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	55	1	1231	2	Y	2			6
11	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	52	1	1163	2	Y	2			8
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	56	1	1206	2	Y	-0-			8
01	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	53	1	1195	2	Y	2			10
						2	9							

NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 14		RRCID -> 213478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212				
08	2263 N	2134	-0-	-129	-0-	109	1	2023	2	Y	2			17
09	2160 N	1948	-0-	-212	-0-	92	1	1856	2	Y	-0-			17
10	2170 N	2137	-0-	-33	-0-	91	1	2046	2	Y	-0-			17
11	2070 N	1982	-0-	-88	-0-	85	1	1897	2	Y	-0-			17
12	2046 N	2012	-0-	-34	-0-	89	1	1923	2	Y	-0-			17
01	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	88	1	1967	2	Y	-0-			17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	94	1	1751	2	Y	-0-			31
09	1770 N	1679	-0-	-91	-0-	79	1	1600	2	Y	-0-			31
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	80	1	1788	2	Y	-0-			31
11	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	76	1	1699	2	Y	-0-			31
12	1767 N	1571	-0-	-196	-0-	70	1	1501	2	Y	-0-			31
01	1860 N	1220	-0-	-640	-0-	51	1	1156	2	Y	12	36	1	7
						13	9							

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	115	1	2145	2	Y	-0-			4
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	83	1	1674	2	Y	-0-			4
10	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	77	1	1720	2	Y	-0-			4
11	1920 N	1746	-0-	-174	-0-	75	1	1671	2	Y	-0-			4
12	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	82	1	1775	2	Y	-0-			4
01	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	77	1	1720	2	Y	-0-			4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

08	3844 X	3681	-0-	-163	-0-	188	1	3491	2	Y	2			17
						2	9							
09	3690 X	3376	-0-	-314	-0-	159	1	3217	2	Y	-0-			17
10	3813 X	3717	-0-	-96	-0-	158	1	3559	2	Y	-0-			17
11	3660 X	3501	-0-	-159	-0-	150	1	3351	2	Y	-0-			17
12	3689 X	3590	-0-	-99	-0-	159	1	3431	2	Y	-0-			17
01	3720 X	3540	-0-	-180	-0-	151	1	3389	2	Y	-0-			17

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

08	2077 X	2003	-0-	-74	-0-	102	1	1901	2	Y	-0-			10
09	2040 X	1755	-0-	-285	-0-	83	1	1672	2	Y	-0-			10
10	2108 X	1961	-0-	-147	-0-	84	1	1877	2	Y	-0-			10
11	2040 X	1897	-0-	-143	-0-	81	1	1816	2	Y	-0-			10
12	2015 X	1907	-0-	-108	-0-	84	1	1821	2	Y	2			12
						2	9							
01	2015 X	1905	-0-	-110	-0-	81	1	1824	2	Y	-0-	11	1	1

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	109	1	2032	2	Y	-0-			2
09	2220 N	1959	-0-	-261	-0-	92	1	1855	2	Y	11			13
						12	9							
10	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	93	1	2095	2	Y	-0-	11	1	2
11	2070 N	1931	-0-	-139	-0-	83	1	1848	2	Y	-0-			2
12	2077 N	1880	-0-	-197	-0-	83	1	1797	2	Y	-0-			2
01	2201 N	1794	-0-	-407	-0-	76	1	1712	2	Y	5			7
						6	9							

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

08	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	55	1	1026	2	Y	-0-			13
09	1110 N	970	-0-	-140	-0-	46	1	924	2	Y	-0-			13
10	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	45	1	1020	2	Y	-0-			13
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	45	1	1013	2	Y	-0-			13
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	48	1	1041	2	Y	-0-			13
01	1054 N	419	-0-	-635	-0-	18	1	401	2	Y	-0-			13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
WEAVER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 215259		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767 X	1565	-0-	-202	-0-	80	1	1484	2	Y	1		7
09	1710 X	1340	-0-	-370	-0-	63	1	1276	2	Y	1		8
10	1767 X	1525	-0-	-242	-0-	65	1	1459	2	Y	1		9
11	1650 X	1431	-0-	-219	-0-	61	1	1370	2	Y	-0-		9
12	1705 X	1367	-0-	-338	-0-	61	1	1306	2	Y	-0-		9
01	1581 X	1429	-0-	-152	-0-	61	1	1368	2	Y	-0-	7 1	2
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 215263		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425			
08	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	67	1	1243	2	Y	-0-		2
09	1380 N	808	-0-	-572	-0-	38	1	770	2	Y	-0-		2
10	1426 N	797	-0-	-629	-0-	34	1	762	2	Y	1		3
11	1260 N	789	-0-	-471	-0-	34	1	755	2	Y	-0-		3
12	868 N	844	-0-	-24	-0-	37	1	807	2	Y	-0-		3
01	806 N	772	-0-	-34	-0-	33	1	739	2	Y	-0-		3
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 37		RRCID -> 215265		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449			
08	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	121	1	2241	2	Y	1		3
09	2340 X	2166	-0-	-174	-0-	102	1	2063	2	Y	1		4
10	2387 X	2384	-0-	-3	-0-	102	1	2280	2	Y	2		6
11	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	100	1	2237	2	Y	2		8
12	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	106	1	2289	2	Y	-0-		8
01	2387 X	2106	-0-	-281	-0-	90	1	2014	2	Y	2		10
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 215266		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412			
08	2821 N	2667	-0-	-154	-0-	136	1	2530	2	Y	1		10
09	2700 N	2344	-0-	-356	-0-	110	1	2234	2	Y	-0-		10
10	2728 N	2556	-0-	-172	-0-	109	1	2447	2	Y	-0-		10
11	2580 N	2440	-0-	-140	-0-	104	1	2336	2	Y	-0-		10
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	113	1	2428	2	Y	-0-		10
*01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	113	1	2532	2	Y	-0-		10
JAMES, MINDY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 215560		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490					
08	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	105	1	1958	2	Y	-0-		31
09	2070 X	1311	-0-	-759	-0-	62	1	1248	2	Y	1		32
10	2139 X	773	-0-	-1366	-0-	33	1	740	2	Y	-0-		32
11	2070 X	1219	-0-	-851	-0-	52	1	1167	2	Y	-0-		32
12	2077 X	1127	-0-	-950	-0-	50	1	1076	2	Y	1		33
01	2077 X	1024	-0-	-1053	-0-	44	1	980	2	Y	-0-		33

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 41		RRCID -> 215781		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2666 N	2553	-0-	-113	-0-	130 1	2423 2	Y	-0-	10
09	2550 N	2319	-0-	-231	-0-	109 1	2209 2	Y	1	11
						1 9				
10	2573 N	2508	-0-	-65	-0-	107 1	2401 2	Y	-0-	11
11	2460 N	2388	-0-	-72	-0-	102 1	2285 2	Y	1	12
						1 9				
12	2449 N	2419	-0-	-30	-0-	107 1	2312 2	Y	-0-	12
01	2511 N	2374	-0-	-137	-0-	101 1	2272 2	Y	1	13
						1 9				

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 215785		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418		
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	52 1	957 2	Y	4	11
						4 9				
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	47 1	956 2	Y	-0-	11
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	47 1	1051 2	Y	1	12
						1 9				
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	46 1	1019 2	Y	1	13
						1 9				
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	48 1	1027 2	Y	-0-	13
*01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	53 1	1179 2	Y	2	15
						2 9				

KATHLEEN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216077		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320		
08	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	75 1	1392 2	Y	-0-	34
09	1620 N	1395	-0-	-225	-0-	66 1	1329 2	Y	-0-	34
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	74 1	1666 2	Y	-0-	34
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	77 1	1725 2	Y	-0-	34
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	84 1	1802 2	Y	-0-	34
*01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	77 1	1732 2	Y	-0-	34

DOUGLASS GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 216078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190		
08	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	90 1	1675 2	Y	-0-	10
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	98 1	1987 2	Y	1	11
						1 9				
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	90 1	2031 2	Y	1	12
						1 9				
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	82 1	1845 2	Y	-0-	12
12	2201 N	1973	-0-	-228	-0-	87 1	1886 2	Y	-0-	12
01	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	80 1	1791 2	Y	-0-	12

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216140		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAYTER "A"		WELL #: 45		RRCID -> 216143		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426		
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	80 1	1491 2	Y	-0-	9
09	1560 N	1466	-0-	-94	-0-	69 1	1397 2	Y	-0-	9
10	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	67 1	1512 2	Y	-0-	-0-
11	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	64 1	1421 2	Y	-0-	-0-
12	1550 N	1098	-0-	-452	-0-	49 1	1049 2	Y	-0-	-0-
01	1581 N	1035	-0-	-546	-0-	44 1	991 2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 216145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	60	1	1109	2	Y	-0-	12
09	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	50	1	1008	2	Y	-0-	12
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	2	Y	-0-	12
11	1140 N	977	-0-	-163	-0-	42	1	935	2	Y	-0-	12
12	1116 N	827	-0-	-289	-0-	37	1	790	2	Y	-0-	12
01	1209 N	294	-0-	-915	-0-	13	1	281	2	Y	-0-	12

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216151		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9496 - 10308		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 7		RRCID -> 216152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10488		PERF. 9328 - 10338
08	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	75	1	1402	2	Y	-0-	16
09	1500 N	1359	-0-	-141	-0-	64	1	1295	2	Y	-0-	16
10	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	64	1	1436	2	Y	-0-	16
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	Y	-0-	16
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	3	19
						3	9					
01	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	61	1	1376	2	Y	1	20
						1	9					

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 42		RRCID -> 216153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10527		PERF. 9329 - 10272
08	1767 N	1639	-0-	-128	-0-	84	1	1555	2	Y	-0-	20
09	1680 N	1523	-0-	-157	-0-	72	1	1451	2	Y	-0-	20
10	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	72	1	1611	2	Y	-0-	20
11	1590 N	1559	-0-	-31	-0-	67	1	1491	2	Y	1	21
						1	9					
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	72	1	1553	2	Y	-0-	21
01	1674 N	1519	-0-	-155	-0-	65	1	1454	2	Y	-0-	21

DESHA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 216427		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9716 - 10362		
08	2356 N	2278	-0-	-78	-0-	116	1	2162	2	Y	-0-	9
09	2250 N	2067	-0-	-183	-0-	97	1	1970	2	Y	-0-	9
10	2325 N	2262	-0-	-63	-0-	96	1	2165	2	Y	1	10
						1	9					
11	2190 N	2168	-0-	-22	-0-	93	1	2075	2	Y	-0-	10
12	2170 N	2144	-0-	-26	-0-	95	1	2049	2	Y	-0-	10
01	2263 N	2161	-0-	-102	-0-	92	1	2069	2	Y	-0-	10

WEAVER GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 216431		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9231 - 10230
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	100	1	1866	2	Y	1	6
						1	9					
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	108	1	2196	2	Y	1	7
						1	9					
10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	112	1	2526	2	Y	-0-	7
11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	113	1	2519	2	Y	-0-	7
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	123	1	2655	2	Y	-0-	7
*01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	119	1	2671	2	Y	-0-	1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
HAYTER "A"		WELL #: 44		RRCID -> 216434		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2852 X	2660	-0-	-192	-0-	136	1 2524 2	Y	-0-		9
09	2730 X	2439	-0-	-291	-0-	115	1 2324 2	Y	-0-		9
10	2821 X	2631	-0-	-190	-0-	112	1 2519 2	Y	-0-	9 5	-0-
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	116	1 2584 2	Y	-0-		-0-
12	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	120	1 2580 2	Y	-0-		-0-
*01	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	115	1 2590 2	Y	-0-		-0-

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444			
08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	128	1 2377 2	Y	-0-		10
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	93	1 1876 2	Y	-0-		10
10	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	88	1 1973 2	Y	-0-		10
11	2130 N	1821	-0-	-309	-0-	78	1 1743 2	Y	-0-		10
12	2077 N	1796	-0-	-281	-0-	80	1 1716 2	Y	-0-		10
01	2046 N	1741	-0-	-305	-0-	74	1 1667 2	Y	-0-		10

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 43		RRCID -> 216451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330			
08	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	60	1 1111 2	Y	-0-		4
09	1200 X	1080	-0-	-120	-0-	51	1 1029 2	Y	-0-		4
10	1240 X	1175	-0-	-65	-0-	50	1 1125 2	Y	-0-		4
11	1200 X	1064	-0-	-136	-0-	46	1 1018 2	Y	-0-		4
12	1178 X	1136	-0-	-42	-0-	50	1 1086 2	Y	-0-		4
01	1178 X	660	-0-	-518	-0-	28	1 632 2	Y	-0-		4

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 216536		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 216538		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395			
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	96	1 1778 2	Y	-0-		9
09	1800 N	1735	-0-	-65	-0-	82	1 1653 2	Y	-0-		9
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	80	1 1804 2	Y	-0-		10
						1	9				
11	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	74	1 1663 2	Y	-0-		10
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	83	1 1783 2	Y	-0-		10
01	1891 N	1035	-0-	-856	-0-	44	1 991 2	Y	-0-		10

LAKE NAC GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 217032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430			
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	48	1 894 2	Y	-0-		23
						1	9				
09	870 N	819	-0-	-51	-0-	39	1 780 2	Y	-0-		23
10	992 N	875	-0-	-117	-0-	37	1 838 2	Y	-0-		23
11	900 N	890	-0-	-10	-0-	38	1 851 2	Y	-0-		24
						1	9				
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	45	1 966 2	Y	-0-		26
						2	9				
*01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	46	1 1033 2	Y	-0-		28
						2	9				

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 217429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	182	1	3388	2	Y	-0-	2
09	3450 X	3283	-0-	-167	-0-	155	1	3128	2	Y	-0-	2
10	3627 X	3615	-0-	-12	-0-	154	1	3460	2	Y	1	3
11	3510 X	3421	-0-	-89	-0-	146	1	3274	2	Y	1	4
12	3627 X	3491	-0-	-136	-0-	155	1	3336	2	Y	-0-	4
01	3627 X	3488	-0-	-139	-0-	149	1	3339	2	Y	-0-	4

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 10		RRCID -> 217431		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061		
08	2790 N	2628	-0-	-162	-0-	134	1	2492	2	Y	2	28
09	2670 N	2460	-0-	-210	-0-	115	1	2324	2	Y	19	47
10	2728 N	2636	-0-	-92	-0-	112	1	2522	2	Y	2	49
11	2550 N	2489	-0-	-61	-0-	106	1	2377	2	Y	5	54
12	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	110	1	2372	2	Y	2	56
01	2635 N	2447	-0-	-188	-0-	104	1	2339	2	Y	4 54 1	6

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 9		RRCID -> 217506		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126		
08	3627 X	3537	-0-	-90	-0-	181	1	3356	2	Y	-0-	2
09	3510 X	3232	-0-	-278	-0-	152	1	3068	2	Y	11	13
10	3596 X	1270	-0-	-2326	-0-	54	1	1216	2	Y	-0- 11 1	2
11	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	167	1	3739	2	Y	-0-	2
12	3596 X	3542	-0-	-54	-0-	157	1	3385	2	Y	-0-	2
01	3534 X	3224	-0-	-310	-0-	137	1	3081	2	Y	5	7

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 217834		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122		
08	1674 N	1433	-0-	-241	-0-	73	1	1360	2	Y	-0-	4
09	1560 N	1257	-0-	-303	-0-	58	1	1179	2	Y	18	22
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1358	2	Y	-0- 19 1	3
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	62	1	1389	2	Y	-0-	3
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	64	1	1372	2	Y	10	13
01	1426 N	633	-0-	-793	-0-	27	1	606	2	Y	-0-	13

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 46		RRCID -> 217835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503		
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	94	1	1754	2	Y	-0-	2
09	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	82	1	1663	2	Y	-0-	2
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1882	2	Y	1	3
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	83	1	1859	2	Y	-0-	3
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	87	1	1867	2	Y	-0-	3
01	1953 N	1888	-0-	-65	-0-	81	1	1807	2	Y	-0-	3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 218439		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	116	1	2148	2	Y	-0-	5
09	2220 N	2021	-0-	-199	-0-	95	1	1926	2	Y	-0-	5
10	2263 N	2205	-0-	-58	-0-	94	1	2111	2	Y	-0-	5
11	2190 N	2136	-0-	-54	-0-	91	1	2045	2	Y	-0-	5
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	97	1	2085	2	Y	-0-	5
01	2201 N	2112	-0-	-89	-0-	90	1	2022	2	Y	-0-	5

DISHA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 218553		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406			
08	2480 X	1990	-0-	-490	-0-	102	1	1888	2	Y	-0-	9
09	2400 X	1655	-0-	-745	-0-	78	1	1577	2	Y	-0-	9
10	2480 X	1757	-0-	-723	-0-	75	1	1681	2	Y	1	10
11	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	98	1	2181	2	Y	-0-	10
12	2325 X	2261	-0-	-64	-0-	100	1	2161	2	Y	-0-	10
*01	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	96	1	2153	2	Y	-0-	10

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 218556		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	1044	-0-	1044	1044	46	1	998	2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1044					Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 219070		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280			
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	65	1	1202	2	Y	-0-	7
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	2	Y	-0-	7
10	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	50	1	1126	2	Y	1	8
11	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	51	1	1138	2	Y	-0-	8
12	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	53	1	1143	2	Y	-0-	8
01	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	46	1	1030	2	Y	-0-	8

DOUGLASS GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 219074		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302			
08	3317 X	2916	-0-	-401	-0-	149	1	2767	2	Y	-0-	-0-
09	3210 X	2595	-0-	-615	-0-	122	1	2472	2	Y	1	1
10	3131 X	2854	-0-	-277	-0-	122	1	2732	2	Y	-0-	1
11	2910 X	2713	-0-	-197	-0-	116	1	2597	2	Y	-0-	1
12	2914 X	2730	-0-	-184	-0-	121	1	2609	2	Y	-0-	1
01	2914 X	2418	-0-	-496	-0-	103	1	2315	2	Y	-0-	1

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 219163		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369			
08	1581 N	1407	-0-	-174	-0-	72	1	1335	2	Y	-0-	13
09	1440 N	1267	-0-	-173	-0-	60	1	1207	2	Y	-0-	13
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	2	Y	-0-	13
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	Y	-0-	13
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1366	2	Y	-0-	13
*01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	66	1	1486	2	Y	-0-	13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
WEAVER GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 219591		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10663		PERF. 9178 - 10566		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2139 N	1995	-0-	-144	-0-	102 1	1893 2	Y	-0-		-0-			6
09	2160 N	1819	-0-	-341	-0-	86 1	1733 2	Y	-0-		-0-			6
10	2108 N	2047	-0-	-61	-0-	87 1	1960 2	Y	-0-		-0-			6
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	86 1	1931 2	Y	-0-		-0-			6
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	92 1	1982 2	Y	2		2			8
*01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	88 1	1982 2	Y	3		3	6 1		5
						3 9								

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 8		RRCID -> 219593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10387		PERF. 9487 - 10156	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 35		RRCID -> 219609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9452 - 10362	
08	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	80 1	1495 2	Y	-0-		-0-		1
09	1560 N	1466	-0-	-94	-0-	69 1	1397 2	Y	-0-		-0-		1
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	69 1	1559 2	Y	-0-		-0-		1
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	67 1	1494 2	Y	-0-		-0-		1
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	72 1	1545 2	Y	-0-		-0-		1
01	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	67 1	1510 2	Y	13		13		14
						14 9							

NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 50		RRCID -> 219618		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10822		PERF. 9016 - 10702			
08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	92 1	1704 2	Y	2		2		17
						2 9							
09	1830 N	1660	-0-	-170	-0-	78 1	1582 2	Y	-0-		-0-		17
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	79 1	1764 2	Y	-0-		-0-		17
11	1740 N	1738	-0-	-2	-0-	74 1	1664 2	Y	-0-		-0-		17
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	82 1	1770 2	Y	-0-		-0-		17
01	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	78 1	1741 2	Y	-0-		-0-		17

BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 219623		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10408		PERF. 9266 - 10289	
08	3069 X	2970	-0-	-99	-0-	152 1	2816 2	Y	2		2		5
						2 9							
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	122 1	2479 2	Y	1		1		6
						1 9							
10	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	121 1	2723 2	Y	-0-		-0-		6
11	2880 N	2794	-0-	-86	-0-	120 1	2673 2	Y	1		1		7
						1 9							
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	123 1	2643 2	Y	-0-		-0-		7
01	2852 N	2819	-0-	-33	-0-	120 1	2699 2	Y	-0-		-0-		7

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
FAYE, DONNA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 220348		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 220507		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32

FORE, M.R. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 220682		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477								
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1229	2	N	-0-					77
09	1530 N	1159	-0-	-371	-0-	55	1	1104	2	N	-0-					77
10	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	55	1	1245	2	N	-0-					77
11	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	52	1	1153	2	N	-0-					77
12	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	54	1	1164	2	N	-0-					77
01	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	52	1	1164	2	N	-0-					77

MOSEY, L.E. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221059		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SITTON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221062		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814						
08	2790 N	2771	-0-	-19	-0-	141	1	2623	2	Y	6	16	1			3
09	2670 N	2511	-0-	-159	-0-	118	1	2392	2	Y	1					4
10	2790 N	2696	-0-	-94	-0-	115	1	2581	2	Y	-0-					4
11	2670 N	2509	-0-	-161	-0-	107	1	2402	2	Y	-0-					4
12	2666 N	2604	-0-	-62	-0-	115	1	2489	2	Y	-0-					4
01	2697 N	2647	-0-	-50	-0-	113	1	2534	2	Y	-0-					4

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221068		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444						
08	4185 X	3941	-0-	-244	-0-	201	1	3739	2	Y	1					5
09	4020 X	3565	-0-	-455	-0-	167	1	3379	2	Y	17					22
10	4123 X	3926	-0-	-197	-0-	167	1	3759	2	Y	-0-	19	1			3
11	3930 X	3708	-0-	-222	-0-	159	1	3549	2	Y	-0-					3
12	4061 X	3738	-0-	-323	-0-	165	1	3560	2	Y	12					15
01	3937 X	3837	-0-	-100	-0-	164	1	3673	2	Y	-0-					15

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
JENNY BETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221338		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3906 X	3799	-0-	-107	-0-	194	1	3605	2	Y	-0-				11
09	3780 X	3409	-0-	-371	-0-	160	1	3248	2	Y	1				12
10	3813 X	3726	-0-	-87	-0-	159	1	3566	2	Y	1				13
11	3690 X	3451	-0-	-239	-0-	148	1	3301	2	Y	2				15
12	3813 X	3543	-0-	-270	-0-	157	1	3385	2	Y	1				16
01	3813 X	3438	-0-	-375	-0-	147	1	3288	2	Y	3				19
						3	9								
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 7		RRCID -> 221345		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386						
08	2728 N	2658	-0-	-70	-0-	136	1	2520	2	Y	2				28
09	2490 N	2445	-0-	-45	-0-	114	1	2310	2	Y	19				47
10	2604 N	2588	-0-	-16	-0-	110	1	2475	2	Y	3				50
11	2580 N	2547	-0-	-33	-0-	109	1	2434	2	Y	4				54
12	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	114	1	2469	2	Y	2				56
01	2604 N	2551	-0-	-53	-0-	109	1	2438	2	Y	4	54	1		6
						4	9								
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 6		RRCID -> 221408		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280						
08	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	101	1	1873	2	Y	1				5
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1697	2	Y	17				22
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	83	1	1872	2	Y	-0-	19	1		3
11	1920 N	1847	-0-	-73	-0-	79	1	1768	2	Y	-0-				3
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	84	1	1804	2	Y	12				15
01	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	81	1	1823	2	Y	-0-				15
						13	9								
SMITH, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221409		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 33		RRCID -> 221945		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267						
08	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	115	1	2142	2	Y	-0-				2
09	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	98	1	1987	2	Y	-0-				2
10	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	95	1	2135	2	Y	1				3
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	94	1	2098	2	Y	-0-				3
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	99	1	2141	2	Y	-0-				3
*01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	97	1	2186	2	Y	-0-				3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221947		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3131 X	3006	-0-	-125	-0-	154 1	2852 2	Y	-0-			11
09	3000 X	2721	-0-	-279	-0-	128 1	2593 2	Y	-0-			11
10	3069 X	3020	-0-	-49	-0-	129 1	2891 2	Y	-0-			11
11	2940 X	2864	-0-	-76	-0-	123 1	2741 2	Y	-0-			11
12	3007 X	2908	-0-	-99	-0-	129 1	2779 2	Y	-0-			11
01	3007 X	2913	-0-	-94	-0-	124 1	2789 2	Y	-0-			11

RITA RAE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221965		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444		
08	5146 X	4966	-0-	-180	-0-	254 1	4712 2	Y	-0-			13
09	4950 X	4512	-0-	-438	-0-	212 1	4300 2	Y	-0-			13
10	5084 X	5011	-0-	-73	-0-	214 1	4797 2	Y	-0-			13
11	4890 X	4845	-0-	-45	-0-	207 1	4638 2	Y	-0-			13
12	5022 X	4893	-0-	-129	-0-	217 1	4676 2	Y	-0-			13
01	5022 X	4875	-0-	-147	-0-	208 1	4667 2	Y	-0-			13

PARMLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 222078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448		
08	124 N	44	-0-	-80	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			33
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

DOUGLASS GU 3		WELL #: 8		RRCID -> 222245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220		
08	5084 X	4858	-0-	-226	-0-	248 1	4610 2	Y	-0-			10
09	4860 X	4601	-0-	-259	-0-	217 1	4383 2	Y	1			11
10	4898 X	4651	-0-	-247	-0-	198 1	4452 2	Y	1			12
11	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	206 1	4604 2	Y	-0-			12
12	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	217 1	4686 2	Y	-0-			12
01	4867 X	4633	-0-	-234	-0-	198 1	4435 2	Y	-0-			12

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 222321		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242		
08	2046 X	1898	-0-	-148	-0-	97 1	1801 2	Y	-0-			9
09	2040 X	1699	-0-	-341	-0-	80 1	1619 2	Y	-0-			9
10	2573 X	1877	-0-	-696	-0-	80 1	1797 2	Y	-0-			9
11	2490 X	1884	-0-	-606	-0-	81 1	1803 2	Y	-0-			9
12	2573 X	1760	-0-	-813	-0-	78 1	1679 2	Y	3			12
01	1891 X	1771	-0-	-120	-0-	76 1	1695 2	Y	-0-	11 1		1

CINDY SUE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 222325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310		
08	2573 X	2397	-0-	-176	-0-	122 1	2275 2	Y	-0-			10
09	2730 X	2022	-0-	-708	-0-	95 1	1927 2	Y	-0-			10
10	2821 X	2246	-0-	-575	-0-	96 1	2150 2	Y	-0-			10
11	2730 X	2175	-0-	-555	-0-	93 1	2082 2	Y	-0-			10
12	2666 X	2219	-0-	-447	-0-	98 1	2119 2	Y	2			12
01	2387 X	2245	-0-	-142	-0-	96 1	2149 2	Y	-0-	11 1		1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108 N	2009	-0-	-99	-0-	103 1	1906 2	Y	-0-			2
09	2070 N	1912	-0-	-158	-0-	89 1	1811 2	Y	11			13
						12 9						
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	94 1	2103 2	Y	-0-	11 1		2
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	86 1	1922 2	Y	-0-			2
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	91 1	1973 2	Y	-0-			2
01	2201 N	2090	-0-	-111	-0-	89 1	1994 2	Y	6			8
						7 9						

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

08	2046 N	1676	-0-	-370	-0-	86 1	1589 2	Y	1			11
						1 9						
09	1830 N	1672	-0-	-158	-0-	79 1	1593 2	Y	-0-			11
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	83 1	1860 2	Y	2			13
						2 9						
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	79 1	1772 2	Y	-0-			13
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	81 1	1744 2	Y	-0-			13
01	1953 N	1638	-0-	-315	-0-	70 1	1561 2	Y	6	17 1		2
						7 9						

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

08	2914 X	2697	-0-	-217	-0-	138 1	2558 2	Y	1			5
						1 9						
09	2820 X	2546	-0-	-274	-0-	120 1	2425 2	Y	1			6
						1 9						
10	2852 X	2759	-0-	-93	-0-	118 1	2641 2	Y	-0-			6
11	2760 X	2487	-0-	-273	-0-	106 1	2380 2	Y	1			7
						1 9						
12	2697 X	2567	-0-	-130	-0-	114 1	2452 2	Y	1			8
						1 9						
01	2759 X	2598	-0-	-161	-0-	111 1	2486 2	Y	1			9
						1 9						

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	T. A.	257	-0-	257	257	11 1	246 2	Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	257			Y	-0-			6

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	81 1	1499 2	Y	-0-			7
09	1620 N	1456	-0-	-164	-0-	69 1	1387 2	Y	-0-			7
10	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	68 1	1538 2	Y	1			8
						1 9						
11	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	62 1	1383 2	Y	-0-			8
12	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	66 1	1421 2	Y	-0-			8
01	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	66 1	1478 2	Y	-0-			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222808		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2697 X	2502	-0-	-195	-0-	128	1	2373	2	Y	1		5
09	2580 X	2245	-0-	-335	-0-	106	1	2138	2	Y	1		6
10	2666 X	2453	-0-	-213	-0-	105	1	2348	2	Y	-0-		6
11	2580 X	2438	-0-	-142	-0-	104	1	2333	2	Y	1		7
12	2511 X	2408	-0-	-103	-0-	107	1	2301	2	Y	-0-		7
01	2511 X	2445	-0-	-66	-0-	104	1	2341	2	Y	-0-		7
ERNEST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223714		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152			
08	T. A.	1044	-0-	1044	1044	53	1	990	2	Y	1		24
09	T. A.	1055	-0-	1055	2099	50	1	1005	2	Y	-0-		24
10	T. A.	1123	-0-	1123	3222	48	1	1075	2	Y	-0-		24
11	4314 X	1092	-0-	-3222	-0-	47	1	1045	2	Y	-0-		24
12	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	1011	2	Y	1		25
01	1116 N	916	-0-	-200	-0-	39	1	877	2	Y	-0-		25
BLACK STONE		WELL #: 3		RRCID -> 223767		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224					
08	2883 X	1635	-0-	-1248	-0-	83	1	1550	2	Y	2		5
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	89	1	1792	2	Y	-0-		5
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1455	2	Y	1		6
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	92	1	2047	2	Y	1		7
12	1984 N	1307	-0-	-677	-0-	58	1	1248	2	Y	1		8
*01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	67	1	1512	2	Y	-0-		8
NELDA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223773		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505			
08	2356 N	2303	-0-	-53	-0-	118	1	2184	2	Y	1		13
09	2250 N	1971	-0-	-279	-0-	93	1	1878	2	Y	-0-		13
10	2294 N	2091	-0-	-203	-0-	89	1	2001	2	Y	1		14
11	2220 N	2087	-0-	-133	-0-	89	1	1998	2	Y	-0-		14
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	94	1	2020	2	Y	-0-		14
*01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	91	1	2050	2	Y	-0-		14
RENEE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 224204		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
RENEE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 224270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 225078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546								
08	1023 N	347	-0-	-676	-0-	18	1	329	2	Y	-0-					28
09	570 N	35	-0-	-535	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					28
10	651 N	606	-0-	-45	-0-	26	1	580	2	Y	-0-					28
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	2	Y	-0-					28
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	Y	-0-					28
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	26	1	591	2	Y	-0-					28

PAIGE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 225128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634								
08	682 N	680	-0-	-2	-0-	35	1	645	2	Y	-0-					25
09	690 N	607	-0-	-83	-0-	29	1	578	2	Y	-0-					25
10	713 N	658	-0-	-55	-0-	28	1	630	2	Y	-0-					25
11	660 N	602	-0-	-58	-0-	26	1	576	2	Y	-0-					25
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	26	1	570	2	Y	-0-					25
01	651 N	590	-0-	-61	-0-	25	1	565	2	Y	-0-					25

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 225578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310								
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	2	Y	-0-					4
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	57	1	1153	2	Y	-0-					4
10	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	50	1	1113	2	Y	-0-					4
11	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	51	1	1136	2	Y	-0-					5
						1	9									
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	73	1	1570	2	Y	-0-					5
*01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	69	1	1552	2	Y	-0-					5

CINDY SUE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 225924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368								
08	1798 X	1700	-0-	-98	-0-	87	1	1613	2	Y	-0-					10
09	1740 X	1490	-0-	-250	-0-	70	1	1420	2	Y	-0-					10
10	1798 X	1693	-0-	-105	-0-	72	1	1621	2	Y	-0-					10
11	1740 X	1612	-0-	-128	-0-	69	1	1543	2	Y	-0-					10
12	1798 X	1642	-0-	-156	-0-	73	1	1567	2	Y	-0-					12
						2	9									
01	1705 X	1655	-0-	-50	-0-	71	1	1584	2	Y	-0-	11	1			1

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 226464		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387								
08	3224 X	2957	-0-	-267	-0-	151	1	2806	2	Y	-0-					11
09	3030 X	2672	-0-	-358	-0-	126	1	2546	2	Y	-0-					11
10	3100 X	2922	-0-	-178	-0-	125	1	2797	2	Y	-0-					11
11	2970 X	2752	-0-	-218	-0-	118	1	2634	2	Y	-0-					11
12	3007 X	2797	-0-	-210	-0-	124	1	2673	2	Y	-0-					11
01	2945 X	2791	-0-	-154	-0-	119	1	2672	2	Y	-0-					11

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 54		RRCID -> 227078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	620 N	529	-0-	-91	-0-	27	1	502	2	Y	-0-				1
09	540 N	345	-0-	-195	-0-	16	1	329	2	Y	-0-				1
10	527 N	384	-0-	-143	-0-	16	1	368	2	Y	-0-				1
11	510 N	319	-0-	-191	-0-	14	1	305	2	Y	-0-				1
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	14	1	291	2	Y	-0-				1
01	372 N	103	-0-	-269	-0-	4	1	95	2	Y	4				5
						4	9								
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 61		RRCID -> 227079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 227219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264							
08	5115 X	4804	-0-	-311	-0-	245	1	4559	2	Y	-0-				10
09	5010 X	4396	-0-	-614	-0-	207	1	4189	2	Y	-0-				10
10	5177 X	4416	-0-	-761	-0-	188	1	4228	2	Y	-0-				10
11	5010 X	4184	-0-	-826	-0-	179	1	4005	2	Y	-0-				10
12	5022 X	4567	-0-	-455	-0-	202	1	4362	2	Y	3				13
						3	9								
01	4805 X	4274	-0-	-531	-0-	182	1	4092	2	Y	-0-	12	1		1
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 57		RRCID -> 227283		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298							
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	58	1	1084	2	Y	-0-				1
09	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	50	1	1021	2	Y	-0-				1
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	56	1	1266	2	Y	-0-				1
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	53	1	1192	2	Y	-0-				1
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	57	1	1225	2	Y	-0-				1
01	1240 N	432	-0-	-808	-0-	18	1	408	2	Y	5				6
						6	9								
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 62		RRCID -> 227781		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BURG, MINNIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811							
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	88	1	1643	2	N	-0-				112
09	1650 N	1615	-0-	-35	-0-	76	1	1539	2	N	-0-				112
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	76	1	1718	2	N	-0-				112
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	75	1	1676	2	N	-0-				112
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	79	1	1698	2	N	-0-				112
01	1798 N	1796	-0-	-2	-0-	77	1	1719	2	N	-0-				112

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 228367		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 9400 - 10185	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1736 N	1669	-0-	-67	-0-	85	1	1581	2	Y	3	10	
09	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	71	1	1442	2	Y	-0-	10	
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	73	1	1634	2	Y	2	12	
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	70	1	1572	2	Y	1	13	
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1590	2	Y	-0-	13	
01	1705 N	973	-0-	-732	-0-	41	1	931	2	Y	1	14	

HANNAH ELIZABETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 8153 - 10127	
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	N	-0-	39	
09	810 N	416	-0-	-394	-0-	20	1	396	2	N	-0-	39	
10	465 N	396	-0-	-69	-0-	17	1	379	2	N	-0-	39	
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	28	1	618	2	N	-0-	39	
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	38	1	828	2	N	-0-	39	
*01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	986	2	N	-0-	39	

RITA RAE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 228443		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9412 - 10375	
08	5704 X	5215	-0-	-489	-0-	266	1	4949	2	Y	-0-	10	
09	5280 X	4719	-0-	-561	-0-	222	1	4496	2	Y	1	11	
10	5456 X	5206	-0-	-250	-0-	222	1	4984	2	Y	-0-	11	
11	5280 X	4864	-0-	-416	-0-	208	1	4652	2	Y	4	15	
12	5332 X	4967	-0-	-365	-0-	220	1	4740	2	Y	6	21	
01	5208 X	5121	-0-	-87	-0-	218	1	4903	2	Y	-0-	21	

NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 52		RRCID -> 228447		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 9232 - 10164	
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	107	1	1995	2	Y	6	12 1 3	
09	1980 N	1908	-0-	-72	-0-	90	1	1817	2	Y	1	4	
10	2139 N	2075	-0-	-64	-0-	88	1	1987	2	Y	-0-	4	
11	2040 N	1947	-0-	-93	-0-	83	1	1864	2	Y	-0-	4	
12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	92	1	1983	2	Y	-0-	4	
01	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	86	1	1928	2	Y	-0-	4	

BLACK STONE		WELL #: 4		RRCID -> 229095		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 9143 - 10276			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
WEAVER GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 229241		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3193 X	3090	-0-	-103	-0-	158	1	2931	2	Y	1			7
09	3090 X	2835	-0-	-255	-0-	133	1	2701	2	Y	1			8
10	3162 X	3056	-0-	-106	-0-	130	1	2924	2	Y	2			10
11	3060 X	2934	-0-	-126	-0-	126	1	2808	2	Y	-0-			10
12	3131 X	2935	-0-	-196	-0-	130	1	2805	2	Y	-0-			10
01	3100 X	2953	-0-	-147	-0-	126	1	2827	2	Y	-0-	8	1	2

MOSER, L.E. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 229393		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9353 - 10073				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAMES, MINDY GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 229515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9304 - 10516		
08	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	76	1	1414	2	Y	-0-			32
09	1470 N	1360	-0-	-110	-0-	64	1	1295	2	Y	1			33
10	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	64	1	1426	2	Y	-0-			33
11	1440 N	1370	-0-	-70	-0-	59	1	1311	2	Y	-0-			33
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	68	1	1461	2	Y	1			34
01	1488 N	906	-0-	-582	-0-	39	1	867	2	Y	-0-			34

FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229738		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9567 - 10400		
08	2852 N	2600	-0-	-252	-0-	133	1	2467	2	Y	-0-			5
09	2670 N	2465	-0-	-205	-0-	116	1	2349	2	Y	-0-			5
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	116	1	2603	2	Y	-0-			5
11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	111	1	2475	2	Y	-0-			5
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	116	1	2499	2	Y	-0-			5
01	2728 N	2656	-0-	-72	-0-	113	1	2543	2	Y	-0-			5

JENNY BETH GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 230169		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 10382		PERF. 9175 - 10398				
08	1426 N	1223	-0-	-203	-0-	62	1	1161	2	Y	-0-			6
09	3000 N	4295	-0-	1295	1295	202	1	4092	2	Y	1			7
10	1910 N	615	-0-	-1295	-0-	26	1	589	2	Y	-0-			7
11	1170 N	645	-0-	-525	-0-	28	1	617	2	Y	-0-			7
12	899 N	659	-0-	-240	-0-	29	1	630	2	Y	-0-			7
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	Y	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DESHA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 230355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9612 - 10268		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	150	1	2790	2	Y	-0-			9
09	3030 X	2636	-0-	-394	-0-	124	1	2512	2	Y	-0-			9
10	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	120	1	2692	2	Y	1			10
11	2970 X	2636	-0-	-334	-0-	113	1	2523	2	Y	-0-			10
12	2976 X	2691	-0-	-285	-0-	119	1	2572	2	Y	-0-			10
01	2945 X	2775	-0-	-170	-0-	118	1	2657	2	Y	-0-			10

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 230359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9399 - 10350		
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	87	1	1612	2	Y	-0-			9
09	1620 N	1484	-0-	-136	-0-	70	1	1414	2	Y	-0-			9
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	2	Y	-0-			9
11	1650 N	1596	-0-	-54	-0-	68	1	1528	2	Y	-0-			9
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	78	1	1693	2	Y	-0-			9
*01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	74	1	1656	2	Y	-0-			9

LAKE NAC GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 230433		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9432 - 10418		
08	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	92	1	1716	2	Y	2			28
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	80	1	1618	2	Y	17			45
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	79	1	1783	2	Y	3			48
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	75	1	1683	2	Y	5			53
12	1829 N	1786	-0-	-43	-0-	79	1	1706	2	Y	1			54
01	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	76	1	1700	2	Y	4	52	1	6

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 12		RRCID -> 230748		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 9236 - 10408				
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	75	1	1389	2	Y	-0-			2
09	1440 N	1302	-0-	-138	-0-	61	1	1229	2	Y	11			13
10	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	61	1	1371	2	Y	-0-	11	1	2
11	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	54	1	1207	2	Y	-0-			2
12	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	60	1	1293	2	Y	-0-			2
01	1426 N	558	-0-	-868	-0-	24	1	532	2	Y	2			4

BLACK STONE		WELL #: 5		RRCID -> 231206		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 8278 - 10258		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
DOUGLASS GU 8		WELL #: 7		RRCID -> 231210		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9214 - 10381	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	4340 X	4072	-0-	-268	-0-	208	1	3864	2	Y	-0-	3	
09	4140 X	3710	-0-	-430	-0-	175	1	3535	2	Y	-0-	3	
10	4247 X	4094	-0-	-153	-0-	174	1	3919	2	Y	1	4	
11	4080 X	3898	-0-	-182	-0-	167	1	3730	2	Y	1	5	
12	4154 X	3990	-0-	-164	-0-	177	1	3813	2	Y	-0-	5	
01	4092 X	3963	-0-	-129	-0-	169	1	3794	2	Y	-0-	5	

MITCHELL, JACQUELYN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 231328		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 9338 - 10465	
08	3906 X	3698	-0-	-208	-0-	189	1	3509	2	Y	-0-	32	
09	3720 X	2497	-0-	-1223	-0-	118	1	2378	2	Y	1	33	
10	3844 X	1877	-0-	-1967	-0-	80	1	1797	2	Y	-0-	33	
11	3690 X	1817	-0-	-1873	-0-	78	1	1739	2	Y	-0-	33	
12	3813 X	1805	-0-	-2008	-0-	80	1	1724	2	Y	1	34	
01	3689 X	1726	-0-	-1963	-0-	74	1	1652	2	Y	-0-	34	

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 231682		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10578		PERF. 9617 - 10501			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232090		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 7954 - 9968	
08	3100 X	3048	-0-	-52	-0-	156	1	2892	2	Y	-0-	4	
09	3300 X	2899	-0-	-401	-0-	136	1	2745	2	Y	16	20	
10	3410 X	3212	-0-	-198	-0-	137	1	3072	2	Y	3	23	
11	3300 X	2890	-0-	-410	-0-	123	1	2755	2	Y	11	20 1 14	
12	3069 X	2893	-0-	-176	-0-	128	1	2762	2	Y	3	17	
01	3224 X	2805	-0-	-419	-0-	119	1	2679	2	Y	6	23	

SITTON GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232179		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 8266 - 10330	
08	806 N	702	-0-	-104	-0-	36	1	666	2	Y	-0-	10 1 -0-	
09	810 N	644	-0-	-166	-0-	30	1	614	2	Y	-0-	-0-	
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	59	1	1318	2	Y	-0-	-0-	
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	94	1	2102	2	Y	-0-	-0-	
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	93	1	2013	2	Y	-0-	-0-	
*01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	91	1	2050	2	Y	-0-	-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
GARRETT GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232394		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3038 X	2703	-0-	-335	-0-	138 1	2563 2	Y	2			17
09	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	236 1	4784 2	Y	1			18
10	3038 X	2117	-0-	-921	-0-	90 1	2027 2	Y	-0-			18
11	2670 X	1967	-0-	-703	-0-	84 1	1883 2	Y	-0-			18
12	4743 X	1988	-0-	-2755	-0-	88 1	1893 2	Y	6			24
*01	4743 X	1992	-0-	-2751	-0-	85 1	1907 2	Y	-0-			24

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232398		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475		
08	3441 X	3433	-0-	-8	-0-	175 1	3258 2	Y	-0-			4
09	3390 X	2888	-0-	-502	-0-	136 1	2752 2	Y	-0-			4
10	3503 X	3423	-0-	-80	-0-	146 1	3277 2	Y	-0-			4
11	3390 X	3185	-0-	-205	-0-	136 1	3049 2	Y	-0-			4
12	3441 X	3282	-0-	-159	-0-	145 1	3137 2	Y	-0-			4
01	3441 X	3161	-0-	-280	-0-	135 1	3026 2	Y	-0-			4

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 17		RRCID -> 232402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	T. A.	75	-0-	75	75	3 1	72 2	Y	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	75			Y	-0-	13 1		4

DOUGLASS GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 232625		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 1		-0-

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 232680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287		
08	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	58 1	1074 2	Y	1			38
09	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	49 1	993 2	Y	-0-			38
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	48 1	1085 2	Y	-0-			38
11	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	46 1	1031 2	Y	-0-			38
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	50 1	1069 2	Y	1			39
01	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	48 1	1088 2	Y	-0-			39

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
WEAVER GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 232762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF. 9410 - 10597	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	2387 N	1935	-0-	-452	-0-	99 1	1834 2	Y	2		8		
09	2280 N	1933	-0-	-347	-0-	2 9	1841 2	Y	1		9		
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	1 9	2374 2	Y	6		15		
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	106 1	2157 2	Y	8		23		
12	2046 N	1862	-0-	-184	-0-	7 9	1779 2	Y	-0-		23		
01	2480 N	2155	-0-	-325	-0-	9 9	2063 2	Y	-0-	18 1	5		

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 232832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9430 - 10246	
08	4309 X	4059	-0-	-250	-0-	207 1	3852 2	Y	-0-		11		
09	4140 X	3653	-0-	-487	-0-	1 9	3481 2	Y	-0-		11		
10	4247 X	3857	-0-	-390	-0-	164 1	3693 2	Y	-0-		11		
11	4050 X	3697	-0-	-353	-0-	158 1	3539 2	Y	-0-		11		
12	4123 X	3562	-0-	-561	-0-	158 1	3404 2	Y	-0-		11		
*01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	176 1	3939 2	Y	-0-		11		

CALEB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232909		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10138		PERF. 8902 - 10018			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 8670 - 10027	
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	73 1	1361 2	Y	1	16 1	4		
09	1530 N	1156	-0-	-374	-0-	1 9	1102 2	Y	-0-		4		
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	54 1	1428 2	Y	-0-		4		
11	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	64 1	1257 2	Y	-0-		4		
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	56 1	1418 2	Y	-0-		4		
*01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	66 1	1664 2	Y	1		5		

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 233114		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 8870 - 10004			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4997 X	4997	-0-	-0-	255 1	4740 2		Y	2		17
						2 9						
09		4350 X	3567	-0-	-783	168 1	3399 2		Y	-0-		17
10		4557 X	1615	-0-	-2942	69 1	1546 2		Y	-0-		17
11		4830 X	1407	-0-	-3423	60 1	1347 2		Y	-0-		17
12		4991 X	1335	-0-	-3656	59 1	1276 2		Y	-0-		17
01		4991 X	1351	-0-	-3640	58 1	1293 2		Y	-0-		17

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237												
08		3410 X	3407	-0-	-3	174 1	3233 2		Y	-0-		10
09		3390 X	1817	-0-	-1573	86 1	1731 2		Y	-0-		10
10		3503 X	2231	-0-	-1272	95 1	2136 2		Y	-0-		10
11		4244 X	4244	-0-	-0-	182 1	4062 2		Y	-0-		10
12		3521 X	3521	-0-	-0-	156 1	3363 2		Y	2		12
						2 9						
01		3410 X	3061	-0-	-349	131 1	2930 2		Y	-0-	11 1	1

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201												
08		2389 N	2389	-0-	-0-	122 1	2267 2		Y	-0-		14
09		2108 N	2108	-0-	-0-	99 1	2009 2		Y	-0-		14
10		2449 N	2067	-0-	-382	88 1	1978 2		Y	1		15
						1 9						
11		2310 N	1692	-0-	-618	72 1	1614 2		Y	5		20
						6 9						
12		2232 N	2180	-0-	-52	96 1	2073 2		Y	10	26 1	4
						11 9						
*01		2374 N	2374	-0-	-0-	101 1	2273 2		Y	-0-		4

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272												
08		2920 X	2920	-0-	-0-	149 1	2771 2		Y	-0-		5
09		6031 X	6031	-0-	-0-	284 1	5747 2		Y	-0-		5
10		3100 X	1093	-0-	-2007	47 1	1046 2		Y	-0-		5
11		3000 X	706	-0-	-2294	30 1	676 2		Y	-0-		5
12		3007 X	579	-0-	-2428	26 1	553 2		Y	-0-		5
01		2914 X	496	-0-	-2418	21 1	475 2		Y	-0-		5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352												
08		494 N	494	-0-	-0-	25 1	468 2		Y	1		8
						1 9						
09		450 N	437	-0-	-13	21 1	416 2		Y	-0-		8
10		496 N	398	-0-	-98	17 1	381 2		Y	-0-		8
11		480 N	391	-0-	-89	17 1	374 2		Y	-0-		8
12		465 N	398	-0-	-67	18 1	380 2		Y	-0-		8
01		403 N	110	-0-	-293	5 1	105 2		Y	-0-		8

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
RITA RAE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 233648		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9540 - 10530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		5487 X	5092	-0-	-395	-0-	260 1	4832 2	Y	-0-		10	
09		5280 X	4642	-0-	-638	-0-	219 1	4423 2	Y	-0-		10	
10		5456 X	5120	-0-	-336	-0-	218 1	4901 2	Y	1		11	
11		5100 X	4865	-0-	-235	-0-	208 1	4654 2	Y	3		14	
12		5177 X	5017	-0-	-160	-0-	222 1	4788 2	Y	6		20	
01		5115 X	4995	-0-	-120	-0-	213 1	4782 2	Y	-0-		20	

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 233731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9156 - 9974	
08		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	238 1	4415 2	Y	-0-		5	
09		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	313 1	6344 2	Y	-0-		5	
10		5239 X	747	-0-	-4492	-0-	32 1	715 2	Y	-0-		5	
11		5070 X	799	-0-	-4271	-0-	34 1	765 2	Y	-0-		5	
12		5239 X	1076	-0-	-4163	-0-	48 1	1027 2	Y	1		6	
01		4650 X	1342	-0-	-3308	-0-	57 1	1285 2	Y	-0-		6	

SITTON GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234165		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 8936 - 10194	
08		2635 N	2558	-0-	-77	-0-	130 1	2421 2	Y	6	16 1	3	
09		2370 N	2355	-0-	-15	-0-	111 1	2243 2	Y	1		4	
10		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	105 1	2353 2	Y	-0-		4	
11		2490 N	2478	-0-	-12	-0-	106 1	2372 2	Y	-0-		4	
12		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	116 1	2509 2	Y	-0-		4	
*01		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	115 1	2573 2	Y	-0-		4	

CINDY SUB GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234315		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10443		PERF. 9447 - 10334	
08		3410 X	3141	-0-	-269	-0-	160 1	2981 2	Y	-0-		10	
09		3300 X	2660	-0-	-640	-0-	125 1	2535 2	Y	-0-		10	
10		3410 X	3126	-0-	-284	-0-	133 1	2993 2	Y	-0-		10	
11		3300 X	3105	-0-	-195	-0-	133 1	2972 2	Y	-0-		10	
12		3193 X	3136	-0-	-57	-0-	139 1	2995 2	Y	2		12	
01		3131 X	3062	-0-	-69	-0-	131 1	2931 2	Y	-0-	11 1	1	

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234316		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9320 - 10077	
08		3224 X	2991	-0-	-233	-0-	153 1	2838 2	Y	-0-		5	
09		3090 X	2641	-0-	-449	-0-	124 1	2517 2	Y	-0-		5	
10		3100 X	2676	-0-	-424	-0-	114 1	2562 2	Y	-0-		5	
11		2940 X	2711	-0-	-229	-0-	116 1	2595 2	Y	-0-		5	
12		2976 X	2805	-0-	-171	-0-	124 1	2678 2	Y	3		8	
01		2976 X	2747	-0-	-229	-0-	117 1	2630 2	Y	-0-		8	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
LOLA D GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234334		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9151 - 10267	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015 X	1951	-0-	-64	-0-	99	1	1846	2	Y	5		7
09	2010 X	1806	-0-	-204	-0-	85	1	1714	2	Y	6		13
10	2077 X	1934	-0-	-143	-0-	82	1	1846	2	Y	5		18
11	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	86	1	1929	2	Y	5		23
12	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	93	1	2003	2	Y	18	38 1	3
*01	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	85	1	1905	2	Y	5		8

SITTON GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9100 - 10282	
08	3255 X	3035	-0-	-220	-0-	155	1	2873	2	Y	6	16 1	3
09	3060 X	2770	-0-	-290	-0-	130	1	2639	2	Y	1		4
10	3131 X	3028	-0-	-103	-0-	129	1	2899	2	Y	-0-		4
11	3000 X	2969	-0-	-31	-0-	127	1	2842	2	Y	-0-		4
12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	137	1	2945	2	Y	-0-		4
*01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	132	1	2954	2	Y	-0-		4

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234674		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9428 - 10192	
08	4278 X	3716	-0-	-562	-0-	190	1	3526	2	Y	-0-		10
09	3900 X	3423	-0-	-477	-0-	161	1	3262	2	Y	-0-		10
10	4030 X	4011	-0-	-19	-0-	171	1	3840	2	Y	-0-		10
11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	169	1	3777	2	Y	1		11
12	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	174	1	3763	2	Y	-0-		11
01	3999 X	3840	-0-	-159	-0-	164	1	3676	2	Y	-0-		11

RITA RAE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234676		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9501 - 10596	
08	3286 X	2828	-0-	-458	-0-	144	1	2684	2	Y	-0-		10
09	3120 X	2584	-0-	-536	-0-	122	1	2461	2	Y	1		11
10	3224 X	2862	-0-	-362	-0-	122	1	2740	2	Y	-0-		11
11	2850 X	2727	-0-	-123	-0-	117	1	2607	2	Y	3		14
12	2883 X	2784	-0-	-99	-0-	123	1	2654	2	Y	6		20
01	2852 X	2767	-0-	-85	-0-	118	1	2649	2	Y	-0-		20

RITA RAE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234677		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9475 - 10372	
08	5208 X	4969	-0-	-239	-0-	254	1	4715	2	Y	-0-		10
09	5010 X	4520	-0-	-490	-0-	213	1	4306	2	Y	1		11
10	5177 X	4982	-0-	-195	-0-	212	1	4770	2	Y	-0-		11
11	4980 X	4704	-0-	-276	-0-	201	1	4499	2	Y	4		15
12	5022 X	4845	-0-	-177	-0-	214	1	4624	2	Y	6		21
01	4991 X	4836	-0-	-155	-0-	206	1	4630	2	Y	-0-		21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DOUGLASS GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 234726		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4092 X	3739	-0-	-353	-0-	191 1	3547 2	Y	1			32
						1 9						
09	3900 X	3531	-0-	-369	-0-	166 1	3365 2	Y	-0-			32
10	4030 X	3890	-0-	-140	-0-	166 1	3724 2	Y	-0-			32
11	3870 X	3674	-0-	-196	-0-	157 1	3517 2	Y	-0-			32
12	3906 X	3726	-0-	-180	-0-	165 1	3561 2	Y	-0-			32
01	3875 X	3641	-0-	-234	-0-	155 1	3486 2	Y	-0-			32

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234891		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE		WELL #: 6		RRCID -> 234892		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365		
08	5270 X	5155	-0-	-115	-0-	263 1	4890 2	Y	2			20
						2 9						
09	5040 X	4669	-0-	-371	-0-	220 1	4449 2	Y	-0-			20
10	5146 X	5051	-0-	-95	-0-	215 1	4835 2	Y	1			21
						1 9						
11	4980 X	4738	-0-	-242	-0-	203 1	4535 2	Y	-0-			21
12	5146 X	4012	-0-	-1134	-0-	178 1	3833 2	Y	1			22
						1 9						
01	5146 X	5014	-0-	-132	-0-	214 1	4799 2	Y	1			23
						1 9						

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234895		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 234901		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 235207		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	70	1	1296	2	Y	-0-		5
09	1440 N	1247	-0-	-193	-0-	59	1	1188	2	Y	-0-		5
10	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	60	1	1355	2	Y	-0-		5
11	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	56	1	1263	2	Y	-0-		5
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1295	2	Y	3		8
01	1426 N	1294	-0-	-132	-0-	3	9						
						55	1	1239	2	Y	-0-		8

FAITH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 235311		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 235659		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 235753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168			
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	92	1	1703	2	Y	1		2
						1	9						
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	79	1	1595	2	Y	2		4
						2	9						
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	78	1	1745	2	Y	6		10
						7	9						
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	77	1	1716	2	Y	8		18
						9	9						
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	80	1	1719	2	Y	-0-		18
01	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	73	1	1645	2	Y	-0-	14 1	4

DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 235755		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715			
08	2387 N	2172	-0-	-215	-0-	111	1	2061	2	Y	-0-		13
09	2250 N	1989	-0-	-261	-0-	94	1	1895	2	Y	-0-		13
10	2263 N	2145	-0-	-118	-0-	91	1	2054	2	Y	-0-		13
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	Y	1		14
						1	9						
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	96	1	2071	2	Y	-0-		14
*01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	93	1	2086	2	Y	-0-		14

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 25864 471	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC				//CONT.// 744737												
RITA RAE GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	235756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	9523 - 10295			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7068 X	6617	-0-	-451	-0-	338 1	6279	2	Y	-0-					11
09		6810 X	5989	-0-	-821	-0-	282 1	5707	2	Y	-0-					11
10		6975 X	6594	-0-	-381	-0-	281 1	6313	2	Y	-0-					11
11		6630 X	6266	-0-	-364	-0-	268 1	5994	2	Y	4					15
							4 9									
12		6696 X	6338	-0-	-358	-0-	281 1	6050	2	Y	6					21
01		6603 X	6287	-0-	-316	-0-	268 1	6019	2	Y	-0-					21
							7 9									
STEWART, GRAHAM P.				WELL #:	18	RRCID ->	235774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9038 - 10170			
08		2945 X	2412	-0-	-533	-0-	123 1	2289	2	Y	-0-					2
09		2820 X	1889	-0-	-931	-0-	88 1	1790	2	Y	10					12
							11 9									
10		2852 X	2324	-0-	-528	-0-	99 1	2225	2	Y	-0-	10 1				2
11		2580 X	2132	-0-	-448	-0-	91 1	2041	2	Y	-0-					2
12		2635 X	2282	-0-	-353	-0-	101 1	2181	2	Y	-0-					2
01		2418 X	2395	-0-	-23	-0-	102 1	2287	2	Y	5					7
							6 9									
ROSS, JOHN GU 1				WELL #:	5	RRCID ->	235776	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	8403 - 10215			
08		2511 N	2391	-0-	-120	-0-	122 1	2269	2	Y	-0-					5
09		2520 N	2142	-0-	-378	-0-	101 1	2041	2	Y	-0-					5
10		2697 N	2301	-0-	-396	-0-	98 1	2203	2	Y	-0-					5
11		2310 N	2305	-0-	-5	-0-	99 1	2206	2	Y	-0-					5
12		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	112 1	2405	2	Y	3					8
							3 9									
*01		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	98 1	2207	2	Y	-0-					8
JENNY BETH GU 1				WELL #:	5	RRCID ->	235902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10311	PERF.	9180 - 10190			
08		2945 X	2632	-0-	-313	-0-	134 1	2498	2	Y	-0-					5
09		2850 X	2179	-0-	-671	-0-	103 1	2076	2	Y	-0-					5
10		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	149 1	3342	2	Y	-0-					5
11		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	142 1	3172	2	Y	-0-					5
12		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	161 1	3465	2	Y	3					8
							3 9									
*01		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	150 1	3360	2	Y	-0-					8
DESHA GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	236420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9286 - 10317			
08		4588 X	4305	-0-	-283	-0-	220 1	4085	2	Y	-0-					10
09		4530 X	3941	-0-	-589	-0-	186 1	3755	2	Y	-0-					10
10		4681 X	4193	-0-	-488	-0-	179 1	4014	2	Y	-0-					10
11		4530 X	4043	-0-	-487	-0-	173 1	3869	2	Y	1					11
							1 9									
12		4371 X	4150	-0-	-221	-0-	184 1	3966	2	Y	-0-					11
01		4309 X	4141	-0-	-168	-0-	177 1	3964	2	Y	-0-					11
NORTH HAYTER TRUST				WELL #:	22	RRCID ->	236448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9630 - 10484			
08		6541 X	6221	-0-	-320	-0-	318 1	5903	2	Y	-0-					13
09		6330 X	5644	-0-	-686	-0-	266 1	5378	2	Y	-0-					13
10		6479 X	6282	-0-	-197	-0-	268 1	6014	2	Y	-0-					13
11		6210 X	5858	-0-	-352	-0-	251 1	5607	2	Y	-0-					13
12		6262 X	5984	-0-	-278	-0-	265 1	5719	2	Y	-0-					13
01		6293 X	6114	-0-	-179	-0-	261 1	5853	2	Y	-0-					13

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
BLACK STONE		WELL #: 8		RRCID -> 236633		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8380 - 10306		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2635 X	2422	-0-	-213	-0-	124	1	2296	2	Y	2			5
09	2520 X	2354	-0-	-166	-0-	111	1	2242	2	Y	1			6
10	2604 X	2557	-0-	-47	-0-	109	1	2448	2	Y	-0-			6
11	2430 X	2268	-0-	-162	-0-	97	1	2170	2	Y	1			7
12	2480 X	2348	-0-	-132	-0-	104	1	2243	2	Y	1			8
01	2542 X	2355	-0-	-187	-0-	100	1	2255	2	Y	-0-			8

DANA LYNN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 236652		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9471 - 10498				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1798	-0-	1798	1798	77	1	1721	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	573	-0-	573	2371	25	1	548	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	326	-0-	326	2697	14	1	312	2	N	-0-			-0-

SITTON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 236654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 9216 - 10426		
08	2883 X	2726	-0-	-157	-0-	139	1	2579	2	Y	7	12	1	3
09	2790 X	2507	-0-	-283	-0-	118	1	2388	2	Y	1			4
10	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	116	1	2608	2	Y	-0-			4
11	2730 X	2686	-0-	-44	-0-	115	1	2571	2	Y	-0-			4
12	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	121	1	2615	2	Y	-0-			4
01	2728 X	2694	-0-	-34	-0-	115	1	2579	2	Y	-0-			4

LOLA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236751		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8866 - 10034		
08	3968 X	3609	-0-	-359	-0-	183	1	3407	2	Y	17	20	1	4
09	3810 X	3343	-0-	-467	-0-	157	1	3186	2	Y	-0-			4
10	3968 X	3790	-0-	-178	-0-	162	1	3628	2	Y	-0-			4
11	3840 X	3511	-0-	-329	-0-	150	1	3361	2	Y	-0-			4
12	3689 X	3532	-0-	-157	-0-	156	1	3355	2	Y	19	20	1	3
01	3782 X	3535	-0-	-247	-0-	151	1	3384	2	Y	-0-			3

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237090		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10418		PERF. 9336 - 10318				
08	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	89	1	1661	2	Y	3			10
09	1800 N	1566	-0-	-234	-0-	74	1	1492	2	Y	-0-			10
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	79	1	1767	2	Y	2			12
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	76	1	1690	2	Y	1			13
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-			13
01	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	75	1	1683	2	Y	2			15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 237222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	228 1	4237 2	Y	16	20 1	4
09	4320 X	3928	-0-	-392	-0-	18 9	3743 2	Y	-0-		4
10	4464 X	4019	-0-	-445	-0-	185 1	3848 2	Y	-0-		4
11	4320 X	3837	-0-	-483	-0-	171 1	3673 2	Y	-0-		4
12	4464 X	4096	-0-	-368	-0-	164 1	3873 2	Y	39	36 1	7
01	4464 X	3944	-0-	-520	-0-	180 1	3776 2	Y	-0-		7
CHELLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237589		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063	
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	43 9	2291 2	Y	5		7
09	2160 N	2124	-0-	-36	-0-	6 9	2017 2	Y	6		13
10	2449 N	2225	-0-	-224	-0-	100 1	2124 2	Y	5		18
11	2340 N	2081	-0-	-259	-0-	7 9	1986 2	Y	5		23
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	95 1	2150 2	Y	18	38 1	3
01	2232 N	2049	-0-	-183	-0-	89 1	1958 2	Y	4		7
DESHA GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 237837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334	
08	3162 X	2942	-0-	-220	-0-	20 9	2792 2	Y	-0-		37
09	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	150 1	3064 2	Y	-0-		37
10	3255 X	2681	-0-	-574	-0-	151 1	2567 2	Y	-0-		37
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	114 1	3050 2	Y	-0-		37
12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	136 1	3264 2	Y	-0-		37
01	3410 X	3058	-0-	-352	-0-	151 1	2928 2	Y	-0-		37
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 237849		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165	
08	2790 X	2714	-0-	-76	-0-	130 1	2575 2	Y	-0-		14
09	2580 X	2366	-0-	-214	-0-	111 1	2255 2	Y	-0-		14
10	2945 X	2290	-0-	-655	-0-	98 1	2191 2	Y	1		15
11	2850 X	2515	-0-	-335	-0-	1 9	2402 2	Y	5		20
12	2945 X	2469	-0-	-476	-0-	107 1	2348 2	Y	11	27 1	4
01	2728 X	2533	-0-	-195	-0-	109 1	2425 2	Y	-0-		4
DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237852		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130	
08	3565 X	3264	-0-	-301	-0-	12 9	3081 2	Y	15	29 1	6
09	3300 X	3022	-0-	-278	-0-	166 1	2873 2	Y	6		12
10	3410 X	3023	-0-	-387	-0-	142 1	2887 2	Y	6		18
11	3300 X	2900	-0-	-400	-0-	7 9	2772 2	Y	4		22
12	3286 X	3026	-0-	-260	-0-	124 1	2886 2	Y	5		27
01	3255 X	3185	-0-	-70	-0-	134 1	3046 2	Y	3		30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
WEAVER GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 238043			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	3007 X	2586	-0-	-421	-0-	132	1	2454	2	Y	-0-				4
09	2880 X	2457	-0-	-423	-0-	116	1	2341	2	Y	-0-				4
10	2914 X	2821	-0-	-93	-0-	120	1	2701	2	Y	-0-				4
11	2820 X	2672	-0-	-148	-0-	114	1	2557	2	Y	1				5
						1	9								
12	2821 X	2724	-0-	-97	-0-	121	1	2603	2	Y	-0-				5
01	2821 X	2712	-0-	-109	-0-	116	1	2596	2	Y	-0-				5

BRADSHAW, J.		WELL #: 1		RRCID -> 238180			COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNY BETH GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 239113			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239					
08	3937 X	3277	-0-	-660	-0-	167	1	3110	2	Y	-0-				11
09	3810 X	3025	-0-	-785	-0-	142	1	2883	2	Y	-0-				11
10	3813 X	3290	-0-	-523	-0-	140	1	3150	2	Y	-0-				11
11	3570 X	3091	-0-	-479	-0-	132	1	2958	2	Y	1				12
						1	9								
12	3286 X	3109	-0-	-177	-0-	138	1	2971	2	Y	-0-				12
01	3286 X	3005	-0-	-281	-0-	128	1	2877	2	Y	-0-				12

CALEB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239195			COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873					
08	2480 N	2448	-0-	-32	-0-	125	1	2323	2	Y	-0-				11
09	2460 N	2297	-0-	-163	-0-	107	1	2165	2	Y	23				34
						25	9								
10	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	108	1	2422	2	Y	-0-	30	1		4
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	102	1	2282	2	Y	1				5
						1	9								
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	111	1	2385	2	Y	13	14	1		4
						14	9								
01	2542 N	2452	-0-	-90	-0-	105	1	2347	2	Y	-0-				4

WEAVER GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 239196			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424					
08	2294 X	2185	-0-	-109	-0-	112	1	2072	2	Y	1				7
						1	9								
09	2220 X	2011	-0-	-209	-0-	95	1	1915	2	Y	1				8
						1	9								
10	2294 X	2119	-0-	-175	-0-	90	1	2026	2	Y	3				11
						3	9								
11	2220 X	2133	-0-	-87	-0-	91	1	2042	2	Y	-0-				11
12	2232 X	2075	-0-	-157	-0-	92	1	1983	2	Y	-0-				11
*01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	94	1	2114	2	Y	-0-	9	1		2

BLACK STONE-FRUITT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 239198			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122					
08	4650 X	4465	-0-	-185	-0-	228	1	4237	2	Y	-0-				14
09	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	289	1	5858	2	Y	-0-				14
10	4092 X	573	-0-	-3519	-0-	24	1	549	2	Y	-0-				14
11	4320 X	756	-0-	-3564	-0-	32	1	724	2	Y	-0-				14
12	5456 X	781	-0-	-4675	-0-	35	1	746	2	Y	-0-	14	1		-0-
01	5456 X	766	-0-	-4690	-0-	33	1	733	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4061 X	3542	-0-	-519	-0-	181	1	3360	2	Y	1	15	1	4
09	3690 X	3209	-0-	-481	-0-	151	1	3058	2	Y	-0-			4
10	4154 X	3711	-0-	-443	-0-	158	1	3553	2	Y	-0-			4
11	4020 X	3389	-0-	-631	-0-	145	1	3244	2	Y	-0-			4
12	4154 X	3226	-0-	-928	-0-	143	1	3083	2	Y	-0-			4
01	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	156	1	3490	2	Y	-0-			4

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075														
08	2635 N	2588	-0-	-47	-0-	131	1	2442	2	Y	14	36	1	6
09	2430 N	2300	-0-	-130	-0-	108	1	2185	2	Y	6			12
10	2604 N	2502	-0-	-102	-0-	106	1	2389	2	Y	6			18
11	2490 N	2395	-0-	-95	-0-	102	1	2289	2	Y	4			22
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	110	1	2371	2	Y	5			27
*01	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	112	1	2509	2	Y	3			30

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872														
08	2015 X	1816	-0-	-199	-0-	92	1	1705	2	Y	17	34	1	4
09	1920 X	1893	-0-	-27	-0-	89	1	1804	2	Y	-0-			4
10	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	99	1	2229	2	Y	-0-			4
11	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	101	1	2251	2	Y	-0-			4
12	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	106	1	2280	2	Y	19	20	1	3
*01	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	102	1	2291	2	Y	-0-			3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490														
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	117	1	2183	2	Y	-0-			5
09	1980 N	1967	-0-	-13	-0-	93	1	1874	2	Y	-0-			5
10	2170 N	1762	-0-	-408	-0-	75	1	1687	2	Y	-0-			5
11	2220 N	1633	-0-	-587	-0-	70	1	1563	2	Y	-0-			5
12	2077 N	1744	-0-	-333	-0-	77	1	1664	2	Y	3			8
*01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	78	1	1758	2	Y	-0-			8

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457														
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	2	Y	-0-			4
09	1410 N	1216	-0-	-194	-0-	57	1	1159	2	Y	-0-			4
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	62	1	1386	2	Y	-0-			4
11	1470 N	1191	-0-	-279	-0-	51	1	1140	2	Y	-0-			4
12	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	50	1	1087	2	Y	-0-			4
01	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	62	1	1390	2	Y	-0-			4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 69		RRCID -> 242536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2511 X	2390	-0-	-121	-0-	122	1	2268	2	Y	-0-	7
09	2610 X	2217	-0-	-393	-0-	104	1	2111	2	Y	2	9
10	2697 X	2458	-0-	-239	-0-	105	1	2352	2	Y	1	10
11	2610 X	2187	-0-	-423	-0-	94	1	2093	2	Y	-0-	10
12	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	109	1	2340	2	Y	8	18
*01	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	112	1	2515	2	Y	-0-	18

GARRETT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242794		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370		
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	103	1	1921	2	Y	3	18
09	3000 N	4725	-0-	1725	1725	222	1	4502	2	Y	1	19
10	2833 N	1108	-0-	-1725	-0-	47	1	1061	2	Y	-0-	19
11	1950 N	1224	-0-	-726	-0-	52	1	1172	2	Y	-0-	19
12	2821 X	1337	-0-	-1484	-0-	59	1	1271	2	Y	6	25
*01	2821 X	1490	-0-	-1331	-0-	64	1	1426	2	Y	-0-	25

DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 242805		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592		
08	2325 N	2255	-0-	-70	-0-	115	1	2140	2	Y	-0-	14
09	2220 N	2043	-0-	-177	-0-	96	1	1946	2	Y	1	15
10	2294 N	2245	-0-	-49	-0-	96	1	2149	2	Y	-0-	15
11	2190 N	2134	-0-	-56	-0-	91	1	2043	2	Y	-0-	15
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	96	1	2079	2	Y	-0-	15
01	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	93	1	2085	2	Y	-0-	15

CINDY SUE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 242864		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422		
08	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	79	1	1464	2	Y	-0-	23
09	1530 N	1384	-0-	-146	-0-	65	1	1319	2	Y	-0-	23
10	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	64	1	1446	2	Y	-0-	23
11	1500 N	1400	-0-	-100	-0-	60	1	1340	2	Y	-0-	23
*12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	64	1	1387	2	Y	16	39
01	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	61	1	1367	2	Y	-0- 37 1	2

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 242873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682		
08	3007 X	2822	-0-	-185	-0-	144	1	2678	2	Y	-0-	4
09	2880 X	2687	-0-	-193	-0-	126	1	2543	2	Y	16	20
10	3038 X	2831	-0-	-207	-0-	121	1	2707	2	Y	3	23
11	2940 X	2659	-0-	-281	-0-	113	1	2535	2	Y	10 20 1	13
12	3038 X	2747	-0-	-291	-0-	122	1	2622	2	Y	3	16
01	2852 X	2794	-0-	-58	-0-	119	1	2668	2	Y	6	22

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
JACKSON PAUL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4929 X	3159	-0-	-1770	-0-	161 1	2983 2	Y	14	34 1	6
							15 9					
09		3330 X	2772	-0-	-558	-0-	130 1	2635 2	Y	6		12
							7 9					
10		3410 X	2958	-0-	-452	-0-	126 1	2825 2	Y	6		18
							7 9					
11		3300 X	2971	-0-	-329	-0-	127 1	2840 2	Y	4		22
							4 9					
12		3286 X	2981	-0-	-305	-0-	132 1	2843 2	Y	5		27
							6 9					
01		3162 X	2954	-0-	-208	-0-	126 1	2825 2	Y	3		30
							3 9					

HAILEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 244256		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163				
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	N	-0-		12
09		780 N	136	-0-	-644	-0-	6 1	130 2	N	-0-		12
10		558 N	195	-0-	-363	-0-	8 1	187 2	N	-0-		12
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	8 1	188 2	N	-0-		12
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	9 1	195 2	N	-0-		12
*01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	8 1	184 2	N	-0-		12

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 244271		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120		
08		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	228 1	4238 2	Y	5		7
							6 9					
09		4350 X	3995	-0-	-355	-0-	188 1	3800 2	Y	6		13
							7 9					
10		4619 X	4257	-0-	-362	-0-	181 1	4070 2	Y	5		18
							6 9					
11		4470 X	4043	-0-	-427	-0-	173 1	3864 2	Y	5		23
							6 9					
12		4619 X	3714	-0-	-905	-0-	164 1	3531 2	Y	17	37 1	3
							19 9					
01		4464 X	2942	-0-	-1522	-0-	125 1	2813 2	Y	4		7
							4 9					

BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 244282		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 244406		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2015 N	1913	-0-	-102	-0-	98 1	1815 2	Y	-0-		16
09		1860 N	1641	-0-	-219	-0-	77 1	1564 2	Y	-0-		16
10		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	88 1	1975 2	Y	-0-		16
11		1860 N	1736	-0-	-124	-0-	74 1	1661 2	Y	1		17
							1 9					
12		1736 N	1730	-0-	-6	-0-	77 1	1653 2	Y	-0-		17
01		2077 N	1853	-0-	-224	-0-	79 1	1774 2	Y	-0-		17

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136												
08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	74 1	1368 2	Y	-0-		14
09		3000 N	5628	-0-	2628	2628	265 1	5363 2	Y	-0-		14
10		3014 N	386	-0-	-2628	-0-	16 1	370 2	Y	-0-		14
11		1410 N	181	-0-	-1229	-0-	8 1	173 2	Y	-0-		14
12		2325 X	222	-0-	-2103	-0-	10 1	212 2	Y	-0-	14 1	-0-
01		2325 X	247	-0-	-2078	-0-	11 1	236 2	Y	-0-		-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330												
08		2449 X	2177	-0-	-272	-0-	111 1	2066 2	Y	-0-		26
09		2370 X	2061	-0-	-309	-0-	97 1	1964 2	Y	-0-		26
10		2294 X	2122	-0-	-172	-0-	90 1	2031 2	Y	1		27
							1 9					
11		2190 X	2110	-0-	-80	-0-	90 1	2020 2	Y	-0-		27
*12		2170 X	1864	-0-	-306	-0-	82 1	1767 2	Y	14		41
							15 9					
01		2170 X	2071	-0-	-99	-0-	88 1	1983 2	Y	-0-	39 1	2

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936												
08		3689 X	2344	-0-	-1345	-0-	120 1	2221 2	Y	3		5
							3 9					
09		3330 X	1946	-0-	-1384	-0-	91 1	1851 2	Y	4		9
							4 9					
10		3441 X	2318	-0-	-1123	-0-	99 1	2215 2	Y	4		13
							4 9					
11		2520 X	2163	-0-	-357	-0-	92 1	2068 2	Y	3		16
							3 9					
12		2542 X	1626	-0-	-916	-0-	71 1	1542 2	Y	12	26 1	2
							13 9					
01		2356 X	1704	-0-	-652	-0-	73 1	1629 2	Y	2		4
							2 9					

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077												
08		3937 X	3731	-0-	-206	-0-	191 1	3540 2	Y	-0-		4
09		3810 X	3249	-0-	-561	-0-	152 1	3079 2	Y	16		20
							18 9					
10		3875 X	3616	-0-	-259	-0-	154 1	3459 2	Y	3		23
							3 9					
11		3600 X	3490	-0-	-110	-0-	149 1	3329 2	Y	11	20 1	14
							12 9					
12		3720 X	3548	-0-	-172	-0-	157 1	3388 2	Y	3		17
							3 9					
01		3720 X	3272	-0-	-448	-0-	139 1	3126 2	Y	6		23
							7 9					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 245373		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 8961 - 10180	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	2626	-0-	-257	-0-	134	1	2492	2	Y	-0-		14
09	2700 X	2366	-0-	-334	-0-	111	1	2255	2	Y	-0-		14
10	2728 X	2524	-0-	-204	-0-	108	1	2415	2	Y	1		15
11	2640 X	2477	-0-	-163	-0-	106	1	2365	2	Y	5		20
12	2697 X	2583	-0-	-114	-0-	114	1	2457	2	Y	11	27 1	4
01	2635 X	2488	-0-	-147	-0-	106	1	2382	2	Y	-0-		4
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 245545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448			
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	93	1	1725	2	Y	1		10
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	78	1	1588	2	Y	-0-		10
10	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	73	1	1637	2	Y	-0-		10
11	1770 N	1576	-0-	-194	-0-	67	1	1509	2	Y	-0-		10
12	1767 N	1327	-0-	-440	-0-	59	1	1268	2	Y	-0-		10
01	1705 N	29	-0-	-1676	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		10
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 245602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084			
08	2604 X	2344	-0-	-260	-0-	120	1	2224	2	Y	-0-		4
09	3120 X	1940	-0-	-1180	-0-	90	1	1827	2	Y	21		25
10	3224 X	2562	-0-	-662	-0-	109	1	2443	2	Y	9		34
11	3120 X	2355	-0-	-765	-0-	109	1	2219	2	Y	34	30 1	38
12	2666 X	2279	-0-	-387	-0-	101	1	2169	2	Y	8		46
*01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	110	1	2469	2	Y	11		57
PAIGE GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 245650		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645			
08	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-		21
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		21
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		21
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 245788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510			
08	4185 X	4131	-0-	-54	-0-	211	1	3920	2	Y	-0-		4
09	4050 X	3653	-0-	-397	-0-	172	1	3481	2	Y	-0-		4
10	4154 X	3935	-0-	-219	-0-	168	1	3767	2	Y	-0-		4
11	3990 X	3656	-0-	-334	-0-	157	1	3499	2	Y	-0-		4
12	4123 X	3687	-0-	-436	-0-	163	1	3524	2	Y	-0-		4
01	4123 X	3746	-0-	-377	-0-	160	1	3586	2	Y	-0-		4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 245819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5642 X	5258	-0-	-384	-0-	269	1	4989	2	Y	-0-			10
09	5400 X	4809	-0-	-591	-0-	226	1	4583	2	Y	-0-			10
10	5518 X	5339	-0-	-179	-0-	228	1	5110	2	Y	1			11
11	5280 X	5075	-0-	-205	-0-	217	1	4858	2	Y	-0-			11
12	5363 X	5157	-0-	-206	-0-	229	1	4928	2	Y	-0-			11
01	5332 X	5149	-0-	-183	-0-	220	1	4929	2	Y	-0-			11

JENNY BETH GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 246203		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093				
08	2976 X	2708	-0-	-268	-0-	138	1	2570	2	Y	-0-			5
09	2790 N	2433	-0-	-357	-0-	115	1	2318	2	Y	-0-			5
10	2790 N	2574	-0-	-216	-0-	110	1	2464	2	Y	-0-			5
11	2610 N	2190	-0-	-420	-0-	94	1	2096	2	Y	-0-			5
12	2573 N	2493	-0-	-80	-0-	110	1	2380	2	Y	3			8
01	2573 N	2459	-0-	-114	-0-	105	1	2354	2	Y	-0-			8

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 246205		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156				
08	T. A.	274	-0-	274	274	14	1	260	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	285	-0-	285	559	13	1	272	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	264	-0-	264	823	11	1	253	2	Y	-0-			-0-
11	1028 X	205	-0-	-823	-0-	9	1	196	2	Y	-0-			-0-
12	256 X	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 246246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452				
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	151	1	2798	2	Y	-0-			10
09	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	125	1	2533	2	Y	1			11
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	125	1	2802	2	Y	-0-			11
11	2850 X	2750	-0-	-100	-0-	118	1	2631	2	Y	1			12
12	2945 X	2813	-0-	-132	-0-	125	1	2688	2	Y	-0-			12
01	2945 X	2468	-0-	-477	-0-	105	1	2362	2	Y	1			13

RITA RAE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 246392		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586				
08	4588 X	4357	-0-	-231	-0-	223	1	4134	2	Y	-0-			10
09	4440 X	3996	-0-	-444	-0-	188	1	3807	2	Y	1			11
10	4526 X	4263	-0-	-263	-0-	182	1	4081	2	Y	-0-			11
11	4350 X	4045	-0-	-305	-0-	173	1	3872	2	Y	-0-			11
12	4433 X	4291	-0-	-142	-0-	190	1	4100	2	Y	1			12
01	4371 X	4261	-0-	-110	-0-	182	1	4079	2	Y	-0-			12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 246393		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4433 X	4166	-0-	-267	-0-	213 1	3953 2	Y	-0-			10
09	4230 X	3758	-0-	-472	-0-	177 1	3581 2	Y	-0-			10
10	4340 X	4144	-0-	-196	-0-	177 1	3967 2	Y	-0-			10
11	4140 X	3990	-0-	-150	-0-	171 1	3818 2	Y	1			11
						1 9						
12	4216 X	4019	-0-	-197	-0-	178 1	3841 2	Y	-0-			11
01	4154 X	4011	-0-	-143	-0-	171 1	3840 2	Y	-0-			11

NELDA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 246394		COMPL. DATE 02/27/2009				TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567		
08	1085 N	998	-0-	-87	-0-	51 1	946 2	Y	1			14
						1 9						
09	930 N	918	-0-	-12	-0-	43 1	875 2	Y	-0-			14
10	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	43 1	963 2	Y	-0-			14
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	42 1	934 2	Y	-0-			14
12	961 N	933	-0-	-28	-0-	41 1	892 2	Y	-0-			14
*01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	44 1	978 2	Y	-0-			14

SIERRA NICOLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246679		COMPL. DATE 02/13/2009				TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293		
08	3720 X	3499	-0-	-221	-0-	179 1	3320 2	N	-0-			18
09	3600 X	3176	-0-	-424	-0-	150 1	3026 2	N	-0-			18
10	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	150 1	3362 2	N	-0-			18
11	3480 X	3341	-0-	-139	-0-	143 1	3198 2	N	-0-			18
12	3534 X	3389	-0-	-145	-0-	150 1	3239 2	N	-0-			18
01	3503 X	3251	-0-	-252	-0-	139 1	3112 2	N	-0-			18

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 247693		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081		
08	3441 X	3068	-0-	-373	-0-	157 1	2911 2	Y	-0-			5
09	3330 X	2475	-0-	-855	-0-	117 1	2358 2	Y	-0-			5
10	3441 X	2580	-0-	-861	-0-	110 1	2470 2	Y	-0-			5
11	2970 X	2724	-0-	-246	-0-	117 1	2607 2	Y	-0-			5
12	3069 X	2455	-0-	-614	-0-	109 1	2343 2	Y	3			8
						3 9						
01	3069 X	2554	-0-	-515	-0-	109 1	2445 2	Y	-0-			8

JESSICA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 247694		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597		
08	2914 N	2819	-0-	-95	-0-	144 1	2675 2	Y	-0-			18
09	2730 N	2504	-0-	-226	-0-	118 1	2386 2	Y	-0-			18
10	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	123 1	2765 2	Y	-0-			18
11	2730 N	2645	-0-	-85	-0-	113 1	2532 2	Y	-0-			18
12	2635 N	2590	-0-	-45	-0-	115 1	2475 2	Y	-0-			18
01	2883 N	2497	-0-	-386	-0-	107 1	2390 2	Y	-0-			18

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 247956		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414		
08	2728 X	2071	-0-	-657	-0-	106 1	1964 2	Y	1			15
						1 9						
09	2670 X	2290	-0-	-380	-0-	108 1	2181 2	Y	1			16
						1 9						
10	2759 X	2639	-0-	-120	-0-	112 1	2527 2	Y	-0-			16
11	2670 X	1745	-0-	-925	-0-	75 1	1670 2	Y	-0-			16
12	2418 X	1809	-0-	-609	-0-	80 1	1729 2	Y	-0-			16
01	2635 X	1626	-0-	-1009	-0-	69 1	1557 2	Y	-0-			16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DANIELLE, LORI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248434		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9517 X	9483	-0-	-34	-0-	484	1	8999	2	N	-0-	59
09	9150 X	8285	-0-	-865	-0-	390	1	7895	2	N	-0-	59
10	9393 X	9306	-0-	-87	-0-	397	1	8909	2	N	-0-	59
11	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	393	1	8792	2	N	-0-	59
12	9486 X	9091	-0-	-395	-0-	403	1	8688	2	N	-0-	59
01	9486 X	8893	-0-	-593	-0-	379	1	8514	2	N	-0-	59

ANDREW, CANAAN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458		
08	2666 N	2427	-0-	-239	-0-	124	1	2303	2	N	-0-	23
09	2490 N	2121	-0-	-369	-0-	100	1	2021	2	N	-0-	23
10	2511 N	2357	-0-	-154	-0-	100	1	2257	2	N	-0-	23
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	101	1	2251	2	N	-0-	23
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	110	1	2375	2	N	-0-	23
*01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	111	1	2494	2	N	-0-	23

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 249853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133		
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	170	1	3156	2	Y	-0-	14
09	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	424	1	8583	2	Y	-0-	14
10	2418 X	2070	-0-	-348	-0-	88	1	1982	2	Y	-0-	14
11	3210 X	1987	-0-	-1223	-0-	85	1	1895	2	Y	6	20
						7	9					
12	3813 X	1279	-0-	-2534	-0-	56	1	1212	2	Y	10	4
						11	9					
01	3813 X	1918	-0-	-1895	-0-	82	1	1836	2	Y	-0-	4

JILLIAN KAY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250128		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603		
08	6603 X	5666	-0-	-937	-0-	289	1	5377	2	Y	-0-	17
09	6390 X	5923	-0-	-467	-0-	279	1	5644	2	Y	-0-	17
10	6541 X	6268	-0-	-273	-0-	267	1	6001	2	Y	-0-	17
11	6270 X	5769	-0-	-501	-0-	247	1	5522	2	Y	-0-	17
12	6479 X	5793	-0-	-686	-0-	255	1	5509	2	Y	26	6
						29	9					
01	6262 X	5930	-0-	-332	-0-	253	1	5677	2	Y	-0-	6

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 250684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548		
08	5177 X	4471	-0-	-706	-0-	228	1	4243	2	Y	-0-	11
09	5010 X	3479	-0-	-1531	-0-	164	1	3314	2	Y	1	12
						1	9					
10	4774 X	3852	-0-	-922	-0-	164	1	3688	2	Y	-0-	12
11	4620 X	3704	-0-	-916	-0-	158	1	3543	2	Y	3	15
						3	9					
12	4774 X	4051	-0-	-723	-0-	179	1	3865	2	Y	6	21
						7	9					
01	4464 X	4094	-0-	-370	-0-	175	1	3919	2	Y	-0-	21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HAYES, WARREN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250739		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	153 1	2845 2	Y	-0-			18
09	2850 X	2804	-0-	-46	-0-	132 1	2672 2	Y	-0-			18
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	131 1	2945 2	Y	-0-			18
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	128 1	2868 2	Y	-0-			18
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	136 1	2943 2	Y	26	38	1	6
*01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	132 1	2963 2	Y	-0-			6

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 250858		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261		
08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	205 1	3806 2	Y	2			19
09	3600 X	3382	-0-	-218	-0-	159 1	3220 2	Y	3			22
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	157 1	3532 2	Y	-0-			22
11	3840 X	3581	-0-	-259	-0-	152 1	3401 2	Y	25	35	1	12
12	3968 X	3354	-0-	-614	-0-	149 1	3205 2	Y	-0-			12
01	3968 X	3704	-0-	-264	-0-	158 1	3546 2	Y	-0-			12

MOORE, K.		WELL #: 1		RRCID -> 251593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438		
08	4061 X	3955	-0-	-106	-0-	202 1	3753 2	Y	-0-			4
09	3930 X	3440	-0-	-490	-0-	162 1	3278 2	Y	-0-			4
10	4030 X	3954	-0-	-76	-0-	169 1	3785 2	Y	-0-			4
11	3870 X	3710	-0-	-160	-0-	159 1	3551 2	Y	-0-			4
12	3968 X	3561	-0-	-407	-0-	158 1	3403 2	Y	-0-			4
01	3968 X	3828	-0-	-140	-0-	163 1	3665 2	Y	-0-			4

RITA RAE GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 251600		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561		
08	5332 X	4744	-0-	-588	-0-	242 1	4502 2	Y	-0-			10
09	5100 X	4529	-0-	-571	-0-	213 1	4315 2	Y	1			11
10	5208 X	4936	-0-	-272	-0-	210 1	4726 2	Y	-0-			11
11	4950 X	4438	-0-	-512	-0-	190 1	4244 2	Y	4			15
12	4960 X	4836	-0-	-124	-0-	214 1	4615 2	Y	6			21
01	4929 X	4879	-0-	-50	-0-	208 1	4671 2	Y	-0-			21

BLACK STONE		WELL #: 7		RRCID -> 251765		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338		
08	3379 X	2659	-0-	-720	-0-	136 1	2520 2	Y	3			32
09	3180 X	1957	-0-	-1223	-0-	92 1	1862 2	Y	3			35
10	3286 X	2131	-0-	-1155	-0-	91 1	2036 2	Y	4			39
11	3180 X	2580	-0-	-600	-0-	110 1	2450 2	Y	18			57
12	3007 X	2616	-0-	-391	-0-	115 1	2491 2	Y	9			66
01	2666 X	2434	-0-	-232	-0-	103 1	2321 2	Y	9	52	1	23

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
LOLA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 251899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 9019 - 9919	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2945 X	2468	-0-	-477	-0-	126 1	2336 2	Y	5			7	
09	2850 X	2329	-0-	-521	-0-	109 1	2213 2	Y	6			13	
10	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	118 1	2659 2	Y	5			18	
11	2670 X	2378	-0-	-292	-0-	102 1	2270 2	Y	5			23	
12	2697 X	2132	-0-	-565	-0-	94 1	2020 2	Y	16	36 1		3	
01	2790 X	2139	-0-	-651	-0-	91 1	2044 2	Y	4			7	

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 251950		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398			
08	6324 X	5621	-0-	-703	-0-	287 1	5334 2	Y	-0-			10	
09	6000 X	4296	-0-	-1704	-0-	202 1	4094 2	Y	-0-			10	
10	6076 X	5205	-0-	-871	-0-	222 1	4982 2	Y	1			11	
11	5610 X	5576	-0-	-34	-0-	239 1	5337 2	Y	-0-			11	
12	5611 X	4395	-0-	-1216	-0-	195 1	4200 2	Y	-0-			11	
01	5611 X	4861	-0-	-750	-0-	207 1	4654 2	Y	-0-			11	

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 252812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213			
08	2108 N	1963	-0-	-145	-0-	100 1	1863 2	Y	-0-			5	
09	2040 N	1755	-0-	-285	-0-	83 1	1672 2	Y	-0-			5	
10	2046 N	1915	-0-	-131	-0-	82 1	1833 2	Y	-0-			5	
11	1890 N	1809	-0-	-81	-0-	77 1	1732 2	Y	-0-			5	
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	86 1	1849 2	Y	3			8	
01	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	80 1	1793 2	Y	-0-			8	

SEAN THOMAS GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254410		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765			
08	3937 X	3429	-0-	-508	-0-	175 1	3254 2	Y	-0-			28	
09	3810 X	3019	-0-	-791	-0-	142 1	2877 2	Y	-0-			28	
10	3937 X	3432	-0-	-505	-0-	146 1	3285 2	Y	1			29	
11	3540 X	3378	-0-	-162	-0-	145 1	3232 2	Y	1			30	
12	3534 X	3424	-0-	-110	-0-	152 1	3268 2	Y	4	19 1		15	
01	3441 X	3364	-0-	-77	-0-	143 1	3219 2	Y	2			17	

DESHA GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 254725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438			
08	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	282 1	5230 2	Y	-0-			39	
09	5280 X	4979	-0-	-301	-0-	234 1	4745 2	Y	-0-			39	
10	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	233 1	5227 2	Y	1			40	
11	5340 X	5193	-0-	-147	-0-	222 1	4971 2	Y	-0-			40	
12	5518 X	5306	-0-	-212	-0-	235 1	5071 2	Y	-0-			40	
01	5518 X	5268	-0-	-250	-0-	225 1	5043 2	Y	-0-			40	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
ANGELA FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 255078		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4960 X	4529	-0-	-431	-0-	231	1	4298	2	Y	-0-					51
09	4800 X	4113	-0-	-687	-0-	191	1	3872	2	Y	45					96
						50	9									
10	4929 X	4467	-0-	-462	-0-	190	1	4277	2	Y	-0-	83	1			13
11	4710 X	4185	-0-	-525	-0-	179	1	4006	2	Y	-0-					13
12	4526 X	4382	-0-	-144	-0-	192	1	4149	2	Y	37	40	1			10
						41	9									
01	4526 X	4036	-0-	-490	-0-	172	1	3864	2	Y	-0-					10

RITA RAE GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255283		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592								
08	5053 X	4764	-0-	-289	-0-	243	1	4521	2	Y	-0-					12
09	4770 X	4304	-0-	-466	-0-	203	1	4100	2	Y	1					13
						1	9									
10	4898 X	4735	-0-	-163	-0-	202	1	4532	2	Y	1					14
						1	9									
11	4620 X	4474	-0-	-146	-0-	191	1	4281	2	Y	2					16
						2	9									
12	4774 X	4570	-0-	-204	-0-	202	1	4366	2	Y	2					18
						2	9									
01	4774 X	4367	-0-	-407	-0-	186	1	4179	2	Y	2					20
						2	9									

JENNY BETH GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 255402		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123								
08	3689 X	2867	-0-	-822	-0-	146	1	2721	2	Y	-0-					5
09	3420 X	2519	-0-	-901	-0-	119	1	2400	2	Y	-0-					5
10	3472 X	2810	-0-	-662	-0-	120	1	2690	2	Y	-0-					5
11	3360 X	2771	-0-	-589	-0-	119	1	2652	2	Y	-0-					5
12	3224 X	2761	-0-	-463	-0-	122	1	2636	2	Y	3					8
						3	9									
01	2852 X	2712	-0-	-140	-0-	116	1	2596	2	Y	-0-					8

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255404		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298								
08	2852 N	2747	-0-	-105	-0-	140	1	2607	2	Y	-0-					6
09	2700 N	2469	-0-	-231	-0-	116	1	2353	2	Y	-0-					6
10	2728 N	2689	-0-	-39	-0-	115	1	2574	2	Y	-0-					6
11	2670 N	2570	-0-	-100	-0-	110	1	2460	2	Y	-0-					6
12	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	117	1	2519	2	Y	-0-					6
01	2697 N	2675	-0-	-22	-0-	114	1	2561	2	Y	-0-					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 255776		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715								
08	3751 X	3433	-0-	-318	-0-	175	1	3258	2	Y	-0-	18	1			4
09	3510 X	3129	-0-	-381	-0-	147	1	2982	2	Y	-0-					4
10	3596 X	3443	-0-	-153	-0-	147	1	3296	2	Y	-0-					4
11	3450 X	3260	-0-	-190	-0-	140	1	3120	2	Y	-0-					4
12	3441 X	3417	-0-	-24	-0-	151	1	3266	2	Y	-0-					4
01	3441 X	3299	-0-	-142	-0-	141	1	3157	2	Y	1					5
						1	9									

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 255794		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317								
08	8680 X	7565	-0-	-1115	-0-	386	1	7179	2	Y	-0-					10
09	8250 X	7585	-0-	-665	-0-	357	1	7228	2	Y	-0-					10
10	8401 X	8133	-0-	-268	-0-	347	1	7786	2	Y	-0-					10
11	8070 X	7655	-0-	-415	-0-	328	1	7327	2	Y	-0-					10
12	7998 X	6733	-0-	-1265	-0-	298	1	6435	2	Y	-0-					10
01	8122 X	7555	-0-	-567	-0-	322	1	7233	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 8		RRCID ->	256079	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9368 - 10506		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3689 X	3288	-0-	-401	-0-	168 1	3120 2	Y	-0-					23	
09	3480 X	2875	-0-	-605	-0-	135 1	2740 2	Y	-0-					23	
10	3596 X	3318	-0-	-278	-0-	141 1	3177 2	Y	-0-					23	
11	3480 X	3237	-0-	-243	-0-	139 1	3098 2	Y	-0-					23	
*12	3472 X	3323	-0-	-149	-0-	146 1	3159 2	Y	16					39	
						18 9									
01	3317 X	3214	-0-	-103	-0-	137 1	3077 2	Y	-0-	37	1			2	

HEATHER GU 1		WELL #: 1		RRCID ->		257288		COMPL. DATE		07/02/2010		TOTAL DEPTH		9845 PERF. 8711 - 9645	
08	2666 X	1626	-0-	-1040	-0-	82 1	1529 2	Y	14					57	
						15 9									
09	2520 X	1439	-0-	-1081	-0-	68 1	1369 2	Y	2					59	
						2 9									
10	2480 X	1638	-0-	-842	-0-	69 1	1556 2	Y	12					71	
						13 9									
11	1740 X	1620	-0-	-120	-0-	69 1	1533 2	Y	16					87	
						18 9									
12	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	75 1	1607 2	Y	1	53	1			35	
						1 9									
01	1643 X	1526	-0-	-117	-0-	65 1	1459 2	Y	2					37	
						2 9									

DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 5		RRCID ->		257667		COMPL. DATE		04/25/2010		TOTAL DEPTH		10324 PERF. 8640 - 10208	
08	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	398 1	7394 2	Y	7					40	
						8 9									
09	7470 X	6958	-0-	-512	-0-	327 1	6623 2	Y	7					47	
						8 9									
10	7843 X	7727	-0-	-116	-0-	329 1	7395 2	Y	3					50	
						3 9									
11	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	324 1	7247 2	Y	20					70	
						22 9									
12	7843 X	7340	-0-	-503	-0-	325 1	7004 2	Y	10					80	
						11 9									
01	7812 X	7507	-0-	-305	-0-	320 1	7176 2	Y	10	63	1			27	
						11 9									

SMITH, J. GU 1		WELL #: 8		RRCID ->		260262		COMPL. DATE		02/07/2011		TOTAL DEPTH		10620 PERF. 9600 - 10455	
08	3999 X	3669	-0-	-330	-0-	187 1	3482 2	N	-0-					50	
09	3870 X	2597	-0-	-1273	-0-	122 1	2475 2	N	-0-					50	
10	3999 X	2980	-0-	-1019	-0-	127 1	2853 2	N	-0-					50	
11	3840 X	3115	-0-	-725	-0-	133 1	2982 2	N	-0-					50	
12	3844 X	3292	-0-	-552	-0-	146 1	3146 2	N	-0-					50	
01	3658 X	3226	-0-	-432	-0-	138 1	3088 2	N	-0-					50	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID ->		235780		COMPL. DATE		02/11/2008		TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516	
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1															
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

DOYLE CREEK (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS				25998 400 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
CHRONISTER HEIRS				WELL #:	3	RRCID -> 223954	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 13005	PERF.10138	- 10446				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #:	5	RRCID -> 230956	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 13024	PERF.10033	- 12920				
08	4712 X	4057	-0-	-655	-0-	205 1	3852 2	N		-0-				-0-
09	4110 X	3875	-0-	-235	-0-	201 1	3674 2	N		-0-				-0-
10	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	229 1	4007 2	N		-0-				-0-
11	3990 X	3712	-0-	-278	-0-	210 1	3502 2	N		-0-				-0-
12	4123 X	3847	-0-	-276	-0-	218 1	3629 2	N		-0-				-0-
01	4247 X	3545	-0-	-702	-0-	189 1	3356 2	N		-0-				-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #:	4	RRCID -> 230958	COMPL. DATE 04/18/2007	TOTAL DEPTH 13080	PERF.10012	- 12892				
08	1984 N	1727	-0-	-257	-0-	87 1	1640 2	N		-0-				-0-
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	115 1	2103 2	N		-0-				-0-
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	125 1	2186 2	N		-0-				-0-
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	126 1	2109 2	N		-0-				-0-
12	2170 N	2105	-0-	-65	-0-	119 1	1986 2	N		-0-				-0-
01	2170 N	1650	-0-	-520	-0-	88 1	1562 2	N		-0-				-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #:	12	RRCID -> 233044	COMPL. DATE 10/22/2007	TOTAL DEPTH 12205	PERF. 9962	- 12074				
08	3937 X	3890	-0-	-47	-0-	196 1	3694 2	N		-0-				-0-
09	3810 X	3704	-0-	-106	-0-	192 1	3512 2	N		-0-				-0-
10	3937 X	3431	-0-	-506	-0-	185 1	3246 2	N		-0-				-0-
11	3810 X	3720	-0-	-90	-0-	210 1	3510 2	N		-0-				-0-
12	3937 X	3494	-0-	-443	-0-	198 1	3296 2	N		-0-				-0-
01	3875 X	3320	-0-	-555	-0-	177 1	3143 2	N		-0-				-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #:	9	RRCID -> 234816	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10090	- 12102				
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	205 1	3863 2	N		-0-				-0-
09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	183 1	3335 2	N		-0-				-0-
10	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	288 1	5045 2	N		-0-				-0-
11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	284 1	4735 2	N		-0-				-0-
12	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	294 1	4906 2	N		-0-				-0-
*01	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	250 1	4438 2	N		-0-				-0-
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 236148	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 12248	PERF. 9775	- 10277				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #:	33	RRCID -> 246687	COMPL. DATE 12/24/2008	TOTAL DEPTH 12246	PERF. 9560	- 9832				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DOYLE CREEK (PETTIT)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.										25998 400							
CHRONISTER HEIRS										WELL #: 38		RRCID -> 246691		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 250737		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

CHRONISTER HEIRS										WELL #: 20		RRCID -> 257188		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

CHRONISTER HEIRS										WELL #: 25		RRCID -> 257714		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF. 10215 - 10471	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

CHRONISTER HEIRS										WELL #: 23		RRCID -> 259750		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF. 10190 - 10488	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

DOYLE CREEK (RODESSA)										25998 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA	
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC										194068							
SESSIONS HEIRS										WELL #: 2		RRCID -> 232024		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8842 - 8846	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)												25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC												194068									
SESSIONS												WELL #:	1A	RRCID ->	110387	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10699 - 10996
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
08		1767 X	1699	-0-	-68	-0-	1699	2	N	-0-		75									
09		1680 X	1672	-0-	-8	-0-	1672	2	N	-0-		75									
10		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-		75									
11		1680 X	1571	-0-	-109	-0-	1571	2	N	-0-		75									
12		1736 X	1562	-0-	-174	-0-	1562	2	N	-0-		75									
01		1736 X	1652	-0-	-84	-0-	1652	2	N	-0-		75									

SHELTON												WELL #:	1A	RRCID ->	111123	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	10403 - 10980
08		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		87									
09		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		87									
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87									
11		1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		87									
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87									
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87									

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.												500793									
SESSIONS HEIRS												WELL #:	1	RRCID ->	212417	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	10566 - 11646
08	DLQ	G-10	4547	-0-	4547	4547	238	1	Y	11		94									
							12	9													
09		8843 X	4296	-0-	-4547	-0-	219	1	Y	-0-		94									
10		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	204	1	Y	-0-		94									
11		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	-0-		94									
12		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	166	1	Y	-0-		94									
*01		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	184	1	Y	-0-		94									

WARNER, BONNIE												WELL #:	1	RRCID ->	216055	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10596 - 11572
08		3534 X	3392	-0-	-142	-0-	178	1	N	-0-		91									
09		3420 X	3238	-0-	-182	-0-	165	1	N	-0-		91									
10		3534 X	3187	-0-	-347	-0-	151	1	N	-0-		91									
11		3240 X	3182	-0-	-58	-0-	112	1	N	-0-		91									
12		3379 X	3144	-0-	-235	-0-	107	1	N	-0-		91									
01		3379 X	3165	-0-	-214	-0-	117	1	N	-0-		91									

SESSIONS HEIRS												WELL #:	2	RRCID ->	217452	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	10554 - 11502
08	DLQ	G-10	5534	-0-	5534	5534	291	1	Y	-0-		107									
09		10838 X	5304	-0-	-5534	-0-	271	1	Y	-0-		107									
10		5425 X	5253	-0-	-172	-0-	250	1	Y	-0-		107									
11		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	190	1	Y	-0-		107									
12		5425 X	5229	-0-	-196	-0-	178	1	Y	-0-		107									
01		5425 X	5335	-0-	-90	-0-	197	1	Y	-0-		107									

SESSIONS, RUBE												WELL #:	2	RRCID ->	218448	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10686 - 11642
08		3937 X	3813	-0-	-124	-0-	200	1	N	-0-		40									
09		3810 X	3444	-0-	-366	-0-	176	1	N	-0-		40									
10		3937 X	3433	-0-	-504	-0-	164	1	N	-0-		40									
11		3540 X	3352	-0-	-188	-0-	118	1	N	-0-		40									
12		3813 X	3321	-0-	-492	-0-	113	1	N	-0-		40									
01		3813 X	3496	-0-	-317	-0-	129	1	N	-0-		40									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08	DLQ	G-10	3371	-0-	3371	3371	177	1	3194	2	Y	84
09		6586 X	3215	-0-	-3371	-0-	164	1	3051	2	Y	84
10		3472 X	3248	-0-	-224	-0-	155	1	3093	2	Y	84
11		3270 X	3245	-0-	-25	-0-	114	1	3131	2	Y	84
12		3379 X	3185	-0-	-194	-0-	109	1	3076	2	Y	84
01		3379 X	3286	-0-	-93	-0-	121	1	3165	2	Y	84

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682												
08		6820 X	6579	-0-	-241	-0-	441	1	6138	2	N	80
09		6600 X	6279	-0-	-321	-0-	474	1	5805	2	N	80
10		6789 X	6415	-0-	-374	-0-	437	1	5978	2	N	80
11		6360 X	4968	-0-	-1392	-0-	166	1	4802	2	N	80
12		6572 X	6342	-0-	-230	-0-	197	1	6145	2	N	80
01		6572 X	6237	-0-	-335	-0-	208	1	6029	2	N	80

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844												
08	DLQ	G-10	5155	-0-	5155	5155	271	1	4884	2	Y	57
09	DLQ	G-10	4912	-0-	4912	10067	251	1	4661	2	Y	57
10	DLQ	G-10	4753	-0-	4753	14820	226	1	4527	2	Y	57
11		19794 X	4974	-0-	-14820	-0-	174	1	4800	2	Y	57
12		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	163	1	4606	2	Y	57
01		5146 X	5031	-0-	-115	-0-	186	1	4845	2	Y	57

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784												
08	DLQ	G-10	3043	-0-	3043	3043	159	1	2875	2	Y	83
09		5763 X	2720	-0-	-3043	-0-	139	1	2581	2	Y	83
10		3906 X	2690	-0-	-1216	-0-	128	1	2562	2	Y	83
11		3750 X	2491	-0-	-1259	-0-	87	1	2404	2	Y	83
12		3224 X	2369	-0-	-855	-0-	81	1	2288	2	Y	83
01		3038 X	2317	-0-	-721	-0-	86	1	2231	2	Y	83

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782												
08	DLQ	G-10	2368	-0-	2368	2368	124	1	2244	2	Y	84
09		2900 N	2227	-0-	-673	1695	114	1	2113	2	Y	84
10		3100 N	2244	-0-	-856	839	107	1	2137	2	Y	84
11		3000 N	2236	-0-	-764	75	78	1	2158	2	Y	84
12		2294 N	2180	-0-	-114	-0-	74	1	2106	2	Y	84
01		2232 N	2207	-0-	-25	-0-	82	1	2125	2	Y	84

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154												
08		5270 X	4779	-0-	-491	-0-	251	1	4528	2	N	31
09		5100 X	5004	-0-	-96	-0-	255	1	4749	2	N	31
10		5270 X	4665	-0-	-605	-0-	222	1	4443	2	N	31
11		4740 X	4628	-0-	-112	-0-	162	1	4466	2	N	31
12		5177 X	4348	-0-	-829	-0-	148	1	4200	2	N	31
01		5177 X	4798	-0-	-379	-0-	177	1	4621	2	N	31

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	2953	-0-	2953	2953	904 1	2049 2	Y	-0-		60
09		5411 X	2458	-0-	-2953	-0-	745 1	1713 2	Y	-0-		60
10		3286 X	1983	-0-	-1303	-0-	678 1	1305 2	Y	-0-		60
11		2550 X	1831	-0-	-719	-0-	548 1	1283 2	Y	-0-		60
12		2945 X	1610	-0-	-1335	-0-	552 1	1058 2	Y	-0-		60
01		2945 X	1889	-0-	-1056	-0-	558 1	1331 2	Y	-0-		60

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639												
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151												
08	DLQ	G-10	2795	-0-	2795	2795	147 1	2648 2	Y	-0-		54
09		2900 N	2625	-0-	-275	-0-	2520 1	2491 2	Y	-0-		54
10		3100 N	2637	-0-	-463	-0-	2057 1	2511 2	Y	-0-		54
11		3000 N	2532	-0-	-468	-0-	1589 1	2443 2	Y	-0-		54
12		3100 N	2364	-0-	-736	-0-	853 1	2283 2	Y	-0-		54
*01		3100 N	2311	-0-	-789	-0-	64 1	2226 2	Y	-0-		54

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827												
08		3937 X	2864	-0-	-1073	-0-	192 1	2672 2	N	-0-		127
09		3810 X	2584	-0-	-1226	-0-	195 1	2389 2	N	-0-		127
10		3937 X	2573	-0-	-1364	-0-	175 1	2398 2	N	-0-		127
11		3660 X	2298	-0-	-1362	-0-	77 1	2221 2	N	-0-		127
12		3472 X	2214	-0-	-1258	-0-	69 1	2145 2	N	-0-		127
01		2852 X	2104	-0-	-748	-0-	70 1	2034 2	N	-0-		127

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912												
08	DLQ	G-10	2397	-0-	2397	2397	126 1	2271 2	Y	-0-		10
09		2900 N	2679	-0-	-221	-0-	2176 1	2542 2	Y	-0-		10
10		3100 N	2570	-0-	-530	-0-	1646 1	2448 2	Y	-0-		10
11		3000 N	2517	-0-	-483	-0-	1163 1	2429 2	Y	-0-		10
12		3100 N	2323	-0-	-777	-0-	386 1	2244 2	Y	-0-		10
*01		2891 N	2505	-0-	-386	-0-	93 1	2412 2	Y	-0-		10

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927												
08	DLQ	G-10	2897	-0-	2897	2897	873 1	2024 2	Y	-0-		22
09		5927 X	3030	-0-	-2897	-0-	953 1	2077 2	Y	-0-		22
10		3379 X	3333	-0-	-46	-0-	887 1	2446 2	Y	-0-		22
11		3180 X	1888	-0-	-1292	-0-	354 1	1534 2	Y	-0-		22
12		3131 X	1972	-0-	-1159	-0-	231 1	1741 2	Y	-0-		22
01		3348 X	1949	-0-	-1399	-0-	227 1	1722 2	Y	-0-		22

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954												
08	DLQ	G-10	5422	-0-	5422	5422	363 1	5059 2	Y	-0-		29
09		10420 X	4998	-0-	-5422	-0-	377 1	4621 2	Y	-0-		29
10		5487 X	5274	-0-	-213	-0-	359 1	4915 2	Y	-0-		29
11		5310 X	4036	-0-	-1274	-0-	135 1	3901 2	Y	-0-		29
12		5425 X	5012	-0-	-413	-0-	156 1	4856 2	Y	-0-		29
01		5425 X	4938	-0-	-487	-0-	165 1	4773 2	Y	-0-		29

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793											
SHELTON		WELL #:		3	RRCID -> 232201		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 11801	PERF.10588 - 11700					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	644	-0-	644	644	43 1	601 2	Y	-0-	-0-				32
09		1188 N	544	-0-	-644	-0-	41 1	503 2	Y	-0-	-0-				32
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	46 1	626 2	Y	-0-	-0-				32
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	7 1	194 2	Y	-0-	-0-				32
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	18 1	555 2	Y	-0-	-0-				32
01		682 N	574	-0-	-108	-0-	19 1	555 2	Y	-0-	-0-				32

SESSIONS HEIRS		WELL #:		8	RRCID -> 232556		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 12251	PERF.11066 - 12142					
08	DLQ	G-10	2310	-0-	2310	2310	121 1	2189 2	Y	-0-	-0-				9
09		2900 N	2630	-0-	-270	2040	134 1	2496 2	Y	-0-	-0-				9
10		3100 N	1914	-0-	-1186	854	91 1	1823 2	Y	-0-	-0-				9
11		3000 N	2295	-0-	-705	149	80 1	2215 2	Y	-0-	-0-				9
12		2356 N	2126	-0-	-230	-0-	73 1	2053 2	Y	-0-	-0-				9
*01		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	81 1	2112 2	Y	-0-	-0-				9

SESSIONS HEIRS		WELL #:		6	RRCID -> 232558		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 11730	PERF.10517 - 11538					
08	DLQ	G-10	3243	-0-	3243	3243	170 1	3073 2	Y	-0-	-0-				10
09		6326 X	3083	-0-	-3243	-0-	157 1	2926 2	Y	-0-	-0-				10
10		3286 X	3092	-0-	-194	-0-	147 1	2945 2	Y	-0-	-0-				10
11		3090 X	3072	-0-	-18	-0-	108 1	2964 2	Y	-0-	-0-				10
12		3255 X	2975	-0-	-280	-0-	102 1	2873 2	Y	-0-	-0-				10
01		3255 X	3091	-0-	-164	-0-	114 1	2977 2	Y	-0-	-0-				10

SESSIONS HEIRS		WELL #:		7	RRCID -> 234313		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12090	PERF.10863 - 11968					
08	DLQ	G-10	4501	-0-	4501	4501	237 1	4264 2	Y	-0-	-0-				12
09		9443 X	4942	-0-	-4501	-0-	252 1	4690 2	Y	-0-	-0-				12
10		5146 X	4213	-0-	-933	-0-	201 1	4012 2	Y	-0-	-0-				12
11		4800 X	4684	-0-	-116	-0-	164 1	4520 2	Y	-0-	-0-				12
12		5115 X	4323	-0-	-792	-0-	148 1	4175 2	Y	-0-	-0-				12
01		5115 X	4472	-0-	-643	-0-	165 1	4307 2	Y	-0-	-0-				12

SESSIONS, RUBE		WELL #:		4	RRCID -> 234335		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12241	PERF.11050 - 12137					
08	DLQ	G-10	4544	-0-	4544	4544	238 1	4287 2	Y	17	54 1				23
09		8795 X	4251	-0-	-4544	-0-	217 1	4034 2	Y	-0-	-0-				23
10		4898 X	4297	-0-	-601	-0-	205 1	4092 2	Y	-0-	-0-				23
11		4410 X	4306	-0-	-104	-0-	151 1	4155 2	Y	-0-	-0-				23
12		4557 X	4216	-0-	-341	-0-	143 1	4050 2	Y	21					44
01		4557 X	4307	-0-	-250	-0-	23 9	4148 2	Y	-0-	-0-				44

SESSIONS HEIRS		WELL #:		15R	RRCID -> 234575		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11756	PERF.10615 - 11770					
08	DLQ	G-10	2213	-0-	2213	2213	116 1	2097 2	Y	-0-	-0-				10
09		2900 N	2145	-0-	-755	1458	109 1	2036 2	Y	-0-	-0-				10
10		3100 N	2130	-0-	-970	488	101 1	2029 2	Y	-0-	-0-				10
11		2589 N	2101	-0-	-488	-0-	74 1	2027 2	Y	-0-	-0-				10
12		2232 N	2012	-0-	-220	-0-	69 1	1943 2	Y	-0-	-0-				10
01		2139 N	2087	-0-	-52	-0-	77 1	2010 2	Y	-0-	-0-				10

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	468 1	6525 2	N	-0-		69
09		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	508 1	6230 2	N	-0-		69
10		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	470 1	6434 2	N	-0-		69
11		6570 X	5441	-0-	-1129	-0-	182 1	5259 2	N	-0-		69
12		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	218 1	6815 2	N	1		70
01		6789 X	6569	-0-	-220	-0-	219 1	6350 2	N	-0-		70

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560												
08	DLQ	G-10	2926	-0-	2926	2926	157 1	2769 2	Y	-0-		28
09		5992 X	3066	-0-	-2926	-0-	160 1	2906 2	Y	-0-		28
10		2914 X	2799	-0-	-115	-0-	162 1	2637 2	Y	-0-		28
11		2820 X	2676	-0-	-144	-0-	59 1	2617 2	Y	-0-		28
12		3162 X	2771	-0-	-391	-0-	175 1	2596 2	Y	-0-		28
01		3162 X	2612	-0-	-550	-0-	170 1	2442 2	Y	-0-		28

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052												
08	DLQ	G-10	4362	-0-	4362	4362	228 1	4112 2	Y	20	64 1	26
09		8470 X	4108	-0-	-4362	-0-	210 1	3898 2	Y	-0-		26
10		4464 X	4015	-0-	-449	-0-	191 1	3824 2	Y	-0-		26
11		4230 X	4131	-0-	-99	-0-	145 1	3986 2	Y	-0-		26
12		4371 X	3542	-0-	-829	-0-	120 1	3397 2	Y	23		49
01		4371 X	4226	-0-	-145	-0-	156 1	4070 2	Y	-0-		49

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672												
08	DLQ	G-10	7496	-0-	7496	7496	393 1	7080 2	Y	21	64 1	30
09		14996 X	7500	-0-	-7496	-0-	383 1	7117 2	Y	-0-		30
10		7967 X	7353	-0-	-614	-0-	350 1	7003 2	Y	-0-		30
11		7710 X	6857	-0-	-853	-0-	240 1	6617 2	Y	-0-		30
12		8122 X	6631	-0-	-1491	-0-	225 1	6380 2	Y	24		54
01		7750 X	7342	-0-	-408	-0-	271 1	7071 2	Y	-0-		54

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992												
08	DLQ	G-10	3250	-0-	3250	3250	218 1	3032 2	Y	-0-		52
09		6393 X	3143	-0-	-3250	-0-	237 1	2906 2	Y	-0-		52
10		3410 X	3183	-0-	-227	-0-	217 1	2966 2	Y	-0-		52
11		3180 X	2125	-0-	-1055	-0-	71 1	2046 2	Y	7		59
12		3255 X	2671	-0-	-584	-0-	83 1	2588 2	Y	-0-	54 1	5
01		3255 X	2639	-0-	-616	-0-	88 1	2551 2	Y	-0-		5

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793											
SHELTON		WELL #:		4	RRCID -> 245820		COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	12057	PERF.11079	- 12168			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	DLQ	G-10	5476	-0-	5476	5476	367 1	5109 2	Y	-0-		57			
09		10802 X	5326	-0-	-5476	-0-	402 1	4924 2	Y	-0-		57			
10		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	372 1	5085 2	Y	-0-		57			
11		5220 X	4109	-0-	-1111	-0-	137 1	3963 2	Y	8		65			
							9 9								
12		5394 X	5061	-0-	-333	-0-	157 1	4904 2	Y	-0-	58 1	7			
01		5394 X	4935	-0-	-459	-0-	165 1	4770 2	Y	-0-		7			

SHELTON		WELL #:		5	RRCID -> 245867		COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	12268	PERF.10995	- 12178			
08	DLQ	G-10	4001	-0-	4001	4001	268 1	3733 2	Y	-0-		66			
09		7863 X	3862	-0-	-4001	-0-	291 1	3571 2	Y	-0-		66			
10		4123 X	3746	-0-	-377	-0-	255 1	3491 2	Y	-0-		66			
11		3930 X	3047	-0-	-883	-0-	101 1	2937 2	Y	8		74			
							9 9								
12		4123 X	3349	-0-	-774	-0-	104 1	3245 2	Y	-0-	68 1	6			
01		3999 X	3684	-0-	-315	-0-	123 1	3561 2	Y	-0-		6			

SND OPERATING, L.L.C.		797127		SESSIONS	WELL #:		1	RRCID -> 230584		COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11053	- 13073
08		3069 X	2896	-0-	-173	-0-	2896 2		N	-0-		-0-			
09		2970 X	2664	-0-	-306	-0-	193 1	2471 2	N	-0-		-0-			
10		3007 X	2855	-0-	-152	-0-	207 1	2648 2	N	-0-		-0-			
11		2880 X	2686	-0-	-194	-0-	193 1	2493 2	N	-0-		-0-			
12		2914 X	2569	-0-	-345	-0-	199 1	2370 2	N	-0-		-0-			
01		2883 X	2732	-0-	-151	-0-	211 1	2521 2	N	-0-		-0-			

MCKNIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 239151		COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10970	- 11738			
08		6479 X	6133	-0-	-346	-0-	6133 2		N	-0-		-0-			
09		6270 X	5272	-0-	-998	-0-	382 1	4890 2	N	-0-		-0-			
10		6479 X	5377	-0-	-1102	-0-	391 1	4986 2	N	-0-		-0-			
11		6090 X	5538	-0-	-552	-0-	397 1	5141 2	N	-0-		-0-			
12		6138 X	5353	-0-	-785	-0-	416 1	4937 2	N	-0-		-0-			
01		6138 X	5136	-0-	-1002	-0-	396 1	4740 2	N	-0-		-0-			

DURHAM		WELL #:		1	RRCID -> 245699		COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	12003	PERF.10611	- 11861			
08		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		N	-0-		-0-			
09		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	159 1	2033 2	N	-0-		-0-			
10		2604 N	2120	-0-	-484	-0-	154 1	1966 2	N	-0-		-0-			
11		2100 N	1921	-0-	-179	-0-	138 1	1783 2	N	-0-		-0-			
12		2263 N	1744	-0-	-519	-0-	135 1	1609 2	N	-0-		-0-			
01		2108 N	1887	-0-	-221	-0-	146 1	1741 2	N	-0-		-0-			

GLOVER		WELL #:		1	RRCID -> 246047		COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	11973	PERF.10952	- 11449			
08		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-		-0-			
09		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-		-0-			
10		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-		-0-			
11		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			N	-0-		-0-			
12		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 246295		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	729	-0-	-77	-0-	729 2		N	-0-			-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	46 1	596 2	N	-0-			-0-
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	54 1	691 2	N	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	52 1	673 2	N	-0-			-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	56 1	661 2	N	-0-			-0-
01	744 N	690	-0-	-54	-0-	53 1	637 2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 249404		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447				
08	3503 X	3154	-0-	-349	-0-	3154 2		N	-0-			-0-
09	3390 X	2550	-0-	-840	-0-	2550 2		N	-0-			-0-
10	3503 X	2399	-0-	-1104	-0-	2399 2		N	-0-			-0-
11	3270 X	2364	-0-	-906	-0-	2364 2		N	-0-			-0-
12	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2		N	-0-			-0-
01	3162 X	2866	-0-	-296	-0-	2866 2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. WARNER		945936		WELL #: 1		RRCID -> 105115		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630		
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			8
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			8
10	434 N	242	-0-	-192	-0-	242 2		N	-0-			8
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			8
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			8
*01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			8

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 222240		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677				
08	4464 X	4348	-0-	-116	-0-	4348 2		N	-0-			-0-
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 2		N	-0-			-0-
10	4464 X	4376	-0-	-88	-0-	4376 2		N	-0-			-0-
11	4320 X	4164	-0-	-156	-0-	4164 2		N	-0-			-0-
12	4464 X	4194	-0-	-270	-0-	4194 2		N	-0-			-0-
01	4464 X	4141	-0-	-323	-0-	4141 2		N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226413		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944				
08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2		N	-0-			-0-
09	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475 2		N	-0-			-0-
10	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 2		N	-0-			-0-
11	4230 X	4144	-0-	-86	-0-	4144 2		N	-0-			-0-
12	4371 X	4274	-0-	-97	-0-	4274 2		N	-0-			-0-
*01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 2		N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 229035		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261				
08	7502 X	6302	-0-	-1200	-0-	318 1	5984 2	N	-0-			-0-
09	7260 X	6589	-0-	-671	-0-	342 1	6247 2	N	-0-			-0-
10	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	423 1	7404 2	N	-0-			-0-
11	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	431 1	7184 2	N	-0-			-0-
12	7502 X	7271	-0-	-231	-0-	411 1	6860 2	N	-0-			-0-
01	7502 X	7030	-0-	-472	-0-	376 1	6654 2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08		1581 N	1409	-0-	-172	-0-	-0-	71 1	1338 2	N	-0-			-0-
09		1830 N	1536	-0-	-294	-0-	-0-	80 1	1456 2	N	-0-			-0-
10		1767 N	1469	-0-	-298	-0-	-0-	79 1	1390 2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1089	-0-	-261	-0-	-0-	62 1	1027 2	N	-0-			-0-
12		1581 N	947	-0-	-634	-0-	-0-	54 1	893 2	N	-0-			-0-
01		1457 N	855	-0-	-602	-0-	-0-	46 1	809 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

08	4774 X	2977	-0-	-1797	-0-	-0-	-0-	2977 2		N	-0-			10
09	4620 X	3710	-0-	-910	-0-	-0-	-0-	3710 2		N	-0-			10
10	4154 X	3349	-0-	-805	-0-	-0-	-0-	3349 2		N	-0-			10
11	4020 X	3241	-0-	-779	-0-	-0-	-0-	3241 2		N	-0-			10
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4832 2		N	-0-			10
*01	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4371 2		N	-0-			10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

08	3627 X	3129	-0-	-498	-0-	-0-	-0-	158 1	2971 2	N	-0-			-0-
09	3270 X	3242	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	168 1	3074 2	N	-0-			-0-
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175 1	3056 2	N	-0-			-0-
11	3120 X	2956	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	167 1	2789 2	N	-0-			-0-
12	3348 X	3123	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	177 1	2946 2	N	-0-			-0-
01	3348 X	2775	-0-	-573	-0-	-0-	-0-	148 1	2627 2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

08	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	346 1	6518 2	N	-0-			-0-
09	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369 1	6743 2	N	-0-			-0-
10	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369 1	6456 2	N	-0-			-0-
11	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332 1	5543 2	N	-0-			-0-
12	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414 1	6901 2	N	-0-			-0-
*01	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321 1	5693 2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
		WELL #:	13	RRCID ->	234741	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10693 - 12210				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	258 1	4858 2	N	N	-0-			-0-
09		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	299 1	5462 2	N	N	-0-			-0-
10		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	301 1	5266 2	N	N	-0-			-0-
11		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	295 1	4924 2	N	N	-0-			-0-
12		4371 X	4354	-0-	-17	-0-	246 1	4108 2	N	N	-0-			-0-
*01		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	254 1	4499 2	N	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:	9	RRCID ->	234818	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10432 - 12102				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:	15	RRCID ->	235289	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10314 - 12160				
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	N	N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	N	N	N	-0-			-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	36 1	634 2	N	N	N	-0-			-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	41 1	686 2	N	N	N	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30 1	503 2	N	N	N	-0-			-0-
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16 1	275 2	N	N	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	236147	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12248	PERF. 9775 - 12005				
08	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	93 1	1745 2	N	N	N	-0-			-0-
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	102 1	1868 2	N	N	N	-0-			-0-
10	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	101 1	1774 2	N	N	N	-0-			-0-
11	1770 N	1623	-0-	-147	-0-	92 1	1531 2	N	N	N	-0-			-0-
12	2046 N	1590	-0-	-456	-0-	90 1	1500 2	N	N	N	-0-			-0-
01	1860 N	1501	-0-	-359	-0-	80 1	1421 2	N	N	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:	17	RRCID ->	236663	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10359 - 12178				
08	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	262 1	4927 2	N	N	N	-0-			-0-
09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	261 1	4757 2	N	N	N	-0-			-0-
10	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	294 1	5146 2	N	N	N	-0-			-0-
11	4740 X	4387	-0-	-353	-0-	248 1	4139 2	N	N	N	-0-			-0-
12	4898 X	3902	-0-	-996	-0-	221 1	3681 2	N	N	N	-0-			-0-
01	4898 X	3830	-0-	-1068	-0-	205 1	3625 2	N	N	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:	14	RRCID ->	236738	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10810 - 12186				
08	5704 X	4076	-0-	-1628	-0-	206 1	3870 2	N	N	N	-0-			-0-
09	5340 X	3174	-0-	-2166	-0-	165 1	3009 2	N	N	N	-0-			-0-
10	5239 X	3556	-0-	-1683	-0-	192 1	3364 2	N	N	N	-0-			-0-
11	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	259 1	4317 2	N	N	N	-0-			-0-
12	4495 X	4264	-0-	-231	-0-	241 1	4023 2	N	N	N	-0-			-0-
*01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	224 1	3973 2	N	N	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:	10	RRCID ->	237275	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10456 - 12142				
08	5921 X	5348	-0-	-573	-0-	270 1	5078 2	N	N	N	-0-			-0-
09	5610 X	5414	-0-	-196	-0-	281 1	5133 2	N	N	N	-0-			-0-
10	5580 X	5430	-0-	-150	-0-	293 1	5137 2	N	N	N	-0-			-0-
11	5400 X	5279	-0-	-121	-0-	299 1	4980 2	N	N	N	-0-			-0-
12	5580 X	5131	-0-	-449	-0-	290 1	4841 2	N	N	N	-0-			-0-
01	5580 X	5012	-0-	-568	-0-	268 1	4744 2	N	N	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3534 X	2207	-0-	-1327	-0-	111	1	2096	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	207	1	3783	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	207	1	3629	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	195	1	3254	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3534 X	3386	-0-	-148	-0-	192	1	3194	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3534 X	1868	-0-	-1666	-0-	100	1	1768	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870					
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	163	1	3066	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	179	1	3276	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	184	1	3225	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	175	1	2922	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 X	2922	-0-	-178	-0-	165	1	2757	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 X	2392	-0-	-708	-0-	128	1	2264	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236					
08	6386 X	5872	-0-	-514	-0-	296	1	5576	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6180 X	5662	-0-	-518	-0-	294	1	5368	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6386 X	5903	-0-	-483	-0-	319	1	5584	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6180 X	5631	-0-	-549	-0-	319	1	5312	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6045 X	5671	-0-	-374	-0-	321	1	5350	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5890 X	5293	-0-	-597	-0-	283	1	5010	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094					
08	4650 X	4058	-0-	-592	-0-	205	1	3853	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4500 X	4367	-0-	-133	-0-	227	1	4140	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	257	1	4493	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	257	1	4283	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4526 X	4367	-0-	-159	-0-	247	1	4120	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4743 X	4110	-0-	-633	-0-	220	1	3890	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162					
08	T. A.	3089	-0-	3089	3089	3089	2			N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	2951	-0-	2951	6040	2951	2			N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	2796	-0-	2796	8836	2796	2			N	-0-	-0-	-0-
11	11617 X	2781	-0-	-8836	-0-	2781	2			N	-0-	-0-	-0-
12	3069 X	2778	-0-	-291	-0-	2778	2			N	-0-	-0-	-0-
01	3069 X	2765	-0-	-304	-0-	2765	2			N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 244220		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118					
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	166	1	3118	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	168	1	3071	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3441 X	3187	-0-	-254	-0-	172	1	3015	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3330 X	3112	-0-	-218	-0-	176	1	2936	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3441 X	2723	-0-	-718	-0-	154	1	2569	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3348 X	2695	-0-	-653	-0-	144	1	2551	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006					
08	4216 X	3765	-0-	-451	-0-	190	1	3575	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4080 X	3808	-0-	-272	-0-	198	1	3610	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4216 X	3933	-0-	-283	-0-	212	1	3721	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3660 X	3176	-0-	-484	-0-	180	1	2996	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3937 X	3894	-0-	-43	-0-	220	1	3674	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3937 X	2758	-0-	-1179	-0-	147	1	2611	2	N	-0-	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	212	1	3992	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	200	1	3645	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	215	1	3769	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	219	1	3654	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	209	1	3491	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	184	1	3260	2	N	-0-	-0-	-0-

COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364					
08	3100	N	3305	-0-	205	-0-	167	1	3138	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3000	N	3064	-0-	64	-0-	159	1	2905	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3001	N	2732	-0-	-269	-0-	148	1	2584	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	162	1	2704	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	163	1	2724	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2511	X	1436	-0-	-1075	-0-	77	1	1359	2	N	-0-	-0-	-0-

HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016					
08	3348	X	2534	-0-	-814	-0-	128	1	2406	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3060	X	2966	-0-	-94	-0-	154	1	2812	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	164	1	2873	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	167	1	2785	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	160	1	2673	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	133	1	2365	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 245659		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926					
08	2511	X	2473	-0-	-38	-0-	125	1	2348	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	127	1	2326	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2511	X	2297	-0-	-214	-0-	124	1	2173	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2430	X	2353	-0-	-77	-0-	133	1	2220	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	139	1	2317	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	129	1	2277	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 245665		COMPL. DATE 09/23/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074					
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-	-0-	-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-	-0-	-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-	-0-	-0-
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744					
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	100	1	1878	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	108	1	1974	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	122	1	2137	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1920	N	1387	-0-	-533	-0-	78	1	1309	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2139	N	1828	-0-	-311	-0-	103	1	1725	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2263	N	1557	-0-	-706	-0-	83	1	1474	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102					
08	8463	X	7635	-0-	-828	-0-	385	1	7250	2	N	-0-	-0-	-0-
09	8190	X	7795	-0-	-395	-0-	405	1	7390	2	N	-0-	-0-	-0-
10	8122	X	7975	-0-	-147	-0-	431	1	7544	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7860	X	7805	-0-	-55	-0-	442	1	7363	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8122	X	6651	-0-	-1471	-0-	376	1	6275	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8060	X	5871	-0-	-2189	-0-	314	1	5557	2	N	-0-	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. STATION GAS UNIT NO.1		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	5735 X	5155	-0-	-580	-0-	260	1	4895	2	N	-0-	-0-
09	5550 X	5367	-0-	-183	-0-	279	1	5088	2	N	-0-	-0-
10	5735 X	5385	-0-	-350	-0-	291	1	5094	2	N	-0-	-0-
11	5520 X	5385	-0-	-135	-0-	305	1	5080	2	N	-0-	-0-
12	5549 X	5252	-0-	-297	-0-	297	1	4955	2	N	-0-	-0-
01	5549 X	4813	-0-	-736	-0-	257	1	4556	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968												
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	111	1	2098	2	N	-0-	-0-
09	2130 N	1775	-0-	-355	-0-	92	1	1683	2	N	-0-	-0-
10	2201 N	1679	-0-	-522	-0-	91	1	1588	2	N	-0-	-0-
11	2130 N	1666	-0-	-464	-0-	94	1	1572	2	N	-0-	-0-
12	1829 N	1487	-0-	-342	-0-	84	1	1403	2	N	-0-	-0-
01	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	80	1	1423	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008												
08	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	192	1	3608	2	N	-0-	-0-
09	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	193	1	3523	2	N	-0-	-0-
10	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	213	1	3737	2	N	-0-	-0-
11	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	224	1	3739	2	N	-0-	-0-
12	3782 X	3641	-0-	-141	-0-	206	1	3435	2	N	-0-	-0-
*01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	239	1	4243	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040												
08	4278 X	4257	-0-	-21	-0-	215	1	4042	2	N	-0-	-0-
09	4140 X	3962	-0-	-178	-0-	206	1	3756	2	N	-0-	-0-
10	4278 X	3824	-0-	-454	-0-	207	1	3617	2	N	-0-	-0-
11	4140 X	3355	-0-	-785	-0-	190	1	3165	2	N	-0-	-0-
12	4278 X	3532	-0-	-746	-0-	200	1	3332	2	N	-0-	-0-
01	4247 X	3270	-0-	-977	-0-	175	1	3095	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161												
08	3007 X	1994	-0-	-1013	-0-	101	1	1893	2	N	-0-	-0-
09	2730 X	2119	-0-	-611	-0-	110	1	2009	2	N	-0-	-0-
10	2914 X	2796	-0-	-118	-0-	151	1	2645	2	N	-0-	-0-
11	2820 X	2719	-0-	-101	-0-	154	1	2565	2	N	-0-	-0-
12	2914 X	2133	-0-	-781	-0-	121	1	2012	2	N	-0-	-0-
01	2790 X	1406	-0-	-1384	-0-	75	1	1331	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770												
08	6045 X	5507	-0-	-538	-0-	278	1	5229	2	N	-0-	-0-
09	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	286	1	5229	2	N	-0-	-0-
10	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	352	1	6158	2	N	-0-	-0-
11	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	327	1	5453	2	N	-0-	-0-
12	5859 X	5808	-0-	-51	-0-	329	1	5479	2	N	-0-	-0-
01	6262 X	4355	-0-	-1907	-0-	233	1	4122	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901												
08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	153	1	2877	2	N	-0-	-0-
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	161	1	2943	2	N	-0-	-0-
10	3193 X	2461	-0-	-732	-0-	133	1	2328	2	N	-0-	-0-
11	3090 X	2271	-0-	-819	-0-	128	1	2143	2	N	-0-	-0-
12	3193 X	2452	-0-	-741	-0-	139	1	2313	2	N	-0-	-0-
01	3193 X	2182	-0-	-1011	-0-	117	1	2065	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2976 X	1875	-0-	-1101	-0-	95 1	1780 2	N	-0-
09	2880 X	2052	-0-	-828	-0-	107 1	1945 2	N	-0-
10	2604 X	2391	-0-	-213	-0-	129 1	2262 2	N	-0-
11	2520 X	2383	-0-	-137	-0-	135 1	2248 2	N	-0-
12	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	147 1	2456 2	N	-0-
01	2387 N	1094	-0-	-1293	-0-	58 1	1036 2	N	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250736		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932	
08	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	152 1	2865 2	N	-0-
09	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	145 1	2647 2	N	-0-
10	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	154 1	2693 2	N	-0-
11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	138 1	2306 2	N	-0-
12	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	152 1	2541 2	N	-0-
*01	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	127 1	2257 2	N	-0-

SEYMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254414		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650	
08	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	542 1	10211 2	N	-0-
09	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	555 1	10128 2	N	-0-
10	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	586 1	10269 2	N	-0-
11	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	592 1	9880 2	N	-0-
12	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	554 1	9246 2	N	-0-
*01	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	606 1	10733 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 49		RRCID -> 255039		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137	
08	5208 X	4280	-0-	-928	-0-	216 1	4064 2	N	-0-
09	5280 X	4330	-0-	-950	-0-	225 1	4105 2	N	-0-
10	5456 X	5318	-0-	-138	-0-	287 1	5031 2	N	-0-
11	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	353 1	5885 2	N	-0-
12	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	396 1	6607 2	N	-0-
*01	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	369 1	6532 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 52		RRCID -> 255112		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112	
08	6479 X	5802	-0-	-677	-0-	293 1	5509 2	N	-0-
09	6270 X	5848	-0-	-422	-0-	304 1	5544 2	N	-0-
10	6417 X	6179	-0-	-238	-0-	334 1	5845 2	N	-0-
11	6210 X	5943	-0-	-267	-0-	336 1	5607 2	N	-0-
12	6262 X	5725	-0-	-537	-0-	324 1	5401 2	N	-0-
01	6169 X	6063	-0-	-106	-0-	324 1	5739 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246	
08	6262 X	5723	-0-	-539	-0-	289 1	5434 2	N	-0-
09	6060 X	4941	-0-	-1119	-0-	257 1	4684 2	N	-0-
10	6262 X	4809	-0-	-1453	-0-	260 1	4549 2	N	-0-
11	6060 X	5470	-0-	-590	-0-	309 1	5161 2	N	-0-
12	5859 X	5484	-0-	-375	-0-	310 1	5174 2	N	-0-
01	5735 X	4712	-0-	-1023	-0-	252 1	4460 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 21		RRCID -> 256419		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152	
08	3472 X	2901	-0-	-571	-0-	146 1	2755 2	N	-0-
09	3360 X	2445	-0-	-915	-0-	127 1	2318 2	N	-0-
10	3658 X	1892	-0-	-1766	-0-	102 1	1790 2	N	-0-
11	3540 X	2586	-0-	-954	-0-	146 1	2440 2	N	-0-
12	3658 X	2238	-0-	-1420	-0-	127 1	2111 2	N	-0-
01	2914 X	1865	-0-	-1049	-0-	100 1	1765 2	N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
WELL #: 20		RRCID -> 257187		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 9926		-		12044			
08	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	198	1	3720	2	N	-0-				-0-
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	202	1	3685	2	N	-0-				-0-
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	214	1	3749	2	N	-0-				-0-
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	188	1	3139	2	N	-0-				-0-
12	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	197	1	3284	2	N	-0-				-0-
01	3224 X	2856	-0-	-368	-0-	153	1	2703	2	N	-0-				-0-
WELL #: 25		RRCID -> 257713		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10215		-		12127			
08	7192 X	6106	-0-	-1086	-0-	308	1	5798	2	N	-0-				-0-
09	6960 X	6226	-0-	-734	-0-	323	1	5903	2	N	-0-				-0-
10	7192 X	6472	-0-	-720	-0-	350	1	6122	2	N	-0-				-0-
11	6840 X	6042	-0-	-798	-0-	342	1	5700	2	N	-0-				-0-
12	6758 X	5603	-0-	-1155	-0-	317	1	5286	2	N	-0-				-0-
01	6479 X	5554	-0-	-925	-0-	297	1	5257	2	N	-0-				-0-
WELL #: 23		RRCID -> 259751		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10190		-		12002			
08	10974 X	9733	-0-	-1241	-0-	491	1	9242	2	N	-0-				-0-
09	10080 X	9398	-0-	-682	-0-	488	1	8910	2	N	-0-				-0-
10	10292 X	9368	-0-	-924	-0-	506	1	8862	2	N	-0-				-0-
11	9690 X	9169	-0-	-521	-0-	519	1	8650	2	N	-0-				-0-
12	9734 X	9132	-0-	-602	-0-	517	1	8615	2	N	-0-				-0-
01	9734 X	8939	-0-	-795	-0-	478	1	8461	2	N	-0-				-0-
WELL #: 2		RRCID -> 260259		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 12033		PERF.10226		-		11808			
08	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	306	1	5760	2	N	-0-				-0-
09	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	310	1	5661	2	N	-0-				-0-
10	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	345	1	6037	2	N	-0-				-0-
11	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	330	1	5495	2	N	-0-				-0-
12	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	334	1	5578	2	N	-0-				-0-
*01	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	278	1	4930	2	N	-0-				-0-
DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) LEHNERTZ-FAULKNER, INC. CHISUM		26155 600 495689		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH							
WELL #: 1		RRCID -> 227245		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 15850		PERF. 9140		-		9204			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EARNEST HILL INNOVO RESOURCES GROUP, INC. CRANE A-95		27232 222 424752		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY							
WELL #: 1		RRCID -> 100296		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3616		-		3628			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EARNEST HILL		//CONT.//		27232 222	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHELBY				
INNOVO RESOURCES GROUP, INC.		//CONT.//		424752								
CRANE A95		WELL #:		4	RRCID ->	119906	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3254 - 3260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CRANE A-95		WELL #:		2	RRCID ->	120274	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3662 - 3672
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG)				27232 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHELBY				
BASA RESOURCES, INC.				053974								
WERNER, LOUIS SAWMILL		WELL #:		1	RRCID ->	171148	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2694 - 2702
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	36 1	59 2	N	-0-		117	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	137 1	212 2	N	-0-		117	
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	127 1	259 2	N	-0-		117	
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	102 1	190 2	N	-0-		117	
12	310 N	97	-0-	-213	-0-	25 1	72 2	N	-0-		117	
01	310 N	117	-0-	-193	-0-	24 1	93 2	N	-0-		117	

INNOVO RESOURCES GROUP, INC.				424752				CNTY: SHELBY				
CRANE A-95		WELL #:		1	RRCID ->	127833	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3278 - 3288
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)				27347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
SEM OPERATING COMPANY LLC				766370								
EASTHAM STATE FARM		WELL #:		2	RRCID ->	107081	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11308 - 11451
08	372 N	242	-0-	-130	-0-	242 3		N	-0-		94	
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2166 3	76 9	N	69		163	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57		220	
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1759 3	14 9	N	13		233	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18		251	
*01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2048 3	13 9	N	12		263	

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	8060 X	3831	-0-	-4229	-0-	1101	1	2258	3	N	429	384	1	97
						472	9							
09	8550 X	7105	-0-	-1445	-0-	552	1	5963	3	Y	536	574	1	59
						590	9							
10	8835 X	6091	-0-	-2744	-0-	454	1	4963	3	Y	613	617	1	55
						674	9							
11	8550 X	5429	-0-	-3121	-0-	580	1	4121	3	Y	662	630	1	87
						728	9							
*12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	818	1	3704	3	Y	619	597	1	109
						681	9							
01	7347 X	3613	-0-	-3734	-0-	300	1	3002	3	Y	283	355	1	37
						311	9							

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

08	372 X	262	-0-	-110	-0-	196	1	66	9	N	60	195	1	140
09	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	806	1	6490	3	Y	1138	975	1	303
						1252	9							
10	527 X	159	-0-	-368	-0-	110	1	6	3	Y	39	188	1	154
						43	9							
11	510 X	90	-0-	-420	-0-	90	1			Y	-0-			154
*12	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	452	1	3878	3	Y	501	387	1	268
						551	9							
01	8835 X	335	-0-	-8500	-0-	114	1	163	3	Y	53			321
						58	9							

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

08	7130 X	6707	-0-	-423	-0-	5479	3	1228	9	N	1116	1054	1	411
09	6900 X	6481	-0-	-419	-0-	60	1	5222	3	Y	1090	1039	1	462
						1199	9							
10	7130 X	6763	-0-	-367	-0-	538	1	4902	3	Y	1203	1309	1	356
						1323	9							
11	6900 X	6010	-0-	-890	-0-	684	1	3928	3	Y	1271	1067	1	560
						1398	9							
*12	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	776	1	5060	3	Y	1411	1404	1	567
						1552	9							
*01	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	1045	1	5783	3	Y	1288	1380	1	475
						1417	9							

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

08	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	4058	3	1916	9	N	1742	1621	1	291
09	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	60	1	6113	3	Y	2524	2464	1	351
						2776	9							
10	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	620	1	5647	3	Y	2317	2492	1	176
						2549	9							
11	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	928	1	5540	3	Y	2326	2161	1	341
						2559	9							
*12	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	656	1	4177	3	Y	2301	2357	1	285
						2531	9							
01	2945 X	1630	-0-	-1315	-0-	164	1	594	3	Y	793	778	1	300
						872	9							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	36260	10613	-0-	-25647	3855	1131	1	7742	3	N	1582	1477	1	600
						1740	9							
*03	13035 N	9180	-0-	-3855 B	-0-	1395	1	7074	3	N	646	601	1	645
						711	9							
*04	15480 #	9014	-0-	-6466 B	-6466	2029	1	6428	3	N	506	513	1	638
						557	9							
*05	4948	9579	-0-	4631 B	-1835	946	1	8202	3	N	392	569	1	461
						431	9							
*06	11370 X	7590	-0-	-3780	-0-	1313	1	5541	3	N	669	627	1	503
						736	9							
07	11749 X	3331	-0-	-8418	-0-	1354	1	1220	3	N	688	719	1	472
						757	9							
08	9579 X	3273	-0-	-6306	-0-	1101	1	1553	3	N	563	504	1	531
						619	9							
09	9270 X	5526	-0-	-3744	-0-	400	1	4321	3	Y	732	825	1	438
						805	9							
10	9579 X	4363	-0-	-5216	-0-	307	1	3356	3	Y	636	644	1	430
						700	9							
11	7590 X	3777	-0-	-3813	-0-	385	1	2734	3	Y	598	580	1	448
						658	9							
12	3317 X	3257	-0-	-60	-0-	470	1	2126	3	Y	601	574	1	475
						661	9							
01	5704 X	2335	-0-	-3369	-0-	183	1	1830	3	Y	293	368	1	400
						322	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

08	4309 X	3070	-0-	-1239	-0-	382	1	1972	3	N	651	784	1	303
						716	9							
09	4170 X	3319	-0-	-851	-0-	114	1	1228	3	Y	1797	1718	1	382
						1977	9							
10	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	556	1	6077	3	Y	2065	2121	1	326
						2272	9							
11	3990 X	2953	-0-	-1037	-0-	293	1	2080	3	Y	527	302	1	551
						580	9							
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	155	1	1554	3	Y	453	639	1	365
						140	9							
01	5735 X	1849	-0-	-3886	-0-	155	1	1554	3	Y	127	106	1	386
						140	9							

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

08	8370 X	2961	-0-	-5409	-0-	394	1	2091	3	N	433	350	1	442
						476	9							
09	8100 X	3330	-0-	-4770	-0-	289	1	2474	3	Y	515	624	1	333
						567	9							
10	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	827	1	7532	3	Y	1712	1505	1	540
						1883	9							
11	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	651	1	4304	3	Y	1429	1502	1	467
						1572	9							
*12	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	1162	1	8612	3	Y	923	1011	1	379
						1015	9							
01	8370 X	3781	-0-	-4589	-0-	424	1	2575	3	Y	711	810	1	280
						782	9							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)			//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON				
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370												
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0104		RRCID -> 275964			COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08		12710 X	9950	-0-	-2760	-0-	716	1	8400	3	N	758	699	1	218
							834	9							
09		12300 X	11540	-0-	-760	-0-	858	1	9274	3	Y	1280	1139	1	359
							1408	9							
10		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	581	1	6352	3	Y	932	1094	1	197
							1025	9							
11		9630 X	4509	-0-	-5121	-0-	517	1	3457	3	Y	486	328	1	355
							535	9							
12		9951 X	1917	-0-	-8034	-0-	315	1	1305	3	Y	270	404	1	221
							297	9							
01		11935 X	5263	-0-	-6672	-0-	449	1	4170	3	Y	585	498	1	308
							644	9							

HYDE, MARTY			WELL #: 4		RRCID -> 275991			COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663				

08		8835 X	5982	-0-	-2853	-0-	868	1	4496	3	N	562	581	1	248
							618	9							
09		8550 X	1705	-0-	-6845	-0-	843	1	53	3	Y	735	781	1	202
							809	9							
10		8835 X	1971	-0-	-6864	-0-	874	1	116	3	Y	892	773	1	321
							981	9							
11		8160 X	1294	-0-	-6866	-0-	330	1	964	9	Y	876	943	1	254
							330	1	258	3	Y	671	684	1	241
12		6820 X	1326	-0-	-5494	-0-	738	9							
							344	1	106	4	Y	813	861	1	193
							894	9							

JONES			WELL #: 2		RRCID -> 276438			COMPL. DATE 10/05/2014			TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603				

08		5332 X	2143	-0-	-3189	-0-	387	1	1099	3	N	597	578	1	253
							657	9							
09		4590 X	2247	-0-	-2343	-0-	299	1	1116	3	Y	756	779	1	230
							832	9							
10		3100 X	1322	-0-	-1778	-0-	27	1	242	3	Y	957	963	1	224
							1053	9							
11		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	409	1	2109	3	Y	633	768	1	89
							696	9							
*12		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	349	1	1899	3	Y	642	581	1	150
							706	9							
*01		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	335	1	1527	3	Y	526	584	1	92
							579	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 601		RRCID -> 276692			COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882				

08		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	797	1	2430	3	N	309	389	1	173
							340	9							
09		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	373	1	2424	3	Y	341	396	1	118
							375	9							
10		3007 X	2298	-0-	-709	-0-	262	1	1898	3	Y	125			243
							138	9							
11		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	705	1	2695	3	Y	338	383	1	198
							372	9							
*12		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	695	1	2524	3	Y	246	188	1	256
							271	9							
*01		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	806	1	2547	3	Y	176	195	1	237
							194	9							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370											
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 276821		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 276834		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536						
08	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	842	1	1762	3	N	499	571	1	96
						549	9							
09	3000 N	3290	-0-	290	290	194	1	2417	3	Y	617	579	1	134
						679	9							
10	3100 N	3035	-0-	-65	225	192	1	2293	3	Y	500	392	1	242
						550	9							
11	3396 X	3171	-0-	-225	-0-	608	1	2127	3	Y	396	578	1	60
						436	9							
*12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	622	1	1985	3	Y	377	185	1	252
						415	9							
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			252

CHESTER ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 276840		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533						
08	2356 X	2058	-0-	-298	-0-	1542	3	516	9	N	469	452	1	83
09	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	60	1	1944	3	N	462	489	1	56
						508	9							
10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	205	1	1871	3	N	376	413	1	19
						414	9							
11	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	422	1	2193	3	N	344	284	1	79
						378	9							
*12	3100 N	3271	-0-	171	171	407	1	2329	3	N	486	493	1	72
						535	9							
*01	2441 N	2270	-0-	-171	-0-	341	1	1542	3	N	352	367	1	57
						387	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 276855		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442						
08	8029 X	3359	-0-	-4670	-0-	1101	1	1157	3	N	1001	888	1	366
						1101	9							
09	7110 X	5717	-0-	-1393	-0-	374	1	4048	3	Y	1177	1291	1	252
						1295	9							
10	7254 X	6977	-0-	-277	-0-	470	1	5137	3	Y	1245	1260	1	237
						1370	9							
11	7020 X	6355	-0-	-665	-0-	618	1	4392	3	Y	1223	1159	1	301
						1345	9							
*12	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	808	1	3658	3	Y	1029	1011	1	319
						1132	9							
01	5921 X	3594	-0-	-2327	-0-	281	1	2818	3	Y	450	573	1	196
						495	9							

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOUSTON					
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370													
BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 276873		COMPL. DATE 01/23/2015				TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	2015 X	1169	-0-	-846	-0-	784	1	232	3	N	139	171	1		248
09	1290 X	633	-0-	-657	-0-	153	9				148	199	1		197
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	470	1	163	9	Y	178	186	1		189
11	1140 X	224	-0-	-916	-0-	90	1	134	9	Y	122	195	1		116
*12	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	198	1	776	3	Y	186	182	1		120
						205	9								
*01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	388	1	1867	3	Y	242				362
						266	9								

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID -> 276875		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112					
08	474936 X	47464	-0-	-427472	-0-	2443	1	43897	3	N	1022	1011	1		203
09	40200 X	39544	-0-	-656	-0-	1124	9				780	842	1		141
10	41540 X	36129	-0-	-5411	-0-	1795	1	36891	3	N					
11	40200 X	39857	-0-	-343	-0-	858	9				1413	1244	1		310
12	41540 X	34777	-0-	-6763	-0-	1634	1	32941	3	N	1353	1317	1		346
						1554	9								
01	41540 X	NO RPT	-0-	-41540	-0-	1856	1	36513	3	N	903	1060	1		189
						1488	9								
						1751	1	32033	3	N					
						993	9								
										N	NO RPT				189

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 276940		COMPL. DATE 05/03/2014				TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999					
08	8029 X	5627	-0-	-2402	-0-	489	1	4375	3	N	694	674	1		264
09	7140 X	858	-0-	-6282	-0-	763	9				654	718	1		200
10	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y					
11	6990 X	3946	-0-	-3044	-0-	719	9				769	670	1		299
12	7223 X	6380	-0-	-843	-0-	329	1	6629	3	Y	426	416	1		309
						846	9								
01	7812 X	5537	-0-	-2275	-0-	160	1	3317	3	Y	400	476	1		233
						469	9								
						292	1	5648	3	Y	618	559	1		292
						440	9								
						342	1	4515	3	Y					
						680	9								

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0202		RRCID -> 277001		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257					
08	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	278	1	2300	3	N	870	965	1		128
09	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	957	9				775	676	1		227
10	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	400	1	2034	3	Y					
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	853	9				879	950	1		156
12	1488 X	275	-0-	-1213	-0-	559	1	2181	3	Y	437	373	1		220
						967	9								
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	224	1	1052	3	Y	119	113	1		226
						481	9								
						29	1	115	3	Y					
						131	9								
										Y	-0-				226

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	29441 X	2327	-0-	-27114	-0-	2164	3	163	9	N	148	175	208
09	3810 X	2065	-0-	-1745	-0-	60	1	1877	3	N	116	195	129
10	2883 X	2302	-0-	-581	-0-	128	9	1943	3	N	133	194	68
11	2700 X	1488	-0-	-1212	-0-	213	1	1142	3	N	75		143
12	2790 X	1248	-0-	-1542	-0-	146	9	940	3	N	80		223
01	2325 X	1648	-0-	-677	-0-	263	1	1216	3	N	129	191	161
						83	9						
						220	1						
						88	9						
						290	1						
						142	9						

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

08	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	555	1	3391	3	N	551	388	292
09	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	606	9	3134	3	N	517	590	219
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	8	1	3244	3	N	574	586	207
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	569	9	2760	3	N	419	379	247
12	3379 X	1518	-0-	-1861	-0-	194	1	855	3	N	235	190	292
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	631	9			N	NO RPT		292
						438	1						
						461	9						
						404	1						
						259	9						

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

08	8959 X	5512	-0-	-3447	-0-	126	1	4058	3	N	1207	1103	121
09	8670 X	5303	-0-	-3367	-0-	1328	9	3183	3	N	1827	1614	333
10	5487 X	4638	-0-	-849	-0-	110	1	3064	3	N	1101	1183	251
11	5340 X	3550	-0-	-1790	-0-	2010	9	2793	3	N	355	303	303
12	5518 X	4870	-0-	-648	-0-	363	1	3569	3	N	647	651	299
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	1211	9			N	NO RPT		299
						366	1						
						391	9						
						589	1						
						712	9						

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

08	133021 X	7525	-0-	-125496	-0-	534	1	6273	3	N	653	595	226
09	128730 X	4350	-0-	-124380	-0-	718	9	2428	3	N	792	698	320
10	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	1051	1	6605	3	N	869	1010	179
11	7290 X	4175	-0-	-3115	-0-	871	9	3220	3	N	363	247	295
12	7533 X	2027	-0-	-5506	-0-	605	1	1496	3	N	157	331	121
01	8153 X	5476	-0-	-2677	-0-	956	9	4300	3	N	519	442	198
						556	1						
						399	9						
						358	1						
						173	9						
						605	1						
						571	9						

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 277818		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	370	1	6153	3	N	116	267	1	169
						128	9							
09	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	2210	1	3993	3	N	163	117	1	214
						179	9							
10	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	2124	1	4116	3	N	166	120	1	260
						183	9							
11	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	1939	1	5717	3	N	171	114	1	317
						188	9							
12	5177 X	4726	-0-	-451	-0-	552	1	3967	3	N	188	230	1	275
						207	9							
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			275

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 01		RRCID -> 277918		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300					
08	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	3229	1	390	3	N	497	543	1	2
						547	9							
09	3750 X	3277	-0-	-473	-0-	444	1	2255	3	N	525	451	1	76
						578	9							
10	3875 X	3151	-0-	-724	-0-	555	1	2163	3	N	394	427	1	43
						433	9							
11	3750 X	505	-0-	-3245	-0-	168	1	337	3	N	-0-			43
						584	1	1389	3	N	476	453	1	66
12	3875 X	2497	-0-	-1378	-0-	524	9							
						793	1	1658	3	N	644	570	1	140
						708	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID -> 277919		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350					
08	11253 X	7789	-0-	-3464	-0-	784	1	5985	3	N	927	1139	1	144
						1020	9							
09	10890 X	5167	-0-	-5723	-0-	235	1	4053	3	N	799	569	1	375
						879	9							
10	11253 X	6511	-0-	-4742	-0-	288	1	5241	3	N	893	951	1	317
						982	9							
11	10890 X	7899	-0-	-2991	-0-	730	1	6186	3	N	894	956	1	255
						983	9							
12	11253 X	4748	-0-	-6505	-0-	582	1	3453	3	N	648	771	1	132
						713	9							
01	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			132

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 277933		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376					
08	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	877	1	10040	3	N	1223	1277	1	22
						1345	9							
09	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	664	1	7184	3	N	820	823	1	18
						902	9							
10	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	852	1	9304	3	N	1055	1005	1	68
						1161	9							
11	5160 X	2618	-0-	-2542	-0-	287	1	1763	3	N	516	579	1	5
						568	9							
12	5332 X	2178	-0-	-3154	-0-	379	1	1581	3	N	198	192	1	11
						218	9							
01	5332 X	3556	-0-	-1776	-0-	238	1	2028	3	N	1173	853	1	331
						1290	9							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.//		27347	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204		RRCID ->	277934	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620 - 10837	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

08		15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	1367	1	11319	3	N	2626	2611 1	257
							2889	9						
09		11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	1573	1	7991	3	N	2002	2086 1	172
							2202	9						
10		12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	2127	1	8225	3	N	2129	2077 1	224
							2342	9						
11		10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	1614	1	6748	3	N	1580	1542 1	262
							1738	9						
*12		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	1529	1	5910	3	N	1126	1136 1	252
							1239	9						
*01		8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	1351	1	4671	3	N	1899	1732 1	419
							2089	9						

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0103		RRCID ->	277939	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10064 - 11671	

08		3658 X	1196	-0-	-2462	-0-	799	1	397	9	N	361	188 1	302
09		3540 X	622	-0-	-2918	-0-	57	1	420	3	N	132	196 1	237
							145	9						
10		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	26		263
11		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-		263
12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	187 1	76
01		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-		76

GARRISON		WELL #:		1		RRCID ->	277966	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10680 - 12408	

08		2015 X	1986	-0-	-29	-0-	341	1	1500	3	N	132	180 1	118
							145	9						
09		1950 X	1172	-0-	-778	-0-	248	1	867	3	N	52		170
							57	9						
10		2015 X	1421	-0-	-594	-0-	57	1	1144	3	N	200	189 1	181
							220	9						
11		1920 N	1764	-0-	-156	-0-	475	1	1138	3	N	137		318
							151	9						
*12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	458	1	1106	3	N	118	176 1	260
							130	9						
01		1426 N	1150	-0-	-276	-0-	428	1	484	3	N	113	192 1	181
							114	4	124	9				

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101		RRCID ->	277990	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	9819 - 11531	

08		9641 X	9165	-0-	-476	-0-	877	1	6837	3	N	1319	1383 1	297
							1451	9						
09		9330 X	5934	-0-	-3396	-0-	425	1	4599	3	N	827	857 1	267
							910	9						
10		9641 X	5489	-0-	-4152	-0-	384	1	4190	3	N	832	790 1	309
							915	9						
11		9330 X	5736	-0-	-3594	-0-	653	1	4360	3	N	657	737 1	229
							723	9						
12		9641 X	1755	-0-	-7886	-0-	303	1	1237	3	N	195	192 1	232
							215	9						
01		9176 X	7385	-0-	-1791	-0-	663	1	6316	3	N	369	269 1	332
							406	9						

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	13950 X	8518	-0-	-5432	-0-	8069	3	449	9	N	408	362	1	277
09	19697 X	19697	-0-	-0-	-0-	858	1	17640	3	N	1090	1155	1	212
						1199	9							
10	25159 X	25159	-0-	-0-	-0-	1131	1	22796	3	N	1120	943	1	389
						1232	9							
11	27576 X	27576	-0-	-0-	-0-	1310	1	25228	3	N	944	1148	1	185
						1038	9							
*12	29144 X	29144	-0-	-0-	-0-	1456	1	26332	3	N	1233	1158	1	260
						1356	9							
*01	19703 X	19703	-0-	-0-	-0-	1173	1	17750	3	N	709	781	1	188
						780	9							

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290														
08	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2168	3	432	9	N	393	370	1	218
09	2250 X	2229	-0-	-21	-0-	148	1	1817	3	N	240	370	1	88
						264	9							
10	2325 X	1901	-0-	-424	-0-	63	1	1268	3	N	518	363	1	244
						570	9							
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	180	1	1867	3	N	206	158	1	292
						227	9							
*12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	194	1	1943	3	N	284	381	1	195
						62	4	312	9					
*01	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	227	1	2104	3	N	336	195	1	336
						370	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910														
08	13795 X	12944	-0-	-851	-0-	816	1	9728	3	N	2182	2057	1	434
						2400	9							
09	13350 X	7007	-0-	-6343	-0-	370	1	3998	3	N	2399	2441	1	392
						2639	9							
10	13795 X	8506	-0-	-5289	-0-	442	1	4829	3	N	2941	2983	1	350
						3235	9							
11	12660 X	6612	-0-	-6048	-0-	603	1	3548	3	N	2237	2285	1	302
						2461	9							
12	13082 X	4007	-0-	-9075	-0-	482	1	1895	3	N	1482	1507	1	277
						1630	9							
01	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT			277

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878														
08	14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	393	1	12650	3	N	1145	1060	1	326
						1260	9							
09	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	531	1	15386	3	N	1722	1490	1	558
						1894	9							
10	19306 X	19306	-0-	-0-	-0-	1776	1	14977	3	N	2321	2513	1	366
						2553	9							
11	17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	1286	1	12999	3	N	2563	2221	1	708
						2819	9							
*12	17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	1878	1	13508	3	N	2316	2309	1	715
						2548	9							
01	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT			715

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370										
LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 278382		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	340 1	831 3	N	361	350 1		218
09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	397 9	1750 3	N	316	189 1		345
10	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	314 1	1709 3	N	376	533 1		188
11	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	348 9	1624 3	N	359	199 1		348
*12	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	518 1	1523 3	N	259	366 1		241
*01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	414 9	1261 3	N	376	187 1		430

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0510		RRCID -> 278385		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542			
08	9672 X	8140	-0-	-1532	-0-	1177 1	5392 3	N	1428	1153 1		512
09	9360 X	8376	-0-	-984	-0-	1571 9	6690 3	N	1236	1508 1		240
10	9672 X	7552	-0-	-2120	-0-	326 1	5942 3	N	1195	930 1		505
11	9360 X	8485	-0-	-875	-0-	1360 9	5151 3	N	1106	1116 1		495
*12	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	295 1	5554 3	N	947	1132 1		310
01	8649 X	7770	-0-	-879	-0-	1315 9	5234 3	N	1110	967 1		453

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0602		RRCID -> 278386		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510			
08	12090 X	9561	-0-	-2529	-0-	1105 1	8102 3	N	322	357 1		146
09	11700 X	9634	-0-	-2066	-0-	354 9	8442 3	N	269	185 1		230
10	12090 X	9470	-0-	-2620	-0-	896 1	8395 3	N	279	373 1		136
11	11700 X	5557	-0-	-6143	-0-	296 9	4557 3	N	255	139 1		252
*12	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	768 1	2140 3	N	71	196 1		127
01	9951 X	4433	-0-	-5518	-0-	307 9	3702 3	N	213			340

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 278387		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693			
08	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	489 1	11553 3	N	50			169
09	10590 X	10069	-0-	-521	-0-	55 9	9542 3	N	57			226
10	10943 X	9342	-0-	-1601	-0-	464 1	8848 3	N	50	181 1		95
11	10590 X	4954	-0-	-5636	-0-	63 9	4535 3	N	100			195
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	439 1		N	30			225
01	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-	55 9		N	NO RPT			225

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON						
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370													
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0101		RRCID -> 278713		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	236	1	3740	3	Y	450	391	1		361
09	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	495	9								
10	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	3354	3	392	9	Y	356	389	1		327
						209	1	3480	3	Y	486	393	1		420
						535	9								
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	90	1	3009	3	Y	340	371	1		389
						374	9								
*12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	386	1	2283	3	Y	222	386	1		225
						244	9								
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT				225

VON ROSENBERG		WELL #: 2		RRCID -> 278868		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387						
08	25296 X	5940	-0-	-19356	-0-	581	1	4191	3	N	1062	941	1		195
						1168	9								
09	24480 X	7547	-0-	-16933	-0-	60	1	5908	3	Y	1435	1530	1		100
						1579	9								
10	25296 X	7483	-0-	-17813	-0-	597	1	5442	3	Y	1313	1333	1		80
						1444	9								
11	24480 X	6846	-0-	-17634	-0-	833	1	4915	3	Y	998	767	1		311
						1098	9								
12	25296 X	6291	-0-	-19005	-0-	710	1	4577	3	Y	913	1138	1		86
						1004	9								
01	25296 X	6767	-0-	-18529	-0-	894	1	4865	3	Y	916	955	1		47
						1008	9								

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0601H		RRCID -> 278871		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076						
08	5580 X	5351	-0-	-229	-0-	849	1	3972	3	N	482	593	1		183
						530	9								
09	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	961	1	9953	3	N	597	573	1		207
						657	9								
10	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	837	1	13980	3	N	721	795	1		133
						793	9								
11	5400 X	1787	-0-	-3613	-0-	24	1	1738	3	N	23				156
						25	9								
12	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-				156
01	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT				156

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)				//CONT.//	27347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON			
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	766370									
HYDE, MARTY				WELL #:	3	RRCID ->	279307	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9948 - 11143	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	0 W	3170	-0-	3170	16013	216	1	2166	3	N	716	782	1	148
						788	9							
03	0 W	3983	-0-	3983 B	19996	248	1	2807	3	N	844	831	1	161
						928	9							
04	0 W	3446	-0-	3446 B	23442	248	1	2361	3	N	761	843	1	79
						837	9							
05	0 W	3193	-0-	3193 B	26635	248	1	2114	3	N	755	624	1	210
						831	9							
06	0 W	2870	-0-	2870	29505	520	1	1687	3	N	603	591	1	222
						663	9							
07	0 W	2345	-0-	2345	31850	248	1	1523	3	N	522	511	1	233
						574	9							
08	0 W	2281	-0-	2281	34131	330	1	1230	3	N	655	827	1	61
						721	9							
09	0 W	1054	-0-	1054	35185	338	1	158	3	N	507	549	1	19
						558	9							
10	0 W	782	-0-	782	35967	341	1	441	9	N	401	345	1	75
11	0 W	534	-0-	534	36501	300	1	234	9	N	213	231	1	57
12	0 W	603	-0-	603	37104	332	1	40	3	N	210	222	1	45
						231	9							
01	0 W	729	-0-	729	37833	336	1	37	3	N	324	355	1	14
						356	9							

ELLIOTT				WELL #:	1	RRCID ->	279323	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10592 - 12167	
02	0 W	1089	-0-	1089	6590	271	1	436	3	N	347	360	1	89
						382	9							
03	0 W	714	-0-	714 B	7304	340	1	277	3	N	88			177
						97	9							
04	0 W	1000	-0-	1000 B	8304	212	1	413	3	N	341	357	1	161
						375	9							
05	0 W	2026	-0-	2026 B	10330	320	1	1093	3	N	557	544	1	174
						613	9							
06	0 W	2055	-0-	2055	12385	315	1	1401	3	N	308	185	1	297
						339	9							
07	0 W	2000	-0-	2000	14385	308	1	1437	3	N	232	388	1	141
						255	9							
08	0 W	2099	-0-	2099	16484	330	1	1483	3	N	260	173	1	228
						286	9							
09	0 W	1489	-0-	1489	17973	60	1	1203	3	N	205	195	1	238
						226	9							
10	0 W	2251	-0-	2251	20224	477	1	1437	3	N	306	379	1	165
						337	9							
11	0 W	1973	-0-	1973	22197	588	1	1113	3	N	247	193	1	219
						272	9							
12	0 W	1288	-0-	1288	23485	424	1	742	3	N	111	181	1	149
						122	9							
01	0 W	1285	-0-	1285	24770	286	1	905	3	N	85			234
						94	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0606	RRCID ->	279324	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	N/A
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HOUSTON							
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: RRCID -> 279354										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9880 - 9981			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EASTHAM STATE FARM WELL #: RRCID -> 279383										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 11182 - 17032			
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: HARRISON							
BOWLES ENERGY, INC. 084097																	
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982										COMPL. DATE	12/18/1986	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 2554 - 2574			
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	149	1	79	2	N	-0-					-0-
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	128	1	75	2	N	-0-					-0-
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	48	1	45	2	N	-0-					-0-
11		120 N	87	-0-	-33	-0-	49	1	38	2	N	-0-					-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	77	1	76	2	N	-0-					-0-
*01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	75	1	80	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607										COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	2665	PERF. 2540 - 2564			
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	437	1	231	2	N	-0-					-0-
09		600 N	524	-0-	-76	-0-	331	1	193	2	N	-0-					-0-
10		837 N	594	-0-	-243	-0-	309	1	285	2	N	-0-					-0-
11		660 N	625	-0-	-35	-0-	352	1	273	2	N	-0-					-0-
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	309	1	307	2	N	-0-					-0-
*01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	300	1	310	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229										COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	2672	PERF. 2514 - 2530			
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	145	1	75	2	N	-0-					-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	136	1	80	2	N	-0-					-0-
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	106	1	98	2	N	-0-					-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	122	1	94	2	N	-0-					-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	112	1	111	2	N	-0-					-0-
*01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	115	1	120	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292										COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2517 - 2533			
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	146	1	76	2	N	-0-					-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	137	1	80	2	N	-0-					-0-
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	106	1	98	2	N	-0-					-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	122	1	94	2	N	-0-					-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	111	1	112	2	N	-0-					-0-
*01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	115	1	120	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) WEATHERS EXPLORATION, INC. O.G. ROGERS ESTATE		28379 250 902850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
WELL #: 1		RRCID -> 033363		COMPL. DATE 05/19/1964		TOTAL DEPTH 10212		PERF. 9917 - 9946								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 048260		COMPL. DATE 12/10/1969		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 10138 - 10148						
08	4185	X	3009	-0-	-1176	-0-	602	1	2389	2	N	16				118
							18	9								
09	4050	X	3030	-0-	-1020	-0-	522	1	2475	2	N	30				148
							33	9								
10	3379	X	1288	-0-	-2091	-0-	326	1	890	2	N	65	183	1		30
							72	9								
11	3120	X	1179	-0-	-1941	-0-	318	1	820	2	N	37				67
							41	9								
12	3224	X	924	-0-	-2300	-0-	225	1	677	2	N	20				87
							22	9								
01	3131	X	1567	-0-	-1564	-0-	427	1	1120	2	N	18				105
							20	9								

COVINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 229031		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10998		PERF. 9852 - 9856						
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	432	1	1717	2	N	24				227
							26	9								
09	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	369	1	1747	2	N	23	185	1		65
							25	9								
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	699	1	1906	2	N	17				82
							19	9								
11	2100	N	1358	-0-	-742	-0-	374	1	962	2	N	20				102
							22	9								
12	2201	N	1070	-0-	-1131	-0-	262	1	790	2	N	16				118
							18	9								
01	2635	N	2288	-0-	-347	-0-	626	1	1643	2	N	17				135
							19	9								

COVINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 279341		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 11451		PERF. 9880 - 9981						
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT				-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT				-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT				-0-
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT				-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT				-0-
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELKHART (WOODBINE)		28379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850														
COVINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 212419		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON		WELL #: A 2ST		RRCID -> 224062		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 267915		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B)		28415 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH								
PALMER PETROLEUM INC.		636222														
WOLDERT-HENLEY		WELL #: 1		RRCID -> 130253		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368								
08	20241	20241	-0-	-0-	-0-	62 1	20001 2	N	162	159 1						75
09	19308 R	19308	-0-	-0-	-0-	178 9	19086 2	N	147	130 1						92
10	19850 R	19850	-0-	-0-	-0-	60 1	19594 2	N	176	130 1						138
11	19500	16642	-0-	-2858	-0-	162 9	16432 2	N	136	128 1						146
12	20150	14626	-0-	-5524	-0-	60 1	14433 2	N	119	133 1						132
01	20150	14425	-0-	-5725	-0-	150 9	14227 2	N	124	149 1						107
						62 1										
						131 9										
						136 9										

ELYSIAN (TRAVIS PEAK)		28809 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
HUMA ENERGY, LLC		412715														
BOGUE		WELL #: 1		RRCID -> 191454		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498								
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12

OIL AND GAS DIVISION

ELYSIAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		28809 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
MAYO				WELL #:	4	RRCID ->	122169	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6284 - 6287			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		744 N	500	-0-	-244	-0-	500	2			N	-0-			68
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			68
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			68
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			68
12		682 N	73	-0-	-609	-0-	73	2			N	-0-			68
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

PETROMINING, INC.				660846		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	228646	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6215 - 6258			
08		2945 X	2870	-0-	-75	-0-	2870	3			N	-0-			47
09		2850 X	2625	-0-	-225	-0-	2618	3	7	9	N	6			53
10		3100 X	2579	-0-	-521	-0-	2575	3	4	9	N	4			57
11		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3139	3	9	9	N	8			65
12		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3194	3	19	9	N	17			82
01		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			82

URSUS OIL AND GAS				879300		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
TUCKER				WELL #:	1	RRCID ->	169642	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	6611	PERF. 6331 - 6440			
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	100	2	48	9	N	44			176
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	86	2	26	9	N	24	176	1	24
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	114	2	7	9	N	6			30
11		150 N	20	-0-	-130	-0-	13	2	7	9	N	6			36
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	8			44
*01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			44

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
GARRETT HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	257146	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	11620	PERF. 6209 - 7762			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120)				28809 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC				744737		ONE WELL									
FURRH, J. D. JR. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	105723	COMPL. DATE	01/28/1983	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 6116 - 6123			
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	Y	-0-			7
09		210 N	191	-0-	-19	-0-	24	1	167	2	Y	-0-			7
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	34	1	182	2	Y	-0-			7
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	53	1	265	2	Y	-0-			7
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	2	Y	-0-			7
*01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	42	1	224	2	Y	-0-			7

EXCELSIOR (PETTIT)				29790 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION						
STETSON PETROLEUM CORP.				819479		ONE WELL									
STALLCUP, BLISS				WELL #:	A 1	RRCID ->	039323	COMPL. DATE	10/27/1965	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6237 - 6241			
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			27
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-			27
10		248 N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-			27
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-			27
12		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-			27
*01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			27

EXCELSIOR (PETTIT)		//CONT.//		29790 400	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MARION			
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.//		819479									
RUSK-STALLCUP		WELL #:		2 C	RRCID ->	097943	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 6264 - 6290		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT	-0-	

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.)		29796 333		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089											
VAN DUSEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201090	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6341 - 6397		
08	1922	N	1626	-0-	-296	-0-	251	1	1372	2	N	3	85
09	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	250	1	1161	2	N	2	87
10	1705	N	859	-0-	-846	-0-	209	1	646	2	N	4	91
11	1560	N	750	-0-	-810	-0-	149	1	600	2	N	1	92
12	1457	N	604	-0-	-853	-0-	145	1	451	2	N	7	99
01	868	N	763	-0-	-105	-0-	119	1	632	2	N	11	110

VAN DUSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220883	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6341 - 6352
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45

EZIM (PETTIT)		29830 000		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
MOORE, M. G.		WELL #:		1	RRCID ->	092939	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	8541	PERF. 7856 - 7890	
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-	53
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-	53
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-	53
11	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	2		N	-0-	53
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2		N	-0-	53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	53

LANGFORD, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	095673	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7839 - 7843	
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-	113
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-	113
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-	113
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	113
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-	113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	113

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		351	RRCID ->	181717	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	9892 - 9984	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1041	3	29	9	N	26	27 1	-0-
09	480 N	170	-0-	-310	-0-	157	3	13	9	N	12	12 1	-0-
10	682 N	43	-0-	-639	-0-	26	3	17	9	N	15	14 1	1
11	1050 N	27	-0-	-1023	-0-	27	3			N	-0-		1
12	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-		1
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-		1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	181718	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9844 - 9965	
08	620 N	363	-0-	-257	-0-	363	3			N	-0-		-0-
09	600 N	345	-0-	-255	-0-	345	3			N	-0-		-0-
10	620 N	497	-0-	-123	-0-	497	3			N	-0-		-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-		-0-
12	372 N	271	-0-	-101	-0-	268	3	3	9	N	3	3 1	-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		249	RRCID ->	181735	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9844 - 9940	
08	2325 N	1591	-0-	-734	-0-	1563	3	28	9	N	25	26 1	81
09	2310 N	813	-0-	-1497	-0-	813	3			N	-0-		81
10	1953 N	853	-0-	-1100	-0-	853	3			N	-0-		81
11	1530 N	774	-0-	-756	-0-	772	3	2	9	N	2	2 1	81
12	837 N	810	-0-	-27	-0-	791	3	19	9	N	17	17 1	81
*01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	993	3	55	9	N	50	50 1	81

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		346	RRCID ->	189585	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	9842 - 9927	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		347	RRCID ->	190106	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9962 - 10122	
08	2666 X	2468	-0-	-198	-0-	2468	3			N	-0-		-0-
09	2580 X	27	-0-	-2553	-0-	27	3			N	-0-		-0-
10	2666 X	26	-0-	-2640	-0-	26	3			N	-0-		-0-
11	2580 X	27	-0-	-2553	-0-	27	3			N	-0-		-0-
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-		-0-
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		755G	RRCID ->	198177	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9882 - 9936	
08	31 X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-		49
09	921 X	921	-0-	-0-	-0-	902	3	19	9	N	17	19 1	47
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1514	3	32	9	N	29	27 1	49
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	3	12	9	N	11	11 1	49
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-		49
*01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-		49

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5497	RRCID ->	207887	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9980	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		648	RRCID ->	208181	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10029	PERF.	9812 - 9918	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	6076 X	2348	-0-	-3728	-0-	2293	3	55	9	N	50	45 1	449
09	5880 X	4466	-0-	-1414	-0-	4424	3	42	9	N	38	40 1	447
10	5208 X	3048	-0-	-2160	-0-	3005	3	43	9	N	39	36 1	450
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2335	3	39	9	N	35	35 1	450
12	4619 X	2499	-0-	-2120	-0-	2488	3	11	9	N	10	11 1	449
01	4619 X	1551	-0-	-3068	-0-	1551	3			N	-0-		449

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		647	RRCID ->	208182	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9837 - 9944	
08	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-		-0-
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-		-0-
10	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-		-0-
11	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-		-0-
12	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-		-0-
*01	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6442	RRCID ->	208183	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9906 - 10000	
08	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-		13
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-		13
10	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-		13
11	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			N	-0-		13
12	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-		13
*01	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6210	3	139	9	N	126	125 1	14

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6422	RRCID ->	208184	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	9915 - 10049	
08	2914 X	1658	-0-	-1256	-0-	1600	3	58	9	N	53		53
09	2820 X	1795	-0-	-1025	-0-	1543	3	252	9	N	229	239 1	43
10	2914 X	820	-0-	-2094	-0-	820	3			N	-0-		43
11	2820 X	503	-0-	-2317	-0-	503	3			N	-0-		43
12	2914 X	646	-0-	-2268	-0-	646	3			N	-0-		43
01	1860 X	1404	-0-	-456	-0-	1404	3			N	-0-		43

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5452	RRCID ->	208186	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9932 - 10078	
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-		4
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-		4
10	2077 N	1615	-0-	-462	-0-	1615	3			N	-0-		4
11	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2606	3	41	9	N	37	37 1	4
12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2182	3	59	9	N	54	57 1	1
*01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1723	3	50	9	N	45	44 1	2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7473	RRCID ->	208188	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9941 - 9980	
08	2356 X	2075	-0-	-281	-0-	2025	3	50	9	N	45	41 1	88
09	2280 X	1971	-0-	-309	-0-	1931	3	40	9	N	36	37 1	87
10	2356 X	2173	-0-	-183	-0-	2130	3	43	9	N	39	37 1	89
11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2456	3	42	9	N	38	38 1	89
12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2973	3	59	9	N	54	57 1	86
*01	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2785	3	32	9	N	29	29 1	86

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		751	RRCID ->	208429	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	9904 - 9940	
08	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4643	3	197	9	N	179	163 1	210
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5606	3	78	9	N	71	74 1	207
10	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4661	3	58	9	N	53	50 1	210
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4364	3	59	9	N	54	53 1	211
12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4054	3	59	9	N	54	57 1	208
*01	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4763	3	11	9	N	10	10 1	208

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.// 30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 4482		RRCID -> 209043		COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3	N	-0-			1
09	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3	N	-0-			1
10	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3	N	-0-			1
11	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3	N	-0-			1
12	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	3	N	-0-			1
*01	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6184	3	N	27	27	1	1
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 552		RRCID -> 209752		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030			
08	4216 X	3556	-0-	-660	-0-	3556	3	N	-0-			-0-
09	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3	N	-0-			-0-
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4084	3	N	31	31	1	-0-
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3950	3	N	31	20	1	11
12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4321	3	N	70	81	1	-0-
*01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4289	3	N	5	4	1	1
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 5442		RRCID -> 209806		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062			
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	45	41	1	12
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1755	3	N	71	74	1	9
10	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	1577	3	N	40	37	1	12
11	3000 N	3658	-0-	658	658	3615	3	N	39	38	1	13
12	3100 N	2533	-0-	-567	91	2533	3	N	-0-			13
*01	3100 N	3643	-0-	543	634	3456	3	N	170	169	1	14
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 653W		RRCID -> 209848		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998			
08	3007 X	2197	-0-	-810	-0-	1951	3	N	224	204	1	536
09	2910 X	2697	-0-	-213	-0-	2361	3	N	305	318	1	523
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3280	3	N	189	177	1	535
11	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5007	3	N	159	157	1	537
12	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4037	3	N	268	283	1	522
01	3007 X	1184	-0-	-1823	-0-	984	3	N	182	180	1	524
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7463		RRCID -> 210040		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952			
08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3	N	-0-			-0-
09	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	3	N	-0-			-0-
10	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3	N	-0-			-0-
11	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3	N	-0-			-0-
12	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3	N	-0-			-0-
*01	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4804	3	N	54	54	1	-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 551		RRCID -> 210041		COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106			
08	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7582	3	N	73	110	1	96
09	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8057	3	N	94	80	1	110
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7540	3	N	66	91	1	85
11	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8793	3	N	61	40	1	106
12	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7823	3	N	87	87	1	106
*01	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8290	3	N	95	78	1	123
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7442		RRCID -> 210063		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097			
08	1953 N	1688	-0-	-265	-0-	1603	3	N	77	70	1	108
09	2730 N	1879	-0-	-851	-0-	1839	3	N	36	38	1	106
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2510	3	N	39	36	1	109
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1983	3	N	19	19	1	109
12	1953 N	1513	-0-	-440	-0-	1513	3	N	-0-			109
01	2542 N	1381	-0-	-1161	-0-	1381	3	N	-0-			109

OIL AND GAS DIVISION

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3		N	-0-			56
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3		N	-0-			56
10	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4467	3	81	9	74	69	1	61
11	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4345	3	75	9	68	67	1	62
12	1581 X	1249	-0-	-332	-0-	1241	3	8	9	7	7	1	62
*01	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1117	3	531	9	483	478	1	67

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960													
08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4964	3	40	9	36	33	1	116
09	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5482	3	33	9	30	31	1	115
10	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5615	3	23	9	21	19	1	117
11	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6048	3	43	9	39	39	1	117
12	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5416	3	68	9	62	66	1	113
*01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4791	3	6	9	5	5	1	113

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984													
08	9827 X	9371	-0-	-456	-0-	9150	3	221	9	201	203	1	114
09	9510 X	3306	-0-	-6204	-0-	3306	3		N	-0-			114
10	9765 X	6125	-0-	-3640	-0-	6125	3		N	-0-			114
11	9390 X	6170	-0-	-3220	-0-	6170	3		N	-0-			114
12	9579 X	5801	-0-	-3778	-0-	5758	3	43	9	39	40	1	113
01	9362 X	5799	-0-	-3563	-0-	5737	3	62	9	56	56	1	113

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 742 RRCID -> 218946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9896 - 10012													
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078													
08	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5456	3	28	9	25	25	1	-0-
09	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6044	3	4	9	4	4	1	-0-
10	5456 X	5314	-0-	-142	-0-	5274	3	40	9	36	33	1	3
11	5280 X	4805	-0-	-475	-0-	4765	3	40	9	36	38	1	1
12	5456 X	4480	-0-	-976	-0-	4452	3	28	9	25	26	1	-0-
01	5456 X	4667	-0-	-789	-0-	4636	3	31	9	28	28	1	-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000													
08	31748 X	31748	-0-	-0-	-0-	31697	3	51	9	46	41	1	469
09	25080 X	23571	-0-	-1509	-0-	23407	3	164	9	149	172	1	446
10	25916 X	21198	-0-	-4718	-0-	21049	3	149	9	135	124	1	457
11	25080 X	23377	-0-	-1703	-0-	23377	3		N	-0-			457
12	28752 X	28752	-0-	-0-	-0-	28611	3	141	9	128	129	1	456
*01	31696 X	31696	-0-	-0-	-0-	31402	3	294	9	267	268	1	455

FALCON CREEK (ANHYDRITE)				30080 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHEROKEE				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
SUMMERS NORTH FALCON CREEK				WELL #: 2	RRCID -> 119801	COMPL. DATE 11/01/1985	TOTAL DEPTH 9664	PERF. 7815	-	7824			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	32			64
*11		437 N	437	-0-	-0-		63 1	339 3	N	32			64
							35 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			64
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			64

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK)				30080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
WILSON HYDROCARBON INC.				929170									
RICHARDS "D"				WELL #: 1	RRCID -> 133890	COMPL. DATE 09/15/1989	TOTAL DEPTH 9732	PERF. 4577	-	4587			

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)				31404 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ANDERSON				
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.				722790									
LASITER, J.				WELL #: 1	RRCID -> 174538	COMPL. DATE 06/06/1995	TOTAL DEPTH 4902	PERF. 3659	-	3674			

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME)				32156 861	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOUSTON				
EOG RESOURCES, INC.				253162									
MAPLES				WELL #: 1	RRCID -> 276739	COMPL. DATE 12/29/2014	TOTAL DEPTH 10660	PERF. N/A					

08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370									
GOULDIE				WELL #: 1	RRCID -> 264495	COMPL. DATE 11/14/2011	TOTAL DEPTH 13990	PERF. 12476	-	12651			

08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		46600		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		46600		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		46600		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		46600		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		46600		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		46600		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FURRH (TRAVIS PEAK)		33350 650		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
THOR ENERGY/FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 141710		COMPL. DATE 11/26/1985			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-		63
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		63
10	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3	N	-0-		63
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		63
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		63
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		63

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		33770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 4		RRCID -> 129894		COMPL. DATE 01/12/1989			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	23	23	1	-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	25	9	Y	25	25	1	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	25	25	1	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	26	9	Y	25	25	1	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	21	21	1	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	23	9	Y	21	21	1	-0-

JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 136128		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CUMMINGS		WELL #: 7		RRCID -> 137826		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 7		RRCID -> 142046		COMPL. DATE 01/22/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMMINGS		WELL #: 10		RRCID -> 146177		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636		
08	1984 N	1473	-0-	-511	-0-	57	1	Y	-0-		-0-
09	1920 N	1845	-0-	-75	-0-	72	1	Y	-0-		-0-
10	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	75	1	Y	-0-		-0-
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	-0-		-0-
12	1922 N	1794	-0-	-128	-0-	82	1	Y	-0-		-0-
01	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	79	1	Y	-0-		-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GALE, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

08	2108 N	179	-0-	-1929	-0-	7	1	170	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	1350 N	55	-0-	-1295	-0-	2	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	403 N	86	-0-	-317	-0-	3	1	81	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	180 N	28	-0-	-152	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					22
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					22
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					22
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					22
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					22
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	174	2	97	9	N	88					110

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

08	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4586	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4699	2	211	9	N	192	192	1			-0-
11	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4329	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4333	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

ENDURO OPERATING LLC 252028
 GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

08	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					17
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					17
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					17
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					17
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					17
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					17

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ENERQUEST CORPORATION			252059												
IRWIN			WELL #: 3	RRCID -> 193897	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 7462	- 8396							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37

IRWIN			WELL #: 4	RRCID -> 196077	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7221	- 8558							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113

IRWIN			WELL #: 5	RRCID -> 199034	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7408	- 8654							
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35

GRAVES GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 202668	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 7407	- 8697							
08		465 N	140	-0-	-325	-0-	3	1	137	2	N	-0-			44
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			44
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			44
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

IRWIN			WELL #: 6	RRCID -> 202793	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7252	- 8632							
08		558 N	259	-0-	-299	-0-	14	1	230	2	N	14	62	1	30
							15	9							
09		390 N	70	-0-	-320	-0-	4	1	63	2	N	3			33
							3	9							
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	N	5			38
							6	9							
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			38
*12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	N	7			45
							8	9							
*01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	5	45	1	5
							6	9							

IRWIN			WELL #: 7	RRCID -> 202794	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7252	- 8632							
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059										
COLLINS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202795		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	3875 X	35	-0-	-3840	-0-	2 1	33 2	N	-0-	126 1		-0-
09	3750 X	6	-0-	-3744	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10	3875 X	10	-0-	-3865	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			N	-0-			-0-
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-
*01	485 X	485	-0-	-0-	-0-	28 1	457 2	N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202946		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606				
08	589 N	502	-0-	-87	-0-	36 1	466 2	N	-0-			56
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	107 1	1340 2	N	35			91
						39 9						
10	992 N	936	-0-	-56	-0-	69 1	861 2	N	5			96
						6 9						
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	56 1	694 2	N	10			106
						11 9						
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	46 1	576 2	N	21			127
						23 9						
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	61 1	777 2	N	10			137
						11 9						

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 203448		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630				
08	775 N	202	-0-	-573	-0-	12 1	186 2	N	4			166
						4 9						
09	480 N	120	-0-	-360	-0-	7 1	113 2	N	-0-			166
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			166
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	8 1	135 2	N	-0-			166
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27 1	430 2	N	15			181
						17 9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 210294		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 210761		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118				
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	14 1	184 2	N	50			110
						55 9						
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	61 1	764 2	N	30			140
						33 9						
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	124 1	1547 2	N	37			177
						41 9						
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	73 1	907 2	N	29			206
						32 9						
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	44 1	548 2	N	49	180 1		75
						54 9						
*01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	75 1	932 2	N	45			120
						50 9						

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059												
RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-	156 1	23
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	77	1	1260	N	70		93
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	N	139	186 1	46
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	153	9	1281	N	100		146
*12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	79	1	1025	N	79	165 1	60
*01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	110	9	873	N	90		150
						64	1					
						87	9					
						54	1					
						99	9					
COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438												
08	3875 X	2549	-0-	-1326	-0-	146	1	2361	N	38	57 1	146
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	42	9	3625	N	32		178
10	3689 X	2284	-0-	-1405	-0-	225	1	2119	N	31	164 1	45
11	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	35	9	3913	N	49		94
*12	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	131	1	2734	N	51		145
01	4030 X	2617	-0-	-1413	-0-	34	9	2413	N	49		194
						54	9					
						169	1					
						56	9					
						150	1					
						54	9					
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096												
08	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	482	1	6027	N	21		91
09	4710 X	4094	-0-	-616	-0-	23	9	3753	N	37		128
10	4867 X	2952	-0-	-1915	-0-	41	9	2685	N	47		175
11	5100 X	2746	-0-	-2354	-0-	215	1	2520	N	22		197
12	5270 X	2068	-0-	-3202	-0-	52	9	1881	N	34	181 1	50
01	5270 X	2415	-0-	-2855	-0-	202	1	2197	N	38		88
						24	9					
						150	1					
						37	9					
						176	1					
						42	9					
GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532												
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	81 1	37
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		37
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	217	N	18		55
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	20	9	45	N	-0-		55
						4	1					

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION IRWIN "A"		//CONT.// 34044 800 //CONT.// 252059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 213731	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 9292	PERF. 7444 - 9196					
08	403 N	23	-0-	-380	-0-	1 1 11 9	11 2	N	10			173
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145 1		28
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	61 1 76 9	988 2	N	69			97
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	37 1 40 9	598 2	N	36			133
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30 1 23 9	489 2	N	21			154
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1 12 9	118 2	N	11			165
GARRISON GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 214145	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 9177	PERF. 7410 - 9084					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214361	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 7378 - 9418					
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	54 1	875 2	N	-0-			95
09	750 N	372	-0-	-378	-0-	22 1	350 2	N	-0-			95
10	403 N	178	-0-	-225	-0-	10 1	168 2	N	-0-			95
11	900 N	63	-0-	-837	-0-	4 1	59 2	N	-0-	55 1		40
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-			40
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1 6 9	56 2	N	5			45
DAUGHTERY-CRENSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 214363	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7965 - 9092					
08	1891 N	1409	-0-	-482	-0-	100 1 65 9	1244 2	N	59	101 1		40
09	2340 N	2011	-0-	-329	-0-	146 1 35 9	1830 2	N	32			72
10	3100 N	3162	-0-	62	62	231 1 45 9	2886 2	N	41			113
11	2426 N	2364	-0-	-62	-0-	173 1 25 9	2166 2	N	23			136
*12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	145 1 30 9	1811 2	N	27			163
*01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	93 1 32 9	1165 2	N	29	149 1		43
CHILDS		WELL #: 3		RRCID -> 215658	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7480 - 8154					
08	713 N	449	-0-	-264	-0-	37 1	412 2	N	-0-			136
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			136
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			136
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION JOPLING GAS UNIT		//CONT.// 34044 800 //CONT.// 252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
		WELL #: 3		RRCID -> 215884		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	107 1	1726 2	N	49		96
						54 9					
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	111 1	1784 2	N	26	37 1	85
						29 9					
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	108 1	1747 2	N	44		129
						48 9					
11	1830 N	1420	-0-	-410	-0-	80 1	1298 2	N	38		167
						42 9					
*12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	75 1	1203 2	N	16		183
						18 9					
*01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	55 1	883 2	N	14	135 1	62
						15 9					

MCCAULEY		WELL #: 1		RRCID -> 217363		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221104		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338		
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30 1	489 2	N	65		170
						72 9					
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	37 1	594 2	N	20	139 1	51
						22 9					
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	83 1	1342 2	N	60		111
						66 9					
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	56 1	903 2	N	70		181
						77 9					
*12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	42 1	673 2	N	53	164 1	70
						58 9					
*01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	47 1	760 2	N	68		138
						75 9					

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221433		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368		
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68

BARTON, SUSAN		WELL #: 1		RRCID -> 221436		COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280		
08	2790 X	671	-0-	-2119	-0-	49 1	610 2	N	11	160 1	21
						12 9					
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	239 1	2984 2	N	4		25
						4 9					
10	2170 X	1922	-0-	-248	-0-	142 1	1774 2	N	5		30
						6 9					
11	2100 X	1684	-0-	-416	-0-	123 1	1554 2	N	6		36
						7 9					
*12	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	212 1	2662 2	N	5		41
						6 9					
01	3348 X	2829	-0-	-519	-0-	209 1	2607 2	N	12		53
						13 9					

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION GRAVES GAS UNIT		//CONT.// 34044 800 //CONT.// 252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #: 5B		RRCID -> 226108		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	23 1	757 2	N	37			151
						41 9						
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	17 1	551 2	N	35			186
						39 9						
10	1054 N	581	-0-	-473	-0-	16 1	533 2	N	29			215
						32 9						
11	780 N	331	-0-	-449	-0-	9 1	294 2	N	25	184 1		56
						28 9						
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	7 1	255 2	N	15			71
						17 9						
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	N	-0-			71
IRWIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 226110		COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388			
08	1612 N	90	-0-	-1522	-0-	5 1	85 2	N	-0-			145
09	1830 N	25	-0-	-1805	-0-	1 1	24 2	N	-0-			145
10	1488 N	13	-0-	-1475	-0-	1 1	12 2	N	-0-			145
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	1 1	9 2	N	-0-	108 1		37
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			37
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-			37
STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 4TP		RRCID -> 227340		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			95
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	57 1	636 2	N	-0-			95
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	60 1	662 2	N	-0-			95
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	53 1	588 2	N	-0-			95
*12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	48 1	528 2	N	-0-			95
*01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	51 1	565 2	N	-0-			95
STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 5		RRCID -> 231196		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
IRWIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 232740		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 235134		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846			
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059											
IRWIN		WELL #: 10		RRCID -> 237880		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			66
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			66
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

IRWIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 239240		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71 1		52
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 7R		RRCID -> 243235		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218					
08	3255 X	1291	-0-	-1964	-0-	96 1	1195 2	N	-0-				109
09	3150 X	438	-0-	-2712	-0-	32 1	406 2	N	-0-				109
10	3255 X	1162	-0-	-2093	-0-	86 1	1074 2	N	2				111
						2 9							
11	3150 X	1602	-0-	-1548	-0-	119 1	1483 2	N	-0-				111
12	3255 X	1145	-0-	-2110	-0-	84 1	1055 2	N	5				116
						6 9							
01	1302 X	1061	-0-	-241	-0-	78 1	977 2	N	5				121
						6 9							

COLLINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255083		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990					
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	241 1	3007 2	N	74				188
						81 9							
09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	304 1	3788 2	N	85	163 1			110
						94 9							
10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	299 1	3738 2	N	69				179
						76 9							
11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	277 1	3460 2	N	52	162 1			69
						57 9							
*12	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	312 1	3897 2	N	70				139
						77 9							
*01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	293 1	3658 2	N	108				247
						119 9							

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
 IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	222	-0-	222	222	7 1	116 2	N	90			190
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	222	99 9		N	7			197
10	T. A.	471	-0-	471	693	23 1	368 2	N	73	105 1		165
						80 9						
11	693 X	-0-	-0-	-693	-0-			N	-0-			165
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			165

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

08	3875 X	3015	-0-	-860	-0-	172 1	2763 2	N	73	100 1		142
09	3750 X	1989	-0-	-1761	-0-	80 9		N	128	180 1		90
10	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	141 9	5555 2	N	56			146
11	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	344 1		N	91	156 1		81
						62 9						
*12	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	242 1	3903 2	N	94			175
						100 9						
*01	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	476 1	6365 2	N	70	116 1		129
						103 9						
						395 1						
						77 9						

EQX SWD, LLC 253338
 EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
 OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	133 2	35 9	N	32			40
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	25 1	98 2	N	-0-			40
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2		N	-0-			40
11	150 N	100	-0-	-50	-0-	35 1	65 2	N	-0-			40
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	27 1	75 2	N	-0-			40
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	41 1	60 2	N	-0-			40

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
HIBBARD ENERGY, LP				383757							
BEARD GAS UNIT #1		WELL #:		2		RRCID -> 140316		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	121	-0-	-437	-0-	120	2	1	9	N	105
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-
10	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-

GRAVES		WELL #:		2		RRCID -> 141697		COMPL. DATE 05/22/1992		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076	
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	637	2	2	9	N	65
09	840 N	667	-0-	-173	-0-	667	2			N	65
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	635	2	135	9	N	25
11	630 N	569	-0-	-61	-0-	545	2	24	9	N	47
*12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	N	49
01	775 N	698	-0-	-77	-0-	697	2	1	9	N	50

STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		1		RRCID -> 151158		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022	
08	744 N	627	-0-	-117	-0-	615	2	12	9	Y	14
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	592	2	12	9	Y	25
10	496 N	367	-0-	-129	-0-	359	2	8	9	Y	32
11	600 N	197	-0-	-403	-0-	190	2	7	9	Y	37
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	Y	41
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	Y	45

STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		2		RRCID -> 165359		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948	
08	403 N	312	-0-	-91	-0-	309	2	3	9	N	113
09	390 N	204	-0-	-186	-0-	202	2	2	9	N	115
10	279 N	200	-0-	-79	-0-	199	2	1	9	N	116
11	300 N	158	-0-	-142	-0-	157	2	1	9	N	116
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	516	2	24	9	N	137
*01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	816	2	65	9	N	29

COLLINS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 171784		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	34
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4	9	N	38
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	38
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	38
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	38
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	38

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 206280		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261												
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		32 X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-
12		91 X	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625												
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	97
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	41	2	N	108
							12	9				
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	108
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	108
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	104
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	35

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124												
08	2790	X	1285	-0-	-1505	-0-	54	1	1209	2	N	67
							22	9				
09	2700	X	2043	-0-	-657	-0-	79	1	1964	2	N	67
10	2635	X	1036	-0-	-1599	-0-	36	1	999	2	N	68
							1	9				
11	2550	X	2430	-0-	-120	-0-	80	1	2339	2	N	78
							11	9				
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	142	1	2670	2	N	194
							128	9				
*01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	89	1	2299	2	N	57
							61	9				

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268												
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	51	1	1136	2	N	105
							23	9				
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	65	1	1637	2	N	160
							61	9				
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	34	1	920	2	N	195
							39	9				
11	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	32	1	934	2	N	47
							36	9				
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	84	1	1571	2	N	109
							68	9				
*01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	47	1	1224	2	N	139
							33	9				

 GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	93 1	2073 2	N	19		4 8		114
09	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	21 9	1000 2	N	55				169
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	40 1	1374 2	N	16				185
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	61 9	1254 2	N	37				222
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	50 1	1124 2	N	37				259
*01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	18 9	1492 2	N	35	180 1			114

 GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	14 1	306 2	N	67	169 1	1 8		47
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	74 9	81 2	N	-0-				47
10	527 N	87	-0-	-440	-0-	3 1	84 2	N	-0-				47
11	390 N	63	-0-	-327	-0-	2 1	61 2	N	-0-				47
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	N	-0-				47
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5 1	118 2	N	30				77

 GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

08	1085 N	370	-0-	-715	-0-	15 1	326 2	N	26	1 8			90
09	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	29 9	2550 2	N	80				170
10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	102 1	2272 2	N	70				240
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	88 9	1464 2	N	43	191 1			92
12	2821 N	1777	-0-	-1044	-0-	83 1	1624 2	N	60				152
01	2418 N	1759	-0-	-659	-0-	77 9	1619 2	N	70				222

 BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

08	186 N	127	-0-	-59	-0-	5 1	118 2	N	4	2 8			159
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	4 9	186 2	N	20				179
10	527 N	213	-0-	-314	-0-	7 1	199 2	N	6				185
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	22 9	144 2	N	-0-				185
12	217 N	123	-0-	-94	-0-	7 9	117 2	N	-0-				185
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	5 1	206 2	N	20	165 1			40

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			132
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	N	50			182
								55	9							
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	476	2	N	22			204
								24	9							
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	460	2	N	56	182	1	78
								62	9							
12		372 N	208	-0-	-164	-0-	-0-	9	1	176	2	N	21			99
								23	9							
01		527 N	375	-0-	-152	-0-	-0-	14	1	358	2	N	3			102
								3	9							

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284																
08		899 N	843	-0-	-56	-0-	-0-	36	1	801	2	N	5	3	8	194
								6	9							
09		900 N	532	-0-	-368	-0-	-0-	20	1	512	2	N	-0-			194
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1145	2	N	1			195
								1	9							
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	867	2	N	39	187	1	47
								43	9							
12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	N	26			73
								29	9							
*01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1071	2	N	37			110
								41	9							

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034																		
08		1767 N	1093	-0-	-674	-0-	-0-	46	1	1030	2	N	15	186	1	4	8	45
								17	9									
09		1680 N	1484	-0-	-196	-0-	-0-	57	1	1427	2	N	-0-					45
10		1550 N	1175	-0-	-375	-0-	-0-	41	1	1134	2	N	-0-					45
11		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1428	2	N	10					55
								11	9									
12		1519 N	1391	-0-	-128	-0-	-0-	68	1	1268	2	N	50					105
								55	9									
*01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1313	2	N	12					117
								13	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																		
HIBBARD ENERGY, LP 383757																		
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196																		
08		6959 X	4114	-0-	-2845	-0-	-0-	4113	2	1	9	N	1					93
09		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	-0-	4098	2	98	9	N	89	159	1			23
10		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	-0-	4473	2	21	9	N	19					42
11		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	-0-	4157	2	12	9	N	11					53
*12		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	-0-	4235	2	6	9	N	5					58
*01		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	-0-	4204	2	2	9	N	2					60

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188																		
08		403 N	3	-0-	-400	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					41
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					41
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					41
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	8			41
*12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					41
01		62 N	2	-0-	-60	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					41

GARRISON, S. (PETTIT, LO.)		//CONT.// 34054 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES											
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757		WELL #: 2		RRCID -> 112210		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7095 - 7233							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK)		34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES											
SND OPERATING, L.L.C.		797127		WELL #: 1		RRCID -> 228897		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10411 - 11902							
08		2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	297	1	2518	2	N	-0-						-0-
09		2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	287	1	2403	2	N	-0-						-0-
10		3100	N	3285	-0-	185	185	275	1	3010	2	N	-0-						-0-
11		3000	N	2828	-0-	-172	13	179	1	2649	2	N	-0-						-0-
12		3100	N	3863	-0-	763	776	449	1	3414	2	N	-0-						-0-
*01		4145	X	3369	-0-	-776	-0-	371	1	2973	2	N	23						23
								25	9										

SUTTON, BEVERLY		WELL #: 1		RRCID -> 230826		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11680		PERF.10418 - 11640									
08		3627	X	2050	-0-	-1577	-0-	2050	2			N	-0-						137
09		3510	X	2330	-0-	-1180	-0-	2330	2			N	-0-						137
10		3627	X	2249	-0-	-1378	-0-	2249	2			N	-0-						137
11		2730	X	1733	-0-	-997	-0-	1733	2			N	-0-						137
12		2759	X	1586	-0-	-1173	-0-	1586	2			N	-0-						137
01		2418	X	1542	-0-	-876	-0-	1542	2			N	-0-						137

BETHUNE A		WELL #: 1		RRCID -> 231633		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11538		PERF.10346 - 11457									
08		2821	N	2545	-0-	-276	-0-	268	1	2277	2	Y	-0-						38
09		2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	266	1	2228	2	Y	-0-						38
10		2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	190	1	2075	2	Y	-0-						38
11		2460	N	2369	-0-	-91	-0-	150	1	2219	2	Y	-0-						38
*12		2573	N	1770	-0-	-803	-0-	198	1	1506	2	Y	60						98
								66	9										
*01		2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	276	1	2211	2	Y	-0-						98

SUTTON, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 233179		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10215 - 11638									
08		899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-						164
09		902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-						164
10		1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-						164
11		988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-						164
12		899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	-0-						164
*01		907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-						164

KATIE G.		WELL #: 1		RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11789		PERF.10154 - 11565									
08		1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-						130
09		1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1498	2	77	9	N	70						200
10		1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-						200
11		1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-						200
12		1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1740	2	19	9	N	17						217
*01		1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-						217

GATES (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SND OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	797127											
THERESA KAY GU				WELL #:	1	RRCID ->	234579	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF.10196 - 11664				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	310 N	238	-0-	-72	-0-			238	2			N	-0-			169
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-			222	2			N	-0-			169
10	310 N	207	-0-	-103	-0-			207	2			N	-0-			169
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-			243	2			N	-0-			169
12	217 N	199	-0-	-18	-0-			199	2			N	-0-			169
01	217 N	178	-0-	-39	-0-			175	2	3	9	N	-0-			172

SWAIN, JEAN				WELL #:	1	RRCID ->	235124	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10232 - 11645				
08	3937 X	3740	-0-	-197	-0-			580	1	3160	2	N	-0-			27
09	3780 X	3678	-0-	-102	-0-			547	1	3131	2	N	-0-			27
10	3937 X	3585	-0-	-352	-0-			478	1	3107	2	N	-0-			27
11	3810 X	3760	-0-	-50	-0-			490	1	3270	2	N	-0-			27
12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-			647	1	3378	2	N	-0-			27
*01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-			647	1	3316	2	N	-0-			27

TUBBE				WELL #:	1	RRCID ->	235842	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	11543	PERF. 9920 - 11466				
08	5177 X	4745	-0-	-432	-0-			584	1	4161	2	N	-0-			114
09	5010 X	4849	-0-	-161	-0-			581	1	4268	2	N	-0-			114
10	5177 X	4829	-0-	-348	-0-			618	1	4211	2	N	-0-			114
11	5010 X	4962	-0-	-48	-0-			623	1	4339	2	N	-0-			114
12	5022 X	4646	-0-	-376	-0-			593	1	4053	2	N	-0-			114
01	5022 X	4710	-0-	-312	-0-			593	1	4117	2	N	-0-			114

MCFADDIN				WELL #:	1	RRCID ->	236121	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11675	PERF.10073 - 11439				
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-			272	2			N	-0-			120
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-			269	2			N	-0-			120
10	217 N	195	-0-	-22	-0-			195	2			N	-0-			120
11	240 N	209	-0-	-31	-0-			209	2			N	-0-			120
12	248 N	208	-0-	-40	-0-			208	2			N	-0-			120
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-			234	2			N	-0-			120

SUTTON, JERRY				WELL #:	1	RRCID ->	237960	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	11832	PERF.10230 - 11804				
08	1891 N	1262	-0-	-629	-0-			1262	2			N	-0-			130
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-			941	2			N	-0-			130
10	1891 N	897	-0-	-994	-0-			897	2			N	-0-			130
11	1230 N	818	-0-	-412	-0-			818	2			N	-0-			130
12	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-			2726	2			N	-0-			130
*01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-			1272	2			N	-0-			130

SEELCO				WELL #:	1	RRCID ->	238296	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10254 - 11768				
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-			209	1	285	2	N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				N	-0-			15
10	217 N	5	-0-	-212	-0-			5	2			N	-0-			15
11	480 N	16	-0-	-464	-0-			16	2			N	-0-			15
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-			337	2			N	-0-			15
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-			574	2			N	-0-			15

HASKINS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	239271	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11921	PERF. 9860 - 11721				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			104
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			104
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			104
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			104
12	T. A.	167	-0-	167	-0-			167	1			N	-0-			104
01	T. A.	188	-0-	188	-0-			355	188	1		N	-0-			104

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127										
SFAAA				WELL #:	1	RRCID ->	239895	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	11557	PERF.	9947 - 11514	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2		N	-0-			157
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			157
10	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	2		N	-0-			157
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			157
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			157
*01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1512	2	39 9	N	35			192

SUTTON, KENNETH				WELL #:	1	RRCID ->	242538	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	10250 - 12041	
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			7
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			7
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			7
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			7
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			7
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			7

SUTTON, RICHARD GU				WELL #:	1	RRCID ->	242917	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	10596 - 11878	
08	930	N	301	-0-	-629	-0-	301	2		N	-0-			70
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			70
10	868	N	272	-0-	-596	-0-	215	2	57 9	N	52			122
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			122
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			122
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			122

SUTTON, H.G.				WELL #:	1	RRCID ->	243492	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10325 - 11807	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

BETHUNE B				WELL #:	2	RRCID ->	245681	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	9775 - 11988	
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			109
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			109
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			109
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			109
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	2		N	-0-			109
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	2		N	-0-			109

SUTTON, JERRY				WELL #:	2	RRCID ->	247846	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10367 - 11673	
08	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2		N	-0-			43
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			43
10	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	1165	2		N	-0-			43
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			43
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			43
*01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			43

ENDEAVOR				WELL #:	1	RRCID ->	248062	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	9768 - 12046	
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			51
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			51
10	558	N	309	-0-	-249	-0-	287	2	22 9	N	20			71
11	900	N	139	-0-	-761	-0-	139	2		N	-0-			71
12	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2		N	-0-			71
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2		N	-0-			71

GATES (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643									
RED ARROW			WELL #:	1	RRCID ->	256750	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10873 - 11936	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4350	2	97	9	N	88	137
09		4020 X	3954	-0-	-66	-0-	3855	2	99	9	N	90	47
10		4154 X	4081	-0-	-73	-0-	4004	2	77	9	N	70	117
11		4020 X	3966	-0-	-54	-0-	3900	2	66	9	N	60	177
12		4154 X	4128	-0-	-26	-0-	4030	2	98	9	N	89	85
01		4154 X	3424	-0-	-730	-0-	3361	2	63	9	N	57	142

SHOOTING STAR			WELL #:	1	RRCID ->	259262	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	10898 - 11044	
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	450	1	332	2	N	3	147
09		654 N	654	-0-	-0-	-0-	450	1	202	2	N	2	149
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	450	1	220	2	N	10	159
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	450	1	202	2	N	-0-	159
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	450	1	222	2	N	-0-	159
*01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	150	1	229	2	N	-0-	159

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.			WELL #:	1	RRCID ->	222347	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10152 - 10945	
SPRADLEY GAS UNIT				829288									
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	N	16	74
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	899	2	17	9	N	15	89
10		744 N	725	-0-	-19	-0-	6	1	701	2	N	16	105
11		960 N	779	-0-	-181	-0-	758	2	21	9	N	19	124
12		1054 N	462	-0-	-592	-0-	453	2	9	9	N	8	131
01		713 N	472	-0-	-241	-0-	468	2	4	9	N	4	135

WILLIAMS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	222766	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	11381	PERF.	10108 - 10614	
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	N	7	60
09		390 N	142	-0-	-248	-0-	105	2	37	9	N	34	94
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	N	23	117
11		360 N	310	-0-	-50	-0-	296	2	14	9	N	13	130
12		372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-	130
01		403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-	130

VALENCE OPERATING COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	259704	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	8860 - 10860	
JOHN TUBBE				881167									
08		4154 X	4091	-0-	-63	-0-	4066	2	25	9	N	23	130
09		4020 X	3828	-0-	-192	-0-	3791	2	37	9	N	34	160
10		4154 X	2968	-0-	-1186	-0-	2910	2	58	9	N	53	26
11		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3975	2	2	9	N	2	26
12		4092 X	3806	-0-	-286	-0-	3803	2	3	9	N	3	26
01		4092 X	4086	-0-	-6	-0-	4082	2	4	9	N	4	26

OIL AND GAS DIVISION

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793															
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1893	2	15	9	N	14	1	8	50
09		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1757	2	6	9	N	5			55
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	6	9	N	5			60
11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			60
12		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			60
01		1612 N	1592	-0-	-20	-0-	1590	2	2	9	N	2			62

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288															
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769															
08		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	103	1	2161	2	N	50	181	1	62
							55	9							
09		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			62
10		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	21	1	2096	2	N	-0-			62
11		2250 N	1976	-0-	-274	-0-	1975	2	1	9	N	1			63
12		2418 N	2095	-0-	-323	-0-	2094	2	1	9	N	1	1	8	63
*01		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-			63

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875															
08		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	109	1	2302	2	N	28	1	8	134
							31	9							
09		2670 X	2382	-0-	-288	-0-	2370	2	12	9	N	11			145
10		2759 X	1961	-0-	-798	-0-	19	1	1938	2	N	4			149
							4	9							
11		2670 X	2272	-0-	-398	-0-	2261	2	11	9	N	10			159
12		2573 X	2201	-0-	-372	-0-	2194	2	7	9	N	6	1	8	164
01		2449 X	2188	-0-	-261	-0-	2170	2	18	9	N	16			180

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780															
08		402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	N	-0-			75
09		480 N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-			75
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	9	1	836	2	N	-0-			75
11		390 N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-			75
12		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-			75
01		775 N	237	-0-	-538	-0-	237	2			N	-0-			75

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860															
08		1240 N	210	-0-	-1030	-0-	130	2	80	9	N	73			191
09		1290 N	1139	-0-	-151	-0-	1138	2	1	9	N	1	1	8	191
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1934	2	3	9	N	3	3	8	191
11		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	N	1	1	8	191
12		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1500	2	2	9	N	2	2	8	191
*01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	1	9	N	1	1	8	191

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION															
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241															
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850															
08		1457 N	1267	-0-	-190	-0-	1267	2			N	-0-			75
09		1470 N	764	-0-	-706	-0-	764	2			N	-0-			75
10		1519 N	1140	-0-	-379	-0-	1140	2			N	-0-			75
11		1230 N	1126	-0-	-104	-0-	1126	2			N	-0-			75
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			75
01		1147 N	933	-0-	-214	-0-	905	2	28	9	N	25			100

OIL AND GAS DIVISION

GEO-VEST (PETTIT)		34518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
MILLER HEIRS GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 163428		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT		34518 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
WELL #: 1		RRCID -> 164886		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1		34518 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
WELL #: 1		RRCID -> 165818		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEO-VEST (RODESSA)		34518 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584										
MCLEOD		WELL #: 4 C		RRCID -> 212007		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

GARNER		090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
WELL #: 1 C		RRCID -> 216494		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

BRG LONE STAR LTD.		090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
PAXTON GU 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 203825		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8743 - 8746				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEO-VEST (RODESSA)		//CONT.//		34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	164163	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF. 8824 - 8834
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165410	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 8760 - 8886
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		34943 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784									
HUNTER, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	081302	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10804 - 10937
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	4 2	3 9	N	3		175
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	58 2	17 9	N	15		190
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	20 2	8 9	N	7		197
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14 2	3 9	N	3		200
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	22 2	6 9	N	5		205
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	45 2	4 9	N	4		209

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		WELL #:		1	RRCID ->	168799	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10746 - 10896
08	DLQ G-10	1537	-0-	1537	1537	206 1	1331 2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	1344	-0-	1344	2881	228 1	1116 2	Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	1463	-0-	1463	4344	237 1	1186 2	Y	36				36
						40 9							
*11	1600 N	1378	-0-	-222	4122	249 1	1129 2	Y	-0-				36
*12	3100 N	1409	-0-	-1691	2431	258 1	1151 2	Y	-0-				36
*01	3100 N	1549	-0-	-1551	880	212 1	1335 2	Y	2	31 1			7
						2 9							

MARSH, T.D. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	173625	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10703 - 10860		
*06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	159 1	1087 2	Y	-0-	31 1			16
*07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	171 1	1258 2	Y	-0-				16
*08	DLQ G-10	1170	-0-	1170	1170	157 1	1013 2	Y	-0-				16
*09	DLQ G-10	968	-0-	968	2138	161 1	785 2	Y	20				36
						22 9							
*10	DLQ G-10	1014	-0-	1014	3152	169 1	845 2	Y	-0-				36
*11	1600 N	1000	-0-	-600	2552	180 1	820 2	Y	-0-				36
*12	3100 N	951	-0-	-2149	403	174 1	777 2	Y	-0-				36
*01	1526 N	1123	-0-	-403	-0-	153 1	968 2	Y	2	31 1			7
						2 9							

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1078	-0-	1078	1078	144	1	934	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	919	-0-	919	1997	156	1	763	2	Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	956	-0-	956	2953	152	1	764	2	Y	36		36
						40	9						
*11	1600 N	855	-0-	-745	2208	154	1	701	2	Y	-0-		36
*12	2941 N	733	-0-	-2208	-0-	134	1	599	2	Y	-0-		36
*01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	113	1	711	2	Y	2	31 1	7
						2	9						

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

08	1085 X	1044	-0-	-41	-0-	139	1	899	2	N	5		88
						6	9						
09	1050 X	1021	-0-	-29	-0-	133	1	881	2	N	6		94
						7	9						
10	1054 X	995	-0-	-59	-0-	135	1	851	2	N	8	3 1	99
						9	9						
11	1020 X	788	-0-	-232	-0-	104	1	675	2	N	8		107
						9	9						
12	1054 X	1003	-0-	-51	-0-	131	1	866	2	N	5		112
						6	9						
01	1054 X	955	-0-	-99	-0-	124	1	829	2	N	2		114
						2	9						

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

08	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	181	1	1173	2	N	11		48
						12	9						
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	183	1	1207	2	N	7		55
						8	9						
10	1550 N	1164	-0-	-386	-0-	157	1	992	2	N	14	4 1	65
						15	9						
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	167	1	1079	2	N	10		75
						11	9						
*12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	199	1	1317	2	N	7		82
						8	9						
*01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	200	1	1339	2	N	10		92
						11	9						

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	130 1	841 2	Y	4			32
						4 9						
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	139 1	918 2	Y	4			36
						4 9						
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	192 1	1212 2	Y	19	3 1		52
						21 9						
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	164 1	1064 2	Y	11			63
						12 9						
*12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	156 1	1036 2	Y	5			68
						6 9						
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	172 1	1151 2	Y	10			78
						11 9						

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366

08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	41 2	204 9	N	185	160 1	27 6	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2015 - P/A 10/28/15

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
 MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.// 491373										
INMAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 205289		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 12098		PERF.10986 - 11101		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

INMAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 206056		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 12055		PERF.10991 - 11050		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

WILLIAMS "T"		WELL #: 4		RRCID -> 206534		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10965 - 11094		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

INMAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 209281		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10938 - 11060		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS "T"		WELL #: 2		RRCID -> 210295		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11026 - 11108		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MARTIN "L"		WELL #: 4		RRCID -> 211009		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10984 - 11092		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MARTIN "L"		WELL #: 7		RRCID -> 211021		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133		PERF.10889 - 11001		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.// 491373							
MARTIN "L"		WELL #: 2		RRCID -> 232965		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1612 X	1152	-0-	-460	-0-	1152 2		N	-0-
09	1560 X	1043	-0-	-517	-0-	1043 2		N	-0-
10	1519 X	855	-0-	-664	-0-	855 2		N	-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-
12	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-
01	1147 X	19	-0-	-1128	-0-	19 2		N	-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
MCCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 203736		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988	
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	578 2	28 9	N	35
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	460 2	59 9	N	89
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	616 2	7 9	N	95
11	600 N	597	-0-	-3	-0-	568 2	29 9	N	121
12	527 N	435	-0-	-92	-0-	411 2	24 9	N	143
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	626 2	24 9	N	165

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
HILL, L. C.		WELL #: 1 C		RRCID -> 219763		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MARSH, T.D.		WELL #: 1		RRCID -> 226649		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HILL, L. C.		WELL #: 2		RRCID -> 260154		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838	
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	140 1	1629 2	N	30
						72 9			
09	1830 N	1772	-0-	-58	-0-	134 1	1602 2	N	63
						36 9			
10	2046 N	1784	-0-	-262	-0-	137 1	1645 2	N	65
						2 9			
11	1740 N	1529	-0-	-211	-0-	85 1	1413 2	N	51
						31 9			
12	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	139 1	1625 2	N	39
						32 9			
01	1798 N	1439	-0-	-359	-0-	45 1	1371 2	N	23
						23 9			

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	12679 X	10624	-0-	-2055	-0-	775	1	9819	3	N	27	198
09	12270 X	11009	-0-	-1261	-0-	750	1	10242	3	N	15	213
10	11656 X	10905	-0-	-751	-0-	775	1	10124	3	N	5	218
11	11520 X	9639	-0-	-1881	-0-	9621	3	18	9	N	16	230
12	11904 X	10094	-0-	-1810	-0-	10075	3	19	9	N	17	46
01	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT	46

PEAK ENERGY CORPORATION 647135												
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896												
08	401 X	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4	182
09	358 X	358	-0-	-0-	-0-	340	2	18	9	N	16	198
10	509 X	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	N	4	202
11	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	N	5	207
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	422	2	12	9	N	11	218
01	496 X	165	-0-	-331	-0-	155	2	10	9	N	9	227

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802												
08	1705 X	1506	-0-	-199	-0-	176	1	1271	2	N	54	182
09	840 X	684	-0-	-156	-0-	89	1	595	2	N	-0-	182
10	1364 X	725	-0-	-639	-0-	68	1	654	2	N	3	185
11	1470 X	349	-0-	-1121	-0-	21	1	325	2	N	3	188
12	1519 X	517	-0-	-1002	-0-	28	1	476	2	N	12	200
01	1519 X	473	-0-	-1046	-0-	473	2			N	-0-	200

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744												
08	1457 X	1180	-0-	-277	-0-	144	1	1034	2	N	2	260
09	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	181	1	1223	2	N	-0-	260
10	1798 X	1493	-0-	-305	-0-	140	1	1350	2	N	3	263
11	1740 X	1229	-0-	-511	-0-	75	1	1154	2	N	-0-	263
12	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	98	1	1711	2	N	-0-	263
01	1488 X	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-	263

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830												
08	3255 X	3123	-0-	-132	-0-	377	1	2707	2	N	35	237
09	3150 X	2543	-0-	-607	-0-	323	1	2179	2	N	37	85
10	3038 X	2525	-0-	-513	-0-	234	1	2252	2	N	35	120
11	3030 X	1691	-0-	-1339	-0-	101	1	1559	2	N	28	148
12	3131 X	2284	-0-	-847	-0-	123	1	2131	2	N	27	175
01	3131 X	3058	-0-	-73	-0-	3023	2	35	9	N	32	207

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
08	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2335	2	75	9	N	68		262
09	1590 X	550	-0-	-1040	-0-	550	3			N	-0-		262
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		262
11	976 X	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	N	10	171 1	101
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1		102
*01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-		102

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

08	4929 X	2385	-0-	-2544	-0-	2335	2	50	9	N	45		125
09	5460 X	4052	-0-	-1408	-0-	4031	3	21	9	N	19		144
10	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-		144
11	5460 X	3774	-0-	-1686	-0-	3693	2	81	9	N	74		218
12	3627 X	2523	-0-	-1104	-0-	2523	2			N	-0-		218
*01	4185 X	2809	-0-	-1376	-0-	2809	2			N	-0-		218

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

08	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	109	1	1486	2	N	13		33
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	114	1	1704	2	N	24		57
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	116	1	1648	2	N	18		75
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	117	1	1673	2	N	17		92
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	114	1	1725	2	N	28	95 1	25
*01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	131	1	1701	2	N	18		43

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

08	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	799	1	2340	2	N	-0-		162
09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	839	1	3018	2	N	26	148 1	40
10	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	812	1	2129	2	N	37		77
11	3030 X	2292	-0-	-738	-0-	560	1	1659	2	N	66		143
12	4030 X	2444	-0-	-1586	-0-	778	1	1631	2	N	32		175
01	4030 X	2803	-0-	-1227	-0-	840	1	1943	2	N	18		193

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	534	1	1981	2	N	-0-		26
09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	419	1	1917	2	N	39		65
10	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	450	1	1792	2	N	55		120
11	2430 X	1626	-0-	-804	-0-	114	1	1476	2	N	33		153
12	2511 X	2404	-0-	-107	-0-	431	1	1883	2	N	82	182 1	53
01	2511 X	1644	-0-	-867	-0-	443	1	1197	2	N	4		57

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
SNOW, D. E. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 232149		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					70
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*01	4 X	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					70

WHITE, D.J. GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 242792		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612								
08	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	294	1	8344	2	N	50					215
09	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	286	1	8032	2	N	45	175	1			85
10	8401 X	8138	-0-	-263	-0-	275	1	7806	2	N	52					137
11	8400 X	8089	-0-	-311	-0-	280	1	7689	2	N	109	179	1			67
12	8680 X	7932	-0-	-748	-0-	296	1	7508	2	N	116					183
01	8680 X	8004	-0-	-676	-0-	321	1	7556	2	N	115	235	1			63

PRITCHETT GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244769		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319								
08	9982 X	5332	-0-	-4650	-0-	510	1	4780	2	N	38					103
09	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	842	1	7587	2	N	92					195
10	8432 X	8338	-0-	-94	-0-	930	1	7388	2	N	18	171	1			42
11	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	900	1	7388	2	N	160	175	1			27
12	8804 X	7233	-0-	-1571	-0-	930	1	6234	2	N	63					90
01	8804 X	7149	-0-	-1655	-0-	930	1	6089	2	N	118	182	1			26

HUNTER, J.L.		WELL #: 4H		RRCID -> 246176		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631								
08	6727 X	5893	-0-	-834	-0-	398	1	5400	2	N	86					157
09	6510 X	6075	-0-	-435	-0-	377	1	5624	2	N	67	175	1			49
10	6324 X	5874	-0-	-450	-0-	381	1	5416	2	N	70					119
11	5790 X	4497	-0-	-1293	-0-	290	1	4151	2	N	51					170
12	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	393	1	5933	2	N	99	184	1			85
01	6293 X	5476	-0-	-817	-0-	387	1	5017	2	N	65					150

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		6758 X	5717	-0-	-1041	-0-		193 1	5471 2	N	48			278
								53 9						
09		6540 X	4902	-0-	-1638	-0-		168 1	4697 2	N	34	175 1		137
								37 9						
10		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-		236 1	6680 2	N	51			188
								56 9						
11		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-		230 1	6301 2	N	34	162 1		60
								37 9						
12		6510 X	5826	-0-	-684	-0-		220 1	5575 2	N	28			88
								31 9						
01		6975 X	4401	-0-	-2574	-0-		178 1	4204 2	N	17			105
								19 9						
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947														
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033 2		N	-0-			144
09		801 N	801	-0-	-0-	-0-		801 2		N	-0-			144
10		1302 N	771	-0-	-531	-0-		771 2		N	-0-			144
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-		965 2	29 9	N	26	153 1		17
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		1254 2		N	-0-			17
*01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1058 2		N	-0-			17
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961														
08		1705 N	1523	-0-	-182	-0-		434 1	957 2	N	120	173 1		41
								132 9						
09		1470 N	1382	-0-	-88	-0-		420 1	962 2	N	-0-			41
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		434 1	928 2	N	-0-			41
11		1470 N	1319	-0-	-151	-0-		322 1	997 2	N	-0-			41
12		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		406 1	1092 2	N	-0-			41
*01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		392 1	1200 2	N	-0-			41
LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900														
08		3100 N	1173	-0-	-1927	169231		1173 2		N	-0-			92
09		3000 N	891	-0-	-2109	167122		851 2	40 9	N	36			128
10		3100 N	1464	-0-	-1636	165486		1464 2		N	-0-			128
11		3000 N	1487	-0-	-1513	163973		1487 2		N	-0-			128
12		3100 N	1605	-0-	-1495	162478		1605 2		N	-0-			128
*01		164233 N	1755	-0-	-162478	-0-		1755 2		N	-0-			128
SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116														
08		55860 X	55860	-0-	-0-	-0-		54816 2	1044 9	N	949	872 1		131
09		51000 X	47438	-0-	-3562	-0-		46565 2	873 9	N	794	878 1		47
10		52700 X	46906	-0-	-5794	-0-		46018 2	888 9	N	807	716 1		138
11		51000 X	37559	-0-	-13441	-0-		37141 2	418 9	N	380	357 1		161
12		52700 X	48407	-0-	-4293	-0-		48002 2	405 9	N	368	362 1		167
01		52700 X	45764	-0-	-6936	-0-		248 1	44816 2	N	636	548 1		255
								700 9						
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730 SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 11060 PERF. N/A														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//			34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1			RRCID -> 189506	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 11980	PERF.10808	- 11860					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3472 X	3296	-0-	-176	-0-	3275 3	21 9	Y		19	19 1		-0-
09		3360 X	2812	-0-	-548	-0-	2789 3	23 9	Y		21	21 1		-0-
10		3472 X	2354	-0-	-1118	-0-	2329 3	25 9	Y		23	23 1		-0-
11		3300 X	1018	-0-	-2282	-0-	1001 3	17 9	Y		15	15 1		-0-
12		3317 X	2527	-0-	-790	-0-	2493 3	34 9	Y		31	31 1		-0-
01		3286 X	2241	-0-	-1045	-0-	2211 3	30 9	Y		27	27 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9		WELL #: 6			RRCID -> 204547	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13069	PERF.11303	- 11371					
08		5766 X	4442	-0-	-1324	-0-	4421 3	21 9	N		19	19 1		-0-
09		5340 X	4131	-0-	-1209	-0-	4106 3	25 9	N		23	23 1		-0-
10		5518 X	4032	-0-	-1486	-0-	4006 3	26 9	N		24	24 1		-0-
11		4560 X	1145	-0-	-3415	-0-	1127 3	18 9	N		16	16 1		-0-
12		4495 X	3664	-0-	-831	-0-	3630 3	34 9	N		31	31 1		-0-
01		4433 X	4093	-0-	-340	-0-	4052 3	41 9	N		37	37 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11		WELL #: 2			RRCID -> 204814	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11304	- 11418					
08		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5325 3	21 9	N		19	19 1		-0-
09		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5423 3	25 9	N		23	23 1		-0-
10		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5561 3	26 9	N		24	24 1		-0-
11		5160 X	2591	-0-	-2569	-0-	2565 3	26 9	N		24	24 1		-0-
*12		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6119 3	36 9	N		33	33 1		-0-
*01		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6023 3	44 9	N		40	40 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9		WELL #: 2			RRCID -> 205039	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 12030	PERF.11320	- 11390					
08		1798 X	1533	-0-	-265	-0-	1512 3	21 9	N		19	19 1		-0-
09		1740 X	1467	-0-	-273	-0-	1443 3	24 9	N		22	22 1		-0-
10		1612 X	1455	-0-	-157	-0-	1429 3	26 9	N		24	24 1		-0-
11		1530 X	73	-0-	-1457	-0-	66 3	7 9	N		6	6 1		-0-
12		1581 X	51	-0-	-1530	-0-	51 3		N		-0-			-0-
01		1519 X	119	-0-	-1400	-0-	119 3		N		-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 4			RRCID -> 205041	COMPL. DATE 06/23/2004	TOTAL DEPTH 12220	PERF.11512	- 11630					
08		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3435 3	21 9	N		19	19 1		-0-
09		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3382 3	25 9	N		23	23 1		-0-
10		3782 X	3629	-0-	-153	-0-	3603 3	26 9	N		24	24 1		-0-
11		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6588 3	13 9	N		12	12 1		-0-
12		3782 X	3667	-0-	-115	-0-	3633 3	34 9	N		31	31 1		-0-
01		3534 X	3336	-0-	-198	-0-	3293 3	43 9	N		39	39 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8		WELL #: 10H			RRCID -> 274207	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 10984	PERF.11205	- 15026					
08		32705 X	26102	-0-	-6603	-0-	25647 3	455 9	N		414	559 1		106
09		31650 X	23986	-0-	-7664	-0-	23558 3	428 9	N		389	565 1		127
10		30876 X	23774	-0-	-7102	-0-	23344 3	430 9	N		391	577 1		141
11		27660 X	21931	-0-	-5729	-0-	21532 3	399 9	N		363	567 1		141
12		27249 X	22227	-0-	-5022	-0-	21825 3	402 9	N		365	568 1		138
01		26102 X	21216	-0-	-4886	-0-	20858 3	358 9	N		325	554 1		109

LAUGHLIN		WELL #: 5H			RRCID -> 275917	COMPL. DATE 10/04/2014	TOTAL DEPTH 10949	PERF.11275	- 15582					
08		68882 X	39871	-0-	-29011	-0-	39115 3	756 9	N		687	735 1		138
09		59850 X	37656	-0-	-22194	-0-	36921 3	735 9	N		668	565 1		241
10		56699 X	36667	-0-	-20032	-0-	35913 3	754 9	N		685	745 1		181
11		50160 X	33706	-0-	-16454	-0-	32989 3	717 9	N		652	567 1		266
12		47926 X	33236	-0-	-14690	-0-	32535 3	701 9	N		637	760 1		143
01		39866 X	31835	-0-	-8031	-0-	31117 3	718 9	N		653	575 1		221

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	EOM BALANCE
08		132029 X	36260	-0-	-95769	-0-	34751	3	1509	9	N	166
09		127770 X	29941	-0-	-97829	-0-	28733	3	1208	9	N	319
10		132029 X	25090	-0-	-106939	-0-	23932	3	1158	9	N	249
11		127770 X	31119	-0-	-96651	-0-	29877	3	1242	9	N	267
12		43648 X	33202	-0-	-10446	-0-	32028	3	1174	9	N	191
01		36270 X	34480	-0-	-1790	-0-	33506	3	974	9	N	136

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018												
08		25203 X	12049	-0-	-13154	-0-	11565	3	484	9	N	222
09		24390 X	11031	-0-	-13359	-0-	10587	3	444	9	N	255
10		25203 X	10194	-0-	-15009	-0-	9757	3	437	9	N	95
11		24390 X	9614	-0-	-14776	-0-	9049	3	565	9	N	226
12		25203 X	9130	-0-	-16073	-0-	8736	3	394	9	N	213
01		25203 X	9084	-0-	-16119	-0-	8689	3	395	9	N	190

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
ATOKA OPERATING, INC. 036606												
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742												
08		2542 N	2479	-0-	-63	-0-	2422	2	57	9	N	110
09		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2305	2	52	9	N	157
10		2449 N	2448	-0-	-1	-0-	2423	2	25	9	N	180
11		2400 N	1995	-0-	-405	-0-	1980	2	15	9	N	194
12		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2618	2	48	9	N	52
*01		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2595	2	47	9	N	95

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
WLLCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789												
08		3813 X	3071	-0-	-742	-0-	1054	1	1964	2	N	115
							53	9				
09		3300 X	2789	-0-	-511	-0-	1020	1	1734	2	N	147
							35	9				
10		3038 X	2880	-0-	-158	-0-	1054	1	1814	2	N	152
							12	9		6	1	
11		2970 X	2287	-0-	-683	-0-	850	1	1435	2	N	154
							2	9				
12		3069 X	2408	-0-	-661	-0-	1054	1	1353	2	N	155
							1	9				
01		3069 X	2438	-0-	-631	-0-	986	1	1327	2	N	85
							125	9		184	1	

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
SMITH, W.F. GU		WELL #: 2		RRCID -> 088947		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	186 1	1393 2	N	1	65
09	1650 N	1496	-0-	-154	-0-	180 1	1316 2	N	-0-	65
10	1798 N	1339	-0-	-459	-0-	168 1	1169 2	N	2 5 1	62
11	1530 N	1027	-0-	-503	-0-	126 1	901 2	N	-0-	62
12	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	186 1	1248 2	N	-0-	62
*01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	186 1	1305 2	N	7	69

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 091557		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	698 1	2822 2	N	3	95
09	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	972 1	3516 2	N	1	96
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	967 1	2364 2	N	4 9 1	91
11	2400 X	2329	-0-	-71	-0-	700 1	1629 2	N	-0-	91
*12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	997 1	3471 2	N	70	161
*01	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	991 1	3483 2	N	37	198

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107993		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	2
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 114387		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3069 X	3003	-0-	-66	-0-	264 1	2693 2	N	42	221
09	2970 X	2884	-0-	-86	-0-	260 1	2606 2	N	16	237
10	3131 X	3101	-0-	-30	-0-	298 1	2797 2	N	5 9 1	233
11	3030 X	1430	-0-	-1600	-0-	197 1	1231 2	N	2	235
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	17	63
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-	63

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137770		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	235 1	1522 2	N	13	108
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	232 1	1535 2	N	14	122
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	232 1	1464 2	N	8 4 1	126
11	1710 N	1487	-0-	-223	-0-	198 1	1283 2	N	5	131
12	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	239 1	1581 2	N	-0-	131
01	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	208 1	1393 2	N	5	136

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

LOYD, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 160112 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11614 - 11781												
08	52 N	44	-0-	-8	-0-	-0-	44	2	N	-0-	40 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015												

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936												
08	434 N	75	-0-	-359	-0-	-0-	15	1	60	2	N	145
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	145
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	144
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				47	164 1	27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		27

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860												
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	614	2	N	110
							1	9				
09	900 N	491	-0-	-409	-0-	-0-	45	1	446	2	N	110
10	651 N	503	-0-	-148	-0-	-0-	48	1	454	2	N	109
							1	9				
11	660 N	454	-0-	-206	-0-	-0-	63	1	391	2	N	109
12	496 N	345	-0-	-151	-0-	-0-	81	1	264	2	N	109
01	496 N	98	-0-	-398	-0-	-0-	16	1	82	2	N	109

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880												
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 178720		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					47
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					47
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GLADE CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 178727		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179775		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874								
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	301 1	3065 2	N	59	183 1						132
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	301 1	3012 2	N	11							143
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	330 1	3092 2	N	103	10 1						236
11	2130 X	1561	-0-	-569	-0-	212 1	1327 2	N	20							256
12	2201 X	1610	-0-	-591	-0-	364 1	1185 2	N	55	190 1						121
01	2201 X	2042	-0-	-159	-0-	331 1	1711 2	N	-0-							121

HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 180839		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882								
08	1364 N	782	-0-	-582	-0-	266 1	516 2	Y	-0-							155
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	280 1	578 2	Y	-0-							155
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	356 1	792 2	Y	2	2 1						155
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	302 1	781 2	Y	-0-							155
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT							155
*01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	381 1	881 2	Y	-0-							23

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 7		RRCID -> 180889		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862								
08	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	734 1	4755 2	N	55							101
09	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	692 1	4573 2	N	46							147
10	5456 X	4910	-0-	-546	-0-	666 1	4205 2	N	35	15 1						167
11	5280 X	4412	-0-	-868	-0-	588 1	3805 2	N	17							184
*12	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	714 1	4729 2	N	20							204
01	5456 X	5455	-0-	-1	-0-	709 1	4745 2	N	1							205

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 4		RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191639		COMPL. DATE 10/13/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900				
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			89
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			89
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			89
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912				
08	1295 X	347	-0-	-948	-0-	69	1	278	2	N	-0-		196
09	221 X	221	-0-	-180	-0-	48	1	173	2	N	-0-		196
10	403 N	302	-0-	-101	-0-	87	1	213	2	N	2	1 1	197
						2	9						
11	330 N	268	-0-	-62	-0-	80	1	187	2	N	1	1 8	197
						1	9						
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	57	1	200	2	N	47	191 1	53
						52	9						
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	63	1	220	2	N	-0-		53
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194458		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929				
08	2449 N	2320	-0-	-129	-0-	788	1	1530	2	N	2		92
						2	9						
09	2370 N	2266	-0-	-104	-0-	740	1	1526	2	N	-0-		92
10	2449 N	2252	-0-	-197	-0-	698	1	1551	2	N	3	6 1	89
						3	9						
11	2250 N	1598	-0-	-652	-0-	446	1	1152	2	N	-0-		89
12	2356 N	2008	-0-	-348	-0-	618	1	1260	2	N	118	178 1	29
						130	9						
01	2263 N	2117	-0-	-146	-0-	639	1	1478	2	N	-0-		29
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 195055		COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2666 N	2463	-0-	-203	-0-	215 1	2194 2	N		49			111
						54 9							
09	2520 N	2348	-0-	-172	-0-	207 1	2069 2	N		65			176
						72 9							
10	2666 N	2119	-0-	-547	-0-	192 1	1796 2	N		119	196 1		99
						131 9							
11	2370 N	1650	-0-	-720	-0-	228 1	1422 2	N		-0-			99
12	2418 N	1804	-0-	-614	-0-	424 1	1380 2	N		-0-			99
*01	3100 N	3212	-0-	112	112	521 1	2691 2	N		-0-			99

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			84
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			84
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			84
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			84
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			84
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			84

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

08	7812 X	7538	-0-	-274	-0-	1000 1	6477 2	N		55			113
						61 9							
09	7560 X	7357	-0-	-203	-0-	960 1	6343 2	N		49			162
						54 9							
10	7719 X	7059	-0-	-660	-0-	958 1	6049 2	N		47	20 1		189
						52 9							
11	7470 X	5477	-0-	-1993	-0-	729 1	4720 2	N		25			214
						28 9							
12	7719 X	7536	-0-	-183	-0-	979 1	6485 2	N		65	189 1		90
						72 9							
*01	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	1005 1	6728 2	N		37			127
						41 9							

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			101
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N		-0-			101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			101

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

08	1519 X	1465	-0-	-54	-0-	1454 2	11 9	Y		10			53
09	1470 X	1368	-0-	-102	-0-	1357 2	11 9	Y		10			63
10	1519 X	1471	-0-	-48	-0-	1459 2	12 9	Y		11			74
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1406 2	13 9	Y		12			86
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1504 2	15 9	Y		14	63 1		37
*01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1493 2	17 9	Y		15			52

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

08	3069 X	2911	-0-	-158	-0-	2888 2	23 9	Y		21			111
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2769 2	24 9	Y		22			133
10	2883 X	2798	-0-	-85	-0-	2773 2	25 9	Y		23			156
11	2820 X	2745	-0-	-75	-0-	2719 2	26 9	Y		24			180
12	2914 X	2789	-0-	-125	-0-	2758 2	31 9	Y		28	123 1		85
01	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	2713 2	33 9	Y		30			115

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
LAYLINE ENERGY I LLC				491373								
WILLIAMS -T-				WELL #:	1	RRCID ->	095488	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11040 - 11802
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN -L-				WELL #:	1	RRCID ->	096438	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10992 - 11793
08	1457 N	1082	-0-	-375	-0-	1082	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	983	-0-	-367	-0-	983	2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	949	-0-	-198	-0-	949	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1532	-0-	1532	-0-	1532	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	42	-0-	42	-0-	1574	42	Y	-0-			-0-

INMAN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	183169	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	12055	PERF.10991 - 11854
08	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2	N	-0-	20	1	56
09	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2753	2	N	8			64
10	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2863	2	N	9			73
11	2910 N	1673	-0-	-1237	-0-	1663	2	N	9	40	1	42
12	2852 N	2485	-0-	-367	-0-	2465	2	N	18			60
*01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2284	2	N	10			70

WILLIAMS -T-				WELL #:	2	RRCID ->	187315	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11026 - 11872
08	2635 N	1868	-0-	-767	-0-	1865	2	Y	3			26
09	2190 N	1628	-0-	-562	-0-	1620	2	Y	7	29	1	4
10	2015 N	1323	-0-	-692	-0-	1317	2	Y	5			9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
12	DLQ G-10	2497	-0-	2497	-0-	2497	2	Y	43	34	1	18
01	DLQ G-10	1891	-0-	1891	-0-	4388	1870	Y	19			37

WILLIAMS -T-				WELL #:	4	RRCID ->	197190	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10965 - 11835
08	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1394	2	Y	22	25	1	22
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1592	2	Y	37	28	1	31
10	1674 N	1178	-0-	-496	-0-	1153	2	Y	23	27	1	27
11	DLQ G-10	1074	-0-	1074	-0-	1072	2	Y	2			29
12	DLQ G-10	1114	-0-	1114	-0-	2188	1067	Y	43	31	1	41
*01	2100 N	1021	-0-	-1079	-0-	1109	1001	Y	18	31	1	28

WILLIAMS -T-				WELL #:	3	RRCID ->	198329	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11638 - 11726
08	2263 N	1529	-0-	-734	-0-	1525	2	Y	4			28
09	2250 N	1633	-0-	-597	-0-	1633	2	Y	18	38	1	8
10	1953 N	1434	-0-	-519	-0-	1423	2	Y	10			18
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
12	DLQ G-10	2379	-0-	2379	-0-	2379	2	Y	39	36	1	21
01	DLQ G-10	2039	-0-	2039	-0-	4418	2020	Y	17			38

INMAN -A-				WELL #:	3	RRCID ->	198859	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11693 - 11810
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	1	8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1	4
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373							
MARTIN -L-		WELL #:		2	RRCID ->	199103	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11613 - 11697
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

INMAN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	199702	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11739 - 11838
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
01	T. A.	44	-0-	44	44	44	2		Y	-0-	4

MARTIN -L-		WELL #:		3	RRCID ->	201344	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11624 - 11727
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

INMAN -A-		WELL #:		6	RRCID ->	202062	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10986 - 11850
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4

MARTIN		WELL #:		1A	RRCID ->	202129	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 4080 - 3920
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN -L-		WELL #:		4	RRCID ->	202335	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10984 - 11816
08	2015 N	1879	-0-	-136	-0-	1879	2		Y	-0-	-0-
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		Y	-0-	-0-
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	865	-0-	865	-0-	865	2		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	1001	-0-	1001	-0-	1866	1001	2	Y	-0-	-0-
*01	2100 N	744	-0-	-1356	-0-	510	744	2	Y	-0-	-0-

INMAN -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202495	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10938 - 11802	
08	1612 N	807	-0-	-805	-0-	807	2		Y	-0-	104	
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1459	2	17	9	Y	119	
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1575	2	20	9	Y	137	
11	DLQ G-10	985	-0-	985	-0-	985	2	19	9	Y	79	
12	DLQ G-10	942	-0-	942	-0-	1927	900	2	42	9	Y	117
*01	2100 N	808	-0-	-1292	-0-	635	786	2	22	9	Y	137

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373											
MARTIN -L-		WELL #:		7	RRCID ->	203315	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	12133	PERF.10889	- 11722			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIAMS -T-		WELL #:		5	RRCID ->	203561	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11768	- 11778			
08	1581 N	855	-0-	-726	-0-	851	2	4	9	Y	4				27
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2031	2	20	9	Y	18	37	1		8
10	1612 N	1072	-0-	-540	-0-	1061	2	11	9	Y	10				18
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
12	DLQ G-10	3119	-0-	3119	3119	3068	2	51	9	Y	46	43	1		21
01	DLQ G-10	1927	-0-	1927	5046	1906	2	21	9	Y	19				40

WILLIAMS -T-		WELL #:		7	RRCID ->	203948	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11709	- 11798			
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	820	2	4	9	Y	4				28
09	720 N	555	-0-	-165	-0-	535	2	20	9	Y	18	38	1		8
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	Y	10				18
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
12	DLQ G-10	1571	-0-	1571	1571	1515	2	56	9	Y	51	48	1		21
01	DLQ G-10	886	-0-	886	2457	862	2	24	9	Y	22				43

INMAN -A-		WELL #:		9	RRCID ->	204262	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	12164	PERF.11836	- 11924			
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	8	1		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	4	1		4
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

MARTIN -L-		WELL #:		6	RRCID ->	204392	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11748	- 11843			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARTIN -L-		WELL #:		5	RRCID ->	204538	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11724	- 11806			
08	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1043	2	21	9	Y	19	25	1		19
09	1080 N	980	-0-	-100	-0-	940	2	40	9	Y	36	24	1		31
10	1116 N	434	-0-	-682	-0-	421	2	13	9	Y	12	27	1		16
11	DLQ G-10	588	-0-	588	588	586	2	2	9	Y	2				18
12	DLQ G-10	573	-0-	573	1161	528	2	45	9	Y	41	23	1		36
*01	1849 N	688	-0-	-1161	-0-	671	2	17	9	Y	15	27	1		24

CHOUT		WELL #:		1	RRCID ->	205282	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11630	- 11776			
08	1891 N	1561	-0-	-330	-0-	1535	2	26	9	Y	24	25	1		25
09	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	1985	2	41	9	Y	37	30	1		32
10	1953 N	1345	-0-	-608	-0-	1325	2	20	9	Y	18	27	1		23
11	DLQ G-10	932	-0-	932	932	930	2	2	9	Y	2				25
12	DLQ G-10	960	-0-	960	1892	912	2	48	9	Y	44	28	1		41
*01	2100 N	797	-0-	-1303	589	777	2	20	9	Y	18	31	1		28

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373								
WILLIAMS -T-		WELL #:		8	RRCID ->	205286	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11730	- 11811
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SOUTH GILMER		WELL #:		1	RRCID ->	206314	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11650	- 11766
08	6603 X	4787	-0-	-1816	-0-	4736	2	51	9	Y	46	114 1 30
09	5700 X	5005	-0-	-695	-0-	4938	2	67	9	Y	61	91
10	5735 X	4495	-0-	-1240	-0-	4438	2	57	9	Y	52	114 1 29
11	DLQ G-10	3285	-0-	3285	3285	3246	2	39	9	Y	35	64
12	DLQ G-10	4550	-0-	4550	7835	4504	2	46	9	Y	42	106
*01	10695 X	2860	-0-	-7835	-0-	2837	2	23	9	Y	21	111 1 16

WILLIAMS -T-		WELL #:		6	RRCID ->	207051	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11751	- 11835
08	1302 N	1067	-0-	-235	-0-	1045	2	22	9	Y	20	25 1 20
09	1230 N	1084	-0-	-146	-0-	1044	2	40	9	Y	36	25 1 31
10	1240 N	903	-0-	-337	-0-	878	2	25	9	Y	23	27 1 27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
12	DLQ G-10	2287	-0-	2287	2287	2240	2	47	9	Y	43	29 1 41
01	DLQ G-10	1020	-0-	1020	3307	1000	2	20	9	Y	18	31 1 28

CHOUT		WELL #:		2	RRCID ->	207820	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11701	- 11804
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2230	2	28	9	Y	25	23 1 25
09	2070 N	1685	-0-	-385	-0-	1645	2	40	9	Y	36	30 1 31
10	2139 N	1562	-0-	-577	-0-	1538	2	24	9	Y	22	27 1 26
11	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	1164	2	2	9	Y	2	28
12	DLQ G-10	2439	-0-	2439	3605	2392	2	47	9	Y	43	30 1 41
*01	2100 N	2578	-0-	478	4083	2558	2	20	9	Y	18	31 1 28

SOUTH GILMER		WELL #:		2	RRCID ->	208928	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11678	- 11770
08	2790 X	2000	-0-	-790	-0-	1972	2	28	9	Y	25	68 1 16
09	2400 X	1905	-0-	-495	-0-	1864	2	41	9	Y	37	53
10	2449 X	1070	-0-	-1379	-0-	1044	2	26	9	Y	24	61 1 16
11	DLQ G-10	1250	-0-	1250	1250	1228	2	22	9	Y	20	36
12	DLQ G-10	1273	-0-	1273	2523	1236	2	37	9	Y	34	70
*01	2100 N	1246	-0-	-854	1669	1233	2	13	9	Y	12	72 1 10

CHOUT		WELL #:		3	RRCID ->	219202	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11650	- 11762
08	1767 N	1522	-0-	-245	-0-	1497	2	25	9	Y	23	25 1 24
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1866	2	34	9	Y	31	25 1 30
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1960	2	24	9	Y	22	26 1 26
11	DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	1494	2	2	9	Y	2	28
12	DLQ G-10	1915	-0-	1915	3411	1868	2	47	9	Y	43	30 1 41
*01	2100 N	1817	-0-	-283	3128	1797	2	20	9	Y	18	31 1 28

CHOUT #3		WELL #:		1	RRCID ->	219205	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10964	- 11078
08	217 N	77	-0-	-140	-0-	75	2	2	9	Y	2	12 1 3
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	3 1 -0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.// 491373												
SOUTH GILMER		WELL #: 3		RRCID -> 222548		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11746 - 11803				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN -L-				WELL #: 10		RRCID -> 224025		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10890 - 11802		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHOUT 2				WELL #: 2		RRCID -> 224644		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11606 - 11760		
08	961 N	759	-0-	-202	-0-	740	2	19	9	Y	17	25	1	18
09	1020 N	770	-0-	-250	-0-	731	2	39	9	Y	35	23	1	30
10	992 N	987	-0-	-5	-0-	962	2	25	9	Y	23	27	1	26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	1	20	1	7
01	DLQ G-10	1454	-0-	1454	1454	1436	2	18	9	Y	16	9	1	14

INMAN -A-				WELL #: 10		RRCID -> 225080		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11698 - 11822		
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	237	2	68	9	Y	62	83	1	30
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	237	2	18	9	Y	16			46
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	322	2	9	9	Y	8			54
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1	28
12	DLQ G-10	639	-0-	639	639	622	2	17	9	Y	15			43
01	DLQ G-10	565	-0-	565	1204	554	2	11	9	Y	10			53

WILLIAMS "T"				WELL #: 10		RRCID -> 227583		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11824 - 11842		
08	620 N	76	-0-	-544	-0-	76	2			N	-0-			17
09	600 N	371	-0-	-229	-0-	363	2	8	9	N	7	20	1	4
10	434 N	199	-0-	-235	-0-	197	2	2	9	N	2			6
11	60 N		-0-	-60	-0-					N	-0-			6
12	372 N		-0-	-372	-0-					N	-0-	6	1	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.				WELL #: 501545		RRCID -> 127070		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10699 - 11734		
08	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	647	1	7553	2	N	109	175	1	58
09	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	120	9							
						726	1	8684	2	N	59			117
						65	9							
10	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	678	1	8113	2	N	4			121
						4	9							
11	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	409	1	6785	2	N	94	97	1	118
						103	9							
12	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	638	1	7437	2	N	74	99	1	93
						81	9							
*01	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	250	1	7646	2	N	74	105	1	62
						81	9							

 GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5177 X	3831	-0-	-1346	-0-	296 81	1 9	3454	2 N	74	109 1		35
09	4980 X	3494	-0-	-1486	-0-	267 32	1 9	3195	2 N	29			64
10	4805 X	3449	-0-	-1356	-0-	266 1	1 9	3182	2 N	1			65
11	4080 X	3437	-0-	-643	-0-	194 1	1 9	3208	2 N	32	44 1		53
12	4185 X	3779	-0-	-406	-0-	296 32	1 9	3451	2 N	29	43 1		39
01	3875 X	2606	-0-	-1269	-0-	81 34	1 9	2491	2 N	31	45 1		25

 HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118				N	-0-			-0-

 PEAK ENERGY CORPORATION WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 647135 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

08	868 N	431	-0-	-437	-0-	372 6	2 1	59 748	9 2	N N	54 -0-		244 244
09	780 N	754	-0-	-26	-0-	717 427	2 2			N N	-0- -0-		244 244
10	806 N	717	-0-	-89	-0-	345 1	1 1	709	2 N	-0-			244
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1126 61	1 9	1294	2 N	55			299
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-								
*01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-								

 CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	18		85
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	29 2				N	3		88
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	46 2				N	-0-		88
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	48 1		99	2 N	-0-			88
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	476 15	1 9	548	2 N	14			102
*01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-								

 SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	129 22	1 9	2038	2 N	20			74
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	444 14	1 9	1704	2 N	13			87
10	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	111 7	1 9	1613	2 N	6			93
11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	363 15	1 9	2038	2 N	14			107
12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	355 10	1 9	2114	2 N	9			116
*01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2211 12	2 9			N	11		127

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.// 647135											
WILLEFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201958		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	55	1	1556	2	N	7		133
09	1380 X	1201	-0-	-179	-0-	325	1	867	2	N	8		141
10	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	465	1	1001	2	N	29		170
11	1560 X	764	-0-	-796	-0-	482	1	269	2	N	12		182
12	1612 X	912	-0-	-700	-0-	494	1	409	2	N	8		190
01	1612 X	893	-0-	-719	-0-	82	1	794	2	N	15		205

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 203090		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616				
08	1085 X	912	-0-	-173	-0-	92	1	664	2	N	142		275
09	1110 X	744	-0-	-366	-0-	156	9	648	2	N	-0-	189 1	86
10	1147 X	629	-0-	-518	-0-	96	1	568	2	N	2		88
11	1110 X	678	-0-	-432	-0-	59	1	629	2	N	7		95
12	1023 X	764	-0-	-259	-0-	41	1	717	2	N	5		100
*01	991 X	991	-0-	-0-	-0-	41	1	97	9	N	88		188

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 206688		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638				
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	144	1	1032	2	N	-0-		212
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	72	1	487	2	N	-0-		212
10	372 N	134	-0-	-238	-0-	13	1	121	2	N	-0-		212
11	1140 N	114	-0-	-1026	-0-	7	1	107	2	N	-0-		212
12	589 N	150	-0-	-439	-0-	8	1	142	2	N	-0-		212
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-		212

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232681		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800				
08	2325 X	968	-0-	-1357	-0-	33	1	911	2	N	22		270
*09	2250 X	909	-0-	-1341	-0-	24	9			N	-0-		270
*10	2325 X	1040	-0-	-1285	-0-	909	2	1029	2	N	-0-		270
*11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	11	1	1604	2	N	20		290
*12	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	1492	1	4542	2	N	221	380 1	131
*01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	22	9	5597	2	N	221	191 1	161

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	775 N	50	-0-	-725	-0-	13	1	37	2	N	-0-			66
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	N	-0-			66
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			66
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	111			177
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	3	154	1	26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	-0-			26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829														
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	434	1	2922	2	N	80			128
						88	9							
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	408	1	2757	2	N	-0-			128
10	2976 X	2518	-0-	-458	-0-	434	1	2084	2	N	-0-			128
11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	294	1	2916	2	N	22			150
						24	9							
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	434	1	3586	2	N	85	175	1	60
						94	9							
*01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	392	1	2833	2	N	3			63
						3	9							

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781														
08	3100 N	9520	-0-	6420	12149	9520	2			N	-0-			25
09	3000 N	8625	-0-	5625	17774	8625	2			N	-0-			25
10	26829 X	9055	-0-	-17774	-0-	8866	2	189	9	N	172			197
11	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5606	2	19	9	N	17	179	1	35
12	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	7887	2	208	9	N	189	174	1	50
01	9517 X	6967	-0-	-2550	-0-	6873	2	94	9	N	85			135

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR									
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143															
SNOW, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 050857		COMPL. DATE 07/15/1971		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08	1891 N	1320	-0-	-571	-0-	372 1	948 2	N	-0-			76					
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	336 1	1045 2	N	-0-			76					
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	372 1	1027 2	N	44			120					
11	1290 N	1210	-0-	-80	-0-	48 9	932 2	N	45			165					
12	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	50 9	933 2	N	98	176 1		87					
*01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	108 9	1133 2	N	-0-			87					
372 1																	
LANDERS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 052722		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 11878	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19					
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19 5		-0-					
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15																	
SWEETMAN, J. A. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 077079		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749	
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	682 1	2818 2	N	-0-			70					
09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	665 1	3267 2	N	22			92					
10	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	24 9	4103 2	N	81			173					
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	709 1	2986 2	N	11	159 1		25					
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	89 9	3632 2	N	45			70					
*01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	545 1	3492 2	N	15			85					
						12 9											
						698 1											
						50 9											
						780 1											
						17 9											
WHEELER, O. N.										WELL #: 2		RRCID -> 078933		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986	
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			104					
09	750 N	695	-0-	-55	-0-	669 2	26 9	N	24			128					
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			128					
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			128					
12	713 N	358	-0-	-355	-0-	358 2		N	-0-			128					
01	930 N	603	-0-	-327	-0-	561 2	42 9	N	38	147 1		19					
LANDERS										WELL #: 2		RRCID -> 079144		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
WHITE, D. J.		WELL #: 1		RRCID -> 079291		COMPL. DATE 08/26/1978			TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	27	1	774	2	N	50	67
						55	9					
09	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	37	1	1043	2	N	38	105
						42	9					
10	1085 N	415	-0-	-670	-0-	14	1	398	2	N	3	108
						3	9					
11	840 N	192	-0-	-648	-0-	6	1	176	2	N	9	117
						10	9					
12	1147 N	362	-0-	-785	-0-	14	1	348	2	N	-0-	117
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	N	28	118 1
						31	9					27

BINION, ARTHUR		WELL #: 1		RRCID -> 094565		COMPL. DATE 05/22/1981			TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777			
08	1023 N	610	-0-	-413	-0-	20	1	581	2	N	8	35
						9	9					
09	1230 N	749	-0-	-481	-0-	25	1	693	2	N	28	63
						31	9					
10	651 N	518	-0-	-133	-0-	18	1	498	2	N	2	65
						2	9					
11	600 N	339	-0-	-261	-0-	12	1	314	2	N	12	77
						13	9					
12	775 N	371	-0-	-404	-0-	14	1	351	2	N	5	82
						6	9					
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	20	1	475	2	N	3	85
						3	9					

BROWN, IDA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 097199		COMPL. DATE 10/28/1981			TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A			
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	683	2	N	-0-	80
09	750 N	699	-0-	-51	-0-	24	1	675	2	N	-0-	80
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	15	1	431	2	N	-0-	80
11	690 N	353	-0-	-337	-0-	12	1	339	2	N	2	82
						2	9					
12	713 N	376	-0-	-337	-0-	14	1	362	2	N	-0-	82
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	N	-0-	82

SNOW, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 151191		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864			
08	1829 N	1206	-0-	-623	-0-	1206	2			N	-0-	48
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-	48
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2	9	N	2	50
11	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-	50
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-	50
01	1333 N	818	-0-	-515	-0-	818	2			N	-0-	50

LANDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154362		COMPL. DATE 03/06/1995			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788			
08	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	420	1	2401	2	N	17	90
						19	9					
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	420	1	2272	2	N	45	135
						50	9					
10	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	434	1	2636	2	N	70	179 1
						77	9					26
11	2400 X	1813	-0-	-587	-0-	336	1	1442	2	N	32	58
						35	9					
12	2480 X	745	-0-	-1735	-0-	112	1	629	2	N	4	62
						4	9					
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-	62

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 2		RRCID -> 154926		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	3751 X	2309	-0-	-1442	-0-	194	1	2072	2	Y	39	48	1	26
						43	9							
09	2610 X	2256	-0-	-354	-0-	198	1	2058	2	Y	-0-			26
10	2666 X	2396	-0-	-270	-0-	251	1	2145	2	Y	-0-			26
11	2580 X	1222	-0-	-1358	-0-	169	1	1053	2	Y	-0-			26
12	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	187	1	2376	2	Y	27			53
						30	9							
01	2387 X	2072	-0-	-315	-0-	261	1	1778	2	Y	30			83
						33	9							
SNOW, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 156230		COMPL. DATE 09/14/1995			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 156404		COMPL. DATE 11/07/1995			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629					
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			31
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			31
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			31
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 160042		COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
LANDERS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 160940		COMPL. DATE 10/22/1996			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 3		RRCID -> 196055		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756					
08	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	406	1	2459	2	N	-0-			160
09	2100 X	2039	-0-	-61	-0-	380	1	1648	2	N	10			170
						11	9							
10	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	420	1	2210	2	N	-0-			170
11	2100 X	1333	-0-	-767	-0-	238	1	1095	2	N	-0-			170
12	2170 X	2042	-0-	-128	-0-	336	1	1687	2	N	17			187
						19	9							
01	2170 X	195	-0-	-1975	-0-	42	1	18	2	N	123	190	1	120
						135	9							

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.L// 742143										
SNOW, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 196662		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	508	1	5807	2	N	48	75
09	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	532	1	6813	2	N	25	100
10	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	772	1	5986	2	N	73	173
11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	464	1	2730	2	N	25	171 1 27
12	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	581	1	6105	2	N	18	45
*01	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	528	1	5790	2	Y	55	100

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 4 T		RRCID -> 197938		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803				
08	874 X	874	-0-	-0-	-0-	198	1	676	2	Y	-0-	165
09	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	613	1	2639	2	Y	-0-	165
10	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	767	1	5280	2	Y	41	176 1 30
11	6090 X	4050	-0-	-2040	-0-	683	1	3303	2	Y	58	88
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	551	1	2754	2	Y	92	180
01	6107 X	4231	-0-	-1876	-0-	676	1	3555	2	Y	-0-	180

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 2		RRCID -> 199360		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821				
08	2936 X	888	-0-	-2048	-0-	192	1	696	2	N	-0-	73
09	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	336	1	1596	2	N	47	120
10	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	324	1	1980	2	N	78	198
11	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	288	1	1540	2	N	2	159 1 41
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	360	1	2503	2	N	11	52
01	2387 X	1848	-0-	-539	-0-	372	1	1476	2	N	-0-	52

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 5		RRCID -> 199396		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752				
08	3100 X	1200	-0-	-1900	-0-	1200	2			N	-0-	26
09	3000 X	1250	-0-	-1750	-0-	1248	2	2	9	N	2	28
10	3100 X	1150	-0-	-1950	-0-	1150	2			N	-0-	28
11	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-	28
12	1302 X	1115	-0-	-187	-0-	1115	2			N	-0-	28
01	1302 X	783	-0-	-519	-0-	783	2			N	-0-	28

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 201663		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21

GILMER(JURASSIC)																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 //CONT.// 742143																
WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNOW, DELBERT																
WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645																
08		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	276	1	3159	2	N	97	174	1		44
							107	9								
09		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	308	1	3939	2	N	-0-				44
10		1488 X	593	-0-	-895	-0-	68	1	525	2	N	-0-				44
11		2340 X	1246	-0-	-1094	-0-	152	1	897	2	N	179	180	1		43
							197	9								
12		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	287	1	3011	2	N	-0-				43
*01		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	340	1	3737	2	N	169	185	1		27
							186	9								

COYLE, N. L.																
WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740																
08		2604 X	2069	-0-	-535	-0-	267	1	1751	2	Y	46				68
							51	9								
09		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	328	1	2300	2	Y	66	108	1		26
							73	9								
10		2356 N	2210	-0-	-146	-0-	263	1	1846	2	Y	92	104	1		14
							101	9								
11		2880 X	1435	-0-	-1445	-0-	176	1	1203	2	Y	51				65
							56	9								
12		2790 X	1892	-0-	-898	-0-	241	1	1651	2	Y	-0-				65
01		2790 X	702	-0-	-2088	-0-	88	1	570	2	Y	40	87	1		18
							44	9								

SNOW, J. E.																
WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736																
08		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	334	1	1236	2	N	-0-				90
09		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	421	1	1924	2	N	-0-				90
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	418	1	1667	2	N	-0-				90
11		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	166	1	2139	2	N	-0-				90
12		2418 N	2348	-0-	-70	-0-	437	1	1911	2	N	-0-				90
01		2077 N	1364	-0-	-713	-0-	369	1	995	2	N	-0-				90

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1																
WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627																
08		2573 N	1453	-0-	-1120	-0-	266	1	1187	2	N	-0-				207
09		2040 N	1081	-0-	-959	-0-	196	1	885	2	N	-0-				207
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	238	1	1312	2	N	51	184	1		74
							56	9								
11		1410 N	1028	-0-	-382	-0-	182	1	846	2	N	-0-				74
12		1116 N	859	-0-	-257	-0-	182	1	677	2	N	-0-				74
01		1612 N	817	-0-	-795	-0-	224	1	593	2	N	-0-				74

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
SNOW, DELBERT		WELL #: 4		RRCID -> 210126		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LANDERS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213992		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N.		WELL #: 3		RRCID -> 214866		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760								
08	4836 X	12	-0-	-4824	-0-	2	1	10	2	N	-0-					23
09	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					23
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					23
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
12	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	631	1	8290	2	N	129					152
*01	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	142	9									
						629	1	11984	2	N	164	179	1			137
						180	9									

COYLE, N. L.		WELL #: 3		RRCID -> 215393		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753								
08	2945 X	1339	-0-	-1606	-0-	172	1	1130	2	Y	34					52
						37	9									
09	2850 X	1000	-0-	-1850	-0-	120	1	841	2	Y	35	69	1			18
						39	9									
10	2945 X	2122	-0-	-823	-0-	254	1	1787	2	Y	74	80	1			12
						81	9									
11	3210 X	1843	-0-	-1367	-0-	229	1	1559	2	Y	50					62
						55	9									
12	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	301	1	2061	2	Y	-0-					62
01	2108 X	1292	-0-	-816	-0-	166	1	1070	2	Y	51	93	1			20
						56	9									

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 3		RRCID -> 216250		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819								
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	348	1	3302	2	N	-0-					33
09	2070 X	1413	-0-	-657	-0-	192	1	1219	2	N	2					35
						2	9									
10	2139 X	1685	-0-	-454	-0-	276	1	1409	2	N	-0-					35
11	2070 X	1561	-0-	-509	-0-	264	1	1228	2	N	63					98
						69	9									
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	312	1	3123	2	N	107	180	1			25
						118	9									
01	2139 X	1619	-0-	-520	-0-	240	1	1379	2	N	-0-					25

GILMER(JURASSIC)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCCOLLUM, GENE A. //CONT.// 742143														
WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	4526 X	2884	-0-	-1642	-0-	240	1	2558	2	Y	78	134 1	74	
						86	9							
09	3210 X	2375	-0-	-835	-0-	208	1	2167	2	Y	-0-		74	
10	3658 X	1345	-0-	-2313	-0-	141	1	1204	2	Y	-0-		74	
11	3540 X	968	-0-	-2572	-0-	134	1	834	2	Y	-0-		74	
12	3658 X	3413	-0-	-245	-0-	247	1	3137	2	Y	26		100	
						29	9							
01	2883 X	1259	-0-	-1624	-0-	159	1	1085	2	Y	14		114	
						15	9							

ENOCH														
WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940														
08	868 N	748	-0-	-120	-0-	51	1	687	2	N	9		47	
						10	9							
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	726	2	N	10		57	
						11	9							
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	717	2	N	15		72	
						17	9							
11	720 N	499	-0-	-221	-0-	33	1	463	2	N	3		75	
						3	9							
12	806 N	558	-0-	-248	-0-	33	1	488	2	N	34	89 1	20	
						37	9							
01	775 N	553	-0-	-222	-0-	40	1	511	2	N	2		22	
						2	9							

LANDERS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828														
08	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	724	1	4058	2	N	15	173 1	40	
						17	9							
09	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	712	1	3863	2	N	10		50	
						11	9							
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	690	1	3410	2	N	13		63	
						14	9							
11	3540 X	2984	-0-	-556	-0-	447	1	2507	2	N	27		90	
						30	9							
12	3658 X	3321	-0-	-337	-0-	451	1	2870	2	N	-0-		90	
01	3658 X	1104	-0-	-2554	-0-	197	1	907	2	N	-0-		90	

JOHNSON, JAMES L.														
WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

COYLE, N. L.														
WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827														
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	3	1	18	2	N	-0-		23	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		23	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		23	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		23	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	

GILMER(JURASSIC)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
WHEELER, O. N. //CONT.// 742143														
WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	212	1	1185	2	N	35			160
						39	9							
09	1320 N	1212	-0-	-108	-0-	188	1	1024	2	N	-0-			160
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	212	1	1045	2	N	3			163
						3	9							
11	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	428	1	2403	2	N	37	174	1	26
						41	9							
12	3100 N	4664	-0-	1564	1564	633	1	4031	2	N	-0-			26
*01	5733	4169	-0-	-1564	-0-	740	1	3399	2	N	27			53
						30	9							
WHEELER, O. N.														
WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853														
08	7936 X	5915	-0-	-2021	-0-	839	1	5039	2	N	34	184	1	23
						37	9							
09	7170 X	6011	-0-	-1159	-0-	870	1	5076	2	N	59			82
						65	9							
10	6603 X	6088	-0-	-515	-0-	899	1	5189	2	N	-0-			82
11	6390 X	4880	-0-	-1510	-0-	667	1	4182	2	N	28			110
						31	9							
12	6200 X	3797	-0-	-2403	-0-	268	1	3529	2	N	-0-			110
01	6200 X	5419	-0-	-781	-0-	270	1	5149	2	N	-0-			110
COLLIE, D. A. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956														
08	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	589	1	1947	2	N	-0-			123
09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	570	1	1832	2	N	-0-			123
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	589	1	1883	2	N	-0-			123
11	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	513	1	1747	2	N	-0-			123
12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	589	1	1909	2	N	-0-			123
*01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	589	1	2019	2	N	-0-			123
COYLE, N. L.														
WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851														
08	6014 X	5625	-0-	-389	-0-	736	1	4820	2	N	63			90
						69	9							
09	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	692	1	4841	2	N	53			143
						58	9							
10	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	661	1	4653	2	N	49			192
						54	9							
11	5430 X	3700	-0-	-1730	-0-	469	1	3202	2	N	26	182	1	36
						29	9							
12	5766 X	5159	-0-	-607	-0-	636	1	4357	2	N	151			187
						166	9							
*01	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	924	1	5953	2	N	49	176	1	60
						54	9							
REYNOLDS, J. E. UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888														
08	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	327	1	1974	2	N	-0-			126
09	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	330	1	2085	2	N	72			198
						79	9							
10	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	374	1	2345	2	N	28	166	1	60
						31	9							
11	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	279	1	1579	2	N	-0-			60
12	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	351	1	1493	2	N	-0-			60
*01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	339	1	1211	2	N	-0-			60

GILMER(JURASSIC)												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SWEETMAN, J. A. GAS UNIT //CONT.// 742143												
WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	403 1	1662 2	N	-0-			150
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	385 1	1891 2	N	3			153
10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	376 1	2179 3	N	46	174 1		25
11	2010 N	1683	-0-	-327	-0-	260 1	1423 2	N	-0-			25
12	2356 N	2192	-0-	-164	-0-	352 1	1832 2	N	7			32
01	2449 N	1670	-0-	-779	-0-	305 1	1365 2	N	-0-			32

REYNOLDS, J. E. UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955												
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	93 1	561 2	N	-0-			19
09	810 N	554	-0-	-256	-0-	76 1	478 2	N	-0-			19
10	1116 N	436	-0-	-680	-0-	60 1	376 2	N	-0-	19 1		-0-
11	630 N	380	-0-	-250	-0-	57 1	323 2	N	-0-			-0-
12	558 N	362	-0-	-196	-0-	69 1	293 2	N	-0-			-0-
01	434 N	304	-0-	-130	-0-	67 1	237 2	N	-0-			-0-

SNOW, J. E.												
WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72			133

COLLIE, D. A. GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823												
08	4092 X	4056	-0-	-36	-0-	614 1	3442 2	N	-0-			37
09	3960 X	3856	-0-	-104	-0-	600 1	3256 2	N	-0-			37
10	4092 X	3918	-0-	-174	-0-	648 1	3204 2	N	60			97
11	3960 X	2152	-0-	-1808	-0-	325 1	1827 2	N	-0-			97
12	4061 X	3435	-0-	-626	-0-	466 1	2969 2	N	-0-			97
01	4061 X	3427	-0-	-634	-0-	613 1	2814 2	N	-0-			97

SONCO HOLDINGS LLC												
REYNOLDS, S. I. 801653												
WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.												
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 828880												
WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782												
08	3658 X	3004	-0-	-654	-0-	2983 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09	3540 X	2940	-0-	-600	-0-	2915 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	3658 X	2444	-0-	-1214	-0-	2420 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
11	3270 X	30	-0-	-3240	-0-	28 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	3007 X	18	-0-	-2989	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
01	3038 X	151	-0-	-2887	-0-	151 3		Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR											
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880											
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810											
08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2976	3	20	9	Y	-0-
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2627	3	25	9	Y	-0-
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3753	3	26	9	Y	-0-
11	2910 X	1849	-0-	-1061	-0-	1838	3	11	9	Y	-0-
*12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3525	3	29	9	Y	-0-
01	3007 X	2768	-0-	-239	-0-	2728	3	40	9	Y	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804											
08	4092 X	3753	-0-	-339	-0-	3732	3	21	9	Y	-0-
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3918	3	23	9	Y	-0-
10	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4348	3	26	9	Y	-0-
11	3630 X	2600	-0-	-1030	-0-	2580	3	20	9	Y	-0-
*12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4349	3	33	9	Y	-0-
*01	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4430	3	43	9	Y	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794											
08	2511 X	2467	-0-	-44	-0-	2446	3	21	9	Y	-0-
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2505	3	25	9	Y	-0-
10	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	2992	3	25	9	Y	-0-
11	2400 N	1549	-0-	-851	-0-	1528	3	21	9	Y	-0-
*12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2558	3	36	9	Y	-0-
*01	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2681	3	44	9	Y	-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779											
08	1643 X	1574	-0-	-69	-0-	1553	3	21	9	Y	-0-
09	1860 X	1567	-0-	-293	-0-	1542	3	25	9	Y	-0-
10	1922 X	1624	-0-	-298	-0-	1598	3	26	9	Y	-0-
11	1860 X	1011	-0-	-849	-0-	997	3	14	9	Y	-0-
12	1798 X	1795	-0-	-3	-0-	1770	3	25	9	Y	-0-
*01	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1625	3	41	9	Y	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746											
08	2635 X	1945	-0-	-690	-0-	1925	3	20	9	Y	-0-
09	2550 X	1961	-0-	-589	-0-	1936	3	25	9	Y	-0-
10	2635 X	1960	-0-	-675	-0-	1936	3	24	9	Y	-0-
11	2520 X	976	-0-	-1544	-0-	962	3	14	9	Y	-0-
12	2170 X	1891	-0-	-279	-0-	1857	3	34	9	Y	-0-
01	2015 X	1847	-0-	-168	-0-	1821	3	26	9	Y	-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894											
08	1023 N	991	-0-	-32	-0-	990	3	1	9	N	-0-
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-
11	960 N	603	-0-	-357	-0-	603	3			N	-0-
*12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-
*01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 047471		COMPL. DATE 12/05/1969		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	3100 X	2446	-0-	-654	-0-	2425	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
09	3060 X	2856	-0-	-204	-0-	2831	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	3286 X	3046	-0-	-240	-0-	3020	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	3180 X	1030	-0-	-2150	-0-	1016	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
12	3286 X	2952	-0-	-334	-0-	2918	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
*01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3425	3	43	9	Y	39	39	1	-0-

CLEMENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048812		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11924		PERF.11666 - 11820				
08	1209 N	694	-0-	-515	-0-	673	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
09	1350 N	597	-0-	-753	-0-	575	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
10	868 N	324	-0-	-544	-0-	305	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1738	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
*12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-			-0-
*01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 1		RRCID -> 049799		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 12057		PERF.11758 - 11850				
08	6882 X	6253	-0-	-629	-0-	6232	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
09	6540 X	5813	-0-	-727	-0-	5788	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	6665 X	6072	-0-	-593	-0-	6046	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	6420 X	3072	-0-	-3348	-0-	3049	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
12	6355 X	6162	-0-	-193	-0-	6126	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
*01	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6224	3	44	9	Y	40	40	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11		WELL #: 1		RRCID -> 059218		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH 11998		PERF.11743 - 11805				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLEMENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 074485		COMPL. DATE 10/22/1977		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11726 - 11800				
08	248 N	92	-0-	-156	-0-	71	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
09	150 N	79	-0-	-71	-0-	62	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 N	2	-0-	-88	-0-		2 3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076134		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11614 - 11780				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083988		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11733 - 11842				
08	2449 X	2032	-0-	-417	-0-	2011	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
09	2430 X	1901	-0-	-529	-0-	1876	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	2511 X	2023	-0-	-488	-0-	1997	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2692	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
*12	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2131	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
01	2046 X	2041	-0-	-5	-0-	2001	3	40	9	Y	36	36	1	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 140964		COMPL. DATE 02/07/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3069 X	2783	-0-	-286	-0-	2762	3	21	9	Y	19	19 1 -0-
09	2880 X	2525	-0-	-355	-0-	2502	3	23	9	Y	21	21 1 -0-
10	2852 X	2417	-0-	-435	-0-	2393	3	24	9	Y	22	22 1 -0-
11	2700 X	1067	-0-	-1633	-0-	1060	3	7	9	Y	6	6 1 -0-
12	2790 X	1721	-0-	-1069	-0-	1720	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
01	2790 X	1082	-0-	-1708	-0-	1079	3	3	9	Y	3	3 1 -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 141271		COMPL. DATE 04/09/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834			
08	2635 X	2403	-0-	-232	-0-	2382	3	21	9	Y	19	19 1 -0-
09	3000 X	2276	-0-	-724	-0-	2254	3	22	9	Y	20	20 1 -0-
10	3100 X	2328	-0-	-772	-0-	2303	3	25	9	Y	23	23 1 -0-
11	2340 N	1561	-0-	-779	-0-	1551	3	10	9	Y	9	9 1 -0-
*12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2439	3	14	9	Y	13	13 1 -0-
*01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2257	3	17	9	Y	15	15 1 -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 2		RRCID -> 141719		COMPL. DATE 06/08/1992			TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786			
08	5704 X	4460	-0-	-1244	-0-	4439	3	21	9	Y	19	19 1 -0-
09	4590 X	4071	-0-	-519	-0-	4046	3	25	9	Y	23	23 1 -0-
10	4681 X	3726	-0-	-955	-0-	3701	3	25	9	Y	23	23 1 -0-
11	4380 X	1360	-0-	-3020	-0-	1349	3	11	9	Y	10	10 1 -0-
12	4495 X	3851	-0-	-644	-0-	3823	3	28	9	Y	25	25 1 -0-
01	4464 X	3963	-0-	-501	-0-	3920	3	43	9	Y	39	39 1 -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 2		RRCID -> 142295		COMPL. DATE 08/18/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796			
08	4092 X	3971	-0-	-121	-0-	3950	3	21	9	Y	19	19 1 -0-
09	3960 X	3789	-0-	-171	-0-	3764	3	25	9	Y	23	23 1 -0-
10	4092 X	3670	-0-	-422	-0-	3644	3	26	9	Y	24	24 1 -0-
11	3960 X	1335	-0-	-2625	-0-	1315	3	20	9	Y	18	18 1 -0-
12	3999 X	3975	-0-	-24	-0-	3944	3	31	9	Y	28	28 1 -0-
01	3968 X	3448	-0-	-520	-0-	3409	3	39	9	Y	35	35 1 -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 142336		COMPL. DATE 08/25/1992			TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826			
08	6820 X	6039	-0-	-781	-0-	6018	3	21	9	Y	19	19 1 -0-
09	6480 X	5818	-0-	-662	-0-	5793	3	25	9	Y	23	23 1 -0-
10	6696 X	5867	-0-	-829	-0-	5841	3	26	9	Y	24	24 1 -0-
11	6210 X	2495	-0-	-3715	-0-	2474	3	21	9	Y	19	19 1 -0-
12	6262 X	5926	-0-	-336	-0-	5891	3	35	9	Y	32	32 1 -0-
*01	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6612	3	44	9	Y	40	40 1 -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 3		RRCID -> 142654		COMPL. DATE 09/17/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840			
08	5549 X	4664	-0-	-885	-0-	4643	3	21	9	Y	19	19 1 -0-
09	4830 X	4444	-0-	-386	-0-	4419	3	25	9	Y	23	23 1 -0-
10	4991 X	4473	-0-	-518	-0-	4447	3	26	9	Y	24	24 1 -0-
11	4770 X	1559	-0-	-3211	-0-	1539	3	20	9	Y	18	18 1 -0-
12	4805 X	4715	-0-	-90	-0-	4680	3	35	9	Y	32	32 1 -0-
*01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4753	3	44	9	Y	40	40 1 -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 143353		COMPL. DATE 10/15/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788			
08	4247 X	3978	-0-	-269	-0-	3957	3	21	9	Y	19	19 1 -0-
09	4080 X	3741	-0-	-339	-0-	3716	3	25	9	Y	23	23 1 -0-
10	4216 X	3786	-0-	-430	-0-	3760	3	26	9	Y	24	24 1 -0-
11	4020 X	883	-0-	-3137	-0-	870	3	13	9	Y	12	12 1 -0-
*12	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4237	3	34	9	Y	31	31 1 -0-
*01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3990	3	44	9	Y	40	40 1 -0-

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3503 X	3179	-0-	-324	-0-	3158 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09	3330 X	3110	-0-	-220	-0-	3085 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	3379 X	3061	-0-	-318	-0-	3037 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
11	3270 X	1009	-0-	-2261	-0-	992 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
12	3286 X	3203	-0-	-83	-0-	3170 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
*01	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3303 3	41 9	Y	37	37 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828												
08	3162 X	3076	-0-	-86	-0-	3055 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09	3150 X	3073	-0-	-77	-0-	3048 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	5425 X	3298	-0-	-2127	-0-	3273 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
11	5250 X	2464	-0-	-2786	-0-	2444 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
12	5425 X	3269	-0-	-2156	-0-	3236 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
*01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3294 3	44 9	Y	40	40 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948												
08	8990 X	8129	-0-	-861	-0-	8108 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09	8550 X	7767	-0-	-783	-0-	7742 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	8525 X	7873	-0-	-652	-0-	7847 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11	8100 X	3459	-0-	-4641	-0-	3438 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
12	8153 X	8001	-0-	-152	-0-	7965 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
01	8122 X	8044	-0-	-78	-0-	8000 3	44 9	Y	40	40 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774												
08	3596 X	3374	-0-	-222	-0-	3353 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09	3390 X	3227	-0-	-163	-0-	3202 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3720 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11	3270 X	1852	-0-	-1418	-0-	1832 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
12	3379 X	2844	-0-	-535	-0-	2809 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
*01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3527 3	41 9	Y	37	37 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798												
08	5828 X	4535	-0-	-1293	-0-	4514 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09	5640 X	4898	-0-	-742	-0-	4873 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	5828 X	4856	-0-	-972	-0-	4830 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11	5100 X	2903	-0-	-2197	-0-	2877 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
*12	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4751 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
01	5053 X	89	-0-	-4964	-0-	46 3	43 9	Y	39	39 1		-0-

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		3069 X	2643	-0-	-426	-0-	2622 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
09		2940 X	2588	-0-	-352	-0-	2563 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
10		2728 X	2619	-0-	-109	-0-	2593 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
11		3000 N	3258	-0-	258	258	3251 3	7 9	Y	6	6 1	-0-
*12		2713 N	2455	-0-	-258	-0-	2440 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
*01		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2425 3	15 9	Y	14	14 1	-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790												
08		2604 X	1796	-0-	-808	-0-	1775 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
09		2520 X	1881	-0-	-639	-0-	1856 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
10		2604 X	2150	-0-	-454	-0-	2124 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
11		1740 N	260	-0-	-1480	-0-	243 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
*12		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2688 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
*01		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2630 3	34 9	Y	31	31 1	-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762												
08		3689 X	3521	-0-	-168	-0-	3500 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
09		3570 X	3398	-0-	-172	-0-	3373 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
10		3689 X	3382	-0-	-307	-0-	3356 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
11		3540 X	956	-0-	-2584	-0-	936 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
12		3627 X	1760	-0-	-1867	-0-	1757 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
01		3534 X	1791	-0-	-1743	-0-	1790 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808												
08		3100 N	3272	-0-	172	172	3251 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
09		3000 N	2957	-0-	-43	129	2932 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
10		2790 N	2182	-0-	-608	-0-	2158 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
11		3180 X	1443	-0-	-1737	-0-	1430 3	13 9	Y	12	12 1	-0-
12		3286 X	2461	-0-	-825	-0-	2427 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
01		3286 X	2127	-0-	-1159	-0-	2107 3	20 9	Y	18	18 1	-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920												
08		4619 X	4210	-0-	-409	-0-	4189 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
09		4320 X	4048	-0-	-272	-0-	4023 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
10		4402 X	4125	-0-	-277	-0-	4100 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
11		4230 X	1806	-0-	-2424	-0-	1786 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
12		4309 X	4160	-0-	-149	-0-	4125 3	35 9	Y	32	32 1	-0-
01		4216 X	4175	-0-	-41	-0-	4134 3	41 9	Y	37	37 1	-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784												
08		1953 X	1370	-0-	-583	-0-	1353 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
09		1890 X	135	-0-	-1755	-0-	131 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
10		1953 X	679	-0-	-1274	-0-	677 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		1320 N	702	-0-	-618	-0-	700 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
*12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	951 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
*01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1701 3	40 9	Y	36	36 1	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4154 X	3868	-0-	-286	-0-	3847 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09		4020 X	3494	-0-	-526	-0-	3470 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
10		4154 X	2458	-0-	-1696	-0-	2435 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
11		3990 X	748	-0-	-3242	-0-	740 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
12		3875 X	2064	-0-	-1811	-0-	2035 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
01		3875 X	2446	-0-	-1429	-0-	2406 3	40 9	Y	36	36 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806													
08		4154 X	3415	-0-	-739	-0-	3394 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09		4020 X	3580	-0-	-440	-0-	3555 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10		3906 X	3352	-0-	-554	-0-	3326 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		3780 X	1471	-0-	-2309	-0-	1454 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
12		3751 X	3372	-0-	-379	-0-	3338 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
01		3689 X	3500	-0-	-189	-0-	3457 3	43 9	Y	39	39 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810													
08		6789 X	5976	-0-	-813	-0-	5955 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09		6570 X	5726	-0-	-844	-0-	5701 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10		6696 X	5558	-0-	-1138	-0-	5532 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		5790 X	2564	-0-	-3226	-0-	2540 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
12		5983 X	5513	-0-	-470	-0-	5478 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
01		5983 X	5932	-0-	-51	-0-	5888 3	44 9	Y	40	40 1		-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840													
08		4247 X	3574	-0-	-673	-0-	3553 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09		4110 X	3789	-0-	-321	-0-	3764 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4108 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
11		3810 X	1201	-0-	-2609	-0-	1183 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
12		3751 X	2949	-0-	-802	-0-	2916 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
01		3906 X	3406	-0-	-500	-0-	3362 3	44 9	Y	40	40 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827													
08		3317 X	2994	-0-	-323	-0-	2973 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09		3210 X	2839	-0-	-371	-0-	2814 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10		3317 X	2871	-0-	-446	-0-	2845 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		3210 X	1536	-0-	-1674	-0-	1523 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
12		3193 X	3015	-0-	-178	-0-	2981 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
01		3007 X	1099	-0-	-1908	-0-	1082 3	17 9	Y	15	15 1		-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796													
08		3844 X	3584	-0-	-260	-0-	3563 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09		3690 X	3399	-0-	-291	-0-	3374 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10		3658 X	3486	-0-	-172	-0-	3460 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		3540 X	372	-0-	-3168	-0-	361 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
12		3658 X	947	-0-	-2711	-0-	934 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
01		3596 X	847	-0-	-2749	-0-	843 3	4 9	Y	4	4 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856													
08		6944 X	5270	-0-	-1674	-0-	5249 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09		6570 X	4183	-0-	-2387	-0-	4159 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
10		6572 X	826	-0-	-5746	-0-	817 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
11		6090 X	483	-0-	-5607	-0-	476 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
12		5735 X	4587	-0-	-1148	-0-	4555 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
*01		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5553 3	44 9	Y	40	40 1		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	179633	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11618	- 11785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4464 X	4140	-0-	-324	-0-	4119 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09		4140 X	4097	-0-	-43	-0-	4072 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10		4278 X	4104	-0-	-174	-0-	4078 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		4080 X	1751	-0-	-2329	-0-	1731 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
12		4154 X	4015	-0-	-139	-0-	3980 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
01		4247 X	3911	-0-	-336	-0-	3868 3	43 9	Y	39	39 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		4	RRCID ->	180628	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11654	- 11876	
08		5301 X	4669	-0-	-632	-0-	4648 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09		4860 X	4442	-0-	-418	-0-	4417 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10		5022 X	4313	-0-	-709	-0-	4287 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		4860 X	1086	-0-	-3774	-0-	1063 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
12		4836 X	3234	-0-	-1602	-0-	3204 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
01		4681 X	3183	-0-	-1498	-0-	3144 3	39 9	Y	35	35 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		5	RRCID ->	180680	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11568	- 11738	
08		3348 X	3274	-0-	-74	-0-	3253 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09		3240 X	2975	-0-	-265	-0-	2950 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10		3503 X	3361	-0-	-142	-0-	3335 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		3390 X	1314	-0-	-2076	-0-	1293 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
12		3503 X	3106	-0-	-397	-0-	3071 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
*01		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3270 3	44 9	Y	40	40 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		5	RRCID ->	181395	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11696	- 11898	
08		3689 X	3315	-0-	-374	-0-	3294 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09		3510 X	3349	-0-	-161	-0-	3324 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10		3627 X	3231	-0-	-396	-0-	3205 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3419 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
12		3534 X	2925	-0-	-609	-0-	2892 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
01		3472 X	3128	-0-	-344	-0-	3084 3	44 9	Y	40	40 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		6	RRCID ->	181914	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11609	- 11830	
08		4805 X	4151	-0-	-654	-0-	4130 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09		4650 X	3997	-0-	-653	-0-	3972 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10		4774 X	4164	-0-	-610	-0-	4138 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		4350 X	1874	-0-	-2476	-0-	1854 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
12		4340 X	4145	-0-	-195	-0-	4112 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
01		4154 X	3987	-0-	-167	-0-	3944 3	43 9	Y	39	39 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	184679	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11660	- 11862	
08		4402 X	3873	-0-	-529	-0-	3852 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09		4140 X	3793	-0-	-347	-0-	3768 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10		4278 X	3751	-0-	-527	-0-	3725 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		4050 X	1973	-0-	-2077	-0-	1959 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
12		4030 X	3635	-0-	-395	-0-	3601 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
01		3906 X	3825	-0-	-81	-0-	3781 3	44 9	Y	40	40 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		5	RRCID ->	184695	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11676	- 11890	
08		3224 X	2989	-0-	-235	-0-	2968 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09		3090 X	2902	-0-	-188	-0-	2877 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10		3193 X	2862	-0-	-331	-0-	2836 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		3030 X	940	-0-	-2090	-0-	936 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
12		3069 X	1872	-0-	-1197	-0-	1872 3		Y	-0-			-0-
01		3007 X	1035	-0-	-1972	-0-	1035 3		Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		6	RRCID ->	185080	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12787	- 12801
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-	-0-
09	1470 N	1367	-0-	-103	-0-	1366	3	1	9	Y	1	-0-
10	1519 N	1325	-0-	-194	-0-	1325	3			Y	-0-	-0-
11	1470 N	590	-0-	-880	-0-	590	3			Y	-0-	-0-
*12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-	-0-
*01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		5	RRCID ->	186290	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11610	- 11826
08	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3705	3	21	9	Y	19	-0-
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3612	3	25	9	Y	23	-0-
10	3968 X	3448	-0-	-520	-0-	3422	3	26	9	Y	24	-0-
11	3840 X	3389	-0-	-451	-0-	3376	3	13	9	Y	12	-0-
12	3968 X	3480	-0-	-488	-0-	3447	3	33	9	Y	30	-0-
01	3751 X	2435	-0-	-1316	-0-	2422	3	13	9	Y	12	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		6	RRCID ->	186293	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11710	- 11876
08	6727 X	6521	-0-	-206	-0-	6500	3	21	9	Y	19	-0-
09	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6496	3	25	9	Y	23	-0-
10	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6596	3	26	9	Y	24	-0-
11	6300 X	3316	-0-	-2984	-0-	3295	3	21	9	Y	19	-0-
*12	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7460	3	37	9	Y	34	-0-
*01	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7056	3	44	9	Y	40	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		6	RRCID ->	186493	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11612	- 11818
08	5177 X	4052	-0-	-1125	-0-	4031	3	21	9	Y	19	-0-
09	4860 X	3906	-0-	-954	-0-	3881	3	25	9	Y	23	-0-
10	5022 X	3905	-0-	-1117	-0-	3879	3	26	9	Y	24	-0-
11	4230 X	106	-0-	-4124	-0-	96	3	10	9	Y	9	-0-
12	4154 X	2426	-0-	-1728	-0-	2405	3	21	9	Y	19	-0-
01	4061 X	3632	-0-	-429	-0-	3588	3	44	9	Y	40	-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	186537	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11684	- 11794
08	6045 X	5328	-0-	-717	-0-	5307	3	21	9	Y	19	-0-
09	5640 X	5525	-0-	-115	-0-	5500	3	25	9	Y	23	-0-
10	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6073	3	26	9	Y	24	-0-
11	5550 X	3810	-0-	-1740	-0-	3789	3	21	9	Y	19	-0-
*12	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7171	3	34	9	Y	31	-0-
*01	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5744	3	44	9	Y	40	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		8	RRCID ->	187126	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11590	- 11790
08	4867 X	4105	-0-	-762	-0-	4084	3	21	9	Y	19	-0-
09	4410 X	4080	-0-	-330	-0-	4055	3	25	9	Y	23	-0-
10	4433 X	4286	-0-	-147	-0-	4260	3	26	9	Y	24	-0-
11	4290 X	1932	-0-	-2358	-0-	1918	3	14	9	Y	13	-0-
12	4185 X	3157	-0-	-1028	-0-	3137	3	20	9	Y	18	-0-
01	4216 X	2512	-0-	-1704	-0-	2498	3	14	9	Y	13	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		7	RRCID ->	187291	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11618	- 11778
08	3968 X	3027	-0-	-941	-0-	3009	3	18	9	Y	16	-0-
09	3840 X	3714	-0-	-126	-0-	3689	3	25	9	Y	23	-0-
10	3968 X	3761	-0-	-207	-0-	3735	3	26	9	Y	24	-0-
11	3750 X	1658	-0-	-2092	-0-	1638	3	20	9	Y	18	-0-
*12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3980	3	32	9	Y	29	-0-
01	3844 X	3838	-0-	-6	-0-	3794	3	44	9	Y	40	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 8		RRCID -> 187292		COMPL. DATE 12/27/2001			TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1919 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1789 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	1922 N	1865	-0-	-57	-0-	1839 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11	1890 N	658	-0-	-1232	-0-	645 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
*12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1223 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
*01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1864 3	41 9	Y	37	37 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #: 3		RRCID -> 187972		COMPL. DATE 01/22/2002			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832			
08	3999 X	3735	-0-	-264	-0-	3714 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09	3870 X	3542	-0-	-328	-0-	3517 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	3999 X	3253	-0-	-746	-0-	3228 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
11	3780 X	1094	-0-	-2686	-0-	1076 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
12	3844 X	3166	-0-	-678	-0-	3131 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
01	3720 X	2797	-0-	-923	-0-	2763 3	34 9	Y	31	31 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 8		RRCID -> 189198		COMPL. DATE 02/19/2002			TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782			
08	775 N	652	-0-	-123	-0-	652 3		Y	-0-			-0-
09	690 N	628	-0-	-62	-0-	628 3		Y	-0-			-0-
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 3		Y	-0-			-0-
11	630 N	522	-0-	-108	-0-	505 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
*12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		Y	-0-			-0-
*01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 7		RRCID -> 189334		COMPL. DATE 03/26/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830			
08	6231 X	5995	-0-	-236	-0-	5974 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09	6030 X	5854	-0-	-176	-0-	5829 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	6386 X	5864	-0-	-522	-0-	5838 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2011 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
*12	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5522 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
*01	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6026 3	44 9	Y	40	40 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 7		RRCID -> 189341		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842			
08	2449 X	2440	-0-	-9	-0-	2419 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09	2370 X	2354	-0-	-16	-0-	2329 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	2635 X	2539	-0-	-96	-0-	2515 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
11	2550 X	1739	-0-	-811	-0-	1722 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
12	2635 X	2349	-0-	-286	-0-	2319 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
01	2449 X	2381	-0-	-68	-0-	2347 3	34 9	Y	31	31 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 189363		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762			
08	2077 X	2026	-0-	-51	-0-	2005 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09	2010 X	1949	-0-	-61	-0-	1924 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	2077 X	1176	-0-	-901	-0-	1158 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
11	1980 X	733	-0-	-1247	-0-	720 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
12	2046 X	1966	-0-	-80	-0-	1936 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
01	2015 X	1780	-0-	-235	-0-	1744 3	36 9	Y	33	33 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 7		RRCID -> 189563		COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804			
08	3999 X	3657	-0-	-342	-0-	3636 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09	3810 X	3486	-0-	-324	-0-	3461 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	3937 X	3683	-0-	-254	-0-	3657 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11	3720 X	353	-0-	-3367	-0-	343 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
*12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3961 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
*01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4403 3	44 9	Y	40	40 1		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5518 X	5222	-0-	-296	-0-	5201	3	21	9	Y	19	19	1		-0-
09	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5394	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
10	5549 X	5378	-0-	-171	-0-	5352	3	26	9	Y	24	24	1		-0-
11	5370 X	1899	-0-	-3471	-0-	1878	3	21	9	Y	19	19	1		-0-
12	5549 X	5034	-0-	-515	-0-	4998	3	36	9	Y	33	33	1		-0-
*01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5703	3	44	9	Y	40	40	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

08	4185 X	3934	-0-	-251	-0-	3913	3	21	9	Y	19	19	1		-0-
09	4050 X	3887	-0-	-163	-0-	3862	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
10	4185 X	3938	-0-	-247	-0-	3912	3	26	9	Y	24	24	1		-0-
11	3930 X	550	-0-	-3380	-0-	542	3	8	9	Y	7	7	1		-0-
12	4061 X	2571	-0-	-1490	-0-	2545	3	26	9	Y	24	24	1		-0-
01	4030 X	3464	-0-	-566	-0-	3420	3	44	9	Y	40	40	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2720	3	21	9	Y	19	19	1		-0-
09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2666	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
10	2790 X	2597	-0-	-193	-0-	2571	3	26	9	Y	24	24	1		-0-
11	2700 X	1250	-0-	-1450	-0-	1243	3	7	9	Y	6	6	1		-0-
12	2790 X	2016	-0-	-774	-0-	2003	3	13	9	Y	12	12	1		-0-
01	2790 X	1908	-0-	-882	-0-	1891	3	17	9	Y	15	15	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

08	5549 X	5178	-0-	-371	-0-	5157	3	21	9	Y	19	19	1		-0-
09	5370 X	5019	-0-	-351	-0-	4994	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
10	5549 X	5110	-0-	-439	-0-	5084	3	26	9	Y	24	24	1		-0-
11	5370 X	2956	-0-	-2414	-0-	2932	3	24	9	Y	22	22	1		-0-
12	5301 X	4980	-0-	-321	-0-	4947	3	33	9	Y	30	30	1		-0-
01	5177 X	4814	-0-	-363	-0-	4770	3	44	9	Y	40	40	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4667 3	20 9	N	18	18 1		-0-
09		4380 X	3819	-0-	-561	-0-	3797 3	22 9	N	20	20 1		-0-
10		4526 X	3489	-0-	-1037	-0-	3465 3	24 9	N	22	22 1		-0-
11		4530 X	1356	-0-	-3174	-0-	1345 3	11 9	N	10	10 1		-0-
12		4681 X	2615	-0-	-2066	-0-	2590 3	25 9	N	23	23 1		-0-
01		4681 X	3981	-0-	-700	-0-	3938 3	43 9	N	39	39 1		-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811													
08		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-			-0-
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790													
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715													
08		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3875 3	21 9	N	19	19 1		-0-
09		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3748 3	25 9	N	23	23 1		-0-
10		3875 X	3663	-0-	-212	-0-	3637 3	26 9	N	24	24 1		-0-
11		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5074 3	18 9	N	16	16 1		-0-
*12		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4389 3	32 9	N	29	29 1		-0-
*01		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4858 3	44 9	N	40	40 1		-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860													
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090													
08		4526 X	3398	-0-	-1128	-0-	3377 3	21 9	N	19	19 1		-0-
09		4380 X	3241	-0-	-1139	-0-	3216 3	25 9	N	23	23 1		-0-
10		4526 X	3163	-0-	-1363	-0-	3137 3	26 9	N	24	24 1		-0-
11		4050 X	252	-0-	-3798	-0-	244 3	8 9	N	7	7 1		-0-
12		3751 X	702	-0-	-3049	-0-	680 3	22 9	N	20	20 1		-0-
01		3410 X	534	-0-	-2876	-0-	517 3	17 9	N	15	15 1		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880									
TRAMMEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 203545		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 15132		PERF.12900 - 15132	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3585 3	21 9 N	19	19 1		-0-
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3484 3	25 9 N	23	23 1		-0-
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3508 3	26 9 N	24	24 1		-0-
11	2850 X	2221	-0-	-629	-0-	2204 3	17 9 N	15	15 1		-0-
*12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3767 3	35 9 N	32	32 1		-0-
*01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3876 3	43 9 N	39	39 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 8		RRCID -> 211098		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 12992		PERF.11696 - 12916	
08	2325 X	1936	-0-	-389	-0-	1915 3	21 9 N	19	19 1		-0-
09	2250 X	1805	-0-	-445	-0-	1780 3	25 9 N	23	23 1		-0-
10	2046 X	1833	-0-	-213	-0-	1807 3	26 9 N	24	24 1		-0-
11	1980 X	633	-0-	-1347	-0-	622 3	11 9 N	10	10 1		-0-
12	2046 X	1039	-0-	-1007	-0-	1025 3	14 9 N	13	13 1		-0-
01	1922 X	908	-0-	-1014	-0-	895 3	13 9 N	12	12 1		-0-

LAUGHLIN		WELL #: 3		RRCID -> 214128		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12953		PERF.11728 - 12953	
08	6324 X	5411	-0-	-913	-0-	5390 3	21 9 N	19	19 1		-0-
09	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5458 3	25 9 N	23	23 1		-0-
10	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5494 3	26 9 N	24	24 1		-0-
11	5280 X	950	-0-	-4330	-0-	929 3	21 9 N	19	19 1		-0-
12	5456 X	2557	-0-	-2899	-0-	2529 3	28 9 N	25	25 1		-0-
01	5673 X	5343	-0-	-330	-0-	5302 3	41 9 N	37	37 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12		WELL #: 1		RRCID -> 214918		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11678 - 13004	
08	620 N	547	-0-	-73	-0-	526 3	21 9 N	19	19 1		-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	573 3	25 9 N	23	23 1		-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	866 3	26 9 N	24	24 1		-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	612 3	14 9 N	13	13 1		-0-
*12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	848 3	32 9 N	29	29 1		-0-
*01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1012 3	41 9 N	37	37 1		-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221422		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 12041		PERF.11641 - 11856	
08	2976 X	2515	-0-	-461	-0-	2494 3	21 9 N	19	19 1		-0-
09	2760 X	2453	-0-	-307	-0-	2428 3	25 9 N	23	23 1		-0-
10	2759 X	2495	-0-	-264	-0-	2470 3	25 9 N	23	23 1		-0-
11	2670 X	1660	-0-	-1010	-0-	1647 3	13 9 N	12	12 1		-0-
*12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2709 3	11 9 N	10	10 1		-0-
01	2542 X	2332	-0-	-210	-0-	2318 3	14 9 N	13	13 1		-0-

DEAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222244		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 12220		PERF.11870 - 12023	
08	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4964 3	21 9 N	19	19 1		-0-
09	4800 X	4638	-0-	-162	-0-	4613 3	25 9 N	23	23 1		-0-
10	5084 X	4529	-0-	-555	-0-	4503 3	26 9 N	24	24 1		-0-
11	4920 X	2273	-0-	-2647	-0-	2253 3	20 9 N	18	18 1		-0-
12	5084 X	4314	-0-	-770	-0-	4280 3	34 9 N	31	31 1		-0-
01	4991 X	4027	-0-	-964	-0-	3958 3	69 9 N	63	63 1		-0-

LAUGHLIN		WELL #: 4		RRCID -> 227959		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 12117		PERF.11624 - 11877	
08	6634 X	6132	-0-	-502	-0-	6111 3	21 9 N	19	19 1		-0-
09	6150 X	5911	-0-	-239	-0-	5887 3	24 9 N	22	22 1		-0-
10	6355 X	5939	-0-	-416	-0-	5913 3	26 9 N	24	24 1		-0-
11	6150 X	3534	-0-	-2616	-0-	3505 3	29 9 N	26	26 1		-0-
*12	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6486 3	36 9 N	33	33 1		-0-
*01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6357 3	44 9 N	40	40 1		-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.				945936								
BREYER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	232489	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	11892	PERF.10698	- 10868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		21
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-		21
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		21
11		630 N	471	-0-	-159	-0-	441 2	30 9	N	27		48
12		682 N	347	-0-	-335	-0-	347 2		N	-0-		48
01		527 N	327	-0-	-200	-0-	327 2		N	-0-		48

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163197	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11790	- 11810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	100 1	2714 2	Y	63	66 1	40
							69 9					
09		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	213 1	2544 2	Y	50	71 1	19
							55 9					
10		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	101 1	2598 2	Y	54	37 1	36
							59 9					
11		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	33 1	2390 2	Y	60	35 1	61
							66 9					
12		2201 X	2105	-0-	-96	-0-	2017 2	88 9	Y	80	79 1	57
*01		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2234 2	99 9	Y	90	117 1	5 5 25

C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BARKSDALE, JOHN												
		WELL #:		1	RRCID ->	109194	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	11927	PERF.11600	- 11651
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	591 2	23 9	N	21		112
09		690 N	336	-0-	-354	-0-	336 2		N	-0-		112
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	501 2	10 9	N	9		121
11		600 N	176	-0-	-424	-0-	172 2	4 9	N	4		125
12		341 N	186	-0-	-155	-0-	171 2	15 9	N	14		139
01		496 N	394	-0-	-102	-0-	373 2	21 9	N	19		158

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		286780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
O'BYRNE, EVA GAS UNIT												
		WELL #:		1	RRCID ->	101746	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11554	- 11667
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	DLQ	G-10	7623	-0-	7623	7623	7612 3	11 9	N	10		224
09	DLQ	G-10	6488	-0-	6488	14111	6476 3	12 9	N	11		235
10	DLQ	G-10	5502	-0-	5502	19613	5494 3	8 9	N	7		242
11	DLQ	G-10	2722	-0-	2722	22335	2719 3	3 9	N	3		245
12		25589 X	3254	-0-	-22335	-0-	3252 3	2 9	N	2		247
01		7626 X	2289	-0-	-5337	-0-	2276 3	13 9	N	12	176 1	83

O'BYRNE, EVA GAS UNIT		//CONT.//		123387	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
		WELL #:		2	RRCID ->	123387	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11514	- 11594
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	DLQ	G-10	3346	-0-	3346	3346	183 1	3160 3	N	3		41
							3 9					
09	DLQ	G-10	4417	-0-	4417	7763	262 1	4145 3	N	9		50
							10 9					
10	DLQ	G-10	3457	-0-	3457	11220	257 1	3191 3	N	8		58
							9 9					
11	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	12288	200 1	865 3	N	3		61
							3 9					
12		13913 X	1625	-0-	-12288	-0-	230 1	1395 3	N	-0-		61
01		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-		61

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.// 313990														
GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 129264		COMPL. DATE 08/10/1988		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
08	10726 X	8074	-0-	-2652	-0-	875	1	7188	2	Y	10	121	1	4	8	26
09	10380 X	7066	-0-	-3314	-0-	667	1	6396	2	Y	3	3	8			26
10	9393 X	8010	-0-	-1383	-0-	810	1	7181	2	Y	17	7	8			36
11	9090 X	3718	-0-	-5372	-0-	538	1	3169	2	Y	10					46
12	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	1179	1	10252	2	Y	35	12	8			69
*01	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	1192	1	10263	2	Y	14	5	8			78

BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 133627		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701								
08	310 N	210	-0-	-100	-0-	36	1	174	2	N	-0-					27
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	54	1	308	2	N	-0-					27
10	434 N	156	-0-	-278	-0-	24	1	132	2	N	-0-					27
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	30	1	756	2	N	-0-					27
12	372 N	40	-0-	-332	-0-	16	1	24	2	N	-0-					27
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	44	1	113	2	N	-0-					27

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136112		COMPL. DATE 08/18/1990		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795								
08	10385 X	928	-0-	-9457	-0-	52	1	857	2	N	17	9	1	17	8	62
09	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	712	1	12002	2	N	15	15	8			62
10	16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	778	1	16085	2	N	13	13	8			62
11	13533 X	13533	-0-	-0-	-0-	684	1	12825	2	N	22	7	1	3	8	74
12	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	851	1	13017	2	N	53	24	8			103
01	16864 X	13504	-0-	-3360	-0-	935	1	12543	2	N	24	38	1	5	8	84

GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 141740		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496								
08	5425 X	4677	-0-	-748	-0-	268	1	4377	2	Y	29	13	1	26	8	46
09	5250 X	1101	-0-	-4149	-0-	62	1	1027	2	Y	11	9	8			48
10	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	396	1	8199	2	Y	53	11	1	20	8	70
11	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	361	1	6777	2	Y	17	26	1	7	8	54
12	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	402	1	6154	2	Y	51	49	1	28	8	28
01	8649 X	3740	-0-	-4909	-0-	258	1	3461	2	Y	19	19	1	14	8	14

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.//		313990									
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	156405	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11470 - 11575	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	604 1	9869 2	Y	32	40 1	3 8	30	
						35 9							
09	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	593 1	10003 2	Y	14	3 8		41	
						15 9							
10	13578 X	10683	-0-	-2895	-0-	492 1	10160 2	Y	28	32 1	4 8	33	
						31 9							
11	13140 X	10211	-0-	-2929	-0-	801 1	9393 2	Y	15	19 1	1 8	28	
						17 9							
12	13578 X	5289	-0-	-8289	-0-	323 1	4945 2	Y	19	10 1	8 8	29	
						21 9							
*01	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	960 1	12865 2	Y	29	16 1	3 8	39	
						32 9							

GLADEWATER UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	168474	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	11916	PERF.	11432 - 11627	
08	10788 X	9834	-0-	-954	-0-	565 1	9238 2	N	28	17 1	18 8	78	
						31 9							
09	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	587 1	9887 2	N	19	14 8		83	
						21 9							
10	10788 X	10623	-0-	-165	-0-	490 1	10118 2	N	14	13 1	14 8	70	
						15 9							
11	10440 X	5011	-0-	-5429	-0-	253 1	4747 2	N	10	3 1	2 8	75	
						11 9							
12	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-			N	-0-			75	
01	10788 X	55	-0-	-10733	-0-	1 1	21 2	N	30	5 1		100	
						33 9							

GLADEWATER G.U. NO. 12		WELL #:		3	RRCID ->	169987	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	11392 - 11540	
08	9238 X	8881	-0-	-357	-0-	510 1	8332 2	N	35	35 8		17	
						39 9							
09	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	512 1	8626 2	N	10	10 8		17	
						11 9							
10	9238 X	9167	-0-	-71	-0-	422 1	8725 2	N	18	18 8		17	
						20 9							
11	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	453 1	8489 2	N	15	4 1	3 8	25	
						17 9							
12	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	576 1	8802 2	N	35	16 8		44	
						39 9							
01	9238 X	5875	-0-	-3363	-0-	406 1	5428 2	N	37	26 1	15 8	40	
						41 9							

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	224076	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11426 - 11518	
08	8804 X	6796	-0-	-2008	-0-	737 1	6051 2	Y	7	61 1	4 8	14	
						8 9							
09	8520 X	5413	-0-	-3107	-0-	511 1	4899 2	Y	3	3 8		14	
						3 9							
10	8804 X	6707	-0-	-2097	-0-	678 1	6006 2	Y	21	11 8		24	
						23 9							
11	7290 X	6119	-0-	-1171	-0-	888 1	5220 2	Y	10			34	
						11 9							
12	7533 X	6026	-0-	-1507	-0-	619 1	5379 2	Y	25	12 8		47	
						28 9							
01	6789 X	5834	-0-	-955	-0-	606 1	5216 2	Y	11	5 8		53	
						12 9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624													
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08		10757 X	10238	-0-	-519	-0-	10238	2	N	-0-			319
09		13290 X	9833	-0-	-3457	-0-	9824	2	N	8			327
10		13733 X	10734	-0-	-2999	-0-	10709	2	N	23			350
11		13290 X	8655	-0-	-4635	-0-	8652	2	N	3	1	8	352
12		10230 X	9018	-0-	-1212	-0-	9016	2	N	2	2	8	352
01		10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			N	NO RPT			352

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648													
08		11687 X	9088	-0-	-2599	-0-	8997	2	N	83			312
09		11310 X	11275	-0-	-35	-0-	11228	2	N	43	190	1	165
10		11997 X	10845	-0-	-1152	-0-	10793	2	N	47			212
11		11610 X	11548	-0-	-62	-0-	11448	2	N	91	191	1	112
12		11997 X	11026	-0-	-971	-0-	10884	2	N	129			241
01		11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-			N	NO RPT			241

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700													
08		27473 X	27473	-0-	-0-	-0-	1384	1	N	107	172	1	214
							118	9					
09		26689 X	26689	-0-	-0-	-0-	1348	1	N	95	177	1	132
							105	9					
10		27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	1378	1	N	146	180	1	98
							161	9					
11		22800 X	19615	-0-	-3185	-0-	913	1	N	88			186
							97	9					
*12		29297 X	29297	-0-	-0-	-0-	1374	1	N	168	301	1	52
							185	9			1	8	
01		23560 X	NO RPT	-0-	-23560	-0-			N	NO RPT			52

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708													
08		15128 X	13461	-0-	-1667	-0-	1404	1	N	175	188	1	259
							193	9					
09		14640 X	13689	-0-	-951	-0-	1427	1	N	125	190	1	194
							138	9					
10		14880 X	13963	-0-	-917	-0-	1432	1	N	194	187	1	201
							213	9					
11		14220 X	13778	-0-	-442	-0-	1384	1	N	197	187	1	211
							217	9					
*12		14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	1488	1	N	215	189	1	235
							237	9			2	8	
01		14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-			N	NO RPT			235

XTO ENERGY INC. 945936													
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659													
08		13547 X	12964	-0-	-583	-0-	591	1	Y	28	15	1	28
							31	9					
09		13110 X	12469	-0-	-641	-0-	598	1	Y	28	31	1	25
							31	9					
10		13423 X	12092	-0-	-1331	-0-	595	1	Y	35	34	1	26
							39	9					
11		12990 X	11665	-0-	-1325	-0-	550	1	Y	41	36	1	31
							45	9					
12		13423 X	10792	-0-	-2631	-0-	552	1	Y	43	34	1	40
							47	9					
01		12958 X	11290	-0-	-1668	-0-	581	1	Y	42	35	1	47
							46	9					

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

08		14508 X	9785	-0-	-4723	-0-	446	1	9318	2	Y	19	10	1	19
							21	9							
09		14040 X	8807	-0-	-5233	-0-	422	1	8363	2	Y	20	22	1	17
							22	9							
10		12214 X	9574	-0-	-2640	-0-	471	1	9079	2	Y	22	24	1	15
							24	9							
11		11130 X	8760	-0-	-2370	-0-	414	1	8325	2	Y	19	18	1	16
							21	9							
12		10726 X	9672	-0-	-1054	-0-	495	1	9153	2	Y	22	18	1	20
							24	9							
01		9796 X	8562	-0-	-1234	-0-	441	1	8098	2	Y	21	18	1	23
							23	9							

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656															
08		20461 X	20461	-0-	-0-	-0-	933	1	19483	2	Y	41	22	1	41
							45	9							
09		19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	922	1	18264	2	Y	43	47	1	37
							47	9							
10		18662 X	13966	-0-	-4696	-0-	688	1	13252	2	Y	24	31	1	30
							26	9							
11		21386 X	21386	-0-	-0-	-0-	1010	1	20322	2	Y	49	41	1	38
							54	9							
12		18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	960	1	17737	2	Y	57	43	1	52
							63	9							
01		18662 X	17590	-0-	-1072	-0-	906	1	16622	2	Y	56	46	1	62
							62	9							

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692															
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			-0-
10		155 N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01		124 N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556															
08		11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	526	1	10995	2	Y	11	6	1	11
							12	9							
09		10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	516	1	10220	2	Y	11	12	1	10
							12	9							
10		10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	540	1	10394	2	Y	10	12	1	8
							11	9							
11		10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	485	1	9752	2	Y	10	10	1	8
							11	9							
12		10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	524	1	9688	2	Y	11	9	1	10
							12	9							
*01		10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	519	1	9525	2	Y	11	9	1	12
							12	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GLADEWATER GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089993		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11590 - 11640					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	115	1	2394	2	Y	-0-				-0-
09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	127	1	2509	2	Y	-0-				-0-
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	128	1	2458	2	Y	9				9
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	10	9								
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	118	1	2373	2	Y	17	14	1		12
12	2356 N	2325	-0-	-31	-0-	19	9								
12	2356 N	2325	-0-	-31	-0-	118	1	2187	2	Y	18	13	1		17
*01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	20	9								
*01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	126	1	2321	2	Y	17	15	1		19
						19	9								

GLADEWTR G U 11		WELL #: 1		RRCID -> 090854		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 11897		PERF.11498 - 11584					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TRUITT, JAKE G U 1		WELL #: 1		RRCID -> 091203		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11598 - 11694					
08	10354 X	9145	-0-	-1209	-0-	301	1	8844	2	Y	-0-				3
09	10020 X	8623	-0-	-1397	-0-	285	1	8338	2	Y	-0-	2	1		1
10	10354 X	10280	-0-	-74	-0-	342	1	9938	2	Y	-0-				1
11	10020 X	8765	-0-	-1255	-0-	294	1	8471	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	10354 X	7827	-0-	-2527	-0-	263	1	7564	2	Y	-0-				-0-
01	10292 X	8018	-0-	-2274	-0-	271	1	7747	2	Y	-0-				-0-

GLADEWTR GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 091552		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11556 - 11654					
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	3750	-0-	650	-0-	185	1	3556	2	Y	8	1	1	1	8
						9	9								6
11	1818 N	1168	-0-	-650	-0-	55	1	1098	2	Y	14	9	1	2	8
						15	9								9
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	745	2	Y	13	10	1		12
						14	9								
01	1147 X	264	-0-	-883	-0-	13	1	238	2	Y	12	10	1	2	8
						13	9								12

SHEPPERD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 095959		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11561 - 11645					
08	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-				-0-
09	10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-				-0-
10	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-				-0-
11	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-					Y	-0-				-0-
12	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADY, RM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 097475		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11492 - 11569					
08	5766 X	5438	-0-	-328	-0-	179	1	5259	2	Y	-0-				-0-
09	5580 X	5063	-0-	-517	-0-	167	1	4896	2	Y	-0-				-0-
10	5766 X	5396	-0-	-370	-0-	180	1	5216	2	Y	-0-				-0-
11	5550 X	5081	-0-	-469	-0-	170	1	4911	2	Y	-0-				-0-
12	5735 X	5060	-0-	-675	-0-	170	1	4890	2	Y	-0-				-0-
01	5425 X	5092	-0-	-333	-0-	172	1	4920	2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CARTER, CB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 097944		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		10292 X	9257	-0-	-1035	-0-	305 1	8951 2	Y	1	3
							1 9				
09		9690 X	8957	-0-	-733	-0-	296 1	8659 2	Y	2	2
							2 9				
10		13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	433 1	12570 2	Y	-0-	2
11		12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	426 1	12278 2	Y	-0-	-0-
12		12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	414 1	11891 2	Y	-0-	-0-
*01		12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	414 1	11825 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, H. GU1		WELL #: 2		RRCID -> 100010		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688			
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	5 1	157 2	Y	-0-	-0-
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	2 1	56 2	Y	-0-	-0-
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	2 1	59 2	Y	-0-	-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	5 1	146 2	Y	-0-	-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	8 1	219 2	Y	-0-	-0-
*01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	5 1	143 2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU12		WELL #: 1		RRCID -> 100030		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638			
08		11067 X	10073	-0-	-994	-0-	460 1	9613 2	Y	-0-	-0-
09		10740 X	9319	-0-	-1421	-0-	448 1	8871 2	Y	-0-	-0-
10		11098 X	9564	-0-	-1534	-0-	472 1	9088 2	Y	4	4
							4 9				
11		10740 X	8260	-0-	-2480	-0-	391 1	7861 2	Y	7	5
							8 9				
12		11098 X	7261	-0-	-3837	-0-	372 1	6881 2	Y	7	7
							8 9				
01		10075 X	8495	-0-	-1580	-0-	439 1	8048 2	Y	7	8
							8 9				

GLADEWATER GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 101032		COMPL. DATE 06/21/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SHEPPERD GU B-1		WELL #: B 1		RRCID -> 102199		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456			
08		11253 X	10776	-0-	-477	-0-	355 1	10420 2	Y	1	4
							1 9				
09		11040 X	10177	-0-	-863	-0-	336 1	9839 2	Y	2	2
							2 9				
10		11408 X	10717	-0-	-691	-0-	357 1	10360 2	Y	-0-	2
11		11040 X	9746	-0-	-1294	-0-	326 1	9420 2	Y	-0-	-0-
12		11377 X	9116	-0-	-2261	-0-	306 1	8810 2	Y	-0-	-0-
01		10788 X	10003	-0-	-785	-0-	339 1	9664 2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MARTING, BS GU1		WELL #: 1		RRCID -> 102963		COMPL. DATE 10/05/1982			TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	Y	100	159		
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	110	9	309	2	Y	94	163 1	90	
10	434 N	378	-0-	-56	-0-	103	9	249	2	Y	109	199		
11	420 N	359	-0-	-61	-0-	120	9	224	2	Y	115	167 1	147	
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	127	9	257	2	Y	123	164 1	106	
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	135	9	263	2	Y	116	222		
						9	1							
						128	9							

GREGSTON, C. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105729		COMPL. DATE 11/06/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548					
08	12865 X	11853	-0-	-1012	-0-	390	1	11459	2	Y	4	7		
09	12450 X	11587	-0-	-863	-0-	4	9	11202	2	Y	3	7 1	3	
10	12865 X	11179	-0-	-1686	-0-	382	1	10804	2	Y	3	6		
11	11850 X	11607	-0-	-243	-0-	3	9	11216	2	Y	2	5 1	3	
12	12245 X	11259	-0-	-986	-0-	372	1	10879	2	Y	2	3 1	2	
01	11966 X	11781	-0-	-185	-0-	389	1	11380	2	Y	2	4		
						2	9							
						399	1							
						2	9							

VICTORY, SP JR.		WELL #: 1		RRCID -> 106959		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584					
08	13082 X	12408	-0-	-674	-0-	361	1	12024	2	Y	21	17 1	19	
09	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	23	9	12354	2	Y	20	17 1	22	
10	13144 X	9350	-0-	-3794	-0-	371	1	9053	2	Y	23	22 1	23	
11	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	22	9	13553	2	Y	17	20 1	20	
12	13175 X	12336	-0-	-839	-0-	272	1	11952	2	Y	23	28 1	15	
01	13175 X	11291	-0-	-1884	-0-	25	9	10941	2	Y	20	15 1	20	
						407	1							
						19	9							
						359	1							
						25	9							
						328	1							
						22	9							

MONEY, A. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106976		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485					
08	3348 X	2914	-0-	-434	-0-	187	1	2725	3	N	2	2 8	236	
09	3240 X	3206	-0-	-34	-0-	2	9	3024	3	N	-0-	236		
10	3348 X	2596	-0-	-752	-0-	182	1	2433	3	N	12	192 1	56	
11	3000 X	2862	-0-	-138	-0-	150	1	2670	3	N	15	71		
12	3317 X	315	-0-	-3002	-0-	13	9	295	3	N	1	1 8	71	
*01	3317 X	1153	-0-	-2164	-0-	175	1	1082	3	N	1	1 5	1 8	70
						17	9							
						19	1							
						1	9							
						70	1							
						1	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLADEWTR GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 107666		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11215 - 11650		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	12245 X	8273	-0-	-3972	-0-	229 1	7943 2	Y	92		124	
09	24780 X	24780	-0-	-0-	-0-	1086 1	23471 2	Y	203	256 1	71	
10	20021 X	20021	-0-	-0-	-0-	223 9	914 1	18907 2	Y	182	171 1	82
11	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	200 9	1036 1	17704 2	Y	184	174 1	92
12	18343 X	18343	-0-	-0-	-0-	202 9	998 1	17167 2	Y	162	161 1	93
01	16368 X	15652	-0-	-716	-0-	178 9	947 1	14544 2	Y	146	139 1	100
						161 9						
GLADWTR GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 108870		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11627 - 11782		
08	14012 X	7530	-0-	-6482	-0-	207 1	7187 2	Y	124		168	
09	15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	136 9	683 1	14763 2	Y	273	345 1	96
10	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	300 9	634 1	13127 2	Y	244	230 1	110
11	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	268 9	746 1	12750 2	Y	247	233 1	124
12	16089 X	13643	-0-	-2446	-0-	272 9	732 1	12596 2	Y	286	242 1	168
01	16089 X	12478	-0-	-3611	-0-	315 9	744 1	11425 2	Y	281	259 1	190
						309 9						
GLADEWTR GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 110442		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11587 - 11882		
08	7998 X	262	-0-	-7736	-0-	7 1	242 2	Y	12		33	
09	7110 X	39	-0-	-7071	-0-	13 9	2 1	37 2	Y	-0-	32 1	1
10	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-	2 1		Y	-0-	1 1	-0-	
11	7440 X	42	-0-	-7398	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-	
12	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			Y	-0-		-0-	
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-	
GLADEWTR GU 16		WELL #: 1R		RRCID -> 111253		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 11909		PERF.11629 - 11761		
08	9238 X	6841	-0-	-2397	-0-	199 1	6628 2	Y	13	11 1	12	
09	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	14 9	268 1	8931 2	Y	14	11 1	15
10	8990 X	6826	-0-	-2164	-0-	15 9	198 1	6611 2	Y	15	15 1	15
11	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	17 9	260 1	8663 2	Y	23	15 1	23
12	9517 X	8784	-0-	-733	-0-	25 9	255 1	8487 2	Y	38	37 1	24
01	9517 X	8897	-0-	-620	-0-	42 9	258 1	8604 2	Y	32	24 1	32
						35 9						
GLADEWTR GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 111677		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 11738		PERF.11528 - 11562		
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	31 1	1045 2	Y	-0-		-0-	
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	36 1	1207 2	Y	-0-		-0-	
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	35 1	1150 2	Y	-0-		-0-	
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	45 1	1484 2	Y	-0-		-0-	
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	26 1	853 2	Y	-0-		-0-	
01	620 N	458	-0-	-162	-0-	13 1	445 2	Y	-0-		-0-	

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WALKER, E.L. DR. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 115888		COMPL. DATE 11/02/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	54	1	1594	2	Y	-0-			-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	54	1	1586	2	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	49	1	1430	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	50	1	1438	2	Y	-0-			-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	57	1	1647	2	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	47	1	1340	2	Y	-0-			-0-

GLADEWTR GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 126226		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747						
08	17329	X	11505	-0-	-5824	-0-	11366	2	139	9	Y	126	68	1	124
09	16770	X	11418	-0-	-5352	-0-	11279	2	139	9	Y	126	140	1	110
10	17329	X	12333	-0-	-4996	-0-	12179	2	154	9	Y	140	135	1	115
11	14460	X	8238	-0-	-6222	-0-	8106	2	132	9	Y	120	114	1	121
12	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17130	2	190	9	Y	173	137	1	157
*01	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	17353	2	183	9	Y	166	137	1	186

GLADEWATER GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 127272		COMPL. DATE 01/20/1988			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667						
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4244	2	34	9	Y	31	17	1	30
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4131	2	34	9	Y	31	34	1	27
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4158	2	53	9	Y	48	38	1	37
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3571	2	62	9	Y	56	51	1	42
12	3069	X	2530	-0-	-539	-0-	2472	2	58	9	Y	53	45	1	50
01	3069	X	1898	-0-	-1171	-0-	1836	2	62	9	Y	56	44	1	62

GLADEWATER GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 128032		COMPL. DATE 11/30/1988			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607						
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	Y	-0-			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	160	-0-	-119	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	14	1	257	2	Y	-0-			-0-
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 2		RRCID -> 128116		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755						
08	19871	X	10431	-0-	-9440	-0-	290	1	10055	2	Y	78			107
09	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	931	1	20113	2	Y	168	214	1	61
10	19995	X	17468	-0-	-2527	-0-	185	9	797	1	Y	161	150	1	72
11	19350	X	16401	-0-	-2949	-0-	177	9	897	1	Y	162	153	1	81
12	21638	X	20231	-0-	-1407	-0-	178	9	1101	1	Y	166	151	1	96
01	21638	X	16421	-0-	-5217	-0-	183	9	993	1	Y	158	147	1	107
							174	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLADEWTR GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 128452		COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14942 X	8207	-0-	-6735	-0-	227 1	7878 2	Y	93			129
09	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	102 9						
09						822 1	17761 2	Y	222	273 1		78
10	14942 X	14321	-0-	-621	-0-	244 9						
10						650 1	13453 2	Y	198	187 1		89
11	14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	218 9						
11						805 1	13754 2	Y	202	190 1		101
12	14942 X	14658	-0-	-284	-0-	222 9						
12						794 1	13655 2	Y	190	178 1		113
01	14942 X	13718	-0-	-1224	-0-	209 9						
01						826 1	12694 2	Y	180	172 1		121
						198 9						

GLADEWATER GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 129624		COMPL. DATE 10/28/1988			TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632			
08	4402 X	4036	-0-	-366	-0-	184 1	3843 2	Y	8	4 1		8
09	4260 X	2818	-0-	-1442	-0-	9 9						
09						135 1	2675 2	Y	7	8 1		7
10	4402 X	3208	-0-	-1194	-0-	8 9						
10						158 1	3039 2	Y	10	10 1		7
11	4260 X	4032	-0-	-228	-0-	11 9						
11						190 1	3831 2	Y	10	9 1		8
12	4402 X	3894	-0-	-508	-0-	11 9						
12						199 1	3683 2	Y	11	9 1		10
*01	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	12 9						
*01						211 1	3878 2	Y	11	9 1		12
						12 9						

GLADEWTR GU 10		WELL #: 2		RRCID -> 130171		COMPL. DATE 12/22/1988			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622			
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23 1	479 2	Y	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21 1	407 2	Y	-0-			-0-
10	496 N	279	-0-	-217	-0-	14 1	265 2	Y	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23 1	468 2	Y	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23 1	419 2	Y	-0-			-0-
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21 1	376 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 2		RRCID -> 131654		COMPL. DATE 07/21/1989			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682			
08	9672 X	8318	-0-	-1354	-0-	239 1	7961 2	Y	107	90 1		100
09	9360 X	7918	-0-	-1442	-0-	118 9						
09						227 1	7566 2	Y	114	94 1		120
10	9610 X	5631	-0-	-3979	-0-	125 9						
10						162 1	5408 2	Y	55	87 1		88
11	9030 X	8642	-0-	-388	-0-	61 9						
11						248 1	8261 2	Y	121	85 1		124
12	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	133 9						
12						250 1	8319 2	Y	158	179 1		103
*01	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	174 9						
*01						239 1	7962 2	Y	136	104 1		135
						150 9						

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SHEPPERD GU B-1		WELL #: 2		RRCID -> 132980		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11412 - 11526						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7967 X	7295	-0-	-672	-0-	240	1	7055	2	Y	-0-					-0-
09	7560 X	6929	-0-	-631	-0-	229	1	6700	2	Y	-0-					-0-
10	7564 X	7009	-0-	-555	-0-	233	1	6775	2	Y	1					1
11	7230 X	6652	-0-	-578	-0-	223	1	6427	2	Y	2	1	1			2
12	7471 X	6747	-0-	-724	-0-	227	1	6519	2	Y	1	2	1			1
01	7285 X	6722	-0-	-563	-0-	228	1	6492	2	Y	2					3

GLADEWATER GU 12		WELL #: 2		RRCID -> 133526		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 11864		PERF.11435 - 11515						
08	22335 X	22335	-0-	-0-	-0-	1019	1	21283	2	Y	30	16	1			30
09	21613 X	21613	-0-	-0-	-0-	1037	1	20542	2	Y	31	34	1			27
10	22382 X	21612	-0-	-770	-0-	1064	1	20507	2	Y	37	35	1			29
11	21855 X	21855	-0-	-0-	-0-	1033	1	20776	2	Y	42	39	1			32
12	22382 X	19208	-0-	-3174	-0-	984	1	18177	2	Y	43	34	1			41
01	22320 X	21488	-0-	-832	-0-	1108	1	20334	2	Y	42	36	1			47

SHEPPERD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 133800		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11486 - 11547						
08	7471 X	6465	-0-	-1006	-0-	213	1	6252	2	Y	-0-					-0-
09	7230 X	5695	-0-	-1535	-0-	188	1	5507	2	Y	-0-					-0-
10	7223 X	6941	-0-	-282	-0-	231	1	6709	2	Y	1					1
11	6990 X	5604	-0-	-1386	-0-	188	1	5414	2	Y	2	1	1			2
12	7161 X	6130	-0-	-1031	-0-	206	1	5923	2	Y	1	2	1			1
01	6944 X	6000	-0-	-944	-0-	203	1	5795	2	Y	2					3

VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 135726		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 11848		PERF.11496 - 11621						
08	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	393	1	13115	2	Y	44	39	1			41
09	9540 X	8548	-0-	-992	-0-	248	1	8253	2	Y	43	37	1			47
10	11284 X	8856	-0-	-2428	-0-	257	1	8577	2	Y	20	35	1			32
11	13110 X	10793	-0-	-2317	-0-	313	1	10426	2	Y	49	31	1			50
12	13547 X	11895	-0-	-1652	-0-	344	1	11481	2	Y	64	72	1			42
01	13547 X	11747	-0-	-1800	-0-	340	1	11346	2	Y	55	42	1			55

CARTER, CB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 138638		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11475 - 11549						
08	8463 X	7129	-0-	-1334	-0-	235	1	6894	2	Y	-0-					-0-
09	8190 X	7049	-0-	-1141	-0-	233	1	6816	2	Y	-0-					-0-
10	8463 X	6681	-0-	-1782	-0-	222	1	6459	2	Y	-0-					-0-
11	7950 X	6929	-0-	-1021	-0-	232	1	6697	2	Y	-0-					-0-
12	7285 X	7109	-0-	-176	-0-	239	1	6870	2	Y	-0-					-0-
01	7285 X	5985	-0-	-1300	-0-	203	1	5782	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)			//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
GLADEWATER GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 139708		COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	621 1	12962 2	Y		20	11 1		19
09	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	630 1	12471 2	Y		20	22 1		17
10	13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	661 1	12731 2	Y		11	21 1		7
11	12690 X	12520	-0-	-170	-0-	592 1	11920 2	Y		7	8 1		6
12	13113 X	13037	-0-	-76	-0-	669 1	12359 2	Y		8	7 1		7
01	13113 X	12242	-0-	-871	-0-	632 1	11602 2	Y		7	6 1		8

TRUITT, JAKE G U 1			WELL #: 2		RRCID -> 140211		COMPL. DATE 01/29/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684			
08	7130 X	5563	-0-	-1567	-0-	183 1	5380 2	Y		-0-			-0-
09	6900 X	6205	-0-	-695	-0-	205 1	6000 2	Y		-0-			-0-
10	7068 X	4698	-0-	-2370	-0-	156 1	4542 2	Y		-0-			-0-
11	6330 X	4801	-0-	-1529	-0-	161 1	4640 2	Y		-0-			-0-
12	6448 X	5578	-0-	-870	-0-	188 1	5390 2	Y		-0-			-0-
01	6417 X	5434	-0-	-983	-0-	184 1	5250 2	Y		-0-			-0-

MARTING, BS GU1			WELL #: 2		RRCID -> 140895		COMPL. DATE 12/15/2000			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663			
08	2697 N	2520	-0-	-177	-0-	83 1	2437 2	Y		-0-			-0-
09	2760 N	2430	-0-	-330	-0-	80 1	2350 2	Y		-0-			-0-
10	2759 N	2393	-0-	-366	-0-	80 1	2313 2	Y		-0-			-0-
11	2430 N	2246	-0-	-184	-0-	75 1	2171 2	Y		-0-			-0-
12	2511 N	2273	-0-	-238	-0-	76 1	2197 2	Y		-0-			-0-
01	2387 N	2267	-0-	-120	-0-	77 1	2190 2	Y		-0-			-0-

GLADEWATER GU 11			WELL #: 2		RRCID -> 141626		COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605			
08	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	452 1	9435 2	Y		22	12 1		22
09	9060 X	7760	-0-	-1300	-0-	372 1	7363 2	Y		23	25 1		20
10	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	518 1	9980 2	Y		27	28 1		19
11	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	448 1	9009 2	Y		13	19 1		13
12	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	488 1	9010 2	Y		15	13 1		15
*01	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	529 1	9714 2	Y		14	13 1		16

GREGSTON, C. GU1			WELL #: 2		RRCID -> 142506		COMPL. DATE 07/30/1992			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GLADEWATER GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 144364		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 145229		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692								
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	33	1	1152	2	Y	-0-					-0-
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	111	1	2404	2	Y	-0-					-0-
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	95	1	1975	2	Y	-0-					-0-
11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	114	1	1946	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	3489	-0-	389	389	188	1	3235	2	Y	60	31	1			29
*01	3100 N	3100	-0-	-0-	389	186	1	2856	2	Y	53	47	1			35

VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 151986		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582								
08	806 N	783	-0-	-23	-0-	23	1	760	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	770	-0-	-10	-0-	22	1	748	2	Y	-0-					-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	39	1	1296	2	Y	-0-					-0-
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	62	1	2072	2	Y	-0-					-0-
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	77	1	2565	2	Y	-0-					-0-
*01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	44	1	1468	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10		WELL #: 3		RRCID -> 161876		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836								
08	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	250	1	5214	2	Y	5	3	1			5
09	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	311	1	6158	2	Y	6	6	1			5
10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	248	1	4771	2	Y	6	7	1			4
11	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	362	1	7278	2	Y	6	5	1			5
12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	360	1	6645	2	Y	8	6	1			7
*01	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	388	1	7122	2	Y	7	6	1			8

GLADEWATER GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 165160		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586								
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	101	1	2103	2	Y	-0-					-0-
09	1920 N	1818	-0-	-102	-0-	87	1	1731	2	Y	-0-					-0-
10	1984 N	1260	-0-	-724	-0-	62	1	1198	2	Y	-0-					-0-
11	1920 N	1281	-0-	-639	-0-	61	1	1220	2	Y	-0-					-0-
12	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	143	1	2639	2	Y	-0-					-0-
*01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	138	1	2541	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5890 X	1903	-0-	-3987	-0-	54 1	1813 2	Y	33	28 1		31
						36 9						
09	5790 X	1134	-0-	-4656	-0-	32 1	1074 2	Y	25	29 1		27
						28 9						
10	5983 X	1157	-0-	-4826	-0-	32 1	1081 2	Y	40	28 1		39
						44 9						
11	5790 X	875	-0-	-4915	-0-	24 1	788 2	Y	57	40 1		56
						63 9						
12	5518 X	901	-0-	-4617	-0-	26 1	855 2	Y	18	64 1		10
						20 9						
01	1891 X	832	-0-	-1059	-0-	24 1	808 2	Y	-0-	4 1		6

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

08	17794 X	12808	-0-	-4986	-0-	421 1	12381 2	Y	5			7
						6 9						
09	17220 X	11349	-0-	-5871	-0-	374 1	10969 2	Y	5	8 1		4
						6 9						
10	16585 X	11823	-0-	-4762	-0-	393 1	11421 2	Y	8			12
						9 9						
11	15570 X	10600	-0-	-4970	-0-	355 1	10235 2	Y	9	11 1		10
						10 9						
12	14105 X	11160	-0-	-2945	-0-	375 1	10774 2	Y	10	12 1		8
						11 9						
01	12803 X	11398	-0-	-1405	-0-	386 1	11003 2	Y	8			16
						9 9						

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	187 1	3303 3	N	53			175
						58 9						
09	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	182 1	2848 3	N	-0-			175
10	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	150 1	2400 3	N	-0-			175
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	175 1	2977 3	N	95	191 1		79
						105 9						
12	2325 X	335	-0-	-1990	-0-	19 1	316 3	N	-0-			79
01	2325 X	1239	-0-	-1086	-0-	70 1	1169 3	N	-0-			79

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	63 1	1181 2	Y	19	26 1		18
						21 9						
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	126 1	2259 2	Y	72	45 1		45
						79 9						
10	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	56 1	1096 2	Y	5	25 1		25
						6 9						
*11	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	56 1	1082 2	Y	21	24 1		22
						23 9						
12	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	52 1	1092 2	Y	33	25 1		30
						36 9						
*01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	54 1	1073 2	Y	30	28 1		32
						33 9						

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732											
GLADEWATER GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 165022		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10898 - 11028	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
08	1767 X	752 -0-	-1015 -0-	37 1	696 2	Y	17	17	1	11	
09	1710 X	1412 -0-	-298 -0-	19 9	73 1	Y	20	12	1	19	
10	1364 X	944 -0-	-420 -0-	22 9	45 1	Y	15	15	1	19	
*11	840 X	414 -0-	-426 -0-	17 9	20 1	Y	7	16	1	10	
12	1457 X	491 -0-	-966 -0-	8 9	22 1	Y	13	11	1	12	
01	930 N	449 -0-	-481 -0-	14 9	21 1	Y	8	9	1	11	
				9 9							

SOBEY, J.H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167003		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 11456		PERF.10968 - 11155	
08	601 N	601 -0-	-0- -0-	30 1	558 2	Y	12	12	1	8	
09	1401 N	1401 -0-	-0- -0-	13 9	73 1	Y	22	11	1	19	
10	690 N	690 -0-	-0- -0-	24 9	33 1	Y	10	14	1	15	
*11	729 N	729 -0-	-0- -0-	11 9	35 1	Y	13	14	1	14	
12	899 N	744 -0-	-155 -0-	14 9	33 1	Y	21	16	1	19	
*01	819 N	819 -0-	-0- -0-	23 9	39 1	Y	13	13	1	19	
				14 9							

PHILLIPS "E" G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 172466		COMPL. DATE 01/27/1999		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10876 - 10984	
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-			-0-	

GLADEWATER GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 177739		COMPL. DATE 04/11/2000		TOTAL DEPTH 11099		PERF.10910 - 11008	
08	581 N	581 -0-	-0- -0-	29 1	539 2	Y	12	11	1	8	
09	1048 N	1048 -0-	-0- -0-	13 9	54 1	Y	15	9	1	14	
10	558 N	519 -0-	-39 -0-	17 9	25 1	Y	8	11	1	11	
*11	570 N	479 -0-	-91 -0-	9 9	23 1	Y	8	10	1	9	
12	713 N	460 -0-	-253 -0-	9 9	20 1	Y	13	10	1	12	
01	527 N	423 -0-	-104 -0-	14 9	20 1	Y	6	8	1	10	
				7 9							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		RRCID -> 160247		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10891 - 11003	
GGU 19 - WHITE, H.S.		WELL #: 1									
08	2976 X	1201 -0-	-1775 -0-	627 1	574 2	Y	-0-			1	
09	2880 X	825 -0-	-2055 -0-	528 1	297 2	Y	-0-	1	1	-0-	
10	1798 X	1094 -0-	-704 -0-	567 1	527 2	Y	-0-			-0-	
11	1680 X	877 -0-	-803 -0-	497 1	380 2	Y	-0-			-0-	
12	1736 X	1136 -0-	-600 -0-	475 1	661 2	Y	-0-			-0-	
01	1085 N	NO RPT -0-	-1085 -0-			Y	NO RPT			-0-	

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						23
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						6
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-		8 1		8 2		6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					NO RPT	6

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048												
08		1550 N	1154	-0-	-396	-0-		591 1		541 2	Y	230
								22 9				
09		1230 N	847	-0-	-383	-0-		528 1		297 2	Y	81
								22 9				
10		1674 N	1192	-0-	-482	-0-		611 1		569 2	Y	92
								12 9				
11		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		709 1		543 2	Y	95
								3 9				
*12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		745 1		1038 2	Y	104
								10 9				
01		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	104
											NO RPT	

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-
10		52 X	39	-0-	-13	-0-		20 1		19 2	Y	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		3 1		2 2	Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	-0-
											NO RPT	-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. 945936												
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760												
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (BOSSIER)		35415 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
FORRESTER OIL & GAS CO.		277385										
AUSTELL		WELL #: 1		RRCID -> 096815		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
BRAWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 098887		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	19	1	592	2	Y	-0-	-0-
*09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	2	Y	-0-	-0-
*10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	2	Y	-0-	-0-
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	18	1	603	2	Y	-0-	-0-
*12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	21	1	961	2	Y	-0-	-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	23	1	522	2	Y	-0-	-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105208		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120944		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	38	1	1024	3	Y	9	10	7
						10	9						
09	1020 N	747	-0-	-273	-0-	30	1	705	3	Y	11	11	7
						12	9						
10	1054 N	794	-0-	-260	-0-	29	1	752	3	Y	12	11	8
						13	9						
11	1050 N	788	-0-	-262	-0-	28	1	741	3	Y	17	17	8
						19	9						
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	29	1	735	3	Y	14	14	8
						15	9						
01	806 N	615	-0-	-191	-0-	24	1	572	3	Y	17	17	8
						19	9						

MEDLIN, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 154500		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	102	1	2734	3	Y	20	21	15
						22	9						
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	87	1	2058	3	Y	22	22	15
						24	9						
10	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	103	1	2656	3	Y	23	23	15
						25	9						
11	2130 N	398	-0-	-1732	-0-	14	1	370	3	Y	13	22	6
						14	9						
12	2201 N	1400	-0-	-801	-0-	54	1	1345	3	Y	1	6	1
						1	9						
*01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	91	1	2144	3	Y	34	19	16
						37	9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	12	1	327	3	Y	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	157	-0-	-173	-0-	6	1	151	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
01	372 N	91	-0-	-281	-0-	4	1	87	3	Y	-0-			-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976														
08	558 N	198	-0-	-360	-0-	3	1	195	3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3047	-0-	47	47	123	1	2924	3	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3079	-0-	-21	26	114	1	2965	3	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3008	-0-	8	34	105	1	2903	3	Y	-0-			-0-
12	3694 X	3660	-0-	-34	-0-	145	1	3515	3	Y	-0-			-0-
*01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	131	1	2997	3	Y	-0-			-0-

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054														
08	3100 N	3224	-0-	124	2134	119	1	3098	3	Y	6	6	1	5
09	4442 X	2308	-0-	-2134	-0-	93	1	2207	3	Y	7	7	1	5
10	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	111	1	2900	3	Y	7	7	1	5
11	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	96	1	2565	3	Y	10	10	1	5
12	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	105	1	2547	3	Y	9	9	1	5
*01	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	102	1	2347	3	Y	11	11	1	5

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794														
08	3007 X	317	-0-	-2690	-0-	304	2	13	9	Y	12	13	1	8
09	3000 X	337	-0-	-2663	-0-	326	2	11	9	Y	10	14	1	4
10	3100 X	122	-0-	-2978	-0-	111	2	11	9	Y	10	7	1	7
11	3000 X	218	-0-	-2782	-0-	205	2	13	9	Y	12	7	1	12
12	2325 X	856	-0-	-1469	-0-	837	2	19	9	Y	17	16	1	12
*01	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2250	2	20	9	Y	18	24	1	5

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850														
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	37	2	30	9	Y	27	29	1	17
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	38	2	24	9	Y	22	31	1	8
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	77	2	25	9	Y	23	16	1	15
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	15	1	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	52	1	1368	3	Y	-0-			-0-
09		1260 N	1018	-0-	-242	-0-	39	1	979	3	Y	-0-			-0-
10		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	52	1	1371	3	Y	-0-			-0-
11		1380 N	1371	-0-	-9	-0-	48	1	1323	3	Y	-0-			-0-
12		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	73	1	1777	3	Y	-0-			-0-
*01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	68	1	1585	3	Y	-0-			-0-

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851															
08		1612 N	1561	-0-	-51	-0-	1549	2	12	9	Y	11	11	1	7
09		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1558	2	9	9	Y	8	12	1	3
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1487	2	10	9	Y	9	6	1	6
11		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	2	11	9	Y	10	6	1	10
12		1612 N	1252	-0-	-360	-0-	1237	2	15	9	Y	14	13	1	10
01		1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1382	2	17	9	Y	15	20	1	4

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187															
08		620 N	392	-0-	-228	-0-	13	1	370	3	Y	8	8	1	6
09		720 N	336	-0-	-384	-0-	13	1	313	3	Y	9	9	1	6
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	454	3	Y	9	9	1	6
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	13	13	1	6
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
*01		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	63	1	1553	3	Y	9	5	1	4

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839															
08		3596 X	3119	-0-	-477	-0-	3088	2	31	9	Y	28	30	1	18
09		3060 X	2915	-0-	-145	-0-	2889	2	26	9	Y	24	33	1	9
10		3162 X	2883	-0-	-279	-0-	2857	2	26	9	Y	24	17	1	16
11		3030 X	2732	-0-	-298	-0-	2701	2	31	9	Y	28	16	1	28
12		3131 X	2853	-0-	-278	-0-	2813	2	40	9	Y	36	36	1	26
01		3131 X	2836	-0-	-295	-0-	2791	2	45	9	Y	41	53	1	12

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008															
08		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	113	1	2954	3	Y	9	9	1	7
09		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	90	1	2125	3	Y	10	10	1	7
10		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	117	1	3041	3	Y	10	10	1	7
11		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	108	1	2855	3	Y	15	15	1	7
12		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	112	1	2732	3	Y	13	13	1	7
01		2201 X	1575	-0-	-626	-0-	67	1	1491	3	Y	15	15	1	7

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	5	1	108	3	Y	67	69	49
						74	9						
09	300 N	144	-0-	-156	-0-	3	1	62	3	Y	72	72	49
						79	9						
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	1	1	48	3	Y	75	74	50
						83	9						
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	112	111	51
						123	9						
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	94	94	51
						103	9						
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	116	113	54
						128	9						

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099													
08	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	104	1	2694	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	74	1	1770	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	83	1	2177	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	75	1	2004	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	86	1	2095	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	85	1	1958	3	Y	-0-	-0-	-0-

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813													
08	2790 X	2723	-0-	-67	-0-	2709	2	14	9	Y	13	14	8
09	2700 X	1737	-0-	-963	-0-	1725	2	12	9	Y	11	15	4
10	2790 X	1036	-0-	-1754	-0-	1024	2	12	9	Y	11	8	7
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	13	7	13
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	6	14	5
*01	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3037	2	17	9	Y	15	15	4

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035													
08	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	59	1	1583	3	Y	26	27	19
						29	9						
09	1920 N	1362	-0-	-558	-0-	54	1	1277	3	Y	28	28	19
						31	9						
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	70	1	1817	3	Y	30	29	20
						33	9						
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	61	1	1643	3	Y	44	44	20
						48	9						
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	75	1	1824	3	Y	37	37	20
						41	9						
01	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	71	1	1660	3	Y	45	44	21
						50	9						

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024													
08	3038 X	3015	-0-	-23	-0-	106	1	2865	3	Y	40	42	30
						44	9						
09	2940 X	2240	-0-	-700	-0-	88	1	2104	3	Y	44	44	30
						48	9						
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	120	1	3099	3	Y	47	46	31
						52	9						
11	2940 X	2744	-0-	-196	-0-	97	1	2572	3	Y	68	68	31
						75	9						
12	3038 X	2871	-0-	-167	-0-	112	1	2695	3	Y	58	58	31
						64	9						
*01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	132	1	3073	3	Y	71	69	33
						78	9						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565 X	3544	-0-	-21	-0-	128	1	3385	3	Y	28	29	1	21
						31	9							
09	3780 X	2714	-0-	-1066	-0-	109	1	2571	3	Y	31	31	1	21
						34	9							
10	3906 X	3592	-0-	-314	-0-	130	1	3426	3	Y	33	32	1	22
						36	9							
11	3780 X	3275	-0-	-505	-0-	117	1	3105	3	Y	48	48	1	22
						53	9							
12	3844 X	3471	-0-	-373	-0-	135	1	3292	3	Y	40	40	1	22
						44	9							
01	3596 X	3359	-0-	-237	-0-	139	1	3166	3	Y	49	48	1	23
						54	9							
CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794														
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2574	2	13	9	Y	12	12	1	8
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2360	2	11	9	Y	10	14	1	4
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2328	2	11	9	Y	10	7	1	7
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2301	2	13	9	Y	12	7	1	12
12	2263 N	2186	-0-	-77	-0-	2169	2	17	9	Y	15	15	1	11
*01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2322	2	19	9	Y	17	22	1	5
												1	5	5
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960														
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095														
08	2945 X	918	-0-	-2027	-0-	5	1	891	3	Y	20	21	1	15
						22	9							
09	2850 X	2785	-0-	-65	-0-	111	1	2650	3	Y	22	22	1	15
						24	9							
10	2945 X	260	-0-	-2685	-0-	9	1	226	3	Y	23	23	1	15
						25	9							
11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	111	1	2906	3	Y	35	34	1	16
						39	9							
12	2883 X	2823	-0-	-60	-0-	110	1	2681	3	Y	29	29	1	16
						32	9							
01	2883 X	2319	-0-	-564	-0-	95	1	2187	3	Y	34	34	1	16
						37	9							
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984 N	1547	-0-	-437	-0-	1537	2	10	9	Y	9	10	1	6
09	1920 N	1457	-0-	-463	-0-	1448	2	9	9	Y	8	11	1	3
10	1736 N	832	-0-	-904	-0-	823	2	9	9	Y	8	6	1	5
11	1500 N	593	-0-	-907	-0-	583	2	10	9	Y	9	5	1	9
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2393	2	14	9	Y	13	12	1	9
*01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1871	2	15	9	Y	14	18	1	4

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998														
08	3100 N	3488	-0-	388	388	3486	2	2	9	Y	2	2	1	1
09	3000 N	3554	-0-	554	942	3552	2	2	9	Y	2	2	1	1
10	3100 N	2817	-0-	-283	659	2816	2	1	9	Y	1	1	1	1
11	2834 X	2175	-0-	-659	-0-	2173	2	2	9	Y	2	1	1	2
12	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3903	2	2	9	Y	2	2	1	2
*01	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3029	2	3	9	Y	3	4	1	1

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817														
08	1829 N	1412	-0-	-417	-0-	1392	2	20	9	Y	18	19	1	12
09	1950 N	1767	-0-	-183	-0-	1750	2	17	9	Y	15	21	1	6
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2215	2	17	9	Y	15	11	1	10
11	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	1263	2	20	9	Y	18	10	1	18
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1889	2	25	9	Y	23	23	1	17
01	2201 N	2013	-0-	-188	-0-	1985	2	28	9	Y	25	34	1	7

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013														
08	1736 N	1124	-0-	-612	-0-	1101	2	23	9	Y	21	22	1	13
09	1860 N	1370	-0-	-490	-0-	1351	2	19	9	Y	17	24	1	6
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2495	2	20	9	Y	18	12	1	12
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2453	2	22	9	Y	20	12	1	20
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2568	2	30	9	Y	27	26	1	19
01	2387 N	2158	-0-	-229	-0-	2125	2	33	9	Y	30	39	1	8

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045														
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	62	1	1716	3	Y	3	3	1	2
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	3	Y	3	3	1	2
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	75	1	1967	3	Y	3	3	1	2
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	74	1	1986	3	Y	4	4	1	2
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	77	1	1891	3	Y	4	4	1	2
*01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	78	1	1810	3	Y	4	4	1	2

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180														
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	44 1	1129 3	Y	23	24 1	17		
09	1080 N	627	-0-	-453	-0-	25 9	572 3	Y	25	25 1	17		
10	837 N	830	-0-	-7	-0-	27 1	771 3	Y	26	26 1	17		
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	28 9	1139 3	Y	39	38 1	18		
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	30 1	1150 3	Y	32	32 1	18		
*01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	29 9	1221 3	Y	39	39 1	18		

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184													
08	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	42 1	3060 3	Y	27	28 1	20		
09	2640 X	2340	-0-	-300	-0-	43 9	2214 3	Y	29	29 1	20		
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	94 1	3079 3	Y	30	30 1	20		
11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	118 1	2823 3	Y	46	45 1	21		
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	33 9	2999 3	Y	38	38 1	21		
*01	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	109 1	2846 3	Y	47	46 1	22		

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	115 1		Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30 9		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1		Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32 9		Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	118 1		Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51 9		Y	-0-		-0-		

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938													
08	4681 X	3304	-0-	-1377	-0-	123 1	14 9	Y	13	13 1	8		
09	4530 X	3481	-0-	-1049	-0-	3290 2	11 9	Y	10	14 1	4		
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4249 2	11 9	Y	10	7 1	7		
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3885 2	13 9	Y	12	7 1	12		
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3949 2	17 9	Y	15	15 1	11	1 5	
01	4247 X	3636	-0-	-611	-0-	3616 2	20 9	Y	18	23 1	5	1 5	

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996													
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	38 1	1029 3	Y	-0-		-0-		
09	1020 N	926	-0-	-94	-0-	36 1	890 3	Y	-0-		-0-		
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	46 1	1197 3	Y	-0-		-0-		
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	42 1	1128 3	Y	-0-		-0-		
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	49 1	1211 3	Y	-0-		-0-		
01	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	49 1	1153 3	Y	-0-		-0-		

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028															
08		155 X	52	-0-	-103	-0-	1	1	14	3	Y	34	13	1	25
							37	9							
09		279 X	279	-0-	-0-	-0-	49	1	189	3	Y	37	37	1	25
							41	9							
10		62 X	53	-0-	-9	-0-	10	3	43	9	Y	39	38	1	26
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	57	57	1	26
12		279 X	60	-0-	-219	-0-	7	3	53	9	Y	48	48	1	26
01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	26	1	-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014															
08		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	134	1	3442	3	Y	17	18	1	13
							19	9							
09		2910 X	2406	-0-	-504	-0-	98	1	2287	3	Y	19	19	1	13
							21	9							
10		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	102	1	2646	3	Y	20	20	1	13
							22	9							
11		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	111	1	2922	3	Y	30	29	1	14
							33	9							
12		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	128	1	3120	3	Y	25	25	1	14
							28	9							
*01		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	126	1	2898	3	Y	30	30	1	14
							33	9							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3410 X	2845	-0-	-565	-0-	111	1	2709	3	Y	23	17
09	3390 X	2472	-0-	-918	-0-	25	9	2347	3	Y	24	17
10	3503 X	3293	-0-	-210	-0-	99	1	3144	3	Y	25	17
11	3390 X	2528	-0-	-862	-0-	26	9	2395	3	Y	38	17
12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	121	1	3165	3	Y	32	17
01	3286 X	2918	-0-	-368	-0-	28	9	2755	3	Y	39	18
						91	1					
						42	9					
						130	1					
						35	9					
						120	1					
						43	9					

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082												
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	75	1	1964	3	Y	13	10
09	2070 N	1551	-0-	-519	-0-	14	9	1475	3	Y	14	10
10	2108 N	1938	-0-	-170	-0-	61	1	1852	3	Y	14	10
11	1980 N	1913	-0-	-67	-0-	15	9	1822	3	Y	22	10
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	71	1	1853	3	Y	18	10
01	1953 N	1564	-0-	-389	-0-	15	9	1476	3	Y	22	10
						67	1					
						24	9					
						76	1					
						20	9					
						64	1					
						24	9					

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998												
08	3100 N	4191	-0-	1091	1830	4191	2			Y	-0-	-0-
09	3000 N	3756	-0-	756	2586	3756	2			Y	-0-	-0-
10	6148 X	3562	-0-	-2586	-0-	3562	2			Y	-0-	-0-
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-	-0-
12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-	-0-
*01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-	-0-

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029												
08	3100 N	3502	-0-	402	1466	127	1	3354	3	Y	19	14
09	4077 X	2611	-0-	-1466	-0-	21	9	2484	3	Y	20	14
10	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	105	1	3208	3	Y	21	14
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	22	9	2840	3	Y	31	14
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	124	1	2771	3	Y	26	14
*01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	23	9	2661	3	Y	33	15
						106	1					
						34	9					
						114	1					
						29	9					
						117	1					
						36	9					

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062												
08	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	46	1	1130	3	N	-0-	-0-
09	547 X	547	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	N	-0-	-0-
10	1209 X	778	-0-	-431	-0-	27	1	751	3	N	-0-	-0-
11	1170 X	726	-0-	-444	-0-	26	1	700	3	N	-0-	-0-
12	1209 X	214	-0-	-995	-0-	8	1	206	3	N	-0-	-0-
01	1178 X	1016	-0-	-162	-0-	43	1	973	3	N	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1788	3	Y	9	7
						10	9				9	1
09	1500 N	1370	-0-	-130	-0-	57	1	1302	3	Y	10	7
						11	9				10	1
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	70	1	1833	3	Y	10	7
						11	9				10	1
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	64	1	1723	3	Y	15	7
						17	9				15	1
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	70	1	1768	3	Y	13	7
						14	9				13	1
*01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	88	1	1971	3	Y	15	7
						17	9				15	1

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988												
08	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8129	2	83	9	Y	75	48
09	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5825	2	67	9	Y	61	23
10	5487 X	5014	-0-	-473	-0-	4944	2	70	9	Y	64	43
11	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5812	2	80	9	Y	73	73
12	5487 X	4251	-0-	-1236	-0-	4144	2	107	9	Y	97	69
01	5487 X	4084	-0-	-1403	-0-	3966	2	118	9	Y	107	30
											140	1
											6	5
											6	5

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988												
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	3	Y	4	3
						4	9				4	1
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	931	3	Y	4	3
						4	9				4	1
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	3	Y	5	3
						6	9				5	1
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	31	1	861	3	Y	7	3
						8	9				7	1
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	45	1	1119	3	Y	6	3
						7	9				6	1
*01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	48	1	1075	3	Y	7	3
						8	9				7	1

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185												
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	22	1	601	3	Y	-0-	-0-
09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	89	1	2126	3	Y	-0-	-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	773	3	Y	-0-	-0-
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	81	1	2191	3	Y	-0-	-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	61	1	1473	3	Y	-0-	-0-
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	Y	-0-	-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)													CNTY: UPSHUR	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
ROBERTS, C. H. GAS UNIT														
//CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 040798														
WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	63	1	1711	3	Y	15	15	1	11
						17	9							
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	62	1	1470	3	Y	16	16	1	11
						18	9							
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	71	1	1851	3	Y	16	16	1	11
						18	9							
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	65	1	1756	3	Y	25	25	1	11
						28	9							
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	69	1	1699	3	Y	21	21	1	11
						23	9							
*01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	69	1	1586	3	Y	26	25	1	12
						29	9							
WALKER, ISABELLA LEASE													WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978	
08	4185 X	2745	-0-	-1440	-0-	2721	2	24	9	Y	22	23	1	14
09	3870 X	2287	-0-	-1583	-0-	2267	2	20	9	Y	18	25	1	7
10	3968 X	1216	-0-	-2752	-0-	1195	2	21	9	Y	19	13	1	13
11	3840 X	1282	-0-	-2558	-0-	1259	2	23	9	Y	21	13	1	21
12	3193 X	2564	-0-	-629	-0-	2532	2	32	9	Y	29	28	1	20
*01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4055	2	35	9	Y	32	41	1	9
												2	5	
												2	5	
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958	
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	8	3	17	9	Y	15	16	1	11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1	11
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	11	1	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	22	10	1	12
						24	9							
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	26	26	1	12
						29	9							
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"													WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051	
08	4805 X	4066	-0-	-739	-0-	149	1	3892	3	Y	23	24	1	17
						25	9							
09	4140 X	2981	-0-	-1159	-0-	120	1	2833	3	Y	25	25	1	17
						28	9							
10	4247 X	4093	-0-	-154	-0-	149	1	3915	3	Y	26	26	1	17
						29	9							
11	4020 X	3922	-0-	-98	-0-	146	1	3733	3	Y	39	38	1	18
						43	9							
12	4092 X	3974	-0-	-118	-0-	155	1	3784	3	Y	32	32	1	18
						35	9							
*01	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	168	1	3915	3	Y	39	39	1	18
						43	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		4216 X	3499	-0-	-717	-0-	124	1	3343	3	Y	29	30	21
							32	9						
09		4080 X	3063	-0-	-1017	-0-	123	1	2906	3	Y	31	31	21
							34	9						
10		4216 X	3734	-0-	-482	-0-	136	1	3562	3	Y	33	32	22
							36	9						
11		4080 X	3823	-0-	-257	-0-	137	1	3633	3	Y	48	48	22
							53	9						
12		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	158	1	3847	3	Y	41	41	22
							45	9						
01		3720 X	3491	-0-	-229	-0-	140	1	3296	3	Y	50	49	23
							55	9						

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073														
08		3193 X	2819	-0-	-374	-0-	103	1	2694	3	Y	20	21	15
							22	9						
09		3090 X	2217	-0-	-873	-0-	89	1	2104	3	Y	22	22	15
							24	9						
10		3193 X	3034	-0-	-159	-0-	112	1	2897	3	Y	23	23	15
							25	9						
11		3090 X	2806	-0-	-284	-0-	100	1	2667	3	Y	35	34	16
							39	9						
12		3193 X	3158	-0-	-35	-0-	122	1	3004	3	Y	29	29	16
							32	9						
01		3038 X	2949	-0-	-89	-0-	123	1	2787	3	Y	35	35	16
							39	9						

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493														
08		19964 X	18723	-0-	-1241	-0-	680	1	17897	3	Y	133	137	98
							146	9						
09		19530 X	14099	-0-	-5431	-0-	567	1	13375	3	Y	143	143	98
							157	9						
10		20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	738	1	19211	3	Y	150	148	100
							165	9						
11		18900 X	18127	-0-	-773	-0-	643	1	17238	3	Y	224	222	102
							246	9						
12		19282 X	18415	-0-	-867	-0-	719	1	17489	3	Y	188	188	102
							207	9						
01		20119 X	17863	-0-	-2256	-0-	722	1	16888	3	Y	230	225	107
							253	9						

BASA RESOURCES, INC. 053974 HAYNES, J. M. WELL #: 45 RRCID -> 164293 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10714 - 10858														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	230 X	10	-0-	-220	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	1			1
						1	9							
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	1	1	-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962														
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	48	1	1434	2	Y	18	16	1	11
						20	9							
09	3000 N	3875	-0-	875	875	83	1	3771	2	Y	19	18	1	12
						21	9							
10	3100 N	2430	-0-	-670	205	49	1	2356	2	Y	23	24	1	11
						25	9							
11	2565 N	2360	-0-	-205	-0-	46	1	2288	2	Y	24	20	1	15
						26	9							
*12	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	46	1	2456	2	Y	26	25	1	16
						29	9							
*01	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	46	1	2296	2	Y	27	28	1	15
						30	9							

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026														
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	40	1	1196	2	Y	15	14	1	9
						17	9							
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	54	1	2468	2	Y	13	14	1	8
						14	9							
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	45	1	2174	2	Y	21	19	1	10
						23	9							
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	28	1	1385	2	Y	14	15	1	9
						15	9							
12	2635 N	1673	-0-	-962	-0-	30	1	1623	2	Y	18	16	1	11
						20	9							
01	2232 N	1352	-0-	-880	-0-	26	1	1307	2	Y	17	18	1	10
						19	9							

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934														
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	60	1	1787	2	Y	22	21	1	14
						24	9							
09	3000 N	5138	-0-	2138	2138	110	1	5000	2	Y	25	23	1	16
						28	9							
10	3100 N	2687	-0-	-413	1725	54	1	2605	2	Y	25	29	1	12
						28	9							
11	3000 N	2451	-0-	-549	1176	48	1	2377	2	Y	24	21	1	15
						26	9							
*12	3397 X	2221	-0-	-1176	-0-	40	1	2156	2	Y	23	24	1	14
						25	9							
01	2759 X	2078	-0-	-681	-0-	40	1	2013	2	Y	23	24	1	13
						25	9							

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1891 N	1671	-0-	-220	-0-	54	1	1595	2	Y	20	17 1	12
						22	9						
09	3000 N	3835	-0-	835	835	82	1	3732	2	Y	19	19 1	12
						21	9						
10	2977 N	2142	-0-	-835	-0-	43	1	2078	2	Y	19	22 1	9
						21	9						
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	39	1	1912	2	Y	20	17 1	12
						22	9						
12	2635 X	1960	-0-	-675	-0-	36	1	1902	2	Y	20	20 1	12
						22	9						
01	2635 X	2057	-0-	-578	-0-	40	1	1995	2	Y	20	21 1	11
						22	9						

 HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	363	2	Y	3	1 1	2
						3	9						
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

 BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	43	1	1282	2	Y	16	14 1	10
						18	9						
09	3000 N	3263	-0-	263	263	70	1	3175	2	Y	16	16 1	10
						18	9						
10	1648 N	1385	-0-	-263	-0-	28	1	1343	2	Y	13	17 1	6
						14	9						
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	36	1	1777	2	Y	18	13 1	11
						20	9						
*12	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	32	1	1718	2	Y	19	19 1	11
						21	9						
*01	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	29	1	1459	2	Y	18	19 1	10
						20	9						

 CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	45	1	1325	2	Y	17	15 1	10
						19	9						
09	3000 N	3522	-0-	522	522	75	1	3428	2	Y	17	16 1	11
						19	9						
10	2394 N	1872	-0-	-522	-0-	38	1	1815	2	Y	17	20 1	8
						19	9						
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	35	1	1744	2	Y	18	15 1	11
						20	9						
12	1984 X	1919	-0-	-65	-0-	35	1	1862	2	Y	20	19 1	12
						22	9						
01	1984 X	1781	-0-	-203	-0-	34	1	1725	2	Y	20	21 1	11
						22	9						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	46	1	1376	2	Y	18	15	1	11
						20	9							
09	3000 N	3671	-0-	671	671	78	1	3574	2	Y	17	17	1	11
						19	9							
10	2540 N	1869	-0-	-671	-0-	38	1	1812	2	Y	17	20	1	8
						19	9							
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	35	1	1738	2	Y	18	15	1	11
						20	9							
*12	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	35	1	1843	2	Y	20	19	1	12
						22	9							
*01	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	34	1	1732	2	Y	20	21	1	11
						22	9							
LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828														
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045														
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	689	2	Y	9	8	1	5
						10	9							
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	38	1	1716	2	Y	8	8	1	5
						9	9							
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	18	1	872	2	Y	9	10	1	4
						10	9							
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	16	1	808	2	Y	8	7	1	5
						9	9							
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	17	1	896	2	Y	10	9	1	6
						11	9							
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	17	1	851	2	Y	9	10	1	5
						10	9							
BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094														
08	T. A.	608	-0-	608	608	19	1	580	2	Y	8	6	1	5
						9	9							
09	T. A.	1406	-0-	1406	2014	30	1	1369	2	Y	6	7	1	4
						7	9							
10	T. A.	684	-0-	684	2698	14	1	662	2	Y	7	8	1	3
						8	9							
11	T. A.	718	-0-	718	3416	14	1	696	2	Y	7	6	1	4
						8	9							
*12	4121 X	705	-0-	-3416	-0-	13	1	684	2	Y	7	7	1	4
						8	9							
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	13	1	639	2	Y	8	8	1	4
						9	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. CARTER, ALEX			//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
			WELL #:	1	RRCID ->	159760	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10732 - 10847				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-			46 20	1 9	1368	2	Y	18	14	1	11
09	3000 N	3621	-0-	621	621			77 19	1 9	3525	2	Y	17	17	1	11
10	3072 N	2451	-0-	-621	-0-			49 25	1 9	2377	2	Y	23	23	1	11
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-			31 18	1 9	1538	2	Y	16	17	1	10
*12	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-			29 18	1 9	1561	2	Y	16	16	1	10
*01	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-			31 19	1 9	1542	2	Y	17	18	1	9

EDWARDS, J.K.			WELL #:	2	RRCID ->	159774	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10744 - 10919				
08	DLQ G-10	2118	-0-	2118	2118			68 29	1 9	2021	2	Y	26	22	1	16
09	DLQ G-10	4178	-0-	4178	6296			89 22	1 9	4067	2	Y	20	23	1	13
10	DLQ G-10	2393	-0-	2393	8689			48 24	1 9	2321	2	Y	22	25	1	10
11	1600 N	1136	-0-	-464	8225			22 13	1 9	1101	2	Y	12	15	1	7
*12	9847 X	1622	-0-	-8225	-0-			30 19	1 9	1573	2	Y	17	14	1	10
*01	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-			30 19	1 9	1535	2	Y	17	18	1	9

EDWARDS, J.K.			WELL #:	3	RRCID ->	160229	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10682 - 10863				
08	DLQ G-10	1386	-0-	1386	1386			44 18	1 9	1324	2	Y	16	15	1	10
09	DLQ G-10	3296	-0-	3296	4682			70 18	1 9	3208	2	Y	16	16	1	10
10	DLQ G-10	1291	-0-	1291	5973			26 14	1 9	1251	2	Y	13	17	1	6
11	1600 N	1289	-0-	-311	5662			25 14	1 9	1250	2	Y	13	11	1	8
*12	5764 X	102	-0-	-5662	-0-			2 1	1 9	99	2	Y	1	8	1	1
01	1550 X	24	-0-	-1526	-0-			1 23	1 2	1	9	Y	1	1	1	1

WHEELER, W. W.			WELL #:	1	RRCID ->	160232	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10765 - 10850				
08	DLQ G-10	1783	-0-	1783	1783			57 24	1 9	1702	2	Y	22	18	1	13
09	DLQ G-10	4602	-0-	4602	6385			98 24	1 9	4480	2	Y	22	21	1	14
10	DLQ G-10	2438	-0-	2438	8823			49 25	1 9	2364	2	Y	23	26	1	11
11	11150 X	2327	-0-	-8823	-0-			46 26	1 9	2255	2	Y	24	20	1	15
*12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-			43 26	1 9	2305	2	Y	24	24	1	15
01	4495 X	2258	-0-	-2237	-0-			43 28	1 9	2187	2	Y	25	26	1	14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	43	1	1281	2	Y	16	14 1
09	3000 N	4333	-0-	1333	1333	18	9	4217	2	Y	21	18 1
10	3100 N	2138	-0-	-962	371	23	9	2073	2	Y	20	24 1
11	2798 N	2427	-0-	-371	-0-	43	1	2351	2	Y	25	19 1
*12	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	22	9	2599	2	Y	28	26 1
*01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	48	1	2490	2	Y	27	29 1
						28	9					15
						49	1					17
						31	9					15
						49	1					
						30	9					
ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785												
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	34	1	1012	2	Y	13	11 1
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	14	9	2157	2	Y	11	12 1
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	47	1	1318	2	Y	13	14 1
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	12	9	1375	2	Y	15	12 1
*12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	27	1	1228	2	Y	13	14 1
01	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	14	9	1201	2	Y	13	14 1
						14	9					7
STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964												
08	DLQ G-10	79	-0-	79	79	3	1	75	2	Y	1	1 1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79	1	9			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	263	-0-	263	342	5	1	256	2	Y	2	1 1
11	467 N	125	-0-	-342	-0-	2	9	121	2	Y	2	2 1
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	9	69	2	Y	-0-	-0-
*01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	1	1	680	2	Y	1	1 1
						14	1					-0-
						1	9					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162920		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163010		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898			
08	T. A.	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-
09	T. A.	5	-0-	5	29	5	2			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-
*12	35 X	6	-0-	-29	-0-	6	2			Y	-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 163188		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054						
08	DLQ G-10	1428	-0-	1428	1428	46	1	1362	2	Y	18	12	1	11
09	DLQ G-10	2392	-0-	2392	3820	51	1	2329	2	Y	11	15	1	7
10	DLQ G-10	1318	-0-	1318	5138	12	9	1278	2	Y	13	14	1	6
11	1600 N	1548	-0-	-52	5086	26	1	1500	2	Y	16	12	1	10
*12	3100 N	1354	-0-	-1746	3340	14	9	1314	2	Y	14	15	1	9
*01	3100 N	1555	-0-	-1545	1795	25	1	1510	2	Y	14	15	1	8

WATTS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 163714		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776						
08	DLQ G-10	656	-0-	656	656	21	1	626	2	Y	8	6	1	5
09	DLQ G-10	1387	-0-	1387	2043	9	9	1350	2	Y	6	7	1	4
10	DLQ G-10	672	-0-	672	2715	30	1	651	2	Y	7	8	1	3
11	1600 N	423	-0-	-1177	1538	7	9	409	2	Y	5	5	1	3
*12	1927 N	389	-0-	-1538	-0-	8	1	379	2	Y	3	4	1	2
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	6	9	676	2	Y	4	4	1	2

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 3		RRCID -> 163902		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936						
08	DLQ G-10	1421	-0-	1421	1421	72	1	1338	2	Y	10	8	1	2
09	DLQ G-10	2673	-0-	2673	4094	11	9	2532	2	Y	-0-	2	1	-0-
10	DLQ G-10	1415	-0-	1415	5509	141	1	1334	2	Y	12	9	1	3
*11	1600 N	1033	-0-	-567	4942	68	1	976	2	Y	6	7	1	2
*12	3100 N	891	-0-	-2209	2733	13	9	844	2	Y	6	6	1	2
*01	3100 N	1075	-0-	-2025	708	50	1	973	2	Y	48	31	1	19

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
ARCO TOOKE		WELL #: 1		RRCID -> 163903		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	40 1	1180 2	Y	15 13 1	9
09	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	17 9	2903 2	Y	14 14 1	9
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	64 1	1621 2	Y	15 17 1	7
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	15 9	1540 2	Y	17 14 1	10
12	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	34 1	1492 2	Y	16 16 1	10
01	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	17 9	1512 2	Y	16 17 1	9
						31 1				
						19 9				
						28 1				
						18 9				
						30 1				
						18 9				

SMITH, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 164119		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956		
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	75 1	2237 2	Y	28 25 1	17
09	3000 N	5739	-0-	2739	2739	31 9	5585 2	Y	28 27 1	18
10	3100 N	2902	-0-	-198	2541	123 1	2814 2	Y	27 32 1	13
11	3000 N	2928	-0-	-72	2469	31 9	2838 2	Y	29 24 1	18
*12	5384 X	2915	-0-	-2469	-0-	58 1	2829 2	Y	30 30 1	18
01	2945 X	2738	-0-	-207	-0-	30 9	2651 2	Y	31 32 1	17
						53 1				
						33 9				
						53 1				
						34 9				

KIRKPATRICK R.		WELL #: 1		RRCID -> 164120		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780		
08	DLQ G-10	269	-0-	269	269	9 1	257 2	Y	3 2 1	2
09	DLQ G-10	615	-0-	615	884	3 9	599 2	Y	3 3 1	2
10	DLQ G-10	67	-0-	67	951	13 1	66 2	Y	-0- 2 1	-0-
11	1014 N	63	-0-	-951	-0-	3 9	61 2	Y	1 1 1	-0-
*12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	1 1	650 2	Y	7 3 1	4
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12 1	126 2	Y	7 7 1	4
						8 9				
						2 1				
						8 9				

INGRAM, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 164473		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.// 090732											
ORYX-AKIN			WELL #: 2		RRCID -> 164504			COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	42 1	1237 2	Y	16	14 1	10			
09	3000 N	3056	-0-	56	56	18 9	2976 2	Y	14	15 1	9			
10	1768 N	1712	-0-	-56	-0-	15 9	1660 2	Y	16	18 1	7			
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	34 1	1590 2	Y	17	14 1	10			
*12	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	18 9	1689 2	Y	18	17 1	11			
*01	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	32 1	1619 2	Y	18	19 1	10			

SHEPPARD, M. O.			WELL #: 1		RRCID -> 165023			COMPL. DATE 08/22/1997			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780			

08	620 N	334	-0-	-286	-0-	11 1	319 2	Y	4	4 1	2			
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	4 9	1504 2	Y	8	5 1	5			
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	33 1	596 2	Y	6	8 1	3			
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	9 9	788 2	Y	8	6 1	5			
12	1116 N	629	-0-	-487	-0-	12 1	610 2	Y	7	8 1	4			
01	620 N	457	-0-	-163	-0-	7 9	440 2	Y	7	7 1	4			

RICHEY, G. W. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 165135			COMPL. DATE 08/27/1997			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826			

08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	11 1	776 2	Y	9	9 1	6			
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	10 9	1182 2	Y	6	8 1	4			
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	26 1	407 2	Y	4	6 1	2			
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	7 9	358 2	Y	3	3 1	2			
12	434 N	309	-0-	-125	-0-	4 9	299 2	Y	4	4 1	2			
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	6 1	391 2	Y	3	3 1	2			

LANDERS, W. M. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 165451			COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966			

08	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	165 1	4899 2	Y	63	26 1	38			
09	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	69 9	13724 2	Y	71	63 1	44	2 8		
10	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	301 1	7627 2	Y	72	82 1	34			
*11	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	78 9	7177 2	Y	76	64 1	46			
*12	6262 X	5206	-0-	-1056	-0-	158 1	5052 2	Y	54	67 1	33			
01	6262 X	4692	-0-	-1570	-0-	79 9	4543 2	Y	54	57 1	30			

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 4		RRCID -> 166782		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	83 1	2470 2	Y	31	23 1		19
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	34 9	1150 2	Y	6	21 1		4
10	2418 N	1526	-0-	-892	-0-	25 1	1480 2	Y	14	11 1		7
11	3000 N	3107	-0-	107	107	7 9	3012 2	Y	31	19 1		19
*12	3100 N	3029	-0-	-71	36	31 1	2939 2	Y	32	32 1		19
*01	2753 N	2717	-0-	-36	-0-	15 9	2631 2	Y	31	33 1		17
						61 1						
						34 9						
						55 1						
						35 9						
						52 1						
						34 9						

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167000		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848				
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	60 1	1793 2	Y	23	20 1		14
09	3000 N	4435	-0-	1435	1435	25 9	4316 2	Y	22	22 1		14
10	3100 N	2569	-0-	-531	904	95 1	2492 2	Y	23	26 1		11
11	3000 N	2496	-0-	-504	400	24 9	2418 2	Y	26	21 1		16
*12	3005 X	2605	-0-	-400	-0-	52 1	2528 2	Y	27	26 1		17
*01	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	25 9	2451 2	Y	26	28 1		15
						49 1						
						29 9						
						47 1						
						30 9						
						49 1						
						29 9						

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 167069		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066				
08	620 N	440	-0-	-180	-0-	14 1	420 2	Y	5	6 1		3
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	6 9	1048 2	Y	5	5 1		3
10	775 N	481	-0-	-294	-0-	23 1	465 2	Y	5	6 1		2
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	10 1	684 2	Y	7	5 1		4
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	6 9	747 2	Y	9	8 1		5
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	14 1	666 2	Y	7	8 1		4
						8 9						
						10 9						
						13 1						
						8 9						

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 5		RRCID -> 167130		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906				
08	DLQ G-10	1523	-0-	1523	1523	149 1	1374 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4778	-0-	4778	6301	463 1	4315 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1277	-0-	1277	7578	132 1	1145 2	Y	-0-			-0-
11	1600 N	1330	-0-	-270	7308	127 1	1203 2	Y	-0-			-0-
*12	8723 X	1415	-0-	-7308	-0-	121 1	1294 2	Y	-0-			-0-
01	2232 X	1295	-0-	-937	-0-	119 1	1176 2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167177		COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	2	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	1	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	248 N	20	-0-	-228	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 8		RRCID -> 167178		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934							
08	DLQ G-10	1975	-0-	1975	1975	99	1	1859	2	Y	15	12	1			3
						17	9									
09	DLQ G-10	3728	-0-	3728	5703	197	1	3531	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10	1892	-0-	1892	7595	90	1	1783	2	Y	17	12	1			5
						19	9									
*11	1600 N	1884	-0-	284	7879	92	1	1780	2	Y	11	12	1			4
						12	9									
*12	9828 X	1949	-0-	-7879	-0-	89	1	1846	2	Y	13	12	1			5
						14	9									
*01	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	90	1	1771	2	Y	24	19	1			10
						26	9									
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167383		COMPL. DATE 02/18/1998			TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790							
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	34	1	1017	2	Y	13	10	1			8
						14	9									
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	39	1	1761	2	Y	9	11	1			6
						10	9									
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	25	1	1199	2	Y	11	12	1			5
						12	9									
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	22	1	1064	2	Y	12	10	1			7
						13	9									
12	1860 N	1215	-0-	-645	-0-	22	1	1179	2	Y	13	12	1			8
						14	9									
01	1240 N	947	-0-	-293	-0-	18	1	916	2	Y	12	13	1			7
						13	9									
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168370		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914							
08	DLQ G-10	1447	-0-	1447	1447	73	1	1362	2	Y	11	9	1			2
						12	9									
09	DLQ G-10	3871	-0-	3871	5318	204	1	3667	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10	2154	-0-	2154	7472	103	1	2031	2	Y	18	13	1			5
						20	9									
*11	1600 N	1946	-0-	346	7818	95	1	1838	2	Y	12	13	1			4
						13	9									
*12	9818 X	2000	-0-	-7818	-0-	91	1	1894	2	Y	14	13	1			5
						15	9									
01	2356 X	1908	-0-	-448	-0-	92	1	1816	2	Y	-0-	5	1			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. RICHEY, G.W. GAS UNIT		//CONT.// 35415 300 //CONT.// 090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
		WELL #: 6		RRCID -> 168371		COMPL. DATE 03/17/1998			TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	66	1	1974	2	Y	25	22	1	15
09	3000 N	5090	-0-	2090	2090	109	1	4953	2	Y	25	24	1	16
10	3100 N	2779	-0-	-321	1769	28	1	2695	2	Y	25	29	1	12
11	3000 N	2619	-0-	-381	1388	51	1	2539	2	Y	26	22	1	16
*12	4004 X	2616	-0-	-1388	-0-	48	1	2537	2	Y	28	27	1	17
01	2480 X	2465	-0-	-15	-0-	47	1	2389	2	Y	26	28	1	15

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168372		COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836					
08	DLQ G-10	950	-0-	950	950	30	1	908	2	Y	11	10	1	7
09	DLQ G-10	2270	-0-	2270	3220	12	1	2209	2	Y	11	11	1	7
10	DLQ G-10	1247	-0-	1247	4467	25	1	1210	2	Y	11	13	1	5
11	1600 N	1225	-0-	-375	4092	24	1	1187	2	Y	13	10	1	8
*12	3100 N	1240	-0-	-1860	2232	23	1	1203	2	Y	13	13	1	8
*01	3100 N	1134	-0-	-1966	266	22	1	1098	2	Y	13	14	1	7

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 9		RRCID -> 168503		COMPL. DATE 04/01/1998			TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169062		COMPL. DATE 05/01/1998			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909					
08	DLQ G-10	1511	-0-	1511	1511	48	1	1443	2	Y	18	15	1	11
09	DLQ G-10	3602	-0-	3602	5113	77	1	3505	2	Y	18	18	1	11
10	DLQ G-10	1822	-0-	1822	6935	37	1	1766	2	Y	17	20	1	8
11	1600 N	1505	-0-	-95	6840	30	1	1458	2	Y	15	14	1	9
*12	8145 X	1305	-0-	-6840	-0-	24	1	1266	2	Y	14	15	1	8
*01	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	28	1	1425	2	Y	14	14	1	8

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	169072	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	10637 - 10742	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			

08	DLQ	G-10	1128	-0-	1128	1128	36 1	1078 2	Y	13	12 1	8	
							14 9						
09	DLQ	G-10	2633	-0-	2633	3761	56 1	2563 2	Y	13	13 1	8	
							14 9						
10	DLQ	G-10	1515	-0-	1515	5276	30 1	1468 2	Y	15	16 1	7	
							17 9						
11	1600	N	1309	-0-	-291	4985	26 1	1269 2	Y	13	12 1	8	
							14 9						
*12	3100	N	1250	-0-	-1850	3135	23 1	1213 2	Y	13	13 1	8	
							14 9						
*01	3100	N	935	-0-	-2165	970	18 1	903 2	Y	13	14 1	7	
							14 9						

GLADEWATER GU 19			WELL #:	7	RRCID ->	169275	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	10910 - 11012	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	1	-0-	1	5	1 2		Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	11	-0-	11	16	1 1	10 2	Y	-0-		-0-	

BRAWLEY			WELL #:	2	RRCID ->	169705	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10846 - 10970	
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FLEWELLEN, J. J.			WELL #:	2	RRCID ->	170050	COMPL. DATE	07/15/1998	TOTAL DEPTH	10979	PERF.	10730 - 10836	
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	25 1	735 2	Y	9	9 1	6	
							10 9						
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	27 1	1215 2	Y	6	8 1	4	
							7 9						
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	18 1	889 2	Y	8	8 1	4	
							9 9						
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	21 1	1023 2	Y	11	8 1	7	
							12 9						
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	16 1	874 2	Y	9	10 1	6	
							10 9						
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	16 1	782 2	Y	9	10 1	5	
							10 9						

RICHEY, G.W. GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	170052	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10640 - 10769	
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	46 1	1361 2	Y	17	15 1	11	
							19 9						
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	58 1	2646 2	Y	12	15 1	8	
							13 9						
10	1922	N	1501	-0-	-421	-0-	30 1	1454 2	Y	15	16 1	7	
							17 9						
11	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	25 1	1227 2	Y	13	12 1	8	
							14 9						
12	1953	N	1174	-0-	-779	-0-	21 1	1140 2	Y	12	13 1	7	
							13 9						
01	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	23 1	1181 2	Y	13	13 1	7	
							14 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 170234	COMPL. DATE 08/06/1998	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10804 - 10904									
08	DLQ G-10	810	-0-	810	810	26	1	773	2	Y	10	9	1			6
09	DLQ G-10	1873	-0-	1873	2683	40	1	1823	2	Y	9	9	1			6
10	DLQ G-10	998	-0-	998	3681	20	1	968	2	Y	9	11	1			4
11	1600 N	1076	-0-	-524	3157	21	1	1042	2	Y	12	9	1			7
*12	3100 N	1163	-0-	-1937	1220	21	1	1130	2	Y	11	11	1			7
*01	2126 N	906	-0-	-1220	-0-	17	1	875	2	Y	13	13	1			7
		WELL #: 5		RRCID -> 170237	COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH 11040	PERF.10841 - 10932									
08	DLQ G-10	1619	-0-	1619	1619	81	1	1524	2	Y	13	10	1			3
09	DLQ G-10	3831	-0-	3831	5450	202	1	3629	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10	2228	-0-	2228	7678	107	1	2101	2	Y	18	13	1			5
*11	1600 N	1442	-0-	-158	7520	70	1	1362	2	Y	9	11	1			3
*12	9405 X	1885	-0-	-7520	-0-	86	1	1786	2	Y	12	11	1			4
01	2015 X	1394	-0-	-621	-0-	67	1	1313	2	Y	13	12	1			5
		WELL #: 2		RRCID -> 170436	COMPL. DATE 08/26/1998	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10706 - 10848									
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	52	1	1540	2	Y	20	17	1			12
09	3000 N	3864	-0-	864	864	83	1	3760	2	Y	19	19	1			12
10	2929 N	2065	-0-	-864	-0-	41	1	2003	2	Y	19	22	1			9
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	45	1	2210	2	Y	23	18	1			14
12	2294 X	1831	-0-	-463	-0-	33	1	1776	2	Y	20	22	1			12
01	2294 X	2219	-0-	-75	-0-	43	1	2155	2	Y	19	20	1			11
		WELL #: 3		RRCID -> 170450	COMPL. DATE 08/30/1998	TOTAL DEPTH 10884	PERF.10644 - 10748									
08	1891 X	1051	-0-	-840	-0-	103	1	948	2	Y	-0-					-0-
09	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	277	1	2585	2	Y	-0-					-0-
10	1147 N	918	-0-	-229	-0-	95	1	823	2	Y	-0-					-0-
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	133	1	1264	2	Y	-0-					-0-
12	1891 N	1296	-0-	-595	-0-	111	1	1185	2	Y	-0-					-0-
*01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	129	1	1278	2	Y	-0-					-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 170972	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 11086	PERF.10874 - 10982									
08	DLQ G-10	70	-0-	70	70	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	15	-0-	15	85	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	48	-0-	48	133	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*11	199 N	66	-0-	-133	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
COLLINS, T. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	171126	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	11112	PERF.	10838 - 10948	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12 1	362 2	Y	5	4 1	3		
						6 9							
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	20 1	890 2	Y	4	4 1	3		
						4 9							
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	11 1	521 2	Y	4	5 1	2		
						4 9							
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	10 1	495 2	Y	5	4 1	3		
						6 9							
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	9 1	495 2	Y	5	5 1	3		
						6 9							
*01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	9 1	476 2	Y	6	6 1	3		
						7 9							

FLEWELLEN, J. J.			WELL #:	3	RRCID ->	171368	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10586 - 10740	
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	30 1	887 2	Y	12	9 1	7		
						13 9							
09	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	62 1	2825 2	Y	14	12 1	9		
						15 9							
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	31 1	1513 2	Y	15	17 1	7		
						17 9							
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	48 1	2359 2	Y	24	16 1	15		
						26 9							
*12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	34 1	1821 2	Y	20	23 1	12		
						22 9							
*01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	29 1	1456 2	Y	19	20 1	11		
						21 9							

GLADEWATER GU 19			WELL #:	6	RRCID ->	171369	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10874 - 10962	
08	DLQ G-10	1619	-0-	1619	1619	82 1	1524 2	Y	12	9 1	3		
						13 9							
09	DLQ G-10	2958	-0-	2958	4577	156 1	2802 2	Y	-0-	3 1	-0-		
						70 1	1387 2	Y	13	9 1	4		
10	DLQ G-10	1471	-0-	1471	6048	14 9							
						70 1	1358 2	Y	8	9 1	3		
*11	1600 N	1437	-0-	-163	5885	9 9							
						73 1	1527 2	Y	11	10 1	4		
*12	3100 N	1612	-0-	-1488	4397	12 9							
						74 1	1461 2	Y	-0-	4 1	-0-		
*01	3100 N	1535	-0-	-1565	2832								

DIXON, WILLIAM L. "B"			WELL #:	3	RRCID ->	171386	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10919 - 11034	
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	5 1	160 2	Y	2	2 1	1		
						2 9							
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6 1	281 2	Y	2	2 1	1		
						2 9							
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	3 1	148 2	Y	2	2 1	1		
						2 9							
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	3 1	136 2	Y	1	1 1	1		
						1 9							
12	310 N	127	-0-	-183	-0-	2 1	124 2	Y	1	1 1	1		
						1 9							
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	2 1	123 2	Y	1	1 1	1		
						1 9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172009		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 11163		PERF.10842 - 10996				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	27	1	810	2	Y	10	8	1	6
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	11	9	1614	2	Y	8	9	1	5
10	806 N	693	-0-	-113	-0-	35	1	671	2	Y	7	9	1	3
11	810 N	694	-0-	-116	-0-	9	9	672	2	Y	7	6	1	4
*12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	14	1	977	2	Y	10	8	1	6
*01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	8	9	1032	2	Y	11	11	1	6
						18	1							
						11	9							
						20	1							
						12	9							
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172010		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11068		PERF.10822 - 10933				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 172013		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10808 - 10938				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173110		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 10938		PERF.10697 - 10804				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 173188		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 11019		PERF.10760 - 10926				
08	DLQ G-10	2474	-0-	2474	2474	125	1	2328	2	Y	19	15	1	4
09	DLQ G-10	4642	-0-	4642	7116	21	9	4397	2	Y	-0-	4	1	-0-
10	DLQ G-10	2303	-0-	2303	9419	110	1	2171	2	Y	20	14	1	6
*11	11619 X	2200	-0-	-9419	-0-	22	9	2079	2	Y	13	14	1	5
*12	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	107	1	2054	2	Y	14	14	1	5
01	3720 X	2063	-0-	-1657	-0-	14	9	1964	2	Y	-0-	5	1	-0-
						15	9							
						99	1							
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 174305		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10695 - 10802				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 3		RRCID -> 174307		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11083		PERF.10833 - 10942						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 175989		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10803 - 10928						
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	61	1	1827	2	Y	23	20	1			14
						25	9									
09	3000 N	4536	-0-	1536	1536	97	1	4415	2	Y	22	22	1			14
						24	9									
10	3100 N	2419	-0-	-681	855	49	1	2345	2	Y	23	26	1			11
						25	9									
11	3000 N	2276	-0-	-724	131	45	1	2206	2	Y	23	20	1			14
						25	9									
12	2790 X	2255	-0-	-535	-0-	41	1	2189	2	Y	23	23	1			14
						25	9									
01	2790 X	2165	-0-	-625	-0-	42	1	2097	2	Y	24	25	1			13
						26	9									

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 2		RRCID -> 175993		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10884 - 10992						
08	DLQ G-10	2052	-0-	2052	2052	103	1	1932	2	Y	15	12	1			3
						17	9									
09	DLQ G-10	4033	-0-	4033	6085	213	1	3820	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10	2107	-0-	2107	8192	101	1	1986	2	Y	18	13	1			5
						20	9									
*11	1600 N	2005	-0-	405	8597	98	1	1894	2	Y	12	13	1			4
						13	9									
*12	10771 X	2174	-0-	-8597	-0-	99	1	2058	2	Y	15	14	1			5
						17	9									
01	2573 X	2106	-0-	-467	-0-	101	1	1987	2	Y	16	15	1			6
						18	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175994		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 11145		PERF.10908 - 11038						
08	DLQ G-10	1405	-0-	1405	1405	45	1	1341	2	Y	17	15	1			10
						19	9									
09	DLQ G-10	3828	-0-	3828	5233	82	1	3725	2	Y	19	17	1			12
						21	9									
10	DLQ G-10	2090	-0-	2090	7323	42	1	2027	2	Y	19	22	1			9
						21	9									
11	1600 N	1966	-0-	366	7689	39	1	1905	2	Y	20	17	1			12
						22	9									
*12	9655 X	1966	-0-	-7689	-0-	36	1	1908	2	Y	20	20	1			12
						22	9									
*01	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	35	1	1765	2	Y	20	21	1			11
						22	9									

BARRETT, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 176533		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10894		PERF.10732 - 10839						
08	DLQ G-10	31	-0-	31	31	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	41	-0-	41	72	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	11	-0-	11	83	11	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732										
FLEWELLEN, J. J.			WELL #:	5	RRCID ->	176670	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10635	- 10776		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	36	1	1061	2	Y	14	12	1	8
						15	9							
09	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	56	1	2569	2	Y	13	13	1	8
						14	9							
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	29	1	1415	2	Y	13	15	1	6
						14	9							
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	28	1	1374	2	Y	15	12	1	9
						17	9							
*12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	26	1	1398	2	Y	15	15	1	9
						17	9							
*01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	27	1	1366	2	Y	15	16	1	8
						17	9							

FENTON, J.D. "A" GU			WELL #:	6	RRCID ->	176970	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10862	- 11022		
08	DLQ G-10	100	-0-	100	100	5	1	94	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	DLQ G-10	193	-0-	193	293	10	1	183	2	Y	-0-			-0-
						4	1	84	2	Y	1	1	1	-0-
10	DLQ G-10	89	-0-	89	382	4	1							-0-
						1	9							
*11	404 N	22	-0-	-382	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
						5	1	95	2	Y	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-									-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9			WELL #:	4	RRCID ->	177072	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	11230	PERF.10986	- 11085		
08	DLQ G-10	1461	-0-	1461	1461	74	1	1376	2	Y	10	8	1	2
						11	9							
09	DLQ G-10	2599	-0-	2599	4060	137	1	2462	2	Y	-0-	2	1	-0-
						70	1	1385	2	Y	13	9	1	4
10	DLQ G-10	1469	-0-	1469	5529	14	9							
						56	1	1087	2	Y	7	8	1	3
						8	9							
*11	1600 N	1151	-0-	-449	5080	55	1	1149	2	Y	8	8	1	3
						9	9							
*12	3100 N	1213	-0-	-1887	3193									
						52	1	1034	2	Y	-0-	3	1	-0-
*01	3100 N	1086	-0-	-2014	1179									

RICHEY, G.W. GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	177738	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	10912	PERF.10636	- 10778		
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	4	1	132	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	338	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	372 N	108	-0-	-264	-0-	2	1	105	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	3	1	154	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
VICTORY, S.P. GU			WELL #:	4	RRCID ->	177743	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10824	- 10921	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1736 X	1272	-0-	-464	-0-	122 1	1124 2	Y	24	21 1		13	
09	3000 N	3230	-0-	230	230	26 9	2897 2	Y	20	25 1		8	
*10	1240 N	695	-0-	-545	-0-	22 9	623 2	Y	-0-	8 5		-0-	
*11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	72 1	1147 2	Y	-0-			-0-	
12	1736 X	1255	-0-	-481	-0-	121 1	1147 2	Y	-0-			-0-	
01	1736 X	483	-0-	-1253	-0-	108 1	439 2	Y	-0-			-0-	

GLADEWATER GU 15			WELL #:	10	RRCID ->	177744	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11029	PERF.10795	- 10910	
08	DLQ G-10	2667	-0-	2667	2667	134 1	2511 2	Y	20	16 1		4	
09	DLQ G-10	4586	-0-	4586	7253	22 9	4344 2	Y	-0-	4 1		-0-	
10	DLQ G-10	1714	-0-	1714	8967	242 1	1614 2	Y	16	12 1		4	
*11	10430 X	1463	-0-	-8967	-0-	82 1	1382 2	Y	9	10 1		3	
*12	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	18 9	1308 2	Y	9	9 1		3	
01	2139 X	1302	-0-	-837	-0-	71 1	1220 2	Y	18	14 1		7	

GLADEWATER GU 16			WELL #:	8	RRCID ->	178346	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10746	- 10852	
08	DLQ G-10	1427	-0-	1427	1427	140 1	1287 2	Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	4302	-0-	4302	5729	417 1	3885 2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	1325	-0-	1325	7054	137 1	1188 2	Y	-0-			-0-	
11	1600 N	1261	-0-	-339	6715	120 1	1141 2	Y	-0-			-0-	
*12	8112 X	1397	-0-	-6715	-0-	120 1	1277 2	Y	-0-			-0-	
01	2201 X	1358	-0-	-843	-0-	125 1	1233 2	Y	-0-			-0-	

HAMPTON, HOWARD			WELL #:	2	RRCID ->	178739	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10750	- 10874	
08	403 N	333	-0-	-70	-0-	11 1	319 2	Y	3	3 1		2	
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	3 9	806 2	Y	5	4 1		3	
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	18 1	407 2	Y	4	5 1		2	
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6 9	334 2	Y	3	3 1		2	
12	465 N	347	-0-	-118	-0-	8 1	337 2	Y	4	4 1		2	
01	434 N	192	-0-	-242	-0-	4 9	184 2	Y	4	4 1		2	

RICHEY, G.W. GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	178960	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10658	- 10828	
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	11 1	878 2	Y	11	8 1		7	
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	12 9	1255 2	Y	6	9 1		4	
10	899 N	703	-0-	-196	-0-	28 1	682 2	Y	6	7 1		3	
11	900 N	578	-0-	-322	-0-	7 9	560 2	Y	6	5 1		4	
12	1333 N	630	-0-	-703	-0-	14 1	612 2	Y	6	6 1		4	
01	713 N	677	-0-	-36	-0-	7 9	656 2	Y	7	7 1		4	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732										
RICHEY. G.W. GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	179124	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	10896 - 11024		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

08		2666 X	2272	-0-	-394	-0-	73 1	2168 2	Y	28	27 1			17
							31 9							
09		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	113 1	5149 2	Y	25	26 1			16
							28 9							
10		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	68 1	3285 2	Y	32	33 1			15
							35 9							
11		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	56 1	2759 2	Y	29	26 1			18
							32 9							
12		2852 X	2757	-0-	-95	-0-	50 1	2676 2	Y	28	29 1			17
							31 9							
01		2852 X	2433	-0-	-419	-0-	47 1	2354 2	Y	29	30 1			16
							32 9							

GLADEWATER GU 16			WELL #:	7	RRCID ->	179613	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10702 - 10858		
08		1643 X	998	-0-	-645	-0-	91 1	837 2	Y	64	57 1			35
							70 9							
09		3000 N	3071	-0-	71	71	289 1	2691 2	Y	83	84 1			34
							91 9							
*10		1209 N	983	-0-	-226	-0-	102 1	881 2	Y	-0-	27 1			7
*11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	101 1	955 2	Y	28	29 1			6
							31 9							
12		1643 X	998	-0-	-645	-0-	83 1	886 2	Y	26	28 1			4
							29 9							
01		1643 X	1038	-0-	-605	-0-	92 1	912 2	Y	31	26 1			9
							34 9							

BARRETT, J. C.			WELL #:	3	RRCID ->	180099	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	10669 - 10782		
08	DLQ	G-10	1479	-0-	1479	1479	47 1	1412 2	Y	18	16 1			11
							20 9							
09	DLQ	G-10	3611	-0-	3611	5090	77 1	3515 2	Y	17	17 1			11
							19 9							
10	DLQ	G-10	1742	-0-	1742	6832	35 1	1688 2	Y	17	20 1			8
							19 9							
11		1600 N	1566	-0-	-34	6798	31 1	1517 2	Y	16	14 1			10
							18 9							
*12		8655 X	1857	-0-	-6798	-0-	34 1	1802 2	Y	19	17 1			12
							21 9							
*01		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	36 1	1792 2	Y	19	20 1			11
							21 9							

RAMEY, T. C. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	180234	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	10892 - 11025		
08		2728 X	2219	-0-	-509	-0-	71 1	2119 2	Y	26	22 1			16
							29 9							
09		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	106 1	4805 2	Y	24	25 1			15
							26 9							
10		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	58 1	2792 2	Y	27	29 1			13
							30 9							
11		2820 X	2742	-0-	-78	-0-	54 1	2658 2	Y	27	23 1			17
							30 9							
12		3565 X	2547	-0-	-1018	-0-	46 1	2471 2	Y	27	28 1			16
							30 9							
01		3565 X	2329	-0-	-1236	-0-	45 1	2254 2	Y	27	28 1			15
							30 9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 180909		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10745 - 10841					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	2	1	1		1
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2	9	105	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	1	1	1		-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	1	1	39	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	43	-0-	-81	-0-	1	1	42	2	Y	-0-				-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 12		RRCID -> 181075		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11041		PERF.10795 - 10933					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181220		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11386		PERF.11110 - 11237					
08	DLQ G-10	1978	-0-	1978	1978	63	1	1889	2	Y	24	21	1		15
09	DLQ G-10	4545	-0-	4545	6523	97	1	4424	2	Y	22	23	1		14
10	DLQ G-10	2442	-0-	2442	8965	49	1	2368	2	Y	23	26	1		11
11	1600 N	2276	-0-	676	9641	45	1	2206	2	Y	23	20	1		14
*12	11866 X	2225	-0-	-9641	-0-	41	1	2159	2	Y	23	23	1		14
01	2883 X	2031	-0-	-852	-0-	39	1	1967	2	Y	23	24	1		13

PHILLIP "E" GU		WELL #: 5		RRCID -> 181291		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10870 - 10965					
08	DLQ G-10	2279	-0-	2279	2279	115	1	2145	2	Y	17	13	1		4
09	DLQ G-10	4335	-0-	4335	6614	229	1	4106	2	Y	-0-	4	1		-0-
10	DLQ G-10	2184	-0-	2184	8798	104	1	2060	2	Y	18	13	1		5
*11	1600 N	1944	-0-	344	9142	95	1	1836	2	Y	12	13	1		4
*12	11149 X	2007	-0-	-9142	-0-	91	1	1901	2	Y	14	13	1		5
01	2139 X	2059	-0-	-80	-0-	15	9	1960	2	Y	-0-	5	1		-0-

MACKEY, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 181784		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10643 - 10746					
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	38	1	1143	2	Y	14	13	1		9
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	43	1	1973	2	Y	9	12	1		6
10	1705 N	1036	-0-	-669	-0-	21	1	1004	2	Y	10	11	1		5
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	11	9	1398	2	Y	14	10	1		9
12	2108 N	1208	-0-	-900	-0-	15	9	1172	2	Y	13	14	1		8
01	1023 N	979	-0-	-44	-0-	22	1	947	2	Y	12	13	1		7

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BARRETT, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 181997		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10855 - 10949	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	4	-0-	4	7	2	Y	-0-		-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-

KEY, HOBART		WELL #: 1		RRCID -> 182990		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 10933		PERF.10661 - 10822					
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	Y	11	9	1	7
							12	9							
09	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	63	1	2862	2	Y	14	12	1	9
							15	9							
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	34	1	1619	2	Y	15	17	1	7
							17	9							
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	27	1	1333	2	Y	15	13	1	9
							17	9							
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	28	1	1511	2	Y	16	15	1	10
							18	9							
*01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	29	1	1459	2	Y	16	17	1	9
							18	9							

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 4		RRCID -> 183170		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10886 - 10984	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42		Y	-0-		-0-
10		42 X	-0-	-0-	-42	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 183864		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 11275		PERF.11036 - 11176					
08	775	N	615	-0-	-160	-0-	20	1	586	2	Y	8	10	1	5
							9	9							
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1413	2	Y	6	7	1	4
							7	9							
10	1395	N	797	-0-	-598	-0-	16	1	773	2	Y	7	8	1	3
							8	9							
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	13	1	658	2	Y	7	6	1	4
							8	9							
12	1395	N	731	-0-	-664	-0-	13	1	709	2	Y	8	7	1	5
							9	9							
01	806	N	641	-0-	-165	-0-	12	1	621	2	Y	7	8	1	4
							8	9							

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184474		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11128		PERF.10853 - 11014					
08	1798	N	1361	-0-	-437	-0-	44	1	1298	2	Y	17	17	1	10
							19	9							
09	3000	N	4166	-0-	1166	1166	89	1	4055	2	Y	20	17	1	13
							22	9							
10	3100	N	2550	-0-	-550	616	51	1	2474	2	Y	23	25	1	11
							25	9							
11	3000	N	2436	-0-	-564	52	48	1	2360	2	Y	25	21	1	15
							28	9							
*12	2449	X	2397	-0-	-52	-0-	44	1	2325	2	Y	25	25	1	15
							28	9							
01	2325	X	2236	-0-	-89	-0-	43	1	2165	2	Y	25	26	1	14
							28	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. WILLIS, F.M. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 184723	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10852 - 10988									
08	DLQ G-10	1605	-0-	1605	1605	51	1	1532	2	Y	20	16	1	12
09	DLQ G-10	3176	-0-	3176	4781	22	9	3091	2	Y	15	17	1	10
10	DLQ G-10	1610	-0-	1610	6391	17	9	1561	2	Y	15	18	1	7
11	1600 N	1964	-0-	364	6755	32	1	1903	2	Y	20	15	1	12
*12	8531 X	1776	-0-	-6755	-0-	17	9	1723	2	Y	19	20	1	11
*01	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	21	9	1670	2	Y	18	19	1	10
WELL #: 6		RRCID -> 185163	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH 11066	PERF.10868 - 10972									
08	DLQ G-10	1328	-0-	1328	1328	66	1	1231	2	Y	28	25	1	19
09	DLQ G-10	3031	-0-	3031	4359	31	9	2826	2	Y	44	23	1	40
10	DLQ G-10	1476	-0-	1476	5835	48	9	1381	2	Y	23	31	1	32
*11	1600 N	1414	-0-	-186	5649	70	1	1317	2	Y	26	30	1	28
*12	7004 X	1355	-0-	-5649	-0-	25	9	1255	2	Y	36	30	1	34
01	2356 X	1409	-0-	-947	-0-	60	1	1317	2	Y	23	24	1	33
WELL #: 11		RRCID -> 185622	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 11021	PERF.10762 - 10898									
08	DLQ G-10	1796	-0-	1796	1796	90	1	1691	2	Y	14	11	1	3
09	DLQ G-10	3249	-0-	3249	5045	15	9	3078	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	DLQ G-10	2178	-0-	2178	7223	104	1	2055	2	Y	17	12	1	5
*11	1600 N	1911	-0-	311	7534	19	9	1805	2	Y	12	13	1	4
*12	9751 X	2217	-0-	-7534	-0-	93	1	2099	2	Y	15	14	1	5
*01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	13	9	2100	2	Y	-0-	5	1	-0-
WELL #: 8		RRCID -> 185627	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 11133	PERF.10854 - 11024									
08	DLQ G-10	1725	-0-	1725	1725	87	1	1623	2	Y	14	11	1	3
09	DLQ G-10	4259	-0-	4259	5984	15	9	4034	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	DLQ G-10	2406	-0-	2406	8390	115	1	2269	2	Y	20	14	1	6
*11	1600 N	2430	-0-	830	9220	22	9	2297	2	Y	14	15	1	5
*12	11282 X	2062	-0-	-9220	-0-	118	1	1953	2	Y	14	14	1	5
01	2139 X	2072	-0-	-67	-0-	15	9	1972	2	Y	-0-	5	1	-0-
WELL #: 5		RRCID -> 185745	COMPL. DATE 10/10/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10987 - 11082									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
MACKEY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 185969		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	34	-0-	34	34	1	1	33	2	Y	-0-	-0-
09	271 N	237	-0-	-34	-0-	5	1	230	2	Y	2	1 1
						2	9					
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	1	1 1
						1	9					
*12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	22	1	1197	2	Y	13	5 1
						14	9					8
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	1	1	70	2	Y	12	13 1
						13	9					7

GLADEWATER GU 16		WELL #: 13		RRCID -> 186663		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878				
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	114	1	1047	2	Y	-0-	-0-
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	263	1	2454	2	Y	-0-	-0-
10	1147 N	895	-0-	-252	-0-	92	1	803	2	Y	-0-	-0-
11	1110 N	810	-0-	-300	-0-	77	1	733	2	Y	-0-	-0-
12	2821 N	961	-0-	-1860	-0-	82	1	879	2	Y	-0-	-0-
01	899 N	840	-0-	-59	-0-	77	1	763	2	Y	-0-	-0-

BRAWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 186967		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825				
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	35	1	1034	2	Y	13	11 1
						14	9					8
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	56	1	2527	2	Y	13	13 1
						14	9					8
10	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	25	1	1202	2	Y	11	14 1
						12	9					5
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	24	1	1202	2	Y	13	10 1
						14	9					8
12	1736 N	965	-0-	-771	-0-	18	1	936	2	Y	10	12 1
						11	9					6
01	1240 N	918	-0-	-322	-0-	18	1	888	2	Y	11	11 1
						12	9					6

GLADEWATER GU 16		WELL #: 14		RRCID -> 188677		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694				
08	1736 X	1343	-0-	-393	-0-	132	1	1211	2	Y	-0-	-0-
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	225	1	2100	2	Y	-0-	-0-
*10	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	131	1	1133	2	Y	12	9 1
						13	9					3
*11	1290 N	966	-0-	-324	-0-	90	1	859	2	Y	15	15 1
						17	9					3
12	1736 N	1080	-0-	-656	-0-	91	1	975	2	Y	13	14 1
						14	9					2
01	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	104	1	1030	2	Y	9	7 1
						10	9					4

GLADEWATER GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 189559		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978				
08	DLQ G-10	1177	-0-	1177	1177	59	1	1108	2	Y	9	7 1
						10	9					2
09	DLQ G-10	2289	-0-	2289	3466	121	1	2168	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1218	-0-	1218	4684	58	1	1149	2	Y	10	7 1
						11	9					3
*11	1600 N	665	-0-	-935	3749	32	1	629	2	Y	4	6 1
						4	9					1
*12	3100 N	452	-0-	-2648	1101	21	1	428	2	Y	3	3 1
						3	9					1
*01	1452 N	351	-0-	-1101	-0-	17	1	327	2	Y	6	5 1
						7	9					2

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
EDWARDS, J.K.		WELL #:		4	RRCID ->	190362	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10781	- 10904	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2453	-0-	2453	2453	79 1	2341 2	Y	30	24	1	18	
09	DLQ G-10	5380	-0-	5380	7833	115 1	5235 2	Y	27	28	1	17	
10	DLQ G-10	2552	-0-	2552	10385	51 1	2476 2	Y	23	29	1	11	
11	1600 N	2187	-0-	587	10972	25 9	2119 2	Y	23	20	1	14	
*12	13823 X	2851	-0-	-10972	-0-	43 1	2767 2	Y	29	25	1	18	
01	2914 X	2725	-0-	-189	-0-	52 1	2641 2	Y	29	31	1	16	

CHILDRESS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	191084	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10677	- 10822
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	28 1	844 2	Y	11	9	1	7
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	12 9	2048 2	Y	10	10	1	7
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	45 1	1132 2	Y	10	12	1	5
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	23 1	1074 2	Y	11	9	1	7
12	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	11 9	1083 2	Y	11	11	1	7
01	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	20 1	1037 2	Y	11	12	1	6

GLADEWATER GU 16		WELL #:		16	RRCID ->	192219	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10742	- 10901
08	DLQ G-10	1740	-0-	1740	1740	157 1	1442 2	Y	128	113	1	71
09	2800 N	4815	-0-	2015	3755	141 9	4183 2	Y	166	168	1	69
*10	3100 N	1396	-0-	-1704	2051	183 9	1252 2	Y	-0-	66	1	3
*11	3000 N	1067	-0-	-1933	118	144 1	954 2	Y	12	13	1	2
12	2232 X	1716	-0-	-516	-0-	100 1	1557 2	Y	12	12	1	2
01	2232 X	1723	-0-	-509	-0-	13 9	1534 2	Y	31	29	1	4

GLADEWATER GU 16		WELL #:		15	RRCID ->	193399	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10719	- 10869
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	121 1	1114 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3394	-0-	394	394	329 1	3065 2	Y	-0-			-0-
*10	1884 N	1490	-0-	-394	-0-	151 1	1313 2	Y	24	17	1	7
*11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	26 9	1353 2	Y	26	28	1	5
12	1643 X	1478	-0-	-165	-0-	142 1	1326 2	Y	25	26	1	4
01	1643 X	1426	-0-	-217	-0-	29 9	1277 2	Y	18	14	1	8

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.// 090732										
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 194356			COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	49 1	1453 2	Y	18	16 1	11		
09	3000 N	3617	-0-	617	617	20 9	3520 2	Y	18	18 1	11		
10	2664 N	2047	-0-	-617	-0-	41 1	1985 2	Y	19	21 1	9		
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	21 9	1941 2	Y	20	17 1	12		
*12	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	39 1	1935 2	Y	22	21 1	13		
01	1891 X	1820	-0-	-71	-0-	22 9	1763 2	Y	20	22 1	11		

LESTER, J.W. GU			WELL #: 2		RRCID -> 194358			COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880		
08	930 N	717	-0-	-213	-0-	23 1	685 2	Y	8	8 1	5		
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	9 9	1511 2	Y	8	8 1	5		
10	1054 N	782	-0-	-272	-0-	33 1	758 2	Y	7	9 1	3		
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	16 1	976 2	Y	10	7 1	6		
*12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	8 9	1349 2	Y	15	12 1	9		
*01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	20 1	1218 2	Y	14	15 1	8		

RAMEY, T. C. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 194745			COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019		
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	25 1	1272 2	Y	16	8 1	10		
09	3000 N	5480	-0-	2480	2480	18 9	5334 2	Y	26	19 1	17		
10	3100 N	2795	-0-	-305	2175	117 1	2710 2	Y	26	31 1	12		
11	3000 N	2239	-0-	-761	1414	29 9	2170 2	Y	23	21 1	14		
*12	3476 X	2062	-0-	-1414	-0-	56 1	2001 2	Y	21	22 1	13		
*01	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	29 9	1737 2	Y	21	22 1	12		

GLADEWATER GU 17			WELL #: 7		RRCID -> 195610			COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744		
08	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	44 1	1062 2	Y	-0-		-0-		
09	3000 N	3460	-0-	460	460	38 1	3125 2	Y	-0-		-0-		
*10	1737 N	1277	-0-	-460	-0-	23 9	1133 2	Y	12	9 1	3		
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	13 9	1025 2	Y	14	14 1	3		
*12	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	108 1	1065 2	Y	12	13 1	2		
*01	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	15 9	1046 2	Y	9	7 1	4		

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
GLADEWATER GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 196568		COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3720 X	1815	-0-	-1905	-0-	178	1	1637	2	Y	-0-			-0-
09	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	552	1	5147	2	Y	-0-			-0-
*10	1891 X	1841	-0-	-50	-0-	187	1	1625	2	Y	26	19	1	7
						29	9							
*11	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	167	1	1586	2	Y	29	30	1	6
						32	9							
12	3720 X	1749	-0-	-1971	-0-	147	1	1572	2	Y	27	29	1	4
						30	9							
01	3720 X	1798	-0-	-1922	-0-	163	1	1613	2	Y	20	15	1	9
						22	9							

WILSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 197068		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801					
08	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	33	1	987	2	Y	13	11	1	8
						14	9							
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	53	1	2399	2	Y	12	12	1	8
						13	9							
10	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	27	1	1288	2	Y	12	14	1	6
						13	9							
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	23	1	1138	2	Y	11	10	1	7
						12	9							
12	1767 N	1118	-0-	-649	-0-	20	1	1085	2	Y	12	12	1	7
						13	9							
01	1333 N	1008	-0-	-325	-0-	19	1	977	2	Y	11	12	1	6
						12	9							

GLADEWATER GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 197070		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828					
08	2077 X	1117	-0-	-960	-0-	110	1	1007	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3386	-0-	386	386	328	1	3058	2	Y	-0-			-0-
10	1486 N	1100	-0-	-386	-0-	114	1	986	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	101	1	961	2	Y	-0-			-0-
12	2077 X	1057	-0-	-1020	-0-	91	1	966	2	Y	-0-			-0-
01	2077 X	1099	-0-	-978	-0-	101	1	998	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 197075		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876					
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	2	18	9	Y	16	14	1	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	10	1	6

SHOULTZ, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 197981		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803					
08	DLQ G-10	1588	-0-	1588	1588	51	1	1515	2	Y	20	18	1	12
						22	9							
09	DLQ G-10	3105	-0-	3105	4693	66	1	3022	2	Y	15	17	1	10
						17	9							
10	DLQ G-10	1857	-0-	1857	6550	37	1	1801	2	Y	17	19	1	8
						19	9							
11	1600 N	1990	-0-	390	6940	39	1	1929	2	Y	20	16	1	12
						22	9							
*12	8983 X	2043	-0-	-6940	-0-	37	1	1982	2	Y	22	21	1	13
						24	9							
*01	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	39	1	1962	2	Y	21	22	1	12
						23	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	604	-0-	-760	-0-	-0-	19	1	577	2	Y	7	8	1	4
							8	9							
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2106	2	Y	11	8	1	7
							12	9							
10	1116 N	960	-0-	-156	-0-	-0-	19	1	932	2	Y	8	11	1	4
							9	9							
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1618	2	Y	17	11	1	10
							19	9							
12	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	-0-	34	1	1811	2	Y	20	18	1	12
							22	9							
*01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1758	2	Y	19	20	1	11
							21	9							

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876															
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	819	2	Y	-0-			-0-
09	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	2423	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	661	-0-	-300	-0-	-0-	68	1	593	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	724	-0-	-146	-0-	-0-	69	1	655	2	Y	-0-			-0-
12	1860 N	872	-0-	-988	-0-	-0-	75	1	797	2	Y	-0-			-0-
*01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	788	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	229	-0-	229	-0-	229	12	1	217	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	65	-0-	65	-0-	294	3	1	61	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*11	T. A.	37	-0-	37	-0-	331	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
*12	364 X	33	-0-	-331	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751															
08	2480 X	1397	-0-	-1083	-0-	-0-	137	1	1260	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	4184	-0-	1184	-0-	1184	410	1	3774	2	Y	-0-			-0-
*10	2603 N	1419	-0-	-1184	-0-	-0-	141	1	1226	2	Y	47	34	1	13
							52	9							
*11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1201	2	Y	52	54	1	11
							57	9							
12	2480 X	1333	-0-	-1147	-0-	-0-	110	1	1170	2	Y	48	52	1	7
							53	9							
01	2480 X	1389	-0-	-1091	-0-	-0-	124	1	1225	2	Y	36	27	1	16
							40	9							

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687															
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	934	2	Y	12	9	1	7
							13	9							
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2200	2	Y	11	11	1	7
							12	9							
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1085	2	Y	10	12	1	5
							11	9							
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1060	2	Y	11	9	1	7
							12	9							
*12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1499	2	Y	16	13	1	10
							18	9							
*01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1849	2	Y	16	17	1	9
							18	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. DUNCAN		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR						
		WELL #:	1	RRCID ->	200981	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	10939	PERF.10640	- 10815	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	46 1 20 9	1367 2	Y	18	15 1		11
09	3000 N	3351	-0-	351	351	72 1 17 9	3262 2	Y	15	16 1		10
10	2154 N	1803	-0-	-351	-0-	36 1 19 9	1748 2	Y	17	19 1		8
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	34 1 20 9	1662 2	Y	18	15 1		11
12	1922 X	1784	-0-	-138	-0-	32 1 20 9	1732 2	Y	18	18 1		11
01	1922 X	1595	-0-	-327	-0-	31 1 20 9	1544 2	Y	18	19 1		10

GLADEWATER GU 17		WELL #:	11	RRCID ->	201574	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10949	PERF.10652	- 10806	
08	2976 X	1852	-0-	-1124	-0-	182 1	1670 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	5577	-0-	2577	2577	546 1	5031 2	Y	-0-			-0-
*10	3100 N	1964	-0-	-1136	1441	198 1 51 9	1715 2	Y	46	33 1		13
*11	3000 N	1837	-0-	-1163	278	170 1 55 9	1612 2	Y	50	53 1		10
12	2976 X	1812	-0-	-1164	-0-	151 1 53 9	1608 2	Y	48	51 1		7
01	2976 X	1835	-0-	-1141	-0-	165 1 39 9	1631 2	Y	35	26 1		16

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	202094	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	10937	PERF.10634	- 10821	
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	25 1 11 9	744 2	Y	10	8 1		6
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	41 1 10 9	1848 2	Y	9	9 1		6
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	22 1 11 9	1083 2	Y	10	11 1		5
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	20 1 11 9	1006 2	Y	10	9 1		6
12	1550 N	939	-0-	-611	-0-	17 1 11 9	911 2	Y	10	10 1		6
01	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	19 1 10 9	973 2	Y	9	10 1		5

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #:	7	RRCID ->	202246	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10930	- 11023	
08	DLQ G-10	1879	-0-	1879	1879	95 1 15 9	1769 2	Y	14	11 1		3
09	DLQ G-10	3684	-0-	3684	5563	194 1	3490 2	Y	-0-	3 1		-0-
10	DLQ G-10	1742	-0-	1742	7305	83 1 17 9	1642 2	Y	15	11 1		4
*11	1600 N	1612	-0-	12	7317	79 1 11 9	1522 2	Y	10	10 1		4
*12	9046 X	1729	-0-	-7317	-0-	79 1 12 9	1638 2	Y	11	11 1		4
01	2108 X	1760	-0-	-348	-0-	82 1 53 9	1625 2	Y	48	33 1		19

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 202252		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1076	-0-	1076	1076	35	1	1027	2	Y	13	11 1	8
						14	9						
09	DLQ G-10	2271	-0-	2271	3347	49	1	2210	2	Y	11	12 1	7
						12	9						
10	DLQ G-10	647	-0-	647	3994	13	1	627	2	Y	6	10 1	3
						7	9						
11	1600 N	544	-0-	-1056	2938	11	1	527	2	Y	5	5 1	3
						6	9						
*12	3100 N	599	-0-	-2501	437	11	1	580	2	Y	7	6 1	4
						8	9						
*01	869 N	432	-0-	-437	-0-	8	1	417	2	Y	6	7 1	3
						7	9						
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202844		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GLADEWATER GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 203931		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070				
08	DLQ G-10	2061	-0-	2061	2061	104	1	1940	2	Y	15	12 1	3
						17	9						
09	DLQ G-10	4042	-0-	4042	6103	213	1	3829	2	Y	-0-	3 1	-0-
10	DLQ G-10	2124	-0-	2124	8227	102	1	2002	2	Y	18	13 1	5
						20	9						
*11	1600 N	1636	-0-	36	8263	80	1	1545	2	Y	10	11 1	4
						11	9						
*12	10077 X	1814	-0-	-8263	-0-	82	1	1720	2	Y	11	11 1	4
						12	9						
*01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	90	1	1773	2	Y	12	11 1	5
						13	9						
GLADEWATER GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 203932		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018				
08	DLQ G-10	1982	-0-	1982	1982	98	1	1838	2	Y	42	39 1	28
						46	9						
09	DLQ G-10	3833	-0-	3833	5815	199	1	3573	2	Y	55	32 1	51
						61	9						
10	DLQ G-10	2202	-0-	2202	8017	104	1	2059	2	Y	35	40 1	46
						39	9						
*11	10137 X	2120	-0-	-8017	-0-	102	1	1976	2	Y	38	43 1	41
						42	9						
*12	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	104	1	2165	2	Y	63	46 1	58
						69	9						
01	3255 X	2305	-0-	-950	-0-	108	1	2124	2	Y	66	58 1	66
						73	9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
ORYX-AKIN		WELL #: 3		RRCID -> 203947		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10606 - 10797					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	930 N	860	-0-	-70	-0-	28	1	821	2	Y	10	10	1		6
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	41	1	1875	2	Y	10	10	1		6
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	24	1	1157	2	Y	11	12	1		5
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	22	1	1066	2	Y	12	10	1		7
*12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	20	1	1048	2	Y	11	11	1		7
*01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	22	1	1110	2	Y	11	12	1		6

TUTTLE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 204126		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10876		PERF.10588 - 10729					
08	1147 N	735	-0-	-412	-0-	24	1	702	2	Y	8	7	1		5
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	35	1	1575	2	Y	8	8	1		5
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	22	1	1054	2	Y	10	10	1		5
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	13	1	660	2	Y	6	7	1		4
12	1488 N	695	-0-	-793	-0-	13	1	674	2	Y	7	7	1		4
01	1085 N	689	-0-	-396	-0-	13	1	667	2	Y	8	8	1		4

CHILDRESS, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 204263		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10707 - 10828					
08	DLQ G-10	974	-0-	974	974	31	1	930	2	Y	12	9	1		7
09	DLQ G-10	2300	-0-	2300	3274	49	1	2239	2	Y	11	11	1		7
10	DLQ G-10	1237	-0-	1237	4511	25	1	1200	2	Y	11	13	1		5
11	1600 N	1186	-0-	-414	4097	23	1	1150	2	Y	12	10	1		7
*12	3100 N	894	-0-	-2206	1891	16	1	867	2	Y	10	11	1		6
*01	3100 N	1349	-0-	-1751	140	26	1	1313	2	Y	9	10	1		5

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 5		RRCID -> 204345		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11074 - 11193					
08	DLQ G-10	2131	-0-	2131	2131	107	1	2006	2	Y	16	13	1		3
09	DLQ G-10	4181	-0-	4181	6312	221	1	3960	2	Y	-0-	3	1		-0-
10	DLQ G-10	2159	-0-	2159	8471	103	1	2036	2	Y	18	13	1		5
*11	1600 N	2188	-0-	588	9059	107	1	2066	2	Y	14	14	1		5
*12	11263 X	2204	-0-	-9059	-0-	100	1	2089	2	Y	14	14	1		5
*01	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	102	1	2017	2	Y	-0-	5	1		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 204391		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	1109	-0-	1109	1109	56	1043	2	Y	9	7 1	2
09	DLQ G-10	2754	-0-	2754	3863	145	1	2609	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1264	-0-	1264	5127	60	1	1192	2	Y	11	8 1
*11	1600 N	1405	-0-	-195	4932	12	9	1328	2	Y	8	8 1
*12	3100 N	1667	-0-	-1433	3499	68	1	1579	2	Y	11	10 1
*01	3100 N	1487	-0-	-1613	1886	9	9	1394	2	Y	20	16 1
						71	1					8
						22	9					
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204440		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962			
08	DLQ G-10	1870	-0-	1870	1870	94	1	1761	2	Y	14	11 1
09	DLQ G-10	3552	-0-	3552	5422	15	9	3365	2	Y	-0-	3 1
10	DLQ G-10	1793	-0-	1793	7215	86	1	1690	2	Y	15	11 1
*11	1600 N	1734	-0-	134	7349	17	9	1638	2	Y	11	11 1
*12	9100 X	1751	-0-	-7349	-0-	84	1	1659	2	Y	11	11 1
01	2480 X	1761	-0-	-719	-0-	12	9	1676	2	Y	-0-	4 1
						85	1					-0-
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 12		RRCID -> 205298		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944			
08	T. A.	1665	-0-	1665	1665	84	1	1567	2	Y	13	10 1
09	T. A.	3205	-0-	3205	4870	14	9	3036	2	Y	-0-	3 1
10	T. A.	1675	-0-	1675	6545	169	1	1580	2	Y	14	10 1
*11	T. A.	1592	-0-	1592	8137	80	1	1503	2	Y	10	10 1
*12	9796 X	1659	-0-	-8137	-0-	15	9	1572	2	Y	11	11 1
01	1705 X	1628	-0-	-77	-0-	78	1	1526	2	Y	23	18 1
						11	9					4
						75	1					4
						12	9					9
						77	1					9
						25	9					
GLADEWATER GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 205680		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997			
08	DLQ G-10	2010	-0-	2010	2010	100	1	1863	2	Y	43	40 1
09	DLQ G-10	3850	-0-	3850	5860	47	9	3589	2	Y	55	32 1
10	DLQ G-10	1999	-0-	1999	7859	200	1	1870	2	Y	31	39 1
*11	1600 N	1944	-0-	344	8203	61	9	1812	2	Y	35	40 1
*12	10185 X	1982	-0-	-8203	-0-	95	1	1835	2	Y	54	42 1
01	2883 X	1876	-0-	-1007	-0-	34	9	1730	2	Y	53	49 1
						93	1					38
						39	9					50
						88	1					54
						59	9					54
						88	1					54
						58	9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 206042		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1983	-0-	1983	1983	100 1	1866 2	Y	15	12 1	3
09	DLQ G-10	3977	-0-	3977	5960	17 9	3767 2	Y	-0-	3 1	-0-
10	DLQ G-10	2087	-0-	2087	8047	100 1	1967 2	Y	18	13 1	5
*11	1600 N	1902	-0-	302	8349	20 9	1797 2	Y	11	12 1	4
*12	10554 X	2205	-0-	-8349	-0-	93 1	2088 2	Y	15	14 1	5
*01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	12 9	2024 2	Y	-0-	5 1	-0-
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206043		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500		
08	DLQ G-10	1127	-0-	1127	1127	36 1	1077 2	Y	13	12 1	8
09	DLQ G-10	2732	-0-	2732	3859	14 9	2660 2	Y	13	13 1	8
10	DLQ G-10	1492	-0-	1492	5351	58 1	1447 2	Y	14	16 1	6
11	1600 N	1497	-0-	-103	5248	14 9	1451 2	Y	15	12 1	9
*12	3100 N	1386	-0-	-1714	3534	30 1	1344 2	Y	15	15 1	9
*01	3100 N	1440	-0-	-1660	1874	15 9	1397 2	Y	14	15 1	8
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 206194		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941		
08	DLQ G-10	1572	-0-	1572	1572	79 1	1481 2	Y	11	9 1	2
09	DLQ G-10	2747	-0-	2747	4319	12 9	2602 2	Y	-0-	2 1	-0-
10	DLQ G-10	1706	-0-	1706	6025	82 1	1609 2	Y	14	10 1	4
*11	1600 N	1702	-0-	102	6127	15 9	1607 2	Y	11	11 1	4
*12	3100 N	1857	-0-	-1243	4884	83 1	1760 2	Y	12	12 1	4
*01	3100 N	1770	-0-	-1330	3554	12 9	1671 2	Y	13	12 1	5
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 9		RRCID -> 206195		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998		
08	DLQ G-10	2450	-0-	2450	2450	123 1	2307 2	Y	18	14 1	4
09	DLQ G-10	3674	-0-	3674	6124	20 9	3480 2	Y	-0-	4 1	-0-
10	DLQ G-10	1751	-0-	1751	7875	194 1	1650 2	Y	15	11 1	4
*11	1600 N	1700	-0-	100	7975	84 1	1605 2	Y	11	11 1	4
*12	9807 X	1832	-0-	-7975	-0-	17 9	1736 2	Y	12	12 1	4
*01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	83 1	1921 2	Y	-0-	4 1	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. RUBBY ESTATE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR							
		WELL #:	5	RRCID -> 206367	COMPL. DATE 11/06/2004	TOTAL DEPTH 11164	PERF.10917	- 11050					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	632	-0-	632	632	20 1 9 9	603 2	Y	8	8 1			5
09	DLQ G-10	1281	-0-	1281	1913	27 1 7 9	1247 2	Y	6	7 1			4
10	DLQ G-10	983	-0-	983	2896	20 1 10 9	953 2	Y	9	9 1			4
11	1600 N	974	-0-	-626	2270	19 1 11 9	944 2	Y	10	8 1			6
*12	2901 N	631	-0-	-2270	-0-	11 1 8 9	612 2	Y	7	9 1			4
01	992 N	539	-0-	-453	-0-	10 1 8 9	521 2	Y	7	7 1			4

GLADEWATER GU 17				WELL #:	13	RRCID -> 206652	COMPL. DATE 12/04/2004	TOTAL DEPTH 10896	PERF.10628	- 10757			
08	2480 X	1282	-0-	-1198	-0-	126 1	1156 2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	4119	-0-	1119	1119	399 1	3720 2	Y	-0-				-0-
10	2371 N	1252	-0-	-1119	-0-	129 1	1123 2	Y	-0-				-0-
11	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	109 1	1036 2	Y	-0-				-0-
12	2480 X	1112	-0-	-1368	-0-	95 1	1017 2	Y	-0-				-0-
01	2480 X	1151	-0-	-1329	-0-	106 1	1045 2	Y	-0-				-0-

PETTY, ROBERT H.				WELL #:	2	RRCID -> 207205	COMPL. DATE 11/25/2004	TOTAL DEPTH 11114	PERF.10918	- 11038			
08	DLQ G-10	865	-0-	865	865	28 1 11 9	826 2	Y	10	9 1			6
09	DLQ G-10	2039	-0-	2039	2904	44 1 11 9	1984 2	Y	10	10 1			6
10	DLQ G-10	1038	-0-	1038	3942	21 1 11 9	1006 2	Y	10	11 1			5
11	1600 N	1048	-0-	-552	3390	21 1 12 9	1015 2	Y	11	9 1			7
*12	3100 N	1112	-0-	-1988	1402	20 1 12 9	1080 2	Y	11	11 1			7
*01	2504 N	1102	-0-	-1402	-0-	21 1 12 9	1069 2	Y	11	12 1			6

PHILLIPS "E" GU				WELL #:	11	RRCID -> 207210	COMPL. DATE 12/11/2004	TOTAL DEPTH 11163	PERF.10806	- 11002			
08	DLQ G-10	980	-0-	980	980	49 1 9 9	922 2	Y	8	6 1			2
09	DLQ G-10	1541	-0-	1541	2521	81 1	1460 2	Y	-0-	2 1			-0-
10	DLQ G-10	1012	-0-	1012	3533	48 1 9 9	955 2	Y	8	6 1			2
*11	1600 N	492	-0-	-1108	2425	24 1 3 9	465 2	Y	3	4 1			1
*12	3100 N	1215	-0-	-1885	540	55 1 9 9	1151 2	Y	8	6 1			3
*01	1713 N	1173	-0-	-540	-0-	56 1 6 9	1111 2	Y	5	6 1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. GLADEWATER G.U. 14		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR								
		WELL #:	6	RRCID -> 207348	COMPL. DATE 01/08/2005	TOTAL DEPTH 11140	PERF.10891	- 10998						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	125	1	2339	2	Y	18	14	1	4
09	DLQ G-10	3918	-0-	3918	6402	20	9	3711	2	Y	-0-	4	1	-0-
10	DLQ G-10	2024	-0-	2024	8426	97	1	1908	2	Y	17	12	1	5
*11	1600 N	1869	-0-	269	8695	19	9	1766	2	Y	11	12	1	4
*12	10326 X	1631	-0-	-8695	-0-	91	1	1545	2	Y	11	11	1	4
01	2449 X	1643	-0-	-806	-0-	12	9	1540	2	Y	23	18	1	9
						78	1							
						25	9							

PHILLIPS "E" GU		WELL #:	8	RRCID -> 207504	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 11190	PERF.10936	- 11044						
08	DLQ G-10	1863	-0-	1863	1863	94	1	1754	2	Y	14	11	1	3
09	DLQ G-10	3495	-0-	3495	5358	15	9	3311	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	DLQ G-10	1815	-0-	1815	7173	87	1	1711	2	Y	15	11	1	4
*11	1600 N	1680	-0-	80	7253	17	9	1586	2	Y	11	11	1	4
*12	8927 X	1674	-0-	-7253	-0-	82	1	1586	2	Y	11	11	1	4
01	2201 X	1701	-0-	-500	-0-	12	9	1611	2	Y	7	8	1	3
						82	1							
						8	9							

GLADEWATER G.U. 14		WELL #:	9	RRCID -> 208392	COMPL. DATE 02/05/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10879	- 10987						
08	DLQ G-10	1683	-0-	1683	1683	85	1	1584	2	Y	13	10	1	3
09	DLQ G-10	2985	-0-	2985	4668	14	9	2828	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	DLQ G-10	1447	-0-	1447	6115	69	1	1364	2	Y	13	9	1	4
*11	1600 N	1318	-0-	-282	5833	14	9	1245	2	Y	8	9	1	3
*12	3100 N	1542	-0-	-1558	4275	64	1	1461	2	Y	10	9	1	4
*01	3100 N	1636	-0-	-1464	2811	9	9	1557	2	Y	-0-	4	1	-0-
						70	1							
						11	9							
						79	1							

PHILLIPS "E" GU		WELL #:	10	RRCID -> 208954	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 11137	PERF.10870	- 10982						
08	DLQ G-10	2063	-0-	2063	2063	104	1	1942	2	Y	15	12	1	3
09	DLQ G-10	4196	-0-	4196	6259	17	9	3975	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	DLQ G-10	1464	-0-	1464	7723	221	1	1379	2	Y	14	10	1	4
*11	1600 N	1996	-0-	396	8119	70	1	1887	2	Y	11	11	1	4
*12	10124 X	2005	-0-	-8119	-0-	15	9	1899	2	Y	14	13	1	5
01	2294 X	1917	-0-	-377	-0-	97	1	1825	2	Y	-0-	5	1	-0-
						12	9							
						91	1							
						15	9							
						92	1							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. GLADEWATER G.U. 14		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR							
		WELL #:	8	RRCID -> 208955	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 11190	PERF.10898	- 11014					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1228	-0-	1228	1228	62 1 10 9	1156 2	Y	9	7 1			2
09	DLQ G-10	2481	-0-	2481	3709	131 1	2350 2	Y	-0-	2 1			-0-
10	DLQ G-10	1318	-0-	1318	5027	63 1 12 9	1243 2	Y	11	8 1			3
*11	1600 N	1205	-0-	-395	4632	59 1 9 9	1137 2	Y	8	8 1			3
*12	3100 N	1143	-0-	-1957	2675	52 1 9 9	1082 2	Y	8	8 1			3
*01	3100 N	1229	-0-	-1871	804	58 1 17 9	1154 2	Y	15	12 1			6

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 209811	COMPL. DATE 03/05/2005	TOTAL DEPTH 10934	PERF.10662	- 10785					
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	42 1 18 9	1241 2	Y	16	18 1			10
09	3000 N	4936	-0-	1936	1936	106 1 25 9	4805 2	Y	23	18 1			15
10	3100 N	2650	-0-	-450	1486	53 1 28 9	2569 2	Y	25	28 1			12
11	3000 N	2359	-0-	-641	845	46 1 26 9	2287 2	Y	24	21 1			15
*12	3325 X	2480	-0-	-845	-0-	45 1 29 9	2406 2	Y	26	25 1			16
*01	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	46 1 28 9	2300 2	Y	25	27 1			14

PHILLIPS "E" GU		WELL #:	7	RRCID -> 209924	COMPL. DATE 03/12/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10938	- 11043					
08	DLQ G-10	948	-0-	948	948	48 1	900 2	Y	-0-	82 1			14
09	DLQ G-10	934	-0-	934	1882	906 2	28 9	Y	25	19 1			20
10	DLQ G-10	1027	-0-	1027	2909	1004 2	23 9	Y	21	19 1			22
*11	1600 N	999	-0-	-601	2308	48 1 19 9	932 2	Y	17	20 1			19
*12	3100 N	1088	-0-	-2012	296	48 1 33 9	1007 2	Y	30	22 1			27
*01	1418 N	1122	-0-	-296	-0-	53 1 24 9	1045 2	Y	22	21 1			28

GLADEWATER GU 19		WELL #:	9	RRCID -> 212179	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 11038	PERF.10810	- 10944					
08	DLQ G-10	1501	-0-	1501	1501	76 1 12 9	1413 2	Y	11	9 1			2
09	DLQ G-10	2747	-0-	2747	4248	145 1	2602 2	Y	-0-	2 1			-0-
10	DLQ G-10	1425	-0-	1425	5673	68 1 13 9	1344 2	Y	12	9 1			3
*11	1600 N	1387	-0-	-213	5460	68 1 10 9	1309 2	Y	9	9 1			3
*12	3100 N	1481	-0-	-1619	3841	67 1 10 9	1404 2	Y	9	9 1			3
*01	3100 N	1558	-0-	-1542	2299	74 1 22 9	1462 2	Y	20	15 1			8

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1686	-0-	1686	1686	85	1	1587	2	Y	13	10	1	3
09	DLQ G-10	3311	-0-	3311	4997	175	1	3136	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	DLQ G-10	1813	-0-	1813	6810	87	1	1709	2	Y	15	11	1	4
*11	8580 X	1770	-0-	-6810	-0-	17	9	1672	2	Y	11	11	1	4
*12	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	12	9	1687	2	Y	12	12	1	4
01	3348 X	1718	-0-	-1630	-0-	13	9	1628	2	Y	7	8	1	3
						8	9							

 PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	693	2	Y	9	8	1	5
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	10	9	1717	2	Y	8	8	1	5
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	38	1	959	2	Y	9	10	1	4
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	20	1	616	2	Y	7	7	1	4
12	682 N	570	-0-	-112	-0-	12	1	553	2	Y	6	6	1	4
01	682 N	403	-0-	-279	-0-	8	9	389	2	Y	5	6	1	3
						10	1							
						7	9							
						8	1							
						6	9							

 SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

08	DLQ G-10	1230	-0-	1230	1230	39	1	1174	2	Y	15	13	1	9
09	DLQ G-10	2713	-0-	2713	3943	17	9	2641	2	Y	13	14	1	8
10	DLQ G-10	1646	-0-	1646	5589	58	1	1596	2	Y	15	16	1	7
11	1600 N	1636	-0-	36	5625	33	1	1585	2	Y	17	14	1	10
*12	3100 N	1563	-0-	-1537	4088	17	9	1516	2	Y	17	17	1	10
*01	3100 N	1519	-0-	-1581	2507	32	1	1472	2	Y	16	17	1	9
						19	9							
						28	1							
						19	9							
						29	1							
						18	9							

 SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

08	DLQ G-10	907	-0-	907	907	29	1	865	2	Y	12	10	1	7
09	DLQ G-10	1846	-0-	1846	2753	13	9	1797	2	Y	9	10	1	6
10	DLQ G-10	1009	-0-	1009	3762	39	1	979	2	Y	9	11	1	4
11	1600 N	847	-0-	-753	3009	20	1	820	2	Y	9	8	1	5
*12	3100 N	869	-0-	-2231	778	10	9	842	2	Y	10	9	1	6
*01	1643 N	865	-0-	-778	-0-	16	1	839	2	Y	8	9	1	5
						11	9							
						17	1							
						9	9							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214066		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	492	-0-	492	492	16	1	469	2	Y	6
09	DLQ G-10	1016	-0-	1016	1508	22	1	990	2	Y	4
10	DLQ G-10	526	-0-	526	2034	11	1	509	2	Y	5
11	1600 N	478	-0-	-1122	912	9	1	463	2	Y	5
*12	1394 N	482	-0-	-912	-0-	9	1	467	2	Y	5
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	9	1	443	2	Y	5

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 4		RRCID -> 214801		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134		
08	DLQ G-10	1409	-0-	1409	1409	45	1	1345	2	Y	17
09	DLQ G-10	3266	-0-	3266	4675	70	1	3178	2	Y	16
10	DLQ G-10	1816	-0-	1816	6491	36	1	1761	2	Y	17
11	1600 N	1743	-0-	143	6634	34	1	1689	2	Y	18
*12	8393 X	1759	-0-	-6634	-0-	32	1	1707	2	Y	18
*01	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	33	1	1655	2	Y	18

WILLIS. F.M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215254		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802		
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	32	1	950	2	Y	11
09	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	51	1	2324	2	Y	12
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	26	1	1258	2	Y	13
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	19	1	922	2	Y	9
12	868 N	599	-0-	-269	-0-	11	1	581	2	Y	6
01	868 N	783	-0-	-85	-0-	15	1	761	2	Y	6

LESTER, J.W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 216863		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896		
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	47	1	1403	2	Y	18
09	3000 N	3382	-0-	382	382	72	1	3292	2	Y	16
10	2194 N	1812	-0-	-382	-0-	36	1	1757	2	Y	17
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	34	1	1661	2	Y	18
*12	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	36	1	1915	2	Y	21
*01	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	34	1	1695	2	Y	19

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	216872	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	11142	PERF.	10923 - 11018	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	DLQ G-10	783	-0-	783	783	25 1	747 2	Y		10	10 1		6
09	DLQ G-10	1299	-0-	1299	2082	11 9	1264 2	Y		6	8 1		4
10	DLQ G-10	659	-0-	659	2741	7 9	639 2	Y		6	7 1		3
11	1600 N	938	-0-	-662	2079	13 1	909 2	Y		10	7 1		6
*12	2427 N	348	-0-	-2079	-0-	7 9	339 2	Y		3	7 1		2
*01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	18 1	2023 2	Y		4	4 1		2

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	216873	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10931 - 11032	

08	DLQ G-10	1477	-0-	1477	1477	6 1	1410 2	Y		18	16 1		11
09	DLQ G-10	3412	-0-	3412	4889	20 9	3320 2	Y		17	17 1		11
10	DLQ G-10	1948	-0-	1948	6837	73 1	1890 2	Y		17	20 1		8
11	1600 N	1896	-0-	296	7133	19 9	1837 2	Y		20	16 1		12
*12	9084 X	1951	-0-	-7133	-0-	39 1	1893 2	Y		20	20 1		12
*01	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	19 9	1813 2	Y		20	21 1		11

VICTORY, S.P. GU			WELL #:	5	RRCID ->	217746	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	10704 - 10873	

08	2480 X	1309	-0-	-1171	-0-	37 1	1181 2	Y		-0-			-0-
09	3000 N	4016	-0-	1016	1016	22 9	3627 2	Y		-0-			-0-
*10	2415 N	1399	-0-	-1016	-0-	36 1	1226 2	Y		29	21 1		8
*11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	22 9	1190 2	Y		31	33 1		6
12	2480 X	1334	-0-	-1146	-0-	125 1	1189 2	Y		30	32 1		4
01	2480 X	1372	-0-	-1108	-0-	34 9	1224 2	Y		22	16 1		10

COLLINS, T. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	220248	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	11167	PERF.	10881 - 10998	

08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	112 1	1415 2	Y		18	16 1		11
09	3000 N	3462	-0-	462	462	124 1	3369 2	Y		17	17 1		11
10	2342 N	1880	-0-	-462	-0-	19 9	1823 2	Y		17	20 1		8
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	38 1	1476 2	Y		15	14 1		9
12	1860 X	1472	-0-	-388	-0-	19 9	1427 2	Y		16	16 1		9
01	1860 X	1297	-0-	-563	-0-	30 1	1255 2	Y		15	16 1		8

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 RUBBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	829	-0-	829	829	27	1	791	2	Y	10	8	1	6
09	DLQ G-10	1877	-0-	1877	2706	11	9	40	1	Y	9	9	1	6
10	DLQ G-10	1145	-0-	1145	3851	10	9	23	1	Y	10	11	1	5
11	1600 N	1286	-0-	-314	3537	11	9	25	1	Y	13	10	1	8
*12	3100 N	1493	-0-	-1607	1930	14	9	27	1	Y	15	14	1	9
*01	3100 N	1494	-0-	-1606	324	17	9	29	1	Y	16	16	1	9
						18	9							

 GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

08	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	152	1	1400	2	Y	148	131	1	82
09	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	163	9	445	1	Y	191	194	1	79
*10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	210	9	157	1	Y	1	75	1	5
*11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1	9	138	1	Y	18	19	1	4
*12	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	20	9	124	1	Y	18	19	1	3
*01	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	20	9	140	1	Y	39	36	1	6
						43	9							

 GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

08	DLQ G-10	1787	-0-	1787	1787	90	1	1683	2	Y	13	10	1	3
09	DLQ G-10	3564	-0-	3564	5351	14	9	188	1	Y	-0-	3	1	-0-
10	DLQ G-10	1841	-0-	1841	7192	88	1	88	1	Y	15	11	1	4
*11	1600 N	1762	-0-	162	7354	17	9	86	1	Y	11	11	1	4
*12	9068 X	1714	-0-	-7354	-0-	12	9	78	1	Y	11	11	1	4
01	1767 X	1750	-0-	-17	-0-	12	9	83	1	Y	17	14	1	7
						19	9							

 VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	111	1	1020	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3282	-0-	282	282	318	1	2964	2	Y	-0-			-0-
*10	1352 N	1070	-0-	-282	-0-	105	1	910	2	Y	50	36	1	14
						55	9							
*11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	102	1	969	2	Y	54	57	1	11
						59	9							
12	1767 X	1080	-0-	-687	-0-	88	1	935	2	Y	52	55	1	8
						57	9							
01	1767 X	1137	-0-	-630	-0-	101	1	995	2	Y	37	28	1	17
						41	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. GLADEWATER GU 16		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR							
		WELL #:	19	RRCID ->	224397	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	11062	PERF.10760	- 10882		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	53 1 22 9	1583 2	Y	20	18 1			12
09	3000 N	3965	-0-	965	965	85 1 21 9	3859 2	Y	19	19 1			12
10	2865 N	1900	-0-	-965	-0-	38 1 20 9	1842 2	Y	18	22 1			8
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	39 1 22 9	1916 2	Y	20	16 1			12
12	2325 X	1850	-0-	-475	-0-	34 1 22 9	1794 2	Y	20	20 1			12
01	2325 X	1782	-0-	-543	-0-	34 1 21 9	1727 2	Y	19	20 1			11

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	224400	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11124	PERF.10812	- 10998		
08	DLQ G-10	1372	-0-	1372	1372	44 1 18 9	1310 2	Y	16	14 1			10
09	DLQ G-10	3197	-0-	3197	4569	68 1 18 9	3111 2	Y	16	16 1			10
10	DLQ G-10	1376	-0-	1376	5945	28 1 14 9	1334 2	Y	13	17 1			6
11	1600 N	1476	-0-	-124	5821	29 1 17 9	1430 2	Y	15	12 1			9
*12	7211 X	1390	-0-	-5821	-0-	25 1 17 9	1348 2	Y	15	15 1			9
01	1736 X	1288	-0-	-448	-0-	25 1 15 9	1248 2	Y	14	15 1			8

BRAWLEY		WELL #:	4	RRCID ->	224455	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11132	PERF.10799	- 10972		
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	29 1 12 9	867 2	Y	11	9 1			7
09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	54 1 13 9	2451 2	Y	12	11 1			8
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	22 1 11 9	1061 2	Y	10	13 1			5
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	25 1 14 9	1225 2	Y	13	10 1			8
*12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	19 1 12 9	1027 2	Y	11	12 1			7
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	19 1 12 9	964 2	Y	11	12 1			6

GLADEWATER GU 17		WELL #:	15	RRCID ->	224652	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	10926	PERF.10752	- 10585		
08	4340 X	2481	-0-	-1859	-0-	240 1 34 9	2207 2	Y	31	27 1			17
09	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	718 1 43 9	6692 2	Y	39	40 1			16
*10	2449 X	2343	-0-	-106	-0-	237 1 47 9	2059 2	Y	43	43 1			16
*11	2400 X	2286	-0-	-114	-0-	211 1 72 9	2003 2	Y	65	68 1			13
12	4340 X	2281	-0-	-2059	-0-	190 1 68 9	2023 2	Y	62	66 1			9
01	4340 X	2419	-0-	-1921	-0-	217 1 55 9	2147 2	Y	50	39 1			20

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	56	1	1661	2	Y	21	16	13
						23	9						
09	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	60	1	2721	2	Y	14	18	9
						15	9						
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	42	1	2025	2	Y	19	19	9
						21	9						
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	33	1	1632	2	Y	18	16	11
						20	9						
*12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	33	1	1755	2	Y	18	18	11
						20	9						
*01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	Y	19	20	10
						21	9						

 BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-		-0-

 WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	87	1	2600	2	Y	32	22	20
						35	9						
09	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	142	1	6464	2	Y	33	32	21
						36	9						
10	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	69	1	3351	2	Y	31	37	15
						34	9						
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	66	1	3245	2	Y	34	28	21
						37	9						
12	3565 X	3555	-0-	-10	-0-	65	1	3449	2	Y	37	35	23
						41	9						
01	3565 X	3426	-0-	-139	-0-	66	1	3320	2	Y	36	39	20
						40	9						

 BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	Y	3	2	1
						3	9						
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	1	-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-		-0-

 BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

08	806 N	712	-0-	-94	-0-	23	1	679	2	Y	9	8	5
						10	9						
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	38	1	1713	2	Y	8	8	5
						9	9						
10	930 N	677	-0-	-253	-0-	14	1	655	2	Y	7	9	3
						8	9						
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	13	1	665	2	Y	7	6	4
						8	9						
12	1147 N	767	-0-	-380	-0-	14	1	744	2	Y	8	7	5
						9	9						
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	694	2	Y	7	8	4
						8	9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
BRAWLEY		WELL #: 7		RRCID -> 227671		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	55 1	1632 2	Y	21	18 1		13
09	3000 N	4012	-0-	1012	1012	23 9						
09						86 1	3905 2	Y	19	20 1		12
10	3100 N	2229	-0-	-871	141	21 9						
10						45 1	2161 2	Y	21	23 1		10
11	2254 N	2113	-0-	-141	-0-	23 9						
11						42 1	2048 2	Y	21	18 1		13
*12	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	23 9						
*12						40 1	2143 2	Y	23	22 1		14
*01	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	25 9						
*01						40 1	2019 2	Y	23	24 1		13
*01						25 9						
BRAWLEY		WELL #: 9		RRCID -> 228345		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990			
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	57 1	1691 2	Y	21	22 1		13
09	3000 N	3703	-0-	703	703	23 9						
09						79 1	3604 2	Y	18	20 1		11
10	2446 N	1743	-0-	-703	-0-	20 9						
10						35 1	1689 2	Y	17	20 1		8
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	19 9						
11						30 1	1505 2	Y	16	14 1		10
12	1550 X	1463	-0-	-87	-0-	18 9						
12						27 1	1419 2	Y	15	16 1		9
01	1550 X	1325	-0-	-225	-0-	17 9						
01						25 1	1283 2	Y	15	16 1		8
01						17 9						
GLADEWATER GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 228347		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054			
08	DLQ G-10	2500	-0-	2500	2500	124 1	2318 2	Y	53	50 1		35
09	DLQ G-10	4708	-0-	4708	7208	58 9						
09						244 1	4389 2	Y	68	40 1		63
10	DLQ G-10	2348	-0-	2348	9556	75 9						
10						111 1	2197 2	Y	36	48 1		51
*11	1600 N	2284	-0-	684	10240	40 9						
*11						110 1	2130 2	Y	40	47 1		44
*12	12600 X	2360	-0-	-10240	-0-	44 9						
*12						105 1	2183 2	Y	65	50 1		59
*01	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	72 9						
*01						112 1	2211 2	Y	73	62 1		70
*01						80 9						
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229257		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036			
08	DLQ G-10	1178	-0-	1178	1178	38 1	1125 2	Y	14	12 1		9
09	DLQ G-10	2834	-0-	2834	4012	15 9						
09						61 1	2758 2	Y	14	14 1		9
10	DLQ G-10	1575	-0-	1575	5587	15 9						
10						32 1	1528 2	Y	14	16 1		7
11	1600 N	1534	-0-	-66	5521	15 9						
11						30 1	1486 2	Y	16	13 1		10
*12	3100 N	1569	-0-	-1531	3990	18 9						
*12						29 1	1522 2	Y	16	16 1		10
*01	3100 N	1504	-0-	-1596	2394	18 9						
*01						29 1	1457 2	Y	16	17 1		9
*01						18 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. COLLINS, T. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 230843	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 11141	PERF.10842 - 10892					
08	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	49 1 20 9	1446 2	Y	18	17 1		11
09	3000 N	4117	-0-	1117	1117	88 1 22 9	4007 2	Y	20	18 1		13
10	3082 N	1965	-0-	-1117	-0-	39 1 20 9	1906 2	Y	18	22 1		9
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	35 1 20 9	1726 2	Y	18	16 1		11
*12	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	38 1 24 9	2038 2	Y	22	20 1		13
*01	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	35 1 24 9	1764 2	Y	22	23 1		12
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 8		RRCID -> 231940	COMPL. DATE 03/11/2007	TOTAL DEPTH 11197	PERF.10965 - 11048					
08	DLQ G-10	2137	-0-	2137	2137	108 1 18 9	2011 2	Y	16	13 1		3
09	DLQ G-10	4132	-0-	4132	6269	218 1	3914 2	Y	-0-	3 1		-0-
10	DLQ G-10	2112	-0-	2112	8381	101 1 20 9	1991 2	Y	18	13 1		5
*11	1600 N	2040	-0-	440	8821	99 1 14 9	1927 2	Y	13	13 1		5
*12	10909 X	2088	-0-	-8821	-0-	95 1 14 9	1979 2	Y	13	13 1		5
*01	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	98 1 35 9	1938 2	Y	32	24 1		13
TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231941	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 11240	PERF.10936 - 11056					
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	72 1 30 9	2144 2	Y	27	21 1		17
09	3000 N	4417	-0-	1417	1417	94 1 23 9	4300 2	Y	21	24 1		14
10	3100 N	2374	-0-	-726	691	48 1 23 9	2303 2	Y	21	25 1		10
11	3000 N	2352	-0-	-648	43	46 1 28 9	2278 2	Y	25	20 1		15
*12	2428 X	2385	-0-	-43	-0-	43 1 26 9	2316 2	Y	24	24 1		15
*01	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	46 1 28 9	2302 2	Y	25	26 1		14
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 231942	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 11193	PERF.10928 - 11029					
08	DLQ G-10	1657	-0-	1657	1657	53 1 22 9	1582 2	Y	20	18 1		12
09	DLQ G-10	3635	-0-	3635	5292	78 1 20 9	3537 2	Y	18	19 1		11
10	DLQ G-10	2130	-0-	2130	7422	43 1 22 9	2065 2	Y	20	22 1		9
11	1600 N	2151	-0-	551	7973	42 1 24 9	2085 2	Y	22	18 1		13
*12	10256 X	2283	-0-	-7973	-0-	42 1 26 9	2215 2	Y	24	23 1		14
01	2232 X	2151	-0-	-81	-0-	41 1 26 9	2084 2	Y	24	25 1		13

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. BRAWLEY		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
BRAWLEY		WELL #: 11		RRCID -> 231944	COMPL. DATE 04/26/2007	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10826	-	10912					
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	36 14	1 9	1069	2	Y	13	12	1	8
09	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	58 14	1 9	2641	2	Y	13	13	1	8
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	30 15	1 9	1428	2	Y	14	16	1	6
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	28 17	1 9	1359	2	Y	15	12	1	9
*12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	28 18	1 9	1479	2	Y	16	15	1	10
*01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	28 18	1 9	1404	2	Y	16	17	1	9
BRAWLEY		WELL #: 13		RRCID -> 232768	COMPL. DATE 05/09/2007	TOTAL DEPTH 11126	PERF.10904	-	11028					
08	DLQ G-10	1369	-0-	1369	1369	44 18	1 9	1307	2	Y	16	13	1	10
09	DLQ G-10	3129	-0-	3129	4498	67 18	1 9	3044	2	Y	16	16	1	10
10	DLQ G-10	1562	-0-	1562	6060	31 15	1 9	1516	2	Y	14	17	1	7
11	1600 N	1370	-0-	-230	5830	27 15	1 9	1328	2	Y	14	12	1	9
*12	7072 X	1242	-0-	-5830	-0-	23 14	1 9	1205	2	Y	13	14	1	8
01	2697 X	1226	-0-	-1471	-0-	24 14	1 9	1188	2	Y	13	14	1	7
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232773	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 11118	PERF.10860	-	10985					
08	DLQ G-10	979	-0-	979	979	31 12	1 9	936	2	Y	11	10	1	7
09	DLQ G-10	2454	-0-	2454	3433	52 14	1 9	2388	2	Y	13	12	1	8
10	DLQ G-10	1331	-0-	1331	4764	27 13	1 9	1291	2	Y	12	14	1	6
11	1600 N	1275	-0-	-325	4439	25 14	1 9	1236	2	Y	13	11	1	8
*12	3100 N	1319	-0-	-1781	2658	24 14	1 9	1281	2	Y	13	13	1	8
*01	3100 N	1175	-0-	-1925	733	23 15	1 9	1137	2	Y	14	14	1	8
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232806	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 11095	PERF.10887	-	11001					
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	64 28	1 9	1902	2	Y	25	21	1	15
09	3000 N	4629	-0-	1629	1629	99 24	1 9	4506	2	Y	22	23	1	14
10	3100 N	2516	-0-	-584	1045	51 26	1 9	2439	2	Y	24	27	1	11
11	2797 N	1752	-0-	-1045	-0-	34 20	1 9	1698	2	Y	18	18	1	11
*12	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	50 31	1 9	2659	2	Y	28	22	1	17
01	2635 X	2427	-0-	-208	-0-	47 32	1 9	2348	2	Y	29	30	1	16

OIL AND GAS DIVISION

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	76 1	2273 2	Y	29	25 1	18
09	3000 N	5610	-0-	2610	2610	32 9	5461 2	Y	26	27 1	17
10	3100 N	2653	-0-	-447	2163	29 9	2572 2	Y	25	30 1	12
11	3000 N	3153	-0-	153	2316	53 1	3056 2	Y	32	24 1	20
*12	6096 X	3780	-0-	-2316	-0-	28 9	3668 2	Y	39	35 1	24
*01	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	62 1	2810 2	Y	39	41 1	22
						35 9					
						69 1					
						43 9					
						56 1					
						43 9					

 LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

08	DLQ G-10	860	-0-	860	860	28 1	821 2	Y	10	9 1	6
09	DLQ G-10	2174	-0-	2174	3034	11 9	2116 2	Y	11	10 1	7
10	DLQ G-10	1692	-0-	1692	4726	46 1	1641 2	Y	15	15 1	7
11	1600 N	1241	-0-	-359	4367	12 9	1203 2	Y	13	12 1	8
*12	3100 N	1251	-0-	-1849	2518	34 1	1214 2	Y	13	13 1	8
*01	3100 N	1100	-0-	-2000	518	17 9	1065 2	Y	13	14 1	7
						24 1					
						14 9					
						23 1					
						14 9					
						21 1					
						14 9					

 DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

08	DLQ G-10	1532	-0-	1532	1532	49 1	1463 2	Y	18	15 1	11
09	DLQ G-10	3428	-0-	3428	4960	20 9	3336 2	Y	17	17 1	11
10	DLQ G-10	2739	-0-	2739	7699	73 1	2656 2	Y	25	24 1	12
11	1600 N	1875	-0-	275	7974	19 9	1817 2	Y	19	19 1	12
*12	9886 X	1912	-0-	-7974	-0-	28 9	1855 2	Y	20	20 1	12
*01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	37 1	1699 2	Y	20	21 1	11
						21 9					
						35 1					
						22 9					
						34 1					
						22 9					

 MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

08	DLQ G-10	1236	-0-	1236	1236	40 1	1179 2	Y	15	13 1	9
09	DLQ G-10	2897	-0-	2897	4133	17 9	2820 2	Y	14	14 1	9
10	DLQ G-10	1415	-0-	1415	5548	62 1	1373 2	Y	13	16 1	6
11	1600 N	1505	-0-	-95	5453	15 9	1458 2	Y	15	12 1	9
*12	3100 N	1495	-0-	-1605	3848	28 1	1451 2	Y	15	15 1	9
*01	3100 N	1410	-0-	-1690	2158	14 9	1365 2	Y	16	16 1	9
						30 1					
						17 9					
						27 1					
						17 9					
						27 1					
						18 9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	40	1	1205	2	Y	15	13	1	9
09	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	17	9	62	1	Y	14	14	1	9
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	15	9	32	1	Y	15	17	1	7
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	17	9	26	1	Y	13	12	1	8
12	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	14	9	27	1	Y	15	14	1	9
01	1581 N	1376	-0-	-205	-0-	17	9	26	1	Y	15	16	1	8
						17	9							

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916														
08	DLQ G-10	1830	-0-	1830	1830	59	1	1746	2	Y	23	20	1	14
09	DLQ G-10	3466	-0-	3466	5296	25	9	74	1	Y	17	20	1	11
10	DLQ G-10	1870	-0-	1870	7166	19	9	38	1	Y	17	20	1	8
11	1600 N	1860	-0-	260	7426	19	9	37	1	Y	20	16	1	12
*12	9725 X	2299	-0-	-7426	-0-	22	9	42	1	Y	24	21	1	15
*01	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	26	9	42	1	Y	23	25	1	13
						25	9							

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945														
08	DLQ G-10	1838	-0-	1838	1838	93	1	1730	2	Y	14	11	1	3
09	DLQ G-10	3925	-0-	3925	5763	15	9	207	1	Y	-0-	3	1	-0-
10	DLQ G-10	2095	-0-	2095	7858	100	1	1975	2	Y	18	13	1	5
*11	1600 N	1994	-0-	394	8252	20	9	97	1	Y	12	13	1	4
*12	10220 X	1968	-0-	-8252	-0-	13	9	89	1	Y	14	13	1	5
01	2604 X	1948	-0-	-656	-0-	15	9	94	1	Y	2	6	1	1
						2	9							

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923														
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	Y	15	13	1	9
09	3000 N	3047	-0-	47	47	17	9	65	1	Y	14	14	1	9
10	1839 N	1792	-0-	-47	-0-	15	9	36	1	Y	17	18	1	8
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	36	1	19	9	Y	18	15	1	11
*12	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	33	1	20	9	Y	19	18	1	12
*01	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	34	1	21	9	Y	19	20	1	11
						40	1	21	9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
GLADEWATER GU 19			WELL #:	13	RRCID ->	234342	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10756	- 10978	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	DLQ	G-10	1266	-0-	1266	1266	64 1	1192 2	Y	9	7 1	2	
09	DLQ	G-10	2461	-0-	2461	3727	10 9	2331 2	Y	-0-	2 1	-0-	
10	DLQ	G-10	1230	-0-	1230	4957	130 1	1159 2	Y	11	8 1	3	
*11	1600	N	1239	-0-	-361	4596	59 1	1170 2	Y	8	8 1	3	
*12	3100	N	1188	-0-	-1912	2684	12 9	1125 2	Y	8	8 1	3	
*01	3100	N	1120	-0-	-1980	704	60 1	1066 2	Y	-0-	3 1	-0-	
							9 9						
							54 1						
							9 9						
							54 1						

ADKINS, R A GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	234344	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	11026	PERF.10794	- 10944	
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	34 1	1013 2	Y	13	9 1	8	
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	14 9	1714 2	Y	8	11 1	5	
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	38 1	1146 2	Y	11	11 1	5	
11	840	N	633	-0-	-207	-0-	9 9	613 2	Y	7	8 1	4	
12	868	N	769	-0-	-99	-0-	24 1	746 2	Y	8	7 1	5	
*01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	12 9	1500 2	Y	7	8 1	4	
							8 9						
							14 1						
							9 9						
							14 1						
							9 9						
							30 1						
							8 9						

GLADEWATER GU 19			WELL #:	12	RRCID ->	234535	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11043	PERF.10825	- 10934	
08	DLQ	G-10	866	-0-	866	866	44 1	814 2	Y	7	6 1	1	
09	DLQ	G-10	2480	-0-	2480	3346	8 9	2349 2	Y	-0-	1 1	-0-	
10	DLQ	G-10	1503	-0-	1503	4849	131 1	1417 2	Y	13	9 1	4	
*11	1600	N	2117	-0-	517	5366	72 1	2000 2	Y	13	12 1	5	
*12	3100	N	2157	-0-	-943	4423	14 9	2044 2	Y	14	14 1	5	
*01	3100	N	2049	-0-	-1051	3372	103 1	1919 2	Y	30	23 1	12	
							14 9						
							98 1						
							15 9						
							97 1						
							33 9						

VICTORY, S.P. GU			WELL #:	9	RRCID ->	234537	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10598	- 10865	
08	DLQ	G-10	190	-0-	190	190	19 1	171 2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	1107	-0-	1107	1297	107 1	1000 2	Y	-0-		-0-	
*10	DLQ	G-10	459	-0-	459	1756	42 1	364 2	Y	48	34 1	14	
*11	1600	N	295	-0-	-1305	451	53 9	226 2	Y	41	47 1	8	
*12	761	N	310	-0-	-451	-0-	24 1	244 2	Y	39	41 1	6	
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	45 9	557 2	Y	41	29 1	18	
							23 1						
							43 9						
							56 1						
							45 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	234752	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10904 -	11004			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	1108	-0-	1108	1108	36	1	1057	2	Y	14	12	1	8
09	DLQ	G-10	2640	-0-	2640	3748	15	9	56	1	Y	13	13	1	8
10	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	5224	14	9	30	1	Y	13	15	1	6
11	1600	N	1382	-0-	-218	5006	30	1	14	9	Y	15	12	1	9
*12	3100	N	1467	-0-	-1633	3373	27	1	17	9	Y	15	15	1	9
*01	3100	N	1391	-0-	-1709	1664	27	1	17	9	Y	15	16	1	8
							17	9							
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	235305	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10855 -	11006			
08	DLQ	G-10	610	-0-	610	610	20	1	581	2	Y	8	7	1	5
09	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	2085	9	9	32	1	Y	7	7	1	5
10	DLQ	G-10	821	-0-	821	2906	8	9	16	1	Y	8	9	1	4
11	1600	N	705	-0-	-895	2011	16	1	9	9	Y	6	6	1	4
*12	2767	N	756	-0-	-2011	-0-	14	1	7	9	Y	8	7	1	5
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	14	1	9	9	Y	8	7	1	4
							15	1	8	9	Y	7	8	1	4
							8	9							
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235340	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	DLQ	G-10	1086	-0-	1086	1086	35	1	1037	2	Y	13	11	1	8
09	DLQ	G-10	2210	-0-	2210	3296	14	9	47	1	Y	11	12	1	7
10	DLQ	G-10	1347	-0-	1347	4643	12	9	27	1	Y	12	13	1	6
11	1600	N	1377	-0-	-223	4420	27	1	13	9	Y	14	11	1	9
*12	3100	N	1618	-0-	-1482	2938	27	1	15	9	Y	16	15	1	10
*01	3100	N	1328	-0-	-1772	1166	29	1	18	9	Y	17	18	1	9
							25	1	19	9	Y	17	18	1	9
							19	9							
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	235510	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10780 -	10918			
08	DLQ	G-10	1127	-0-	1127	1127	36	1	1077	2	Y	13	12	1	8
09	DLQ	G-10	2683	-0-	2683	3810	14	9	57	1	Y	13	13	1	8
10	DLQ	G-10	1365	-0-	1365	5175	14	9	27	1	Y	13	15	1	6
11	1600	N	1405	-0-	-195	4980	27	1	14	9	Y	15	12	1	9
*12	3100	N	1426	-0-	-1674	3306	28	1	17	9	Y	15	15	1	9
*01	3100	N	1357	-0-	-1743	1563	26	1	17	9	Y	15	16	1	8
							26	1	17	9	Y	15	16	1	8
							17	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08		1364 N	1238	-0-	-126	-0-	40	1	1181	2	Y	15	13	1	9
							17	9							
09		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	64	1	2910	2	Y	14	14	1	9
							15	9							
10		1581 N	1576	-0-	-5	-0-	32	1	1527	2	Y	15	17	1	7
							17	9							
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	28	1	1387	2	Y	15	13	1	9
							17	9							
12		2697 N	1733	-0-	-964	-0-	32	1	1681	2	Y	18	16	1	11
							20	9							
01		1581 N	1458	-0-	-123	-0-	28	1	1410	2	Y	18	19	1	10
							20	9							

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928															
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6	6				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	12	6	2			Y	-0-			-0-
*11		19 N	7	-0-	-12	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894															
08		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	62	1	1845	2	Y	23	20	1	14
							25	9							
09		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	74	1	3360	2	Y	17	20	1	11
							19	9							
10		2480 X	2096	-0-	-384	-0-	42	1	2033	2	Y	19	21	1	9
							21	9							
11		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	46	1	2294	2	Y	25	19	1	15
							28	9							
12		3100 X	2422	-0-	-678	-0-	44	1	2350	2	Y	25	25	1	15
							28	9							
01		3100 X	2251	-0-	-849	-0-	43	1	2180	2	Y	25	26	1	14
							28	9							

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812															
08		2635 X	1094	-0-	-1541	-0-	107	1	987	2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	3870	-0-	870	870	375	1	3495	2	Y	-0-			-0-
*10		2145 N	1275	-0-	-870	-0-	128	1	1106	2	Y	37	27	1	10
							41	9							
*11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	112	1	1066	2	Y	40	42	1	8
							44	9							
12		2635 X	1219	-0-	-1416	-0-	101	1	1075	2	Y	39	41	1	6
							43	9							
01		2635 X	1334	-0-	-1301	-0-	120	1	1183	2	Y	28	21	1	13
							31	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
GLADEWATER GU 16		WELL #: 18		RRCID -> 244706		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2914 X	1603	-0-	-1311	-0-	157	1	1446	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	5586	-0-	2586	2586	541	1	5045	2	Y	-0-			-0-
*10	3100 N	1827	-0-	-1273	1313	186	1	1616	2	Y	23	17	1	6
*11	2947 N	1634	-0-	-1313	-0-	153	1	1452	2	Y	26	27	1	5
12	2914 X	1737	-0-	-1177	-0-	147	1	1562	2	Y	25	26	1	4
01	2914 X	1771	-0-	-1143	-0-	161	1	1591	2	Y	17	13	1	8
						25	9							
						29	9							
						28	9							
						19	9							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 156131		COMPL. DATE 09/23/1995			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972					
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2	39	1	19
09	600 N	482	-0-	-118	-0-	469	2	13	9	Y	12			31
10	806 N	401	-0-	-405	-0-	400	2	1	9	Y	1	13	1	19
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			19
12	496 N	435	-0-	-61	-0-	424	2	11	9	Y	10			29
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2			31
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU		WELL #: 1		RRCID -> 156261		COMPL. DATE 11/02/1995			TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034					
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	Y	3	56	1	27
09	900 N	729	-0-	-171	-0-	710	2	19	9	Y	17			44
10	930 N	465	-0-	-465	-0-	465	2			Y	-0-	18	1	26
11	900 N	756	-0-	-144	-0-	755	2	1	9	Y	1			27
12	744 N	513	-0-	-231	-0-	496	2	17	9	Y	15			42
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	3			45
MOUGHON, T. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156285		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138					
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1679	2	4	9	Y	4	84	1	41
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1269	2	28	9	Y	25			66
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	Y	1	27	1	40
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1385	2	1	9	Y	1			41
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1388	2	25	9	Y	23			64
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	4			68
SIMPSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 159887		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
HARKRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234709		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212					
08	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1656	2	19	9	N	17	170	1	59
09	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1483	2	29	9	N	26			85
10	1643 X	1210	-0-	-433	-0-	1197	2	13	9	N	12			97
11	1620 X	1054	-0-	-566	-0-	1034	2	20	9	N	18			115
12	1674 X	1184	-0-	-490	-0-	1136	2	48	9	N	44			159
01	1674 X	1453	-0-	-221	-0-	1430	2	23	9	N	21			180

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DALLAS PRODUCTION, INC. FLEWELLEN, J. J. ESTATE		//CONT.//	35415 300 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR			
		WELL #:	1	RRCID -> 144487	COMPL. DATE 02/17/1993	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10670	- 10768	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1023 X	484	-0-	-539	-0-	32 1 2 9	450 3	N 2 8	38
09	990 X	553	-0-	-437	-0-	38 1	515 3	N -0-	38
10	1023 X	444	-0-	-579	-0-	30 1 4 9	410 3	N 4 8	38
11	600 X	381	-0-	-219	-0-	26 1 1 9	354 3	N 1 8	38
12	620 X	391	-0-	-229	-0-	28 1	363 3	N -0-	38
01	558 X	503	-0-	-55	-0-	36 1 2 9	465 3	N 2 8	38

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 147929	COMPL. DATE 01/02/1994	TOTAL DEPTH 11060	PERF.10901	- 10960	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	3	RRCID -> 154502	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 11052	PERF.10823	- 10932	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	4	RRCID -> 161866	COMPL. DATE 01/22/1997	TOTAL DEPTH 12313	PERF.10784	- 10882	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	5	RRCID -> 168531	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10718	- 10825	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	7	RRCID -> 175212	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10818	- 10859	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

08	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	393	1	1989	3	N	33	4	8	87		
						36	9									
09	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	393	1	2033	3	N	28	3	8	112		
						31	9									
10	2511 X	2217	-0-	-294	-0-	383	1	1813	3	N	19	2	8	129		
						21	9									
11	2430 X	1917	-0-	-513	-0-	356	1	1550	3	N	10	2	8	137		
						11	9									
12	2542 X	2401	-0-	-141	-0-	400	1	1951	3	N	45	179	1	3	8	-0-
						50	9									
01	2542 X	2088	-0-	-454	-0-	383	1	1699	3	N	5	5	8	-0-		
						6	9									

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
 FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			75
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-			75
10	403 N	158	-0-	-245	-0-	158	2			Y	-0-			75
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			75
12	434 N	64	-0-	-370	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	8	75
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2			Y	-0-			75

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

08	22667 X	1568	-0-	-21099	-0-	1509	2	59	9	Y	54	53	1	1	8	-0-
09	3240 X	1214	-0-	-2026	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
10	3348 X	1079	-0-	-2269	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
11	3240 X	945	-0-	-2295	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
12	2015 X	1261	-0-	-754	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
01	1581 X	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

08	1524 N	604	-0-	-920	-0-	593	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

08	3100 N	660	-0-	-2440	-0-	3505	605	55	9	Y	50	50	1			-0-
09	3000 N	766	-0-	-2234	-0-	1271	766			Y	-0-					-0-
10	2296 N	1025	-0-	-1271	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1170	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
01	1023 N	874	-0-	-149	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		//CONT.//		237752									
FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201638	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10862	-	11001
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2896 2	70 9	Y	64	64 1		-0-
09		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 2		Y	-0-			-0-
10		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2		Y	-0-			-0-
11		2880 X	2509	-0-	-371	-0-	2509 2		Y	-0-			-0-
12		2976 X	2579	-0-	-397	-0-	2579 2		Y	-0-			-0-
01		2976 X	2616	-0-	-360	-0-	2616 2		Y	-0-			-0-

FORRESTER OIL & GAS CO.				277385									
PORTER, B. J. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	098599	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	11797	PERF.10986	-	11487
08		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5400 2	6 9	N	5			164
09		5430 X	1422	-0-	-4008	-0-	1422 2		N	-0-			164
10		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			N	-0-			164
11		5430 X	1500	-0-	-3930	-0-	1500 2		N	-0-			164
12		5580 X	1500	-0-	-4080	-0-	1500 2		N	-0-			164
01		5394 X	1500	-0-	-3894	-0-	1500 2		N	-0-			164

HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	213856	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11080	-	11136
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			183
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			198
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			203
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			215
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			225
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			235

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				286780									
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	175526	COMPL. DATE	11/21/1999	TOTAL DEPTH	11036	PERF.10811	-	10920
08		1798 N	683	-0-	-1115	-0-	37 1	644 3	N	2			185
							2 9						
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	67 1	1054 3	N	13			198
							14 9						
10		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	133 1	1646 3	N	9			207
							10 9						
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	154 1	666 3	N	5			212
							6 9						
12		1178 N	1066	-0-	-112	-0-	151 1	912 3	N	3			215
							3 9						
01		1798 N	1325	-0-	-473	-0-	121 1	1193 3	N	10	190 1		35
							11 9						

GOLDSTON OIL CORPORATION				313990									
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226403	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10710	-	10918
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1	235 2	Y	37	108 1	3 8	54
							41 9						
09		690 N	308	-0-	-382	-0-	15 1	260 2	Y	30	3 8		81
							33 9						
10		372 N	259	-0-	-113	-0-	10 1	205 2	Y	40	45 1	5 8	71
							44 9						
11		270 N	162	-0-	-108	-0-	9 1	152 2	Y	1	17 1	1 8	54
							1 9						
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	8	28 1	8 8	26
01		248 N	176	-0-	-72	-0-	10 1	129 2	Y	34	3 8		57
							37 9						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.//		313990								
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	228724	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10690	- 10882
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	66 1	1078 2	Y	40	153 1	3 8	57
						44 9						
09	1950 N	1588	-0-	-362	-0-	85 1	1444 2	Y	54	3 8		108
						59 9						
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	110 1	2269 2	Y	133	72 1	5 8	164
						146 9						
11	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	80 1	1513 2	Y	1	77 1	1 8	87
						1 9						
12	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	136 1	2083 2	Y	12	45 1	8 8	46
						13 9						
01	2511 X	1251	-0-	-1260	-0-	84 1	1122 2	Y	41	4 1	3 8	80
						45 9						

SIGNAL OIL COMPANY, LLC				780323								
LESTER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	092522	COMPL. DATE	03/12/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10872	- 10751
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48 1		77
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77 7		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC				871168								
WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	189085	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10828	- 11030
08	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	158 1	1040 2	Y	5			130
						6 9						
09	1260 N	980	-0-	-280	-0-	107 1	873 2	Y	-0-			130
10	1085 N	725	-0-	-360	-0-	127 1	597 2	Y	1	1 8		130
						1 9						
11	1170 N	704	-0-	-466	-0-	162 1	542 2	Y	-0-			130
12	1023 N	892	-0-	-131	-0-	118 1	711 2	Y	57			187
						63 9						
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			187

VERADO ENERGY, INC.				884563								
HAYNES, J. M.		WELL #:		46	RRCID ->	164294	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10680	- 10834
08	1550 N	1330	-0-	-220	-0-	1323 2	7 9	Y	6			39
09	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1492 2	6 9	Y	5	1 8		43
10	1550 N	1131	-0-	-419	-0-	1130 2	1 9	Y	1	15 1	28 5	-0-
										1 8		
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		Y	-0-			-0-
12	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	1448 2	7 9	Y	6			6
*01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1450 2	8 9	Y	7			13

HAYNES, J. M.		WELL #:		47	RRCID ->	220375	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10720	- 10824
08	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	1447 2	8 9	Y	7			39
09	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	1351 2	4 9	Y	4			43
10	1488 N	1001	-0-	-487	-0-	1001 2		Y	-0-	13 1	30 5	-0-
11	1410 N	942	-0-	-468	-0-	942 2		Y	-0-			-0-
12	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	1350 2	7 9	Y	6			6
*01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1278 2	6 9	Y	5			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
HAYNES, J. M.		WELL #: 48		RRCID -> 225732		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1529 2	9 9	Y	8	1 8		48
09	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	1480 2	4 9	Y	4			52
10	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089 2		Y	-0-	15 1	37 5	-0-
11	1500 N	1257	-0-	-243	-0-	1257 2		Y	-0-			-0-
12	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1530 2	9 9	Y	8	1 8		7
*01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1466 2	8 9	Y	7	1 8		13

GOOCH (PETTIT)		35730 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON			
PEAK ENERGY CORPORATION		647135										
HALL, SAM B.		WELL #: 1		RRCID -> 221475		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	142 1	500 2	N	60			110
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	113 1	393 2	N	15			125
10	775 N	673	-0-	-102	-0-	94 1	576 2	N	3			128
11	690 N	403	-0-	-287	-0-	84 1	319 2	N	-0-			128
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	58 1	503 2	N	-0-			128
*01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	64 1	633 2	N	-0-			128

GOOCH (TRAVIS PEAK)		35730 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
RESCH, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 098069		COMPL. DATE 08/04/1981			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	4340 X	4293	-0-	-47	-0-	353 1	3864 2	N	69	181 1		85
09	4350 X	4166	-0-	-184	-0-	340 1	3793 2	N	30			115
10	4526 X	4283	-0-	-243	-0-	351 1	3803 2	N	117			232
11	4380 X	3980	-0-	-400	-0-	353 1	3588 2	N	35			267
12	4526 X	4300	-0-	-226	-0-	358 1	3850 2	N	84	186 1		165
01	4309 X	3885	-0-	-424	-0-	351 1	3475 2	N	54			219

PEAK ENERGY CORPORATION		647135		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
LANE, WILLIAM H.		WELL #: 2		RRCID -> 068104		COMPL. DATE 07/15/1976			TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, L. D.		WELL #: 1		RRCID -> 069129		COMPL. DATE 07/01/1976			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	20 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	16 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35730 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.//		647135									
CORDE, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID -> 071190	COMPL. DATE	02/04/1977	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7169 - 7184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1209 N	230	-0-	-979	-0-	49	1	172	2	N	8		53
09	1080 N	475	-0-	-605	-0-	106	1	369	2	N	-0-		53
10	1209 N	318	-0-	-891	-0-	45	1	273	2	N	-0-		53
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	98	1	370	2	N	-0-		53
12	496 N	431	-0-	-65	-0-	45	1	386	2	N	-0-		53
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	N	-0-		53

LANE, WILLIAM H.		GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 074702	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	6814 - 6824
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOOCH-GANT (RODESSA)				35733 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON		
PEAK ENERGY CORPORATION				647135								
CORDE, MARY J.		WELL #:		1 U	RRCID -> 124216	COMPL. DATE	02/11/1987	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	6137 - 6141	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)				35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
HOWELL OIL & GAS, INC.				406605								
BROWN, L.D.		WELL #:		1A	RRCID -> 243208	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7022 - 8076	
08	1147 N	981	-0-	-166	-0-	981	2		N	-0-		-0-
09	1050 N	927	-0-	-123	-0-	927	2		N	-0-		-0-
10	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2		N	-0-		-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-		-0-
12	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2		N	-0-		-0-
01	992 N	7	-0-	-985	-0-	7	2		N	-0-		-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		2A	RRCID -> 243210	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7190 - 7310	
08	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4090	2	31	9	N	28	195
09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3803	2	125	9	N	114	309
10	4030 X	3933	-0-	-97	-0-	3907	2	26	9	N	24	154
11	3900 X	3841	-0-	-59	-0-	3722	2	119	9	N	108	77
12	4030 X	3735	-0-	-295	-0-	3704	2	31	9	N	28	105
01	4030 X	3788	-0-	-242	-0-	3764	2	24	9	N	22	127

BROWN, L.D.		WELL #:		4A	RRCID -> 247035	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8190 - 8198	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
HOWELL OIL & GAS, INC.		//CONT.//		406605										
BROWN, L.D.		WELL #:		6A	RRCID ->	250267	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8207 - 8230		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-	-0-	
09	1590 N	785	-0-	-805	-0-	-0-	785	2			N	-0-	-0-	
10	1643 N	97	-0-	-1546	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-	
11	1590 N	26	-0-	-1564	-0-	-0-	26	2			N	-0-	-0-	
12	806 N	22	-0-	-784	-0-	-0-	22	2			N	-0-	-0-	
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-	

BROWN, L.D.		WELL #:		5A	RRCID ->	250719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7268 - 7273		
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	-0-	
09	630 N	477	-0-	-153	-0-	-0-	477	2			N	-0-	-0-	
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-	-0-	
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-	-0-	
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	-0-	
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	-0-	642	2			N	-0-	-0-	

BROWN, L.D.		WELL #:		3A	RRCID ->	251597	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7214 - 7222		
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-	-0-	
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-	-0-	
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-	-0-	
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-	-0-	
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-	-0-	
*01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-	-0-	

GREY		WELL #:		1	RRCID ->	255589	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8058 - 8082		
*05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2	96	9	N	87	147	
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2	83	9	N	75	52	
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2	74	9	N	67	119	
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2	61	9	N	55	174	
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	-0-	626	2	53	9	N	48	41	
10	775 N	697	-0-	-78	-0-	-0-	641	2	56	9	N	51	92	
11	690 N	659	-0-	-31	-0-	-0-	609	2	50	9	N	45	137	
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	-0-	629	2	52	9	N	47	184	
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	-0-	629	2	48	9	N	44	44	

PEAK ENERGY CORPORATION		647135		WELL #:		1	RRCID ->	126785	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7109 - 7120
WEEMAN ET AL														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

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

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
HARLETON COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	125989	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6982 - 7214	
08	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	489 1	3133 2	N	98			142
09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	108 9	442 1	N	119	177 1		84
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	131 9	457 1	N	93			177
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	102 9	476 1	N	193	158 1	1 8	211
12	3782 X	3231	-0-	-551	-0-	212 9	490 1	N	84	164 1	1 8	130
01	3875 X	3463	-0-	-412	-0-	92 9	515 1	N	100	160 1		70
						110 9						

GANT ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	157424	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6901 - 6971	
08	108 X	108	-0-	-0-	-0-	10 1	65 2	N	30			104
09	90 X	45	-0-	-45	-0-	33 9	3 1	N	20			124
10	279 X	99	-0-	-180	-0-	22 9	7 1	N	36			160
11	270 X	109	-0-	-161	-0-	40 9	5 1	N	69	169 1		60
12	660 X	660	-0-	-0-	-0-	76 9	12 1	N	529	473 1		116
01	93 X	77	-0-	-16	-0-	582 9	12 1	N	-0-			116
						12 1						

GOOD SPRINGS (GLOYD D)		WELL #:		1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6817 - 6822	
TRIVIUM OPERATING, LLC												
BULLARD												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		WELL #:		1	RRCID ->	109956	COMPL. DATE	03/21/1984	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8294 - 8349	
BUFFCO PRODUCTION INC.												
HADDOX, CECIL F.												
08	217 N	6	-0-	-211	-0-	6 2		N	-0-			70
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	30 2	11 9	N	10			80
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	251 2	6 9	N	5			85
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60 2	6 9	N	5			90
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	48 2	10 9	N	9			99
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 2		N	-0-			99

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	111251	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 8332 - 8343	
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	13 2	2 9	N	2	169 1		24
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	4 2	19 9	N	17			41
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	37 2	9 9	N	8			49
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6 2	15 9	N	14			63
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10 2	24 9	N	22			85
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	19 2	17 9	N	15			100

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 35800 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
BURNS, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 175966		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-		124
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	9	2	N	1	1 8	124
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		124
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		124
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		124
01	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2	N	-0-		124

BURNS, C. A.		WELL #: 2		RRCID -> 203032		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885			
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	66	2	N	77		245
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	2	N	50	164 1	131
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	147	2	N	91	149 1	73
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5	2	N	149		222
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	2	N	147	125 1 5 8	239
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	11	2	N	138	159 1 3 8	215

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 105305		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086			
MCKEETHAN		WELL #: 1									
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRACY PRODUCTION		864086		RRCID -> 111250		COMPL. DATE 05/30/1984		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395			
BOMAR, JOHN L. P. ET AL		WELL #: 1									
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001											

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		35832 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH			
FLINT PIPELINE COMPANY		273921									
BEARD, O. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119805		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 192049		COMPL. DATE 09/21/2002		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658			
LOGGINS "B"		WELL #: 1									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAPELAND (RODESSA)			36430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
ATROPOS EXPLORATION COMPANY			036618									
WARNER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 053903		COMPL. DATE 06/26/1972			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	990 1	3949 2	N	5			160
09	4710 X	4669	-0-	-41	-0-	829 1	3840 2	N	-0-			160
10	4867 X	4797	-0-	-70	-0-	624 1	4173 2	N	-0-			160
11	4710 X	4195	-0-	-515	-0-	900 1	3295 2	N	-0-	142 1		18
12	4867 X	4575	-0-	-292	-0-	873 1	3702 2	N	-0-			18
01	4867 X	4573	-0-	-294	-0-	667 1	3903 2	N	3			21
						3 9						
FAIR OIL, LTD.			258410									
HEROD-FINCH-JONES			WELL #: 1		RRCID -> 050883		COMPL. DATE 07/14/1971			TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975		
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	398 1	1568 2	N	-0-			47
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	313 1	1436 2	N	-0-			47
10	1953 N	1686	-0-	-267	-0-	222 1	1464 2	N	-0-			47
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	451 1	1632 2	N	-0-			47
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	424 1	1779 2	N	-0-			47
*01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	321 1	1854 2	N	-0-			47
H-F-J			WELL #: 1		RRCID -> 052395		COMPL. DATE 12/23/1971			TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967		
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			82
09	270 N	9	-0-	-261	-0-	2 1	7 2	N	-0-			82
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			82
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 2	N	-0-			82
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
DAILEY-PRIDGEN			WELL #: 1		RRCID -> 054299		COMPL. DATE 03/18/1972			TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985		
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	148 1	595 2	N	-0-			38
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	109 1	512 2	N	-0-			38
10	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	218 1	1476 2	N	-0-			38
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	180 1	667 2	N	-0-			38
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	123 1	528 2	N	-0-			38
01	1705 N	1472	-0-	-233	-0-	213 1	1259 2	N	-0-			38
STREETMAN			WELL #: 1		RRCID -> 055139		COMPL. DATE 04/12/1973			TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989		
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	18 1	73 2	N	-0-			149
09	2070 X	309	-0-	-1761	-0-	56 1	253 2	N	-0-			149
10	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	183 1	1202 2	N	-0-			149
11	240 X	42	-0-	-198	-0-	9 1	33 2	N	-0-			149
12	310 X	120	-0-	-190	-0-	23 1	97 2	N	-0-			149
01	1395 X	370	-0-	-1025	-0-	55 1	315 2	N	-0-			149
WARNER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 060079		COMPL. DATE 10/01/1974			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060		
08	42 X	42	-0-	-0-	-0-	8 1	34 2	N	-0-			130
09	30 X	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			130
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			130
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			130
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			130
*01	298 X	298	-0-	-0-	-0-	43 1	255 2	N	-0-			130

OIL AND GAS DIVISION

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 FAIR OIL, LTD. 258410
 MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 FAIR OIL, LTD. 258410
 GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	198	1	1813	3	N	22		118
						24	9						
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	218	1	1739	3	N	22		140
						24	9						
10	2139 N	1798	-0-	-341	-0-	214	1	1560	3	N	22		162
						24	9						
11	1980 N	1888	-0-	-92	-0-	249	1	1618	3	N	19	159 1	22
						21	9						
12	2046 N	2043	-0-	-3	-0-	204	1	1808	3	N	28		50
						31	9						
01	1798 N	1480	-0-	-318	-0-	112	1	1336	3	N	29		79
						32	9						

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	372	1	1919	3	N	30		90
						33	9						
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	341	1	1728	3	N	39		129
						43	9						
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	371	1	1757	3	N	40		169
						44	9						
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	356	1	1710	3	N	45		214
						50	9						
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	371	1	1766	3	N	56	188 1	82
						62	9						
*01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	111	1	1771	3	N	47		129
						52	9						

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN)		36663 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION				
FAIR OIL, LTD.		258410										
BRADEN, CLARENCE C.		WELL #: 1 C		RRCID -> 038397		COMPL. DATE 10/06/1964		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6378 - 6388				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE		WELL #:		RRCID -> 146925		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2007												

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-)		36665 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: MARION				
TEXLA OPERATING COMPANY		849732										
QUIRK, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 125894		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK)		36665 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: MARION				
TEXLA OPERATING COMPANY		849732										
HILL, NELSON UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 121553		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6

GRISBY (TRAVIS PEAK)		37055 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
ANTHONY		WELL #: 1		RRCID -> 206346		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964				
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	132 1	2059 2	N	-0-		-0-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	137 1	2055 2	N	-0-		-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	144 1	2079 2	N	-0-		-0-
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	138 1	1996 2	N	-0-		-0-
*12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	147 1	2130 2	N	-0-		-0-
*01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	162 1	2219 2	N	-0-		-0-

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK)		38040 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD			
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989										
WILLIAMS, THURMAN		WELL #: 3		RRCID -> 270006		COMPL. DATE 12/03/2012			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1922 N	1457	-0-	-465	-0-	1426	3	31	9	N	28	87
09	1890 N	1552	-0-	-338	-0-	1486	3	66	9	N	60	147
10	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1542	3	61	9	N	55	202
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1704	3	44	9	N	40	242
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2010	3	59	9	N	54	122
*01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1831	3	58	9	N	53	175

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE)		38059 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD			
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989										
YANCY (B) GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 138720		COMPL. DATE 05/10/1991			TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	7843 #	7121	-0-	-722	-0-	6997	3	124	9	N	113	195
09	7410 #	4541	-0-	-2869	-0-	4493	3	48	9	N	44	69
10	7657 #	7168	-0-	-489	-0-	7022	3	146	9	N	133	202
11	7140	6902	-0-	-238	-0-	6792	3	110	9	N	100	114
12	7316 #	7019	-0-	-297	-0-	6879	3	140	9	N	127	60
01	7161 #	6525	-0-	-636	-0-	6393	3	132	9	N	120	180

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		38289 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198144		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	1
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	22	3	51	9	Y	46	-0-
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	44	1
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	48	9					
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	41	1
*08	124 N	99	-0-	-25	-0-	45	9					
*09	120 N	65	-0-	-55	-0-	76	3	45	9	Y	41	-0-
*10	124 N	75	-0-	-49	-0-	2	1	57	3	Y	36	-0-
*11	90 N	33	-0-	-57	-0-	40	9					
*12	62 N	32	-0-	-30	-0-	1	1	24	3	Y	36	-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	40	9					
						14	3	61	9	Y	55	4
						1	1	32	3	Y	-0-	-0-
						1	1	31	3	Y	-0-	-0-
						1	1	33	3	Y	-0-	-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211837		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BASA RESOURCES, INC.		053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
REAL		WELL #: 1		RRCID -> 198095		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																	
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624																	
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1468	3	13	9	N	12					59
09	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	1311	3			N	-0-					59
10	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	1409	3	36	9	N	33	2	8			90
11	1440	N	1112	-0-	-328	-0-	1095	3	17	9	N	15	1	8			104
12	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1249	3	2	9	N	2	1	8			105
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					105

SASSAFRAS OIL & GAS, INC. 748737																	
PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 099466 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10233 - 10565																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																	
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	107 3	Y	21	14 0	7 1	-0-
							23	9						
*05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	132 3	Y	21	20 1		1
							23	9						
*06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	103 3	Y	18	19 1		-0-
							20	9						
*07		124 N	59	-0-	-65	-0-	38	3	21 9	Y	19	19 1		-0-
*08		155 N	76	-0-	-79	-0-	1	1	56 3	Y	17	17 1		-0-
							19	9						
*09		120 N	46	-0-	-74	-0-	1	1	26 3	Y	17	17 1		-0-
							19	9						
*10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78 3	Y	-0-			-0-
*11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
*12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154														
*02		54684 X	39448	-0-	-15236	-0-	667	1	38214 3	Y	515	392 0	133 1	15
							567	9						
*03		56048 X	42328	-0-	-13720	-0-	772	1	40938 3	Y	562	435 0	131 1	11
							618	9						
*04		50850 X	39346	-0-	-11504	-0-	730	1	38093 3	Y	475	321 0	155 1	4
							523	9				6 5		
*05		49135 X	38700	-0-	-10435	-0-	735	1	37466 3	Y	454	447 1		11
							499	9						
*06		44430 X	37360	-0-	-7070	-0-	692	1	36205 3	Y	421	422 1		10
							463	9						
*07		43121 X	36696	-0-	-6425	-0-	906	1	35322 3	Y	425	433 1		2
							468	9						
*08		42315 X	34979	-0-	-7336	-0-	1063	1	33499 3	Y	379	377 1		4
							417	9						
*09		39330 X	30785	-0-	-8545	-0-	30370	3	415 9	Y	377	377 1		4
*10		38688 X	30571	-0-	-8117	-0-	30180	3	391 9	Y	355	359 1		-0-
*11		37350 X	27044	-0-	-10306	-0-	26831	3	213 9	Y	194	194 1		-0-
*12		36704 X	25039	-0-	-11665	-0-	24720	3	319 9	Y	290	290 1		-0-
01		34968 X	25935	-0-	-9033	-0-	25613	3	322 9	Y	293	293 1		-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	78596 X	53575	-0-	-25021	-0-	52806	3	769 9	Y	699	532 0	181 1		20
*03	76601 X	52359	-0-	-24242	-0-	51519	3	840 9	Y	764	591 0	178 1		15
*04	61140 X	46758	-0-	-14382	-0-	46047	3	711 9	Y	646	437 0	210 1		6
*05	62527 X	46845	-0-	-15682	-0-	46165	3	680 9	Y	618	608 1			16
*06	56670 X	43382	-0-	-13288	-0-	42755	3	627 9	Y	570	573 1			13
*07	58559 X	44325	-0-	-14234	-0-	1093	1	42596 3	Y	578	589 1			2
*08	52359 X	43476	-0-	-8883	-0-	636 9		856 1	42052 3	Y	516	513 1		5
*09	46740 X	40921	-0-	-5819	-0-	568 9		808 1	39550 3	Y	512	512 1		5
*10	49855 X	49855	-0-	-0-	-0-	563 9		1071 1	48254 3	Y	482	487 1		-0-
*11	45980 X	45980	-0-	-0-	-0-	530 9		1085 1	44436 3	Y	417	417 1		-0-
*12	44330 X	42472	-0-	-1858	-0-	459 9		1152 1	40634 3	Y	624	624 1		-0-
*01	47783 X	47783	-0-	-0-	-0-	686 9		1247 1	45843 3	Y	630	630 1		-0-
						693 9								
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739														
*02	60592 X	48105	-0-	-12487	-0-	804 1		46134 3	Y	1061	807 0	274 1		31
*03	69657 X	54902	-0-	-14755	-0-	1167 9		993 1	52635 3	Y	1158	896 0	270 1	23
*04	67410 X	49681	-0-	-17729	-0-	1274 9		913 1	47691 3	Y	979	662 0	319 1	9
*05	69657 X	54860	-0-	-14797	-0-	1077 9		1036 1	52794 3	Y	936	921 1		24
*06	61230 X	51764	-0-	-9466	-0-	1030 9		953 1	49859 3	Y	865	869 1		20
*07	54157 X	40625	-0-	-13532	-0-	952 9		991 1	38670 3	Y	876	893 1		3
*08	54901 X	36564	-0-	-18337	-0-	964 9		1097 1	34607 3	Y	782	778 1		7
*09	53070 X	27961	-0-	-25109	-0-	860 9		27106 3	855 9	Y	777	776 1		8
*10	54839 X	15797	-0-	-39042	-0-	14993 3		804 9	Y	731	739 1			-0-
*11	51750 X	20556	-0-	-31194	-0-	19755 3		801 9	Y	728	728 1			-0-
*12	42540 X	42540	-0-	-0-	-0-	42407 3		133 9	Y	121	121 1			-0-
*01	39286 X	39286	-0-	-0-	-0-	39152 3		134 9	Y	122	122 1			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798		KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H			RRCID -> 276767	COMPL. DATE 10/02/2014	TOTAL DEPTH 9898	PERF.10470	- 14828						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	185556 X	74308	-0-	-111248	-0-	72544 3	1764 9	N	N	1604	1220 0	415 1	47		
*03	205437 X	80888	-0-	-124549	-0-	78963 3	1925 9	N	N	1750	1354 0	408 1	35		
*04	198810 X	65189	-0-	-133621	-0-	63560 3	1629 9	N	N	1481	1001 0	482 1	14		
*05	205437 X	54901	-0-	-150536	-0-	53344 3	1557 9	N	N	1415	1393 1	19 5	36		
*06	198810 X	42221	-0-	-156589	-0-	40781 3	1440 9	N	N	1309	1314 1	19 5	31		
*07	81220 X	37647	-0-	-43573	-0-	36191 3	1456 9	N	N	1324	1350 1	1176 1	5		
*08	80879 X	38264	-0-	-42615	-0-	36964 3	1300 9	N	N	1182	1176 1	1176 1	11		
*09	65190 X	35426	-0-	-29764	-0-	34133 3	1293 9	N	N	1175	1174 1	1117 1	12		
*10	54901 X	46559	-0-	-8342	-0-	45343 3	1216 9	N	N	1105	1117 1	469 1	-0-		
*11	48873 X	48873	-0-	-0-	-0-	47662 3	1211 9	N	N	1101	1101 1	469 1	-0-		
*12	42154 X	42154	-0-	-0-	-0-	41638 3	516 9	N	N	473	473 1	473 1	-0-		
*01	42652 X	42652	-0-	-0-	-0-	42132 3	520 9	N	N	473	473 1	473 1	-0-		

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143			GLADYS DAVIS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 210012	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9716	- 9962	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	N	N	-0-	-0-	-0-	19			
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	N	N	-0-	-0-	-0-	19			
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	N	N	-0-	-0-	-0-	19			
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	N	N	-0-	-0-	-0-	19			
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2	N	N	N	-0-	-0-	-0-	19			
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2	N	N	N	-0-	-0-	-0-	19			

CAMP, ALICE		WELL #: 1			RRCID -> 210013	COMPL. DATE 02/12/2005	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9622	- 9852				
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2018 2	80 9	N	N	73	1 8	1 8	97
09	2250 N	1697	-0-	-553	-0-	1695 2	2 9	N	N	2	78 1	1 8	20
10	2263 N	1961	-0-	-302	-0-	1959 2	2 9	N	N	2	2 8	3 8	20
11	2040 N	1822	-0-	-218	-0-	1819 2	3 9	N	N	3	3 8	3 8	20
12	1767 N	1643	-0-	-124	-0-	1642 2	1 9	N	N	1	1 8	1 8	20
*01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1960 2	3 9	N	N	3	3 8	3 8	23

WILLIAMS, ERNEST		WELL #: 1			RRCID -> 211846	COMPL. DATE 03/12/2013	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 8586	- 9986				
08	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4457 2	92 9	N	N	84	4 8	4 8	92
09	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4924 2	14 9	N	N	13	86 1	4 8	15
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4904 2	75 9	N	N	68	65 1	3 8	15
11	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4787 2	83 9	N	N	75	72 1	3 8	15
12	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4883 2	3 9	N	N	3	3 8	3 8	15
*01	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5139 2	119 9	N	N	108	98 1	98 1	25

LOWERY, E.H.		WELL #: 1			RRCID -> 211855	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 10565	PERF.10220	- 10410				
08	1798 N	1408	-0-	-390	-0-	90 1	1318 2	N	N	-0-	-0-	-0-	77
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	104 1	1463 2	N	N	31	34 9	34 9	108
10	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	73 1	1289 2	N	N	-0-	-0-	-0-	108
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	88 1	1390 2	N	N	-0-	-0-	-0-	108
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	107 1	1637 2	N	N	18	106 1	106 1	20
*01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	20 9	90 1	N	N	32	90 1	90 1	52
						35 9	35 9						

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			10
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2	N	-0-			10
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			10
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2	N	-0-			10
12	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2	N	-0-			10
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	N	-0-			10

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959												
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1678	2	3 9 Y	3	3 8		27
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1619	2	4 9 Y	4	4 8		27
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1516	2	80 9 Y	73	80 1	3 8	17
11	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	1514	2	10 9 Y	9	3 8		23
12	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1650	2	4 9 Y	4	4 8		23
*01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1488	2	97 9 Y	88	1 8		110

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984												
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	Y	-0-			-0-
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	Y	-0-			-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2	Y	-0-			-0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396												
08	2635 N	1922	-0-	-713	-0-	523	1	1393 2 N	5	5 8		34
09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	617	1	2056 2 N	-0-			34
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	614	1	1770 2 N	2	2 8		34
11	3000 N	3535	-0-	535	535	662	1	2872 2 N	1	1 8		34
12	2759 N	2094	-0-	-665	-0-	545	1	1548 2 N	1	1 8		34
01	2387 N	1855	-0-	-532	-0-	589	1	1266 2 N	-0-			34

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986												
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1 9 Y	1	1 8		19
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	Y	-0-			19
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2 9 Y	2	2 8		19
11	990 N	948	-0-	-42	-0-	947	2	1 9 Y	1	1 8		19
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	957	2	83 9 Y	75	58 1	1 8	35
01	992 N	884	-0-	-108	-0-	884	2	Y	-0-			35

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959												
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			25
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-			25
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-			25
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-			25
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			25
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			25

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3550	2	47	9	N	43	80
09		3330 X	3320	-0-	-10	-0-	3314	2	6	9	N	5	20
10		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3831	2	94	9	N	85	100
11		3330 X	3164	-0-	-166	-0-	3143	2	21	9	N	19	26
12		3441 X	3307	-0-	-134	-0-	3204	2	103	9	N	94	115
01		3441 X	3250	-0-	-191	-0-	3249	2	1	9	N	1	47

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965													
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1885	2	1	9	N	1	100
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1818	2	3	9	N	3	102
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1782	2	7	9	N	6	107
11	1830	N	1692	-0-	-138	-0-	1691	2	1	9	N	1	107
12	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1733	2	1	9	N	1	107
01	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1597	2	31	9	N	28	24

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008													
08	2356	N	2221	-0-	-135	-0-	2137	2	84	9	N	76	115
09	2310	N	1983	-0-	-327	-0-	1982	2	1	9	N	1	25
10	2263	N	1998	-0-	-265	-0-	1996	2	2	9	N	2	26
11	2160	N	1890	-0-	-270	-0-	1889	2	1	9	N	1	26
12	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1866	2			N	-0-	26
01	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1865	2			N	-0-	26

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984													
08	2170	N	1892	-0-	-278	-0-	1891	2	1	9	N	1	23
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-	23
10	2170	N	1859	-0-	-311	-0-	1859	2			N	-0-	23
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-	23
12	2077	N	1834	-0-	-243	-0-	1834	2			N	-0-	23
*01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1941	2	84	9	N	76	27

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	129 1	1343 2		N	1	1 8		76
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	118 1	1453 2		N	1	1 8		76
10	1457 N	1194	-0-	-263	-0-	91 1	1086 2		N	15	3 8		88
11	1440 N	975	-0-	-465	-0-	80 1	894 2		N	1	1 8		88
12	1612 N	981	-0-	-631	-0-	89 1	891 2		N	1	1 8		88
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	1 9			N	-0-			88

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	133 1	2099 2		N	2	114 1	1 8	28
09	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	570 1	2096 2		N	83	2 8		109
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	589 1	2313 2		N	3	90 1	2 8	20
11	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	570 1	2047 2		N	106	105 1	1 8	20
12	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	589 1	2064 2		N	1	1 8		20
*01	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	589 1	2062 2		N	105	99 1		26

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2328 2	1 9		N	1	1 8		20
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2			N	-0-			20
10	2108 N	2043	-0-	-65	-0-	2042 2	1 9		N	1	1 8		20
11	2040 N	2011	-0-	-29	-0-	1909 2	102 9		N	93	76 1		37
12	2108 N	1879	-0-	-229	-0-	1879 2			N	-0-			37
01	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1909 2			N	-0-			37

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2			N	-0-			12
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2			N	-0-			12
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1924 2	119 9		N	108	96 1		24
11	1890 N	1877	-0-	-13	-0-	1877 2			N	-0-			24
12	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903 2			N	-0-			24
01	2046 N	1834	-0-	-212	-0-	1749 2	85 9		N	77	76 1		25

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2			N	-0-			29
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	967 2	1 9		N	1	1 8		29
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1038 2	1 9		N	1	1 8		29
11	900 N	839	-0-	-61	-0-	839 2			N	-0-			29
12	992 N	723	-0-	-269	-0-	723 2			N	-0-			29
01	1054 N	829	-0-	-225	-0-	829 2			N	-0-			29

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	121	1	1264	2	N	1	39
09	1470 N	1308	-0-	-162	-0-	98	1	1209	2	N	1	39
10	1891 N	1492	-0-	-399	-0-	116	1	1373	2	N	3	39
11	1350 N	1143	-0-	-207	-0-	94	1	1048	2	N	1	39
12	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	116	1	1157	2	N	2	39
*01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	169	1	1544	2	N	-0-	39

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312												
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	167	1	1747	2	N	1	120
09	1890 N	1844	-0-	-46	-0-	138	1	1704	2	N	2	120
10	2294 N	1872	-0-	-422	-0-	145	1	1723	2	N	4	120
11	1860 N	1408	-0-	-452	-0-	115	1	1291	2	N	2	120
12	1891 N	1765	-0-	-126	-0-	161	1	1602	2	N	2	120
01	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	175	1	1602	2	N	2	120

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530												
08	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5142	2	1	9	N	1	28
09	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-	28
10	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	310	1	4919	2	N	1	28
11	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	300	1	4546	2	N	118	145
12	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	310	1	4575	2	N	2	29
*01	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	310	1	4399	2	N	-0-	29

SAMSON LONE STAR, LLC 744737 DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972												
08	341 N	32	-0-	-309	-0-	5	1	27	2	Y	-0-	182
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	5	1	27	2	Y	-0-	182
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	182
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	182
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	182

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1767 N	1531	-0-	-236	-0-	246	1	1274	2	Y	10		52
							11	9						
09		1680 N	1599	-0-	-81	-0-	234	1	1361	2	Y	4		56
							4	9						
10		1736 N	1707	-0-	-29	-0-	254	1	1449	2	Y	4		60
							4	9						
11		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	242	1	1391	2	Y	5		65
							6	9						
12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	265	1	1494	2	Y	4		69
							4	9						
01		1705 N	609	-0-	-1096	-0-	123	1	483	2	Y	3		72
							3	9						

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986														

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035														

08		1612 N	1430	-0-	-182	-0-	236	1	1183	2	Y	10		82
							11	9						
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	187	1	1089	2	Y	3		85
							3	9						
10		1612 N	1373	-0-	-239	-0-	204	1	1165	2	Y	4		89
							4	9						
11		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	234	1	1344	2	Y	5		94
							6	9						
12		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	284	1	1598	2	Y	4		98
							4	9						
01		1364 N	1165	-0-	-199	-0-	235	1	924	2	Y	5		103
							6	9						

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001														

08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	Y	3		18
							3	9						
09		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	160	1	933	2	Y	2		20
							2	9						
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	1		21
							1	9						
11		420 N	290	-0-	-130	-0-	43	1	247	2	Y	-0-		21
12		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-		21
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		21

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			105
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	61	1	353	2	Y	1			106
						1	9							
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			106
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-			106
12	434 N	2	-0-	-432	-0-	2	2			Y	-0-			106
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			106

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038														
08	1612 N	563	-0-	-1049	-0-	77	1	482	2	Y	4			147
						4	9							
09	810 N	685	-0-	-125	-0-	100	1	583	2	Y	2			149
						2	9							
10	868 N	765	-0-	-103	-0-	114	1	649	2	Y	2			151
						2	9							
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	83	1	478	2	Y	1			152
						1	9							
12	713 N	540	-0-	-173	-0-	81	1	457	2	Y	2			154
						2	9							
01	775 N	222	-0-	-553	-0-	45	1	176	2	Y	1			155
						1	9							

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140														
08	3782 X	3548	-0-	-234	-0-	580	1	2942	2	Y	24			140
						26	9							
09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	549	1	3198	2	Y	89			229
						98	9							
10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	579	1	3303	2	Y	10			239
						11	9							
11	3750 X	3722	-0-	-28	-0-	550	1	3159	2	Y	12			251
						13	9							
12	3968 X	3593	-0-	-375	-0-	540	1	3044	2	Y	8			259
						9	9							
*01	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	850	1	3342	2	Y	19			278
						21	9							

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759														
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	437	1	1493	2	N	50			184
						55	9							
09	1950 N	1901	-0-	-49	-0-	432	1	1469	2	N	-0-	154	1	30
10	1984 N	1833	-0-	-151	-0-	394	1	1439	2	N	-0-			30
11	1920 N	738	-0-	-1182	-0-	72	1	607	2	N	54			84
						59	9							
12	1953 N	521	-0-	-1432	-0-	74	1	447	2	N	-0-			84
01	1829 N	296	-0-	-1533	-0-	74	1	222	2	N	-0-			84

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	241	1	1218	2	Y	10	41
09	1200 N	895	-0-	-305	-0-	111	9	762	2	Y	2	43
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	131	1	1723	2	Y	5	48
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	2	9	1550	2	Y	6	54
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	302	1	1593	2	Y	4	58
01	1953 N	621	-0-	-1332	-0-	270	1	493	2	Y	3	61

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944												
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	1316 #	912	-0-	-404	-0-	15	1	823	3	Y	67	2
*03	1457 #	918	-0-	-539	-0-	74	9	824	3	Y	72	1
*04	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	15	1	1083	3	Y	63	1
*05	DLQ G-10	1311	-0-	1311	1311	21	1	1223	3	Y	58	1
*06	DLQ G-10	1081	-0-	1081	2392	69	9	1001	3	Y	55	1
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2392	24	1			Y	-0-	-0-
*08	DLQ G-10	991	-0-	991	3383	64	9	907	3	Y	49	1
*09	3442 R	59	-0-	-3383	-0-	19	1	55	9	Y	50	1
*10	1302 #	277	-0-	-1025	-0-	61	9	262	3	Y	7	1
*11	1080 #	123	-0-	-957	-0-	3	1	110	3	Y	9	1
*12	992 #	317	-0-	-675	-0-	10	9	296	3	Y	12	1
01	992 #	292	-0-	-700	-0-	8	1	271	3	Y	13	1

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166												
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-	-0-
*03	248 #	145	-0-	-103	-0-	3	1	142	3	Y	-0-	-0-
*04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	3	Y	-0-	-0-
*05	DLQ G-10	170	-0-	170	170	3	1	167	3	Y	-0-	-0-
*06	DLQ G-10	204	-0-	204	374	4	1	200	3	Y	-0-	-0-
*07	DLQ G-10	191	-0-	191	565	191	3			Y	-0-	-0-
*08	DLQ G-10	172	-0-	172	737	5	1	167	3	Y	-0-	-0-
*09	919 R	182	-0-	-737	-0-	4	1	178	3	Y	-0-	-0-
*10	217 #	151	-0-	-66	-0-	4	1	147	3	Y	-0-	-0-
*11	210 #	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
*12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL)		38293 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
LOFTIS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF. 9184 - 10660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)		38293 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BASA RESOURCES, INC.		053974												
RUDMAN & GENECOV		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		06/12/1955		TOTAL DEPTH		PERF. 6567 - 6579		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 N	404	-0-	-92	-0-	3 1	399 2	2 9	Y	Y	2	16 1		17
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	58 1	539 2	9 9	Y	Y	8			25
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	Y	-0-			25
11	390 N	30	-0-	-360	-0-	30 2			Y	Y	-0-	1 1		24
12	620 N	11	-0-	-609	-0-	11 2			Y	Y	-0-			24
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339 2	1 9		Y	Y	1			25

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BATH		053974												
RUDMAN & GENECOV		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		01/15/1989		TOTAL DEPTH		PERF. 6648 - 6656		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	820 2	13 9		N	N	12			57
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	777 2	6 9		N	N	5			62
10	868 N	579	-0-	-289	-0-	573 2	6 9		N	N	5			67
11	810 N	486	-0-	-324	-0-	486 2			N	N	-0-			67
12	806 N	786	-0-	-20	-0-	779 2	7 9		N	N	6			73
01	589 N	80	-0-	-509	-0-	80 3			N	N	-0-			73

TAYLOR		38293 332		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON						
RUDMAN & GENECOV		053974												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		11/14/2013		TOTAL DEPTH		PERF. 6517 - 6575				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2			N	N	-0-			-0-
09	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2			N	N	-0-			-0-
10	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2			N	N	-0-			-0-
11	720 X	661	-0-	-59	-0-	661 2			N	N	-0-			-0-
12	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 2			N	N	-0-			-0-
01	806 X	347	-0-	-459	-0-	347 3			N	N	-0-			-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)		38293 332		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON						
BASA RESOURCES, INC.		053974												
RUDMAN & GENECOV		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		03/03/1957		TOTAL DEPTH		PERF. 6456 - 6465		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	4	-0-	4	-0-	4 2			Y	Y	-0-			16
09	T. A.	4	-0-	4	-0-	8 2			Y	Y	-0-			16
*10	9	1	-0-	-8	-0-	1 2			Y	Y	-0-			16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			16

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON						
GEISLER		053974												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		01/23/2004		TOTAL DEPTH		PERF. 6526 - 6535				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3			Y	Y	-0-			-0-
09	1980 N	1617	-0-	-363	-0-	1617 3			Y	Y	-0-			-0-
10	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	1944 3			Y	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1422	-0-	-438	-0-	1422 3			Y	Y	-0-			-0-
12	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3			Y	Y	-0-			-0-
01	1953 N	1003	-0-	-950	-0-	1003 3			Y	Y	-0-			-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	369	1	498	2	N	-0-					378
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					378
10	961 N	298	-0-	-663	-0-	298	2			N	-0-					378
11	840 N	800	-0-	-40	-0-	225	1	575	2	N	-0-					378
12	961 N	137	-0-	-824	-0-	137	2			N	-0-					378
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					378

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					85
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	59	1	863	2	N	-0-					85
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	60	1	878	2	N	-0-					85
11	780 N	714	-0-	-66	-0-	712	2	2	9	N	2	2	8			85
12	806 N	672	-0-	-134	-0-	668	2	4	9	N	4					89
01	806 N	675	-0-	-131	-0-	675	2			N	-0-					89

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

08	620 X	408	-0-	-212	-0-	47	1	361	3	Y	-0-					3
09	600 X	511	-0-	-89	-0-	60	1	450	3	Y	1					4
*10	620 X	327	-0-	-293	-0-	9	1	316	3	Y	2	1	8			5
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	3	Y	-0-					5
12	527 X	407	-0-	-120	-0-	20	1	381	3	Y	5					10
01	527 X	339	-0-	-188	-0-	17	1	319	3	Y	3					13

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	309	1	1467	3	Y	41					64
09	1710 N	1454	-0-	-256	-0-	224	1	1201	3	Y	26	66	1			24
*10	1736 N	1432	-0-	-304	-0-	369	1	1027	3	Y	33	5	8			52
11	1710 N	1131	-0-	-579	-0-	229	1	878	3	Y	22	1	8			73
12	1488 N	1097	-0-	-391	-0-	55	1	1042	3	Y	-0-					73
*01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	52	1	978	3	Y	26	59	1			40

HARDWOOD (COTTON VALLEY) COVEY PARK OPERATING LLC BROWN		//CONT.// //CONT.//	39026 200 182847	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
		WELL #:	2	RRCID -> 235857	COMPL. DATE 11/06/2010	TOTAL DEPTH 10028	PERF. 8763 - 10093				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	718	-0-	-460	-0-	80 1 7 9	631 3	Y	6		28
09	1170 N	895	-0-	-275	-0-	103 1 4 9	788 3	Y	4		32
*10	1054 N	347	-0-	-707	-0-	116 1 2 9	229 3	Y	2	1 8	33
11	690 N	24	-0-	-666	-0-	1 1 2 9	21 3	Y	2		35
12	930 N	427	-0-	-503	-0-	21 1 2 9	404 3	Y	2		37
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18 1 4 9	340 3	Y	4		41

FOGLE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 239296	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 9342 - 10092				
08	3286 X	1437	-0-	-1849	-0-	247 1 21 9	1169 3	Y	19		26
09	3180 X	1165	-0-	-2015	-0-	182 1 10 9	973 3	Y	9	26 1	9
*10	3286 X	1176	-0-	-2110	-0-	413 1 2 9	761 3	Y	2		11
11	1380 X	1100	-0-	-280	-0-	264 1 3 9	833 3	Y	3		14
12	1426 X	960	-0-	-466	-0-	48 1	912 3	Y	-0-		14
01	1426 X	869	-0-	-557	-0-	42 1 26 9	801 3	Y	24	11 1	27

FOGLE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 239872	COMPL. DATE 08/05/2010	TOTAL DEPTH 10292	PERF. 9348 - 10086				
08	2759 X	1144	-0-	-1615	-0-	197 1 10 9	937 3	Y	9		21
09	2490 X	2203	-0-	-287	-0-	344 1 23 9	1836 3	Y	21	31 1	11
*10	2976 X	1977	-0-	-999	-0-	120 1 31 9	1826 3	Y	28	5 8	34
11	2880 X	1210	-0-	-1670	-0-	78 1 23 9	1109 3	Y	21	1 8	54
12	2976 X	1203	-0-	-1773	-0-	60 1 2 9	1141 3	Y	2	1 8	55
01	2263 X	1396	-0-	-867	-0-	68 1 52 9	1276 3	Y	47	45 1	57

FOGLE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 239958	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 10647	PERF. 9860 - 9906				
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	383 1 31 9	1816 3	Y	28		47
09	2070 N	1960	-0-	-110	-0-	305 1 25 9	1630 3	Y	23	49 1	21
*10	2077 N	1805	-0-	-272	-0-	520 1 41 9	1244 3	Y	37	7 8	51
11	2160 N	2043	-0-	-117	-0-	325 1 21 9	1697 3	Y	19	1 8	69
12	2015 N	1628	-0-	-387	-0-	81 1 1 9	1546 3	Y	1		70
*01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	81 1 34 9	1537 3	Y	31	57 1	44

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847											
GIBSON		WELL #:		1	RRCID -> 240165		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 12280		PERF. 9880 - 10094				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3038 X	2645	-0-	-393	-0-	132	1	2457	3	Y	51	66	1		25
09	2700 X	2431	-0-	-269	-0-	56	9	122	1	Y	49	32	1		42
*10	2635 X	2357	-0-	-278	-0-	54	9	233	1	Y	54	62	1	3 8	31
11	2550 N	2274	-0-	-276	-0-	59	9	192	1	Y	31	46	1		16
12	2511 N	2261	-0-	-250	-0-	34	9	113	1	Y	-0-	16	1		-0-
*01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	116	1	116	1	Y	8	3	1		5

BROWN		WELL #:		4	RRCID -> 242876		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10319		PERF. 9946 - 10110				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	169	1	1325	3	Y	14				52
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	15	9	190	1	Y	13				65
*10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	14	9	147	1	Y	2	1	8		66
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2	9	142	1	Y	-0-				66
12	1736 N	846	-0-	-890	-0-	42	1	42	1	Y	2				68
01	2263 N	466	-0-	-1797	-0-	2	9	23	1	Y	3				71

GIBSON GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 257339		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 9484		PERF. 9922 - 13777				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	12834 X	11904	-0-	-930	-0-	596	1	11051	3	N	234	305	1		114
09	12420 X	11169	-0-	-1251	-0-	257	9	563	1	N	231	150	1		195
*10	12834 X	10699	-0-	-2135	-0-	254	9	381	1	N	300	293	1	50 8	152
11	12330 X	9979	-0-	-2351	-0-	330	9	446	1	N	340	311	1	8 8	173
12	12462 X	10406	-0-	-2056	-0-	374	9	630	1	N	287	346	1	32 8	82
01	11904 X	10215	-0-	-1689	-0-	316	9	636	1	N	280	174	1	7 8	181

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 259250		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 10982		PERF. 10472 - 13977				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7843 X	7100	-0-	-743	-0-	1228	1	5825	3	N	43				163
09	7380 X	6610	-0-	-770	-0-	47	9	1033	1	N	47				210
*10	7471 X	6286	-0-	-1185	-0-	52	9	955	1	N	41	172	1	16 8	63
11	7080 X	5932	-0-	-1148	-0-	45	9	707	1	N	12	2	8		73
12	7161 X	6314	-0-	-847	-0-	13	9	312	1	N	45	7	8		111
01	7099 X	6327	-0-	-772	-0-	50	9	316	1	N	36	2	8		145

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//	182847										
BROWN GAS UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	260220	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	10575 -	15413	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	11036 X	9364	-0-	-1672	-0-	477 1	8855 3	N	29			112	
09	10350 X	9456	-0-	-894	-0-	32 9	486 1	N	28			140	
*10	10695 X	9613	-0-	-1082	-0-	31 9	631 1	N	50	20 8		170	
11	10260 X	8677	-0-	-1583	-0-	55 9	209 1	N	21	3 8		188	
12	10168 X	9212	-0-	-956	-0-	23 9	9175 3	N	34	9 8		213	
01	9765 X	9085	-0-	-680	-0-	9049 3	36 9	N	33	176 1	2 8	68	

GIBSON SWD		WELL #:	1D	RRCID ->	266066	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7614 -	7902	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		WELL #:	2	RRCID ->	238952	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9678 -	9899	
BALDWIN HEIRS CV		WELL #:	2	RRCID ->	236120	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9678 -	9899	
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1040 1	521 3	Y	12	168 1		100	
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	13 9	1042 1	Y	21			121	
10	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	23 9	160 1	Y	4			125	
11	1500 N	632	-0-	-868	-0-	4 9	394 1	Y	36			161	
12	1550 N	963	-0-	-587	-0-	40 9	106 1	Y	5			166	
01	1457 N	962	-0-	-495	-0-	6 9	100 1	Y	60	168 1		58	
						66 9							

BENNETT		WELL #:	1	RRCID ->	242542	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9834 -	9950	
08	713 N	568	-0-	-145	-0-	289 1	258 3	N	19			54	
09	570 N	199	-0-	-371	-0-	21 9	22 1	N	4			58	
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	4 9	26 1	N	-0-			58	
11	540 N	76	-0-	-464	-0-	8 1	68 3	N	-0-			58	
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	63 1	507 3	N	-0-			58	
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	38 1	307 3	N	-0-			58	

INDIGO MINERALS LLC		WELL #:	2	RRCID ->	423834	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9862 -	10018	
DEUTSCH		WELL #:	2	RRCID ->	242883	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9862 -	10018	
08	3193 X	3059	-0-	-134	-0-	3050 2	9 9	N	8	182 1		35	
09	3090 X	2807	-0-	-283	-0-	2785 2	22 9	N	20			55	
10	3162 X	2791	-0-	-371	-0-	2789 2	2 9	N	2			57	
11	3060 X	2581	-0-	-479	-0-	2574 2	7 9	N	6			63	
12	3131 X	2599	-0-	-532	-0-	2556 2	43 9	N	39			102	
01	3069 X	2582	-0-	-487	-0-	2560 2	22 9	N	20			122	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
COOK		WELL #:		1	RRCID ->	245076	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	9928 - 9670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2821 N	2655	-0-	-166	-0-	2655 2		N	-0-			67
09		2850 N	2325	-0-	-525	-0-	2289 2	36 9	N	33			100
10		2635 N	2504	-0-	-131	-0-	2504 2		N	-0-			100
11		2580 N	2306	-0-	-274	-0-	2306 2		N	-0-			100
12		2418 N	2342	-0-	-76	-0-	2342 2		N	-0-			100
01		2511 N	2281	-0-	-230	-0-	2281 2		N	-0-			100

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624									
PROPE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230829	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9879 - 10112	
08		T. A.	132	-0-	132	132	132 3		N	-0-			99
09		T. A.	89	-0-	89	221	89 3		N	-0-			99
10		319 X	98	-0-	-221	-0-	98 3		N	-0-			99
11		165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			99
*12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			99
01		93 N NO RPT		-0-	-93	-0-			N	NO RPT			99

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
HARRIS, JAMES F.		WELL #:		1	RRCID ->	215137	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9912 - 10146	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEUTSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215183	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8706 - 10052	
08		3255 X	2919	-0-	-336	-0-	2918 2	1 9	N	1	175 1		47
09		3120 X	2735	-0-	-385	-0-	2702 2	33 9	N	30			77
10		3162 X	2510	-0-	-652	-0-	2510 2		N	-0-			77
11		2910 X	2322	-0-	-588	-0-	2322 2		N	-0-			77
12		2945 X	2359	-0-	-586	-0-	2356 2	3 9	N	3			80
01		2914 X	2283	-0-	-631	-0-	2283 2		N	-0-			80

ALLEN, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	216170	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9870 - 10111	
08		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-			40
09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1839 2	70 9	N	64			104
10		1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1698 2		N	-0-			104
11		2010 N	1279	-0-	-731	-0-	1279 2		N	-0-			104
12		1984 N	1392	-0-	-592	-0-	1392 2		N	-0-			104
01		1705 N	1427	-0-	-278	-0-	1427 2		N	-0-			104

ANDERSON, PEGGY ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	216248	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10198	PERF.	9836 - 10117	
08		651 N	478	-0-	-173	-0-	478 2		N	-0-			167
09		3000 N	4791	-0-	1791	1791	4789 2	2 9	N	2			169
10		3100 N	3684	-0-	584	2375	3645 2	39 9	N	35	177 1		27
11		3000 N	3137	-0-	137	2512	3137 2		N	-0-			27
12		5554 X	3042	-0-	-2512	-0-	3042 2		N	-0-			27
*01		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N	-0-			27

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 1		RRCID -> 217569		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		79
09	780 N	704	-0-	-76	-0-	704 2	N	-0-		79
10	775 N	609	-0-	-166	-0-	609 2	N	-0-		79
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-		79
12	713 N	644	-0-	-69	-0-	644 2	N	-0-		79
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 2	N	-0-		79

CAYCE		WELL #: 1		RRCID -> 218054		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140		
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	N	-0-		22
09	1560 N	1558	-0-	-2	-0-	1558 2	N	-0-		22
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2	N	-0-		22
11	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	1524 2	N	-0-		22
12	1612 N	866	-0-	-746	-0-	863 2	N	3		25
01	1674 N	805	-0-	-869	-0-	805 2	N	-0-		25

BELL, CHARLIE		WELL #: 1		RRCID -> 218056		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936		
08	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2	Y	-0-		-0-
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2	Y	-0-		-0-
10	2511 N	2476	-0-	-35	-0-	2476 2	Y	-0-		-0-
11	2520 N	2323	-0-	-197	-0-	2323 2	Y	-0-		-0-
12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2553 2	Y	22		22
01	2480 N	2285	-0-	-195	-0-	2285 2	Y	-0-		22

MARSHALL, JEFFREY		WELL #: 1		RRCID -> 219302		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108		
08	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2	N	-0-		65
09	2550 N	2546	-0-	-4	-0-	2546 2	N	-0-		65
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2605 2	N	39		104
11	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2	N	-0-		104
12	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2647 2	N	8	87 1	25
01	2635 N	2540	-0-	-95	-0-	2540 2	N	-0-		25

HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219306		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129		
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-		27
09	360 N	287	-0-	-73	-0-	287 2	N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

SEALEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220470		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115		
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	N	-0-		68
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2	N	-0-		68
10	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341 2	N	-0-		68
11	1410 N	1226	-0-	-184	-0-	1226 2	N	-0-		68
12	1426 N	813	-0-	-613	-0-	813 2	N	-0-		68
*01	1333 N	815	-0-	-518	-0-	721 2	Y	85	126 1	27

HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 221128		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118		
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-		117
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2	N	-0-		117
10	217 N	94	-0-	-123	-0-	94 2	N	-0-		117
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2	N	-0-		117
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		117
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		117

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-		22
09	1530 N	1494	-0-	-36	-0-	1494 2		N	-0-		22
10	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	1532 2		N	-0-		22
11	1560 N	1395	-0-	-165	-0-	1395 2		N	-0-		22
12	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431 2		N	-0-		22
01	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	1391 2		N	-0-		22

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

08	4650 X	3651	-0-	-999	-0-	3592 2	59 9	Y	54		222
09	3900 X	3538	-0-	-362	-0-	3537 2	1 9	Y	1	188 1	35
10	3999 X	3416	-0-	-583	-0-	3396 2	20 9	Y	18		53
11	3660 X	3267	-0-	-393	-0-	3215 2	52 9	Y	47		100
12	3782 X	3232	-0-	-550	-0-	3229 2	3 9	Y	3		103
01	3658 X	3194	-0-	-464	-0-	3194 2		Y	-0-		103

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

08	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2483 2	28 9	N	25		200
09	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2329 2	10 9	N	9	179 1	30
10	1829 X	1335	-0-	-494	-0-	1278 2	57 9	N	52		82
11	1770 N	776	-0-	-994	-0-	776 2		N	-0-		82
12	1829 N	669	-0-	-1160	-0-	669 2		N	-0-		82
01	1333 N	719	-0-	-614	-0-	719 2		N	-0-		82

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52 1	-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

08	1705 N	1203	-0-	-502	-0-	1203 2		N	-0-		28
09	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-		28
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		28
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		28
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

08	992 N	563	-0-	-429	-0-	432 1	131 2	N	-0-		42
09	870 N	106	-0-	-764	-0-	36 1	17 2	N	48		90
						53 9					
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		90
11	540 N	21	-0-	-519	-0-	21 2		N	-0-		90
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	25 2		N	-0-		90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
ALLEN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 222371		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	120
09	360 N	151	-0-	-209	-0-	151	2	N	-0-	120
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	120
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	120
12	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2	N	-0-	120
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-	120

ALLEN, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 222372		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104		
08	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	2	N	-0-	20
09	840 N	650	-0-	-190	-0-	650	2	N	-0-	20
10	682 N	552	-0-	-130	-0-	552	2	N	-0-	20
11	930 N	763	-0-	-167	-0-	763	2	N	-0-	20
12	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2	N	-0-	20
*01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-	20

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223197		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223422		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084		
08	2821 X	2539	-0-	-282	-0-	2539	2	N	-0-	25
09	2640 X	2378	-0-	-262	-0-	2378	2	N	-0-	25
10	2728 X	2532	-0-	-196	-0-	2508	2	N	24 9	47
11	2640 X	2214	-0-	-426	-0-	2214	2	N		47
12	2666 X	1517	-0-	-1149	-0-	1514	2	N	3 9	50
01	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N		50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223423		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098		
08	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1985	2	N	-0-	70
09	2190 N	2100	-0-	-90	-0-	2100	2	N	-0-	70
10	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2258	2	N	-0-	70
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-	70
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	30 9	97
01	2263 N	2236	-0-	-27	-0-	2219	2	N	17 9	112

BELL, CHARLIE		WELL #: 3		RRCID -> 223519		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926		
08	2077 N	2004	-0-	-73	-0-	2004	2	N	-0-	155
09	2010 N	1937	-0-	-73	-0-	1881	2	N	56 9	206
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	N		33
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	173 1	33
12	2015 N	1410	-0-	-605	-0-	1400	2	N	10 9	42
01	2294 N	1630	-0-	-664	-0-	1630	2	N		42

BELL, CHARLIE		WELL #: 4		RRCID -> 223551		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378		
08	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2	N	-0-	124
09	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	1198	2	N	61 9	179
10	1457 N	1154	-0-	-303	-0-	1154	2	N		179
11	1320 N	1135	-0-	-185	-0-	1135	2	N	-0-	179
12	1302 N	1097	-0-	-205	-0-	1074	2	N	23 9	23
01	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	1010	2	N		23

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			35
09		1470 N	1326	-0-	-144	-0-	1326	2			35
10		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1443	2	59 9	N	89
11		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			89
12		1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			89
01		1488 N	1302	-0-	-186	-0-	1302	2			89

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012											
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028											
08		403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2			59
09		390 N	252	-0-	-138	-0-	252	2			59
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			59
11		330 N	21	-0-	-309	-0-	21	2			59
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6 9	N	64
*01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6 9	N	69

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094											
08		992 N	969	-0-	-23	-0-	969	2			27
09		1050 N	926	-0-	-124	-0-	926	2			27
10		1054 N	968	-0-	-86	-0-	966	2	2 9	N	27
11		930 N	10	-0-	-920	-0-	10	2			27
12		961 N	46	-0-	-915	-0-	46	2			27
01		961 N	415	-0-	-546	-0-	415	2			27

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070											
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	68	1	962	2	40
09		810 N	791	-0-	-19	-0-	55	1	735	2	40
10		961 N	944	-0-	-17	-0-	65	1	869	2	48
11		990 N	604	-0-	-386	-0-	59	1	521	2	69
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	24	9			
01		930 N	893	-0-	-37	-0-	77	1	881	2	70
							2	9			
							85	1	804	2	74
							4	9			

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		
08		1209 N	1101	-0-	-108	-0-		1101	2		N	44
09		1080 N	974	-0-	-106	-0-		973	2	1 9	N	44
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		1138	2		N	44
11		1080 N	763	-0-	-317	-0-		762	2	1 9	N	44
12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		1192	2		N	44
01		1147 N	1027	-0-	-120	-0-		1027	2		N	44

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127												
08		3317 X	3241	-0-	-76	-0-		3241	2		N	127
09		3180 X	3092	-0-	-88	-0-		3092	2		N	127
10		3286 X	3254	-0-	-32	-0-		3201	2	53 9	N	175
11		3180 X	3139	-0-	-41	-0-		3139	2		N	175
12		3286 X	3218	-0-	-68	-0-		3218	2		N	175
01		3255 X	3184	-0-	-71	-0-		3184	2		N	175

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011												
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033	2		N	120
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		1118	2		N	120
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-		848	2		N	120
11		810 N	12	-0-	-798	-0-		12	2		N	120
12		837 N	514	-0-	-323	-0-		514	2		N	120
01		837 N	515	-0-	-322	-0-		515	2		N	120

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021												
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	2		N	139
09		240 N	239	-0-	-1	-0-		239	2		N	139
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2		N	139
11		240 N	164	-0-	-76	-0-		164	2		N	139
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2		N	139
01		248 N	229	-0-	-19	-0-		229	2		N	139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054												
08		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-		2013	2	39 9	N	62
09		2130 N	1928	-0-	-202	-0-		1928	2		N	62
10		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		2035	2		N	62
11		1980 N	1404	-0-	-576	-0-		1404	2		N	62
12		1984 N	1500	-0-	-484	-0-		1497	2	3 9	N	65
01		2046 N	1291	-0-	-755	-0-		1291	2		N	65

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933												
08		372 N	268	-0-	-104	-0-		268	2		N	116
09		300 N	133	-0-	-167	-0-		133	2		N	116
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	2		N	116
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-		433	2		N	116
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-		566	2	3 9	N	27
01		403 N	267	-0-	-136	-0-		267	2		N	27

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150												
08		1612 N	669	-0-	-943	-0-		669	2		N	124
09		1620 N	1619	-0-	-1	-0-		1619	2		N	124
10		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		2101	2		N	124
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1408	2		N	124
12		1674 N	822	-0-	-852	-0-		822	2		N	124
01		2108 N	855	-0-	-1253	-0-		855	2		N	124

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-		79
09		2460 N	2451	-0-	-9	-0-	2398	2	N	48		127
10		2573 N	2473	-0-	-100	-0-	2473	2	N	-0-		127
11		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-		127
12		2542 N	2476	-0-	-66	-0-	2418	2	N	53	155 1	25
01		2480 N	2419	-0-	-61	-0-	2419	2	N	-0-		25

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068												
08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	102	1	N	3	1 8	22
09		1410 N	1388	-0-	-22	-0-	97	1	N	3		25
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-		25
11		1500 N	918	-0-	-582	-0-	93	1	N	-0-		25
12		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	113	1	N	15	1 8	39
*01		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	137	1	N	15		54

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981												
08		2914 X	2895	-0-	-19	-0-	547	1	Y	26	3 8	85
09		2820 X	2709	-0-	-111	-0-	551	1	Y	12		97
10		3069 X	2081	-0-	-988	-0-	298	1	Y	8	1 8	104
11		2970 X	2184	-0-	-786	-0-	241	1	Y	88		192
12		3069 X	2064	-0-	-1005	-0-	235	1	Y	31	171 1 1 8	51
01		2883 X	2435	-0-	-448	-0-	247	1	Y	25		76

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962												
08		2480 N	2332	-0-	-148	-0-	445	1	Y	-0-		-0-
09		2220 N	2001	-0-	-219	-0-	409	1	Y	-0-		-0-
10		2821 N	2795	-0-	-26	-0-	401	1	Y	3		3
11		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	269	1	Y	2		5
12		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	292	1	Y	2	6 1	1
01		2790 N	2747	-0-	-43	-0-	280	1	Y	12		13

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123												
08		713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2	Y	-0-		41
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	Y	-0-		41
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	711	2	Y	53		94
11		630 N	495	-0-	-135	-0-	495	2	Y	-0-		94
12		713 N	353	-0-	-360	-0-	346	2	Y	6	75 1	25
01		775 N	588	-0-	-187	-0-	588	2	Y	-0-		25

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
HARRIS, OSCAR		WELL #: 3		RRCID -> 236096		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		19
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236097		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052			
08	2728 N	2698	-0-	-30	-0-	2687	2	11 9	N	10	120
09	2700 N	2506	-0-	-194	-0-	2495	2	11 9	N	10	130
10	2790 N	2509	-0-	-281	-0-	2503	2	6 9	N	5	135
11	2610 N	2424	-0-	-186	-0-	2424	2		N	-0-	135
12	2604 N	2417	-0-	-187	-0-	2407	2	10 9	N	9	144
01	2511 N	2442	-0-	-69	-0-	2441	2	1 9	N	1	145

OSBORNE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 236098		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OSBORNE HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 239127		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239			
08	1209 N	895	-0-	-314	-0-	874	2	21 9	Y	19	34
09	1320 N	792	-0-	-528	-0-	792	2		Y	-0-	34
10	961 N	790	-0-	-171	-0-	787	2	3 9	Y	3	37
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		Y	-0-	37
12	806 N	540	-0-	-266	-0-	538	2	2 9	Y	2	39
01	775 N	340	-0-	-435	-0-	338	2	2 9	Y	2	41

BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243116		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574			
08	7843 X	6461	-0-	-1382	-0-	6461	2		N	-0-	93
09	7590 X	3758	-0-	-3832	-0-	3758	2		N	-0-	93
10	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2		N	-0-	93
11	6240 X	403	-0-	-5837	-0-	403	2		N	-0-	93
12	6448 X	1	-0-	-6447	-0-	1	2		N	-0-	93
01	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-				N	-0-	93

WELLS GU		WELL #: 1		RRCID -> 244510		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
BELL, CHARLIE		WELL #: 7		RRCID -> 245552		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1054 N	294	-0-	-760	-0-	274 2	20 9	N	18	95
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	522 1	899 2	N	-0-	95
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	540 1	771 2	N	19	114
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	21 9	471 2	N	3	117
12	1457 N	776	-0-	-681	-0-	3 9	342 2	N	67	157 1
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	74 9		N	-0-	27

OSBORNE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 246032		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095		
08	775 N	727	-0-	-48	-0-	90 1	596 2	Y	37	55
						41 9				
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	45 1	652 2	Y	-0-	55
10	713 N	364	-0-	-349	-0-	361 2	3 9	Y	3	58
11	690 N	349	-0-	-341	-0-	349 2		Y	-0-	58
12	713 N	76	-0-	-637	-0-	76 2		Y	-0-	58
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	58

LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 246528		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOSELEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 246529		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAINS GUL		WELL #: 2		RRCID -> 247774		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

D'ASTO		WELL #: 3		RRCID -> 249428		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		33976 X	32717	-0-	-1259	-0-	32485	2	232	9	N	102
09		32490 X	26303	-0-	-6187	-0-	26142	2	161	9	N	71
10		33225 X	33225	-0-	-0-	-0-	32997	2	228	9	N	102
11		32130 X	20265	-0-	-11865	-0-	20080	2	185	9	N	270
12		33015 X	31610	-0-	-1405	-0-	31482	2	128	9	N	209
01		33232 X	29650	-0-	-3582	-0-	29471	2	179	9	N	188

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540												
08		8339 X	7726	-0-	-613	-0-	7494	2	232	9	N	245
09		8070 X	6496	-0-	-1574	-0-	6307	2	189	9	N	235
10		8339 X	6799	-0-	-1540	-0-	6622	2	177	9	N	204
11		7770 X	5969	-0-	-1801	-0-	5815	2	154	9	N	344
12		8029 X	6410	-0-	-1619	-0-	6354	2	56	9	N	217
01		7719 X	6659	-0-	-1060	-0-	6393	2	266	9	N	273

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540												
08		177258 X	132052	-0-	-45206	-0-	124	1	130880	2	N	302
							1048	9				
09		159450 X	117030	-0-	-42420	-0-	116	1	115965	2	N	93
							949	9				
10		154690 X	95622	-0-	-59068	-0-	100	1	94644	2	N	28
							878	9				
11		142590 X	65378	-0-	-77212	-0-	96	1	64196	2	N	292
							1086	9				
12		140864 X	109123	-0-	-31741	-0-	124	1	107846	2	N	193
							1153	9				
01		132060 X	101499	-0-	-30561	-0-	124	1	100376	2	N	182
							999	9				

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453												
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035												
08	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	105	3			Y	4
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	107	2	3			Y	4
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	107					Y	4
*11		107 N	-0-	-0-	-107	-0-					Y	4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	4

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029												
08		898 N	898	-0-	-0-	-0-	129	1	769	3	Y	17
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	83	1	850	3	Y	17
*10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	83	1	759	3	Y	17
*11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	334	1	606	3	Y	17
*12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	994	3	Y	17
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	17

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453												
STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		2604 X	2470	-0-	-134	-0-	345 1	2125 3		Y	-0-	-0-
09		2460 X	2378	-0-	-82	-0-	214 1	2164 3		Y	-0-	-0-
*10		2573 X	2483	-0-	-90	-0-	183 1	2300 3		Y	-0-	-0-
*11		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	949 1	1719 3		Y	-0-	-0-
*12		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	135 1	2537 3		Y	-0-	-0-
01		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				Y	NO RPT	-0-

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035												
08		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	320 1	1825 3		Y	-0-	-0-
09		2160 X	2052	-0-	-108	-0-	184 1	1868 3		Y	-0-	-0-
*10		2232 X	1902	-0-	-330	-0-	194 1	1708 3		Y	-0-	-0-
11		2040 X	1877	-0-	-163	-0-	668 1	1209 3		Y	-0-	-0-
12		2139 X	2080	-0-	-59	-0-	120 1	1960 3		Y	-0-	-0-
01		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				Y	NO RPT	-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002												
08	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2 3			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	3	1 1			Y	-0-	-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	-0-
*11		5 N	2	-0-	-3	-0-	1 1	1 3		Y	-0-	-0-
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031												
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3		Y	-0-	-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-	-0-
*10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047												
08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	129 1	751 3		Y	-0-	-0-
09		917 N	917	-0-	-0-	-0-	82 1	835 3		Y	-0-	-0-
*10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	74 1	657 3		Y	-0-	-0-
*11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	370 1	670 3		Y	-0-	-0-
*12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	48 1	871 3		Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032												
08		3441 X	3331	-0-	-110	-0-	476 1	2855 3		Y	-0-	-0-
09		3390 X	3102	-0-	-288	-0-	284 1	2818 3		Y	-0-	-0-
*10		3503 X	2885	-0-	-618	-0-	297 1	2588 3		Y	-0-	-0-
11		3270 X	3060	-0-	-210	-0-	1088 1	1972 3		Y	-0-	-0-
12		3317 X	2636	-0-	-681	-0-	172 1	2464 3		Y	-0-	-0-
01		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				Y	NO RPT	-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030												
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	12 1	69 3		Y	-0-	-0-
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 1	52 3		Y	-0-	-0-
*10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3		Y	-0-	-0-
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	33 1	60 3		Y	-0-	-0-
*12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 3		Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453															
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	28	1	37	3	Y	-0-			-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983															
08		1271 X	891	-0-	-380	-0-	133	1	758	3	Y	-0-			-0-
09		1230 X	830	-0-	-400	-0-	77	1	753	3	Y	-0-			-0-
*10		1209 X	537	-0-	-672	-0-	44	1	493	3	Y	-0-			-0-
11		1140 X	485	-0-	-655	-0-	172	1	313	3	Y	-0-			-0-
12		961 X	478	-0-	-483	-0-	26	1	452	3	Y	-0-			-0-
01		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD															
XTO ENERGY INC. 945936															
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70															
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76															
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		//CONT.//		39724 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HFU -C-		WELL #:		605	RRCID ->	158150	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 1098 - 1106
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HFU P		WELL #:		3319	RRCID ->	182324	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 1122 - 1126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAWKINS (RODESSA)				39724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD			
XTO ENERGY INC.				945936							
HAWKINS GU 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	031738	COMPL. DATE	11/07/1963	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7211 - 7234
08	10230 X	7269	-0-	-2961	-0-	7269	3		N	-0-	-0-
09	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	3		N	-0-	-0-
10	10230 X	7649	-0-	-2581	-0-	7649	3		N	-0-	-0-
11	9900 X	7287	-0-	-2613	-0-	7287	3		N	-0-	-0-
12	10230 X	9835	-0-	-395	-0-	9835	3		N	-0-	-0-
01	10230 X	7665	-0-	-2565	-0-	7665	3		N	-0-	-0-

HAWKINS GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	032013	COMPL. DATE	12/27/1963	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7632 - 7642
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3		N	-0-	-0-
09	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-	-0-
10	2852 X	502	-0-	-2350	-0-	502	3		N	-0-	-0-
11	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3		N	-0-	-0-
12	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3		N	-0-	-0-
*01	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	3		N	-0-	-0-

HAWKINS GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	033093	COMPL. DATE	04/11/1964	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6795 - 6805
08	44206 X	12150	-0-	-32056	-0-	12150	3		N	-0-	-0-
09	42780 X	32971	-0-	-9809	-0-	32971	3		N	-0-	-0-
10	34844 X	24596	-0-	-10248	-0-	24596	3		N	-0-	-0-
11	33720 X	21379	-0-	-12341	-0-	21379	3		N	-0-	-0-
12	34844 X	32079	-0-	-2765	-0-	32079	3		N	-0-	-0-
*01	34426 X	34426	-0-	-0-	-0-	34426	3		N	-0-	-0-

HAWKINS GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	035300	COMPL. DATE	02/05/1965	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8240 - 8311
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAWKINS (RODESSA)		//CONT.// 39724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAWKINS GU 4		WELL #: 2 A		RRCID -> 042768		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A		WELL #: 1		RRCID -> 052812		COMPL. DATE 04/07/1972		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HAWKINS GU 11		WELL #: 2 M		RRCID -> 224562		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)		39724 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
XTO ENERGY INC.		945936								
HFU L		WELL #: 3204		RRCID -> 148332		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HFU Q		WELL #: 9109		RRCID -> 185257		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNOVA)		40311 890		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SABINE		
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		665670								
TI-E		WELL #: 110A		RRCID -> 147872		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					107
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					107
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					107
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					107
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					107
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					107

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015

HEMPHILL (SARATOGA-ANNOA)		//CONT.//		40311 890	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SABINE			
R. LACY SERVICES, LTD.				687208								
USA COM				WELL #:	1	RRCID ->	265184	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	5932	PERF. 6325 - 10039
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8568			N	-0-			-0-
09	8568	-0-	-0-	-8568	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2015 - P/A 10/12/15												

HENDEYSON (COTTON VALLEY)				40353 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
PERRY ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	226576	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11222 - 11268
08	1581 #	1220	-0-	-361	-0-	1220	2		N	-0-		131
09	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1231	2	4	9	N	4	135
10	1707 R	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-	135
11	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	N	1	135
12	1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-	135
01	1705 #	1640	-0-	-65	-0-	1640	2			N	-0-	135

HENDEYSON (RUSK CO. PETTIT)				40353 426	ASSOCIATED	49B			CNTY: RUSK			
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689								
BENNETT, T. V. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	016098	COMPL. DATE	09/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7247 - 7254
08	558 #	494	-0-	-64	-0-	474	2	20	9	N	18	127
09	540 R	540	-0-	-0-	-0-	527	2	13	9	N	12	139
10	527 #	241	-0-	-286	-0-	232	2	9	9	N	8	147
11	606 R	606	-0-	-0-	-0-	593	2	13	9	N	12	159
*12	558 #	341	-0-	-217	-0-	324	2	17	9	N	15	174
*01	593 R	593	-0-	-0-	-0-	561	2	32	9	N	29	158 1 45

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130		RRCID -> 016109			COMPL. DATE 04/10/1958			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267		
ELLIS ESTATE				WELL #:	1									
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	90		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	105		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	117		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	130		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	138		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	149		

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624		RRCID -> 222259			COMPL. DATE 08/26/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250		
FREEMAN-MILLER G.U. 2				WELL #:	3									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

SUNDOWN ENERGY LP				829482		RRCID -> 179849			COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492		
CRIM ET AL				WELL #:	1									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT)			//CONT.// 40353 426		ASSOCIATED			49B		CNTY: RUSK			
SUNDOWN ENERGY LP			//CONT.// 829482										
ROPER, LEON			WELL #: 4		RRCID -> 199963			COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		122	

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK)			40353 710		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC			501130										
HOWARD -A-			WELL #: 1 T		RRCID -> 016131			COMPL. DATE 06/10/1958		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640			
08		0 W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			40356 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK			
BOWLES ENERGY, INC.			084097										
GRAY			WELL #: 1		RRCID -> 210770			COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	

DOUTHIT			WELL #: 1		RRCID -> 213527			COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735			
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	1755	1	750	2	N	-0-	48
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	1634	1	700	2	N	-0-	48
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	551	1	702	2	N	-0-	48
11	3000	N	9524	-0-	6524	6524	8315	1	1209	2	N	-0-	48
12	3100	N	1063	-0-	-2037	4487	301	1	762	2	N	-0-	48
*01	3100	N	1075	-0-	-2025	2462	300	1	775	2	N	-0-	48

HARRELL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 221605			COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757			
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	498	1	212	2	N	-0-	15
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	704	1	301	2	N	-0-	15
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	383	1	488	2	N	15	30
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	599	1	87	2	N	-0-	29
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	203	1	511	2	N	-0-	30
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	205	1	550	2	N	-0-	30

GREEN, C.B.			WELL #: 1		RRCID -> 222645			COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410			
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-	100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	100
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 10626												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2660	2	6	9	N	5
09		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2507	2	12	9	N	11
10		2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	8
11		2580 N	2475	-0-	-105	-0-	2463	2	12	9	N	11
12		2604 N	2270	-0-	-334	-0-	2258	2	12	9	N	11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996												
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792												
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-
*09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-
*10		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-
*11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-
*12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-
*01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554												
08		360 X	117	-0-	-243	-0-	103	2	14	9	N	13
09		121 X	121	-0-	-0-	-0-	109	2	12	9	N	11
10		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-
11		129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-
12		124 X	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991												
08		744 N	581	-0-	-163	-0-	552	3	29	9	Y	26
09		750 N	272	-0-	-478	-0-	247	3	25	9	Y	23
10		465 N	371	-0-	-94	-0-	335	3	36	9	Y	33
11		570 N	367	-0-	-203	-0-	336	3	31	9	Y	28
*12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	283	3	23	9	Y	21
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082												
08		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1698	3	47	9	Y	43
09		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1574	3	58	9	Y	53
10		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1579	3	73	9	Y	66
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1502	3	64	9	Y	58
*12		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1547	3	59	9	Y	54
01		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707												
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-
*12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
PONE, E.M. GU		WELL #:		2	RRCID ->	217433	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10715 - 11687	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	690	3	Y	47	67
						52	9					
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	41	1	613	3	Y	70	137
						77	9					
10	837 N	790	-0-	-47	-0-	41	1	606	3	Y	130	267
						143	9					
11	750 N	748	-0-	-2	-0-	40	1	558	3	Y	136	146
						150	9				257 1	
12	744 N	595	-0-	-149	-0-	41	1	531	3	Y	21	13
						23	9				154 1	
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT	13

PONE		WELL #:		3	RRCID ->	219795	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10720 - 11696	
08	930 N	807	-0-	-123	-0-	41	1	766	3	Y	-0-	-0-
						31	1	466	3	Y	-0-	-0-
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	31	1	466	3	Y	-0-	-0-
						23	1	340	3	Y	-0-	-0-
10	527 N	363	-0-	-164	-0-	64	1	890	3	Y	-0-	-0-
						38	1	487	3	Y	-0-	-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-						3 1	-0-
12	527 N	525	-0-	-2	-0-							-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	-0-

FROST		WELL #:		1	RRCID ->	223219	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10722 - 10889	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	82	3	8	9	N	7	95
												95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
												98
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	5	3	3	9	N	3	98
												98
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	98
												98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
												98
01	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT	98

PONE		WELL #:		4	RRCID ->	225266	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11882	PERF.10687 - 11858	
08	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	62	1	1169	3	Y	-0-	-0-
						87	1	1296	3	Y	-0-	-0-
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
10	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	79	1	1164	3	Y	-0-	-0-
						79	1	1098	3	Y	-0-	-0-
11	1200 N	1177	-0-	-23	-0-							-0-
												-0-
12	1426 N	1209	-0-	-217	-0-	87	1	1122	3	Y	-0-	-0-
												-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT	-0-

FROST-WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	225329	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	12017	PERF.11744 - 11824	
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1732	3	11	9	N	10	35
												37
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1645	3	2	9	N	2	37
												37
10	1581 N	1459	-0-	-122	-0-	1459	3			N	-0-	37
												37
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-	37
												37
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	37
												37
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT	37

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	5 1	54 3	Y	17	46 1	23	
						19 9						
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	5 1	50 3	Y	11		34	
						12 9						
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	5 1	47 3	Y	27	17 1	44	
						30 9						
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	Y	61	18 1	87	
						67 9						
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	33	61 1	59	
						36 9						
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		59	

SILER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 232920 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 10728												
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2015												

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722												
08	3038 X	2550	-0-	-488	-0-	160 1	2327 3	Y	57	70 1	63	
						63 9						
09	2940 X	2132	-0-	-808	-0-	133 1	1964 3	Y	32		95	
						35 9						
10	3038 X	2712	-0-	-326	-0-	168 1	2478 3	Y	60	38 1	117	
						66 9						
11	2880 X	2568	-0-	-312	-0-	156 1	2362 3	Y	45	117 1	45	
						50 9						
12	2635 X	2585	-0-	-50	-0-	159 1	2386 3	Y	36	67 1	14	
						40 9						
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT		14	

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728												
08	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	950 1	1005 3	Y	4		56	
						4 9						
09	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	959 1	959 3	Y	2		58	
						2 9						
10	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	996 1	907 3	Y	7		65	
						8 9						
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	882 1	832 3	Y	26		91	
						29 9						
*12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	911 1	841 3	Y	-0-		91	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		91	

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914												
08	1023 N	195	-0-	-828	-0-	24 1	171 3	Y	-0-		40	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	13 1	79 3	Y	-0-		40	
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	20 1	146 3	Y	3		43	
						3 9						
11	180 N	92	-0-	-88	-0-	14 1	76 3	Y	2		45	
						2 9						
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	13 1	82 3	Y	-0-		45	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		45	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK								
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624													
PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234627	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	10703 - 10875					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU		WELL #:		3	RRCID ->	234733	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10538 - 10678
08	837 N	190	-0-	-647	-0-	10	1	180	3	Y	-0-	-0-
09	750 N	509	-0-	-241	-0-	32	1	477	3	Y	-0-	-0-
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	38	1	945	3	Y	-0-	-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	12	1	739	3	Y	-0-	-0-
*12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	11	1	629	3	Y	-0-	-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT	-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	235052	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	7427 - 10770
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	21	1	151	3	Y	33	144
						36	9					
09	240 N	48	-0-	-192	-0-	1	1	3	3	Y	40	103 1
						44	9					81
10	372 N	83	-0-	-289	-0-	2	1	12	3	Y	63	78 1
						69	9					66
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	12	1	66	3	Y	77	143
						85	9					
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	56	1	342	3	Y	32	92 1
						35	9					83
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	83

RAYFORD, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	235114	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10395 - 10751
08	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	712	1	1558	3	Y	-0-	-0-
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	674	1	1591	3	Y	-0-	-0-
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	719	1	1609	3	Y	-0-	-0-
11	2190 N	1600	-0-	-590	-0-	617	1	983	3	Y	-0-	-0-
12	2356 N	2072	-0-	-284	-0-	644	1	1428	3	Y	-0-	-0-
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT	-0-

SILER HEIRS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235346	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	7524 - 10777
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	500	1	865	3	N	34	172 1
						37	9					114
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	447	1	894	3	N	8	122
						9	9					
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	429	1	647	3	N	38	160
						42	9					
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	424	1	581	3	N	81	241
						89	9					
*12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	490	1	484	3	N	24	171 1
						26	9					94
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	94

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
ROGERS, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	235581	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7462 - 10820		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		465 X	38	-0-	-427	-0-	3 1	32 3	Y		3	31 1		7
09		720 X	14	-0-	-706	-0-	3 9	13 3	Y		-0-			7
10		744 X	24	-0-	-720	-0-	1 1	18 3	Y		4	3 1		8
11		720 X	23	-0-	-697	-0-	2 1	19 3	Y		2	3 1		7
12		31 X	15	-0-	-16	-0-	2 9	14 3	Y		-0-	5 1		2
01		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	1 1		Y		NO RPT			2

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		4	RRCID ->	235692	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	7425 - 10714		
08		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N		-0-			-0-
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N		-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	238661	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	7536 - 10820		
08		2790 X	1139	-0-	-1651	-0-	1119 1	20 9	Y		18			70
09		2700 X	1389	-0-	-1311	-0-	1302 1	29 3	Y		53	50 1		73
10		1953 X	1358	-0-	-595	-0-	58 9	51 9	Y		46	70 1	1 8	48
11		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1307 1	42 9	Y		38			86
12		1426 X	1128	-0-	-298	-0-	1076 1	103 9	Y		94	56 1		124
01		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	1025 1		Y		NO RPT			124

SILER HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	241279	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	7446 - 10731		
08		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	971 1	2286 3	Y		127	264 1		163
09		3510 X	3242	-0-	-268	-0-	140 9	2156 3	Y		131			294
10		3627 X	3519	-0-	-108	-0-	942 1	2370 3	Y		191	146 1	1 8	338
11		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	144 9	2254 3	Y		214	140 1		412
*12		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	939 1	2198 3	Y		168	289 1		291
01		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	210 9		Y		NO RPT			291

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		7	RRCID ->	242432	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10388 - 10774		
08		4123 X	3721	-0-	-402	-0-	1733 1	1979 3	Y		8			30
09		3990 X	2954	-0-	-1036	-0-	9 9	1355 3	Y		18	21 1		27
10		4123 X	3574	-0-	-549	-0-	1579 1	1808 3	Y		16	26 1		17
11		3600 X	3254	-0-	-346	-0-	20 9	1406 3	Y		16			33
*12		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	1748 1	1897 3	Y		28	21 1		40
01		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	18 9		Y		NO RPT			40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		3813 X	2422	-0-	-1391	-0-	582 1	1801 3	Y	35	45 1					39
09		3690 X	2124	-0-	-1566	-0-	602 1	1499 3	Y	21						60
10		3813 X	1610	-0-	-2203	-0-	527 1	1042 3	Y	37	24 1		1 8			72
11		2700 X	2264	-0-	-436	-0-	610 1	1623 3	Y	28	72 1					28
12		2418 X	2197	-0-	-221	-0-	659 1	1524 3	Y	13	36 1					5
01		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				Y	NO RPT					5

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756																
08		1240 N	872	-0-	-368	-0-	107 1	754 3	Y	10	10 1					1
09		930 N	630	-0-	-300	-0-	89 1	529 3	Y	11	9 1					3
10		930 N	683	-0-	-247	-0-	81 1	592 3	Y	9	10 1					2
11		840 N	350	-0-	-490	-0-	53 1	288 3	Y	8	8 1					2
12		651 N	283	-0-	-368	-0-	39 1	241 3	Y	3	4 1					1
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT					1

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781																
08		527 X	18	-0-	-509	-0-	2 1	16 3	Y	-0-						54
09		510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-						54
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-						54
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-						54
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-						54
01		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT						54

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792																
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						219
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15						234
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						234
11		T. A.	84	-0-	84	84	13 1	71 3	Y	-0-						234
12		T. A.	121	-0-	121	205	17 1	104 3	Y	-0-						234
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	205			Y	NO RPT						234

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754																
08		558 X	28	-0-	-530	-0-	2 1	26 3	Y	-0-						53
09		540 X	26	-0-	-514	-0-	2 1	24 3	Y	-0-						53
10		403 X	27	-0-	-376	-0-	2 1	25 3	Y	-0-						53
11		120 X	28	-0-	-92	-0-	2 1	26 3	Y	-0-						53
12		31 X	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	Y	-0-						53
01		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT						53

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	141 1	993 3	Y	2		116
09	900 N	146	-0-	-754	-0-	21 1	124 3	Y	1		117
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	139 1	1013 3	Y	21		138
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	167 1	898 3	Y	15		153
*12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	176 1	1075 3	Y	-0-		153
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		153

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

08	527 N	515	-0-	-12	-0-	63 1	445 3	Y	6	6 1	1
09	510 N	335	-0-	-175	-0-	47 1	279 3	Y	8	7 1	2
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	64 1	464 3	Y	12	11 1	3
11	510 N	409	-0-	-101	-0-	63 1	337 3	Y	8	9 1	2
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	71 1	433 3	Y	5	6 1	1
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	6 9		Y	NO RPT		1

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 11320 - 15071

08	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	144 1	2720 3	Y	67	146 1	91
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	74 1	2913 3	Y	6		97
10	2666 X	1262	-0-	-1404	-0-	80 1	1173 3	Y	8		105
11	2850 X	992	-0-	-1858	-0-	65 1	899 3	Y	25		130
12	3224 X	1054	-0-	-2170	-0-	28 9	968 3	Y	10		140
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	75 1		Y	NO RPT		140

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF. 10924 - 15255

08	20491 X	19071	-0-	-1420	-0-	720 1	18050 3	Y	274	344 1	2 8	51
09	19830 X	18005	-0-	-1825	-0-	301 9	16998 3	Y	282	291 1	1 8	41
10	20491 X	18187	-0-	-2304	-0-	697 1	17096 3	Y	337	297 1	13 8	68
11	19560 X	17071	-0-	-2489	-0-	310 9	16017 3	Y	306	338 1		36
12	19840 X	17271	-0-	-2569	-0-	720 1	16239 3	Y	243	239 1	1 8	39
01	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-	371 9		Y	NO RPT			39

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CRAIG GU		WELL #:		3H	RRCID ->	264521	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	10876	PERF.11216	-	15887
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE			
08	21576 X	21031	-0-	-545	-0-	790 1	19822 3	Y	381	481 1	1 8	71	
						419 9							
09	20880 X	20001	-0-	-879	-0-	771 1	18799 3	Y	392	406 1		57	
						431 9							
10	21576 X	20242	-0-	-1334	-0-	807 1	19170 3	Y	241	243 1	5 8	50	
						265 9							
11	20880 X	18844	-0-	-2036	-0-	797 1	17804 3	Y	221	245 1		26	
						243 9							
12	21576 X	19129	-0-	-2447	-0-	852 1	18087 3	Y	173	171 1		28	
						190 9							
01	21018 X	NO RPT	-0-	-21018	-0-			Y	NO RPT			28	

CRAIG GU		WELL #:		2H	RRCID ->	264905	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	10095	PERF.11067	-	15058
08	10850 X	10363	-0-	-487	-0-	391 1	9804 3	Y	153	196 1		29	
						168 9							
09	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	414 1	10103 3	Y	166	171 1		24	
						183 9							
10	10850 X	10774	-0-	-76	-0-	427 1	10138 3	Y	190	171 1	4 8	39	
						209 9							
11	10500 X	9763	-0-	-737	-0-	410 1	9160 3	Y	175	193 1		21	
						193 9							
12	10850 X	9477	-0-	-1373	-0-	420 1	8910 3	Y	134	133 1		22	
						147 9							
01	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-			Y	NO RPT			22	

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267761	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	10670	PERF. N/A		
08	17794 X	17251	-0-	-543	-0-	1096 1	15966 3	Y	172	210 1		188	
						189 9							
09	17220 X	15445	-0-	-1775	-0-	971 1	14371 3	Y	94			282	
						103 9							
10	17794 X	16334	-0-	-1460	-0-	1023 1	15114 3	Y	179	114 1	1 8	346	
						197 9							
11	17130 X	15188	-0-	-1942	-0-	924 1	13967 3	Y	270	346 1		270	
						297 9							
12	17236 X	15234	-0-	-2002	-0-	940 1	14057 3	Y	215	401 1		84	
						237 9							
01	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-			Y	NO RPT			84	

CROW-HOLLAND GU (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	268367	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	10971	PERF.11098	-	16109
08	29698 X	27020	-0-	-2678	-0-	1013 1	25409 3	Y	544	596 1	1 8	102	
						598 9							
09	28740 X	24313	-0-	-4427	-0-	933 1	22765 3	Y	559	580 1		81	
						615 9							
10	29698 X	23391	-0-	-6307	-0-	937 1	22256 3	Y	180	218 1	6 8	37	
						198 9							
11	28740 X	20950	-0-	-7790	-0-	890 1	19883 3	Y	161	179 1		19	
						177 9							
12	27032 X	19965	-0-	-7067	-0-	892 1	18931 3	Y	129	127 1		21	
						142 9							
01	27032 X	NO RPT	-0-	-27032	-0-			Y	NO RPT			21	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	62341 X	57455	-0-	-4886	-0-	2180	1	54677	3	Y	544	686	1 2 8	102	
						598	9								
09	60330 X	55752	-0-	-4578	-0-	2171	1	52965	3	Y	560	580	1 1 8	81	
						616	9								
10	62341 X	55527	-0-	-6814	-0-	2215	1	52587	3	Y	659	591	1 13 8	136	
						725	9								
11	60180 X	50387	-0-	-9793	-0-	2129	1	47587	3	Y	610	673	1	73	
						671	9								
12	59737 X	50777	-0-	-8960	-0-	2260	1	47988	3	Y	481	476	1 1 8	77	
						529	9								
01	57598 X	NO RPT	-0-	-57598	-0-					Y	NO RPT			77	

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233															
08	34007 X	31164	-0-	-2843	-0-	1077	1	29781	3	Y	278	341	1	184	
						306	9								
09	32910 X	27599	-0-	-5311	-0-	935	1	26438	3	Y	205	288	1	101	
						226	9								
10	34007 X	26728	-0-	-7279	-0-	1006	1	25287	3	Y	395	292	1	204	
						435	9								
11	32100 X	24162	-0-	-7938	-0-	375	1	23359	3	Y	389	467	1	126	
						428	9								
12	32891 X	24012	-0-	-8879	-0-	415	1	23208	3	Y	354	297	1	183	
						389	9								
01	31155 X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					Y	NO RPT			183	

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766															
08	46283 X	43609	-0-	-2674	-0-	1665	1	41754	3	Y	173	144	1	212	
						190	9								
09	44790 X	39633	-0-	-5157	-0-	1554	1	37912	3	Y	152	144	1	220	
						167	9								
10	46283 X	39019	-0-	-7264	-0-	1569	1	37259	3	Y	174	265	1 2 8	127	
						191	9								
11	44790 X	35489	-0-	-9301	-0-	1512	1	33802	3	Y	159	139	1	147	
						175	9								
12	46283 X	34738	-0-	-11545	-0-	1556	1	33025	3	Y	143	138	1	152	
						157	9								
01	43617 X	NO RPT	-0-	-43617	-0-					Y	NO RPT			152	

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639															
08	93434 X	74224	-0-	-19210	-0-	904	1	72789	3	Y	483	442	1	179	
						531	9								
09	90420 X	54238	-0-	-36182	-0-	843	1	53304	3	Y	83	224	1 6 8	32	
						91	9								
10	93434 X	69162	-0-	-24272	-0-	984	1	67815	3	Y	330	260	1 15 8	87	
						363	9								
11	90000 X	64314	-0-	-25686	-0-	991	1	62998	3	Y	295	341	1	41	
						325	9								
12	88102 X	61913	-0-	-26189	-0-	1007	1	60595	3	Y	283	232	1 2 8	90	
						311	9								
01	74214 X	NO RPT	-0-	-74214	-0-					Y	NO RPT			90	

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543															
08	46283 X	45232	-0-	-1051	-0-	44502	3	730	9	Y	664	634	1	90	
09	44790 X	39878	-0-	-4912	-0-	39388	3	490	9	Y	445	416	1 1 8	118	
10	46283 X	39811	-0-	-6472	-0-	39334	3	477	9	Y	434	449	1 1 8	102	
11	44790 X	37659	-0-	-7131	-0-	37114	3	545	9	Y	495	484	1	113	
12	46283 X	37365	-0-	-8918	-0-	36836	3	529	9	Y	481	499	1	95	
01	45229 X	NO RPT	-0-	-45229	-0-					Y	NO RPT			95	

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																		
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		48639 X	47200	-0-	-1439	-0-	46672	3	528	9	Y	480	443	1				253
09		47070 X	44100	-0-	-2970	-0-	43700	3	400	9	Y	364	427	1				190
10		48639 X	41826	-0-	-6813	-0-	41411	3	415	9	Y	377	450	1	1	8		116
11		45690 X	38753	-0-	-6937	-0-	38314	3	439	9	Y	399	459	1				56
12		47213 X	38463	-0-	-8750	-0-	37959	3	504	9	Y	458	432	1				82
01		47213 X	NO RPT	-0-	-47213	-0-					Y	NO RPT						82

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275																		
08		37605 X	37605	-0-	-0-	-0-	1306	1	36117	3	Y	165	220	1				109
							182	9										
09		34860 X	34142	-0-	-718	-0-	1161	1	32845	3	Y	124	172	1				61
							136	9										
10		36022 X	35909	-0-	-113	-0-	1364	1	34282	3	Y	239	177	1				123
							263	9										
11		34860 X	31551	-0-	-3309	-0-	495	1	30800	3	Y	233	281	1				75
							256	9										
12		36022 X	31506	-0-	-4516	-0-	550	1	30722	3	Y	213	178	1				110
							234	9										
01		36022 X	NO RPT	-0-	-36022	-0-					Y	NO RPT						110

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762																		
08		30876 X	27388	-0-	-3488	-0-	952	1	26341	3	Y	86	111	1				57
							95	9										
09		29880 X	28052	-0-	-1828	-0-	955	1	27025	3	Y	65	90	1				32
							72	9										
10		30876 X	25801	-0-	-5075	-0-	982	1	24687	3	Y	120	90	1				62
							132	9										
11		28980 X	22007	-0-	-6973	-0-	346	1	21532	3	Y	117	141	1				38
							129	9										
12		28985 X	21465	-0-	-7520	-0-	375	1	20973	3	Y	106	89	1				55
							117	9										
01		28985 X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					Y	NO RPT						55

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968																		
08		54281 X	48614	-0-	-5667	-0-	48053	3	561	9	Y	510	483	1				69
09		52530 X	46312	-0-	-6218	-0-	45822	3	490	9	Y	445	395	1	1	8		118
10		54281 X	44919	-0-	-9362	-0-	44442	3	477	9	Y	434	449	1	1	8		102
11		50430 X	38522	-0-	-11908	-0-	38089	3	433	9	Y	394	406	1				90
12		48918 X	38515	-0-	-10403	-0-	38120	3	395	9	Y	359	378	1				71
01		48608 X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					Y	NO RPT						71

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103																		
08		67735 X	57266	-0-	-10469	-0-	3537	1	52937	3	Y	720	631	1				267
							792	9										
09		65550 X	42361	-0-	-23189	-0-	3310	1	39051	3	Y	-0-	222	1				45
10		67735 X	45170	-0-	-22565	-0-	3509	1	41465	3	Y	178	163	1	7	8		53
							196	9										
11		63330 X	40781	-0-	-22549	-0-	3350	1	37236	3	Y	177	205	1				25
							195	9										
12		60605 X	39699	-0-	-20906	-0-	3473	1	36040	3	Y	169	139	1	1	8		54
							186	9										
01		57257 X	NO RPT	-0-	-57257	-0-					Y	NO RPT						54

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
08		82925 X	54552	-0-	-28373	-0-		53878 3	674 9	Y	613	622 1	83
09		67290 X	51290	-0-	-16000	-0-		50853 3	437 9	Y	397	374 1	105
10		69533 X	47738	-0-	-21795	-0-		47318 3	420 9	Y	382	396 1	90
11		61380 X	42951	-0-	-18429	-0-		42565 3	386 9	Y	351	361 1	80
12		58125 X	41027	-0-	-17098	-0-		40673 3	354 9	Y	322	338 1	64
01		54560 X	NO RPT	-0-	-54560	-0-				Y	NO RPT		64

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138													
08		28086 X	24129	-0-	-3957	-0-		836 1	23129 3	Y	149	198 1	99
								164 9					
09		25920 X	23293	-0-	-2627	-0-		791 1	22374 3	Y	116	158 1	57
								128 9					
10		26784 X	23726	-0-	-3058	-0-		899 1	22590 3	Y	215	161 1	111
								237 9					
11		25920 X	22053	-0-	-3867	-0-		345 1	21477 3	Y	210	253 1	68
								231 9					
12		26009 X	22345	-0-	-3664	-0-		389 1	21746 3	Y	191	160 1	99
								210 9					
01		24118 X	NO RPT	-0-	-24118	-0-				Y	NO RPT		99

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272													
08		93217 X	49787	-0-	-43430	-0-		49338 3	449 9	Y	408	422 1	55
09		90210 X	43303	-0-	-46907	-0-		42867 3	436 9	Y	396	345 1	105
10		78709 X	39402	-0-	-39307	-0-		38991 3	411 9	Y	374	389 1	88
								33671 3	319 9	Y	290	312 1	66
11		63480 X	33990	-0-	-29490	-0-		32548 3	265 9	Y	241	259 1	48
12		56668 X	32813	-0-	-23855	-0-				Y	NO RPT		48
01		49786 X	NO RPT	-0-	-49786	-0-				Y	NO RPT		48

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205													
08		142879 X	79506	-0-	-63373	-0-		78495 3	1011 9	Y	919	868 1	125
09		119580 X	70877	-0-	-48703	-0-		69897 3	980 9	Y	891	778 1	236
10		109306 X	67338	-0-	-41968	-0-		66381 3	957 9	Y	870	898 1	205
11		93540 X	61036	-0-	-32504	-0-		60224 3	812 9	Y	738	775 1	168
12		86986 X	58906	-0-	-28080	-0-		58199 3	707 9	Y	643	684 1	127
01		79515 X	NO RPT	-0-	-79515	-0-				Y	NO RPT		127

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422													
08		113522 X	39743	-0-	-73779	-0-		39389 3	354 9	Y	322	340 1	50
09		83520 X	35972	-0-	-47548	-0-		35452 3	520 9	Y	473	414 1	107
10		68479 X	33287	-0-	-35192	-0-		32619 3	668 9	Y	607	555 1	158
11		55170 X	30182	-0-	-24988	-0-		467 1	29063 3	Y	593	600 1	151
								652 9					
12		49755 X	29235	-0-	-20520	-0-		503 1	28128 3	Y	549	498 1	202
								604 9					
01		39742 X	NO RPT	-0-	-39742	-0-				Y	NO RPT		202

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08	158782 X	36562	-0-	-122220	-0-	36208	3	354	9	Y	322	339	1	50
09	153660 X	36816	-0-	-116844	-0-	36357	3	459	9	Y	417	372	1	94
10	64635 X	36661	-0-	-27974	-0-	36382	3	279	9	Y	254	281	1	66
11	51930 X	32607	-0-	-19323	-0-	514	1	32018	3	Y	68	117	1	17
						75	9							
12	46314 X	29753	-0-	-16561	-0-	522	1	29163	3	Y	62	56	1	23
						68	9							
01	38037 X	NO RPT	-0-	-38037	-0-					Y	NO RPT			23

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792														

*08	348781 X	78053	-0-	-270728	-0-	945	1	76133	3	Y	886	778	1	329
						975	9							
*09	337530 X	56096	-0-	-281434	-0-	870	1	55011	3	Y	195	452	1	68
						215	9						4	8
*10	348781 X	59577	-0-	-289204	-0-	844	1	58182	3	Y	501	424	1	136
						551	9						9	8
*11	337530 X	54374	-0-	-283156	-0-	834	1	53031	3	Y	463	534	1	65
						509	9							
*12	348781 X	54366	-0-	-294415	-0-	880	1	53004	3	Y	438	361	1	141
						482	9						1	8
*01	54095 X	NO RPT	-0-	-54095	-0-					Y	NO RPT			141

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105														

08	120745 X	32608	-0-	-88137	-0-	1675	1	30405	3	Y	480	443	1	253
						528	9							
09	116850 X	30680	-0-	-86170	-0-	1624	1	28656	3	Y	364	427	1	190
						400	9							
10	120745 X	30981	-0-	-89764	-0-	1660	1	28918	3	Y	366	443	1	113
						403	9							
11	116850 X	29083	-0-	-87767	-0-	1517	1	27131	3	Y	395	452	1	56
						435	9							
12	120745 X	28538	-0-	-92207	-0-	1478	1	26738	3	Y	293	296	1	53
						322	9							
01	120745 X	NO RPT	-0-	-120745	-0-					Y	NO RPT			53

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993														
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751														

08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			94
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			94
*10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	406	2	50	9	N	45			139
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			139
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	471	2	9	9	N	8			147
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			147

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820														

08	186 N	108	-0-	-78	-0-	14	1	94	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	103	-0-	-77	-0-	12	1	91	2	Y	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	41	1	319	2	Y	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	277	2	Y	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	264	2	Y	-0-			-0-
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	362	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143						
CHEVALLIER		WELL #:		2	RRCID ->	093532	COMPL. DATE	09/19/1980	TOTAL DEPTH	11125 PERF.10829 - 10896
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					84
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					84
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					84
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					84
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					84
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					84

HUFF, G. J. GU		WELL #:		2	RRCID ->	152302	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	11090 PERF.10662 - 10846
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	204456	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10754 - 10980
08	2139 N	1791	-0-	-348	-0-	1791	2			157
09	1830 N	1681	-0-	-149	-0-	1667	2	14	9	170
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1647	2	3	9	172
11	1740 N	1414	-0-	-326	-0-	1414	2			172
12	1736 N	1525	-0-	-211	-0-	1499	2	26	9	30
01	1643 N	1342	-0-	-301	-0-	1340	2	2	9	32

DICKESON		WELL #:		1	RRCID ->	205733	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10836 - 10952
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			157
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			157
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			157
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			157
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			157
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	205771	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10810 - 10994
08	1488 N	1130	-0-	-358	-0-	1130	2			124
09	1290 N	997	-0-	-293	-0-	997	2			124
10	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			124
11	1080 N	948	-0-	-132	-0-	945	2	3	9	127
12	1023 N	813	-0-	-210	-0-	806	2	7	9	27
01	1116 N	922	-0-	-194	-0-	922	2			27

WALLACE, J GU		WELL #:		2	RRCID ->	209584	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11160 PERF.10770 - 10958
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1550 N	783	-0-	-767	-0-	-0-	99	1	672	2	Y	11	5	1	-0-
							12	9							
09	1170 N	1042	-0-	-128	-0-	-0-	123	1	911	2	Y	7	7	8	-0-
							8	9							
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1108	2	Y	5	5	8	-0-
							6	9							
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1088	2	Y	5	5	8	-0-
							6	9							
12	1085 N	673	-0-	-412	-0-	-0-	77	1	590	2	Y	5	5	8	-0-
							6	9							
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957															
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	-0-	323	2			N	-0-			127
09	390 N	252	-0-	-138	-0-	-0-	252	2			N	-0-			127
10	372 N	237	-0-	-135	-0-	-0-	237	2			N	-0-			127
11	300 N	214	-0-	-86	-0-	-0-	206	2	8	9	N	7			134
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2	65	9	N	59	166	1	27
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			27

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814															
08	1457 N	701	-0-	-756	-0-	-0-	701	2			N	-0-			3
09	1050 N	330	-0-	-720	-0-	-0-	306	2	24	9	N	22			25
10	837 N	611	-0-	-226	-0-	-0-	611	2			N	-0-			25
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			25
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			25
01	620 N	541	-0-	-79	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3			28

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946															
08	2573 X	2283	-0-	-290	-0-	-0-	2283	2			N	-0-			69
09	2490 X	2201	-0-	-289	-0-	-0-	2201	2			N	-0-			69
10	2573 X	1875	-0-	-698	-0-	-0-	1868	2	7	9	N	6			75
11	2490 X	1235	-0-	-1255	-0-	-0-	1227	2	8	9	N	7			82
12	2294 X	2087	-0-	-207	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			82
01	2294 X	2060	-0-	-234	-0-	-0-	2060	2			N	-0-			82

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017															
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-			72
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2			N	-0-			72
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			72
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	-0-	22	2			N	-0-			72
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-			72
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985															
08	1798 N	1603	-0-	-195	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			22
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	2	91	9	N	83			105
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	2	54	9	N	49			154
11	1560 N	1226	-0-	-334	-0-	-0-	1198	2	28	9	N	25			179
12	1736 N	1386	-0-	-350	-0-	-0-	1377	2	9	9	N	8	150	1	37
01	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			37

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848																	
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					17
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					17
10	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					17
11	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					17
12	1333	N	941	-0-	-392	-0-	941	2			N	-0-					17
01	1147	N	878	-0-	-269	-0-	878	2			N	-0-					17

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869																	
08	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	2			N	-0-					25
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					25
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	N	5					30
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					30
12	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					30
01	682	N	56	-0-	-626	-0-	56	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789																	
08	1767	X	1693	-0-	-74	-0-	74	1	1575	2	Y	40	164	1	3	8	20
09	1950	X	1620	-0-	-330	-0-	72	1	1546	2	Y	2	2	8			20
10	2015	X	1482	-0-	-533	-0-	75	1	1406	2	Y	1	1	8			20
11	1950	X	1196	-0-	-754	-0-	63	1	1131	2	Y	2	2	8			20
12	1705	X	1317	-0-	-388	-0-	72	1	1166	2	Y	72	73	1	2	8	17
01	1705	X	296	-0-	-1409	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					17

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045																	
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					127
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					127
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					127
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	639	2	36	9	N	33					160
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	237	2	2	9	N	2					162
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					162

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828																	
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	99	1	666	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	1770	N	778	-0-	-992	-0-	92	1	686	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	838	-0-	-92	-0-	95	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	643	-0-	-107	-0-	75	1	568	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	580	-0-	-226	-0-	67	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	617	-0-	-220	-0-	77	1	540	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2418 N	2048	-0-	-370	-0-	2048	2	N	-0-			20
09		2160 N	2017	-0-	-143	-0-	2017	2	N	-0-			20
10		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2	N	-0-			20
11		1980 N	1855	-0-	-125	-0-	1855	2	N	-0-			20
12		2077 N	1931	-0-	-146	-0-	1931	2	N	-0-			20
01		2449 N	1864	-0-	-585	-0-	1864	2	N	-0-			20

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786													
08		2697 X	1993	-0-	-704	-0-	256	1	Y	8	17	1	14
							9	9					
09		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	318	1	Y	5	7	1	12
							6	9					
10		2759 X	2675	-0-	-84	-0-	303	1	Y	5	6	1	11
							6	9					
11		2670 X	2553	-0-	-117	-0-	298	1	Y	6	5	1	12
							7	9					
12		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	326	1	Y	6	6	1	12
							7	9					
*01		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	345	1	Y	13	17	1	8
							14	9					

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940													
08		899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2	Y	-0-			50
09		840 N	807	-0-	-33	-0-	807	2	Y	-0-			50
10		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	Y	-0-			50
11		840 N	808	-0-	-32	-0-	808	2	Y	-0-			50
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	863	2	Y	87	115	1	22
01		899 N	869	-0-	-30	-0-	869	2	Y	-0-			22

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950													
08		837 N	811	-0-	-26	-0-	811	2	N	-0-			28
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			28
10		806 N	167	-0-	-639	-0-	167	2	N	-0-	7	5	21
11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	2			23
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	4			27
*01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	3			30

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970													
08		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	-0-			15
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			15
10		1240 N	878	-0-	-362	-0-	861	2	N	15			30
11		1230 N	1002	-0-	-228	-0-	999	2	N	3			33
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			33
01		868 N	722	-0-	-146	-0-	722	2	N	-0-			33

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	1085 N	640	-0-	-445	-0-	640	2		N	-0-		132
09	1020 N	499	-0-	-521	-0-	499	2		N	-0-		132
10	837 N	292	-0-	-545	-0-	267	2	25 9	N	23		155
11	630 N	285	-0-	-345	-0-	270	2	15 9	N	14		169
12	527 N	146	-0-	-381	-0-	146	2		N	-0-		169
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	195	2	61 9	N	55	177 1	47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760												
08	930 N	599	-0-	-331	-0-	226	1	373 2	N	-0-		13
09	720 N	502	-0-	-218	-0-	185	1	254 2	N	57		70
						63	9					
10	651 N	278	-0-	-373	-0-	152	1	126 2	N	-0-		70
11	570 N	208	-0-	-362	-0-	93	1	115 2	N	-0-		70
12	527 N	264	-0-	-263	-0-	56	1	86 2	N	111	155 1	26
						122	9					
01	279 N	53	-0-	-226	-0-	31	1	22 2	N	-0-		26

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682												
08	372 N	255	-0-	-117	-0-	42	1	193 2	N	18		145
						20	9					
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	259	1	482 2	N	97	147 1	95
						107	9					
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	70	1	1534 2	N	1	1 8	95
						1	9					
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996 2	N	-0-		95
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	60	1	1204 2	N	-0-		95
*01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	64	1	1222 2	N	-0-		95

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752												
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	2	1 9	N	1	1 8	62
09	1320 N	1157	-0-	-163	-0-	1157	2		N	-0-		62
10	1426 N	1162	-0-	-264	-0-	1162	2		N	-0-		62
11	1140 N	1035	-0-	-105	-0-	1027	2	8 9	N	7	7 8	62
12	1209 N	703	-0-	-506	-0-	703	2		N	-0-		62
01	1147 N	773	-0-	-374	-0-	773	2		N	-0-		62

FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029												
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2		N	-0-		154
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-		154
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2		N	-0-		154
11	540 N	399	-0-	-141	-0-	399	2		N	-0-		154
12	527 N	375	-0-	-152	-0-	366	2	9 9	N	8	137 1	25
01	465 N	69	-0-	-396	-0-	69	2		N	-0-		25

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	120 1		30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			99
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			99
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			99
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			99
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	284	2	92 9	N	84	153 1		30
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

08	7122	X	3708	-0-	-3414	-0-	165	1	3503 2	Y	36	94 1	5 8	19
							40	9						
09	4680	X	3710	-0-	-970	-0-	165	1	3520 2	Y	23	3 8		39
							25	9						
10	4836	X	3200	-0-	-1636	-0-	159	1	3002 2	Y	35	51 1		23
							39	9						
11	4680	X	2823	-0-	-1857	-0-	147	1	2632 2	Y	40	3 8		60
							44	9						
12	4836	X	2816	-0-	-2020	-0-	161	1	2605 2	Y	45	79 1	2 8	24
							50	9						
01	3844	X	3531	-0-	-313	-0-	219	1	3286 2	Y	24	3 8		45
							26	9						

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-			17
09	540	N	225	-0-	-315	-0-	225	2		N	-0-			17
10	341	N	169	-0-	-172	-0-	168	2	1 9	N	1	1 8		17
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2		N	-0-			17
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			17
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			17

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			15
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2		N	-0-			15
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-			15
11	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2		N	-0-			15
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			15
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	335	1	2265	2	Y	6	20 1
09	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	239	1	1777	2	Y	4	6 1
10	2294 X	1413	-0-	-881	-0-	160	1	1253	2	Y	-0-	4 1
11	2520 X	1623	-0-	-897	-0-	190	1	1433	2	Y	-0-	-0-
12	2604 X	1552	-0-	-1052	-0-	180	1	1372	2	Y	-0-	-0-
01	2604 X	1434	-0-	-1170	-0-	178	1	1255	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	101	1	125	2	N	1	1 8
						1	9					8
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-			5	2	N	-0-	8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843												
08	1023 N	527	-0-	-496	-0-	527	2			N	-0-	53
09	840 N	399	-0-	-441	-0-	399	2			N	-0-	53
10	744 N	402	-0-	-342	-0-	400	2	2	9	N	2	55
11	510 N	361	-0-	-149	-0-	361	2			N	-0-	55
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-	55
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	391	2	4	9	N	4	59

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846												
08	930 N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-	52
09	720 N	665	-0-	-55	-0-	664	2	1	9	N	1	1 8
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-	52
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	52
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1145	2	56	9	N	51	75 1
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	1 8
												27

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745												
08	1736 X	500	-0-	-1236	-0-	189	1	311	2	N	-0-	165
09	1680 X	529	-0-	-1151	-0-	223	1	306	2	N	-0-	165
10	1736 X	298	-0-	-1438	-0-	104	1	87	2	N	97	165 1
						107	9					97
11	1050 X	399	-0-	-651	-0-	179	1	220	2	N	-0-	97
12	713 X	205	-0-	-508	-0-	81	1	124	2	N	-0-	97
01	558 X	58	-0-	-500	-0-	34	1	24	2	N	-0-	97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972												
08	806 X	230	-0-	-576	-0-	230	2			N	-0-	130
09	540 X	241	-0-	-299	-0-	239	2	2	9	N	2	132
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	132
11	606 X	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	N	5	137
12	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	137
*01	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-	137

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2573 N	2494	-0-	-79	-0-	2493 2	1 9	N	1	1 8		27
09		2340 N	2241	-0-	-99	-0-	2218 2	23 9	N	21	1 8		47
10		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2139 2	1 9	N	1	1 8		47
11		2400 N	1092	-0-	-1308	-0-	1092 2		N	-0-			47
12		2325 N	655	-0-	-1670	-0-	508 2	147 9	N	134	153 1	1 8	27
01		2139 N	147	-0-	-1992	-0-	147 2		N	-0-			27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942													
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-			40
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-			40
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-			40
11		480 N	338	-0-	-142	-0-	335 2	3 9	Y	3			43
12		496 N	269	-0-	-227	-0-	261 2	8 9	Y	7			50
01		465 N	348	-0-	-117	-0-	348 2		Y	-0-			50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747													
08		1395 N	304	-0-	-1091	-0-	304 2		N	-0-			55
09		1230 N	188	-0-	-1042	-0-	188 2		N	-0-			55
10		1147 N	185	-0-	-962	-0-	185 2		N	-0-			55
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			55
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	936 2	1 9	N	1	1 8		55
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820													
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	213 2	1 9	Y	1	1 8		142
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	181 2	21 9	Y	19			161
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	226 2	2 9	Y	2	130 1		33
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260 2	1 9	Y	1	1 8		33
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	149 2	1 9	Y	1	1 8		33
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836													
08		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3230 2	91 9	N	83	1 8		220
09		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3027 2	2 9	N	2	181 1	1 8	40
10		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2749 2	1 9	N	1	1 8		40
11		1320 X	1112	-0-	-208	-0-	1112 2		N	-0-			40
12		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1657 2	1 9	N	1	1 8		40
01		1364 X	375	-0-	-989	-0-	375 2		N	-0-			40

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818													
08		1240 N	1168	-0-	-72	-0-	1168 2		N	-0-			38
09		1380 N	1132	-0-	-248	-0-	1132 2		N	-0-			38
10		1209 N	309	-0-	-900	-0-	309 2		N	-0-			38
11		1140 N	934	-0-	-206	-0-	934 2		N	-0-			38
12		1178 N	614	-0-	-564	-0-	614 2		N	-0-			38
*01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			38

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794													
08		2418 X	1798	-0-	-620	-0-	1798 2		N	-0-			67
09		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2459 2	31 9	N	28			95
10		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2607 2	43 9	N	39			134
11		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2		N	-0-			134
12		2573 X	2559	-0-	-14	-0-	2479 2	80 9	N	73	180 1		27
01		2635 X	2426	-0-	-209	-0-	2426 2		N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				55
09	570 N	301	-0-	-269	-0-	301	2			N	-0-				55
10	248 N	93	-0-	-155	-0-	93	2			N	-0-				55
11	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-				55
12	310 N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-				55
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

08	2294 N	1876	-0-	-418	-0-	709	1	1167	2	N	-0-				109
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	672	1	922	2	N	-0-				109
10	1953 N	1190	-0-	-763	-0-	650	1	540	2	N	-0-				109
11	1830 N	1000	-0-	-830	-0-	448	1	552	2	N	-0-				109
12	1643 N	1190	-0-	-453	-0-	467	1	723	2	N	-0-				109
01	1178 N	328	-0-	-850	-0-	194	1	134	2	N	-0-				109

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

08	1116 N	496	-0-	-620	-0-	496	2			N	-0-				25
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				25
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-				25
11	480 N	373	-0-	-107	-0-	373	2			N	-0-				25
12	403 N	156	-0-	-247	-0-	156	2			N	-0-				25
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

08	1023 N	769	-0-	-254	-0-	768	2	1	9	Y	1	1	8		9
09	810 N	799	-0-	-11	-0-	799	2			Y	-0-				9
10	806 N	677	-0-	-129	-0-	677	2			Y	-0-				9
11	750 N	366	-0-	-384	-0-	363	2	3	9	Y	3				12
12	837 N	338	-0-	-499	-0-	337	2	1	9	Y	1				13
01	682 N	367	-0-	-315	-0-	367	2			Y	-0-				13

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				114
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	117	2	11	9	N	10				124
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-	94	1		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

08	3038 X	2974	-0-	-64	-0-	383	1	2591	2	N	-0-				27
09	2940 X	2651	-0-	-289	-0-	315	1	2336	2	N	-0-				27
10	3038 X	2890	-0-	-148	-0-	328	1	2562	2	N	-0-				27
11	2880 X	2538	-0-	-342	-0-	297	1	2241	2	N	-0-				27
12	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	342	1	2610	2	N	105				132
						116	9								
01	2976 X	2634	-0-	-342	-0-	327	1	2307	2	N	-0-				132

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	

08		1023 N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	75
09		780 N	273	-0-	-507	-0-	273	2			N	75
10		713 N	150	-0-	-563	-0-	150	2			N	75
11		870 N	160	-0-	-710	-0-	160	2			N	75
12		279 N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	75
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014												
08		372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	50
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	50
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	50
11		240 N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	50
12		248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	50
01		279 N	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928												
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	741	2	11	9	N	158
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	158
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	158
11		720 N	45	-0-	-675	-0-	41	2	4	9	N	162
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821												
08		2511 N	1840	-0-	-671	-0-	237	1	1603	2	Y	-0-
09		2460 N	2149	-0-	-311	-0-	254	1	1887	2	Y	-0-
							8	9				1
10		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	303	1	2365	2	Y	1
11		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	294	1	2215	2	Y	1
12		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	315	1	2403	2	Y	3
							20	9				
*01		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	346	1	2438	2	Y	3

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	35	-0-	35	-0-	35	2	33	2	Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	

GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A																		
08		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1			-0-	
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2015																		

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148																		
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					90	
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					90	
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					90	
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					90	
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					90	
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					90	

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921																		
08		620 N	339	-0-	-281	-0-	339	2			N	-0-					27	
09		540 N	425	-0-	-115	-0-	425	2			N	-0-					27	
10		651 N	504	-0-	-147	-0-	468	2	36	9	N	-0-					60	
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	648	2	180	9	N	-0-	177	1	1	8	46	
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					46	
*01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					46	

FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182																		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034																		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-	
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-			1	1	12	2	Y	-0-			-0-	
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-			1	1	18	2	Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-	

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852																		
08		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	-0-	1	1	8		77	
09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					77	
10		1674 N	1356	-0-	-318	-0-	1308	2	48	9	N	-0-	44	1	8		120	
11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					120	
12		1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1322	2	12	9	N	-0-	11	103	1	1	8	27
01		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-					27	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143								
WHITE, GALAN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 232970		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 11270		PERF.10878 - 11037	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

HINSON GAS UNIT 1			WELL #:		15	RRCID -> 232972		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10707 - 10890	
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		94
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		94
11		150 N	40	-0-	-110	-0-	40	2		N	-0-		94
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	66 1	28
01		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-		28

HUFF, G. J. GU			WELL #:		6	RRCID -> 232993		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11034		PERF. 7590 - 10885	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 233168		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 11285		PERF.10865 - 11043	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WESSON GU			WELL #:		6	RRCID -> 233852		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10634 - 10834	
08		1488 X	1085	-0-	-403	-0-	48	1	1028 2	Y	8	23 1	4
09		1440 X	1274	-0-	-166	-0-	57	1	1216 2	Y	1		5
10		1395 X	1150	-0-	-245	-0-	58	1	1088 2	Y	4	7 1	2
11		1320 X	1009	-0-	-311	-0-	53	1	953 2	Y	3		5
12		1302 X	861	-0-	-441	-0-	50	1	807 2	Y	4	8 1	1
01		1302 X	833	-0-	-469	-0-	50	1	755 2	Y	25		26
							28	9					

OIL AND GAS DIVISION

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	116 1	2467 2	Y	7	21 1		4
09	2700 X	2148	-0-	-552	-0-	8 9 96 1	2050 2	Y	2			6
10	2790 X	1961	-0-	-829	-0-	2 9 98 1	1855 2	Y	7	9 1		4
11	2700 X	1654	-0-	-1046	-0-	8 9 88 1	1563 2	Y	3			7
12	2604 X	2040	-0-	-564	-0-	3 9 118 1	1920 2	Y	2	7 1		2
01	2604 X	1880	-0-	-724	-0-	2 9 116 1	1740 2	Y	22			24
						24 9						

 PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

08	5425 X	3979	-0-	-1446	-0-	486 1	3287 2	Y	187	168 1		152
09	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	206 9 639 1	4743 2	Y	28	156 1		24
10	5425 X	4534	-0-	-891	-0-	31 9 514 1	4020 2	Y	-0-			24
11	4740 X	4517	-0-	-223	-0-	520 1	3925 2	Y	65			89
12	5580 X	4939	-0-	-641	-0-	72 9 560 1	4278 2	Y	92	157 1		24
01	5580 X	3996	-0-	-1584	-0-	101 9 496 1	3500 2	Y	-0-			24

 GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	248 1	1136 2	N	-0-			110
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	94 1	175 2	N	-0-			110
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17 1	366 2	N	-0-			110
11	1350 N	242	-0-	-1108	-0-	11 1	231 2	N	-0-			110
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22 1	452 2	N	5	1 8		114
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	6 9 20 1	385 2	N	-0-			114

 HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

08	3596 X	997	-0-	-2599	-0-	128 1	869 2	Y	-0-			-0-
09	2820 X	859	-0-	-1961	-0-	102 1	757 2	Y	-0-			-0-
10	1209 X	537	-0-	-672	-0-	61 1	476 2	Y	-0-			-0-
11	1170 X	627	-0-	-543	-0-	73 1	554 2	Y	-0-			-0-
12	1209 X	534	-0-	-675	-0-	62 1	472 2	Y	-0-			-0-
01	992 X	411	-0-	-581	-0-	51 1	360 2	Y	-0-			-0-

 HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			107
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			107
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		217 N	122	-0-	-95	-0-		122 2		N	-0-			27
09		420 N	140	-0-	-280	-0-		140 2		N	-0-			27
10		558 N	140	-0-	-418	-0-		140 2		N	-0-			27
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			27
12		155 N	92	-0-	-63	-0-		92 2		N	-0-			27
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016														
08		93 N	57	-0-	-36	-0-		57 2		N	-0-			27
09		180 N	140	-0-	-40	-0-		140 2		N	-0-			27
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2		N	-0-			27
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2		N	-0-			27
12		155 N	40	-0-	-115	-0-		40 2		N	-0-			27
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		N	-0-			27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708														
08		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		357 1	1634 2	N	-0-			129
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		335 1	623 2	N	76			205
								84 9						
10		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		90 1	1972 2	N	4	182 1		27
								4 9						
11		1920 N	1088	-0-	-832	-0-		51 1	1037 2	N	-0-			27
12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		76 1	1518 2	N	-0-			27
01		2077 N	1723	-0-	-354	-0-		85 1	1638 2	N	-0-			27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032														
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		1276 2	1 9	N	1	1 8		47
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-		523 2	1 9	N	1	1 8		47
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			47
11		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			47
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960														
08		930 N	759	-0-	-171	-0-		759 2		N	-0-			79
09		840 N	752	-0-	-88	-0-		673 2	79 9	N	72			151
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-		878 2		N	-0-			151
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-		785 2	33 9	N	30			181
12		819 N	819	-0-	-0-	-0-		819 2		N	-0-	147 1		34
01		868 N	806	-0-	-62	-0-		806 2		N	-0-			34

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	71	1	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030														
08	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-			54
09	780 N	455	-0-	-325	-0-	455	2			N	-0-			54
10	744 N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-			54
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			54
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			54
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			54

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059														
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-			47
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			47
10	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-			47
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-			47
12	775 N	561	-0-	-214	-0-	561	2			N	-0-			47
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-			47

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045														
08	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-			25
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	N	1	1	8	25
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	860	2	59	9	N	54			79
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			79
12	868 N	798	-0-	-70	-0-	797	2	1	9	N	1	1	8	79
01	930 N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-			79

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034														
08	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	1297	2	1	9	N	1	1	8	32
09	1350 N	935	-0-	-415	-0-	935	2			N	-0-			32
10	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1310	2	1	9	N	1	1	8	32
11	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8	32
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	8	32
01	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	1150	2	1	9	N	1	1	8	32

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034														
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			174
09	630 N	494	-0-	-136	-0-	494	2			N	-0-			174
10	651 N	380	-0-	-271	-0-	380	2			N	-0-			174
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-	2			N	15	162	1	27
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			27
*01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908												
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			21
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	2	39	9	56
10	3100	N	3548	-0-	-0-	-0-	-0-	3515	2	33	9	85
11	2216	N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2	20	9	103
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	2685	2	23	9	17
*01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	2	10	9	25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066												
08	2356	X	2027	-0-	-0-	-329	-0-	2019	2	8	9	138
09	2280	X	1588	-0-	-0-	-692	-0-	1588	2			138
10	2356	X	412	-0-	-0-	-1944	-0-	412	2			138
11	2100	X	1035	-0-	-0-	-1065	-0-	1033	2	2	9	140
12	2108	X	1547	-0-	-0-	-561	-0-	1543	2	4	9	144
01	2015	X	402	-0-	-0-	-1613	-0-	393	2	9	9	152

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856												
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			42
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			42
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	42
11	30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				44
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	34	9	10
01	31	N	29	-0-	-0-	-2	-0-	29	2			10

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023												
08	1457	N	1456	-0-	-0-	-1	-0-	1455	2	1	9	42
09	1380	N	914	-0-	-0-	-466	-0-	914	2			42
10	1457	N	1045	-0-	-0-	-412	-0-	1044	2	1	9	42
11	1410	N	730	-0-	-0-	-680	-0-	730	2			42
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2	1	9	42
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	42

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061												
08	1643	N	3	-0-	-0-	-1640	-0-	3	2			137
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-	-0-				137
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-				137
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			137
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				110

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958												
08	2201	N	1887	-0-	-0-	-314	-0-	1886	2	1	9	28
09	2100	N	1500	-0-	-0-	-600	-0-	1500	2			28
10	1519	N	668	-0-	-0-	-851	-0-	667	2	1	9	28
11	1830	N	339	-0-	-0-	-1491	-0-	339	2			28
12	1550	N	275	-0-	-0-	-1275	-0-	275	2			28
01	682	N	294	-0-	-0-	-388	-0-	294	2			28

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033																	
08	1209	N	773	-0-	-436	-0-	722	2	51	9	N	46	1	8			90
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					90
10	961	N	675	-0-	-286	-0-	675	2			N	-0-					90
11	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-					90
12	961	N	855	-0-	-106	-0-	803	2	52	9	N	47	110	1			27
01	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	2			N	-0-					27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661																	
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					147
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	886	2	116	9	N	105	167	1	1	8	84
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					84
11	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					84
12	1023	N	865	-0-	-158	-0-	748	2	117	9	N	106					190
01	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-					190

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069																	
08	1178	N	830	-0-	-348	-0-	830	2			N	-0-					38
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	N	1	1	8			38
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1	1	8			38
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-				N	-0-					38
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-				N	-0-					38
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				N	-0-					38

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8			127
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5	1	8			131

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	240606	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11230	PERF.10949 - 11046
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		

08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	107
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	107
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	107
11		150 N	84	-0-	-66	-0-	84 2		N	-0-	107
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-	107
*01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	107

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	241853	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	11022	PERF. 9694 - 10938
08		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1139 2	44 9	Y	40	40
09		374 X	374	-0-	-0-	-0-	354 2	20 9	Y	18	58
10		340 X	340	-0-	-0-	-0-	338 2	2 9	Y	2	13
11		1140 X	310	-0-	-830	-0-	310 2		Y	-0-	13
12		1178 X	301	-0-	-877	-0-	301 2		Y	-0-	13
01		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-	13

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	241856	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10890 - 11071
08		4774 X	2243	-0-	-2531	-0-	2242 2	1 9	N	1	167
09		5310 X	3056	-0-	-2254	-0-	3055 2	1 9	N	1	167
10		5487 X	3450	-0-	-2037	-0-	3375 2	75 9	N	68	57
11		5310 X	682	-0-	-4628	-0-	682 2		N	-0-	57
12		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3956 2	2 9	N	2	57
*01		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4003 2	2 9	N	2	57

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	242696	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11226	PERF.10888 - 11068
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	242725	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11127	PERF. 9534 - 10831
08		3069 X	2159	-0-	-910	-0-	2158 2	1 9	N	1	187
09		3210 X	2365	-0-	-845	-0-	2364 2	1 9	N	1	187
10		3317 X	2506	-0-	-811	-0-	2505 2	1 9	N	1	187
11		3210 X	2355	-0-	-855	-0-	2331 2	24 9	N	22	30
12		3131 X	2137	-0-	-994	-0-	2136 2	1 9	N	1	30
01		2511 X	1778	-0-	-733	-0-	1778 2		N	-0-	30

ODOM		WELL #:		1	RRCID ->	243312	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11135	PERF. 9728 - 10888
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		9 C	RRCID ->	243459	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10952 - 10770
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	3720 X	3207	-0-	-513	-0-	410 1	2775 2	Y	20	25 1	5	
09	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	22 9 276 1	2049 2	Y	2	6 1	1	
10	2139 X	1915	-0-	-224	-0-	2 9 217 1	1694 2	Y	4	4 1	1	
11	3090 X	2347	-0-	-743	-0-	4 9 274 1	2066 2	Y	6	4 1	3	
12	3193 X	1585	-0-	-1608	-0-	7 9 183 1	1402 2	Y	-0-	3 1	-0-	
01	3193 X	2032	-0-	-1161	-0-	10 9 251 1	1771 2	Y	9	7 1	2	

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913												
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-		115	
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		115	
10	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2		N	-0-		115	
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2		N	-0-		115	
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	143 2	58 9	N	53	141 1	27	
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-		27	

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062												
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		116	
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	649 2	34 9	N	31	1 8	146	
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	581 2	3 9	N	3		149	
11	540 N	313	-0-	-227	-0-	313 2		N	-0-		149	
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	540 2		N	-0-		149	
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		149	

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031												
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		15	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		15	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		15	
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		15	

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968												
08	3999 X	3042	-0-	-957	-0-	3041 2	1 9	N	1	1 8	104	
09	3870 X	3006	-0-	-864	-0-	2910 2	96 9	N	87		191	
10	3999 X	2859	-0-	-1140	-0-	2859 2		N	-0-		191	
11	3660 X	2467	-0-	-1193	-0-	2466 2	1 9	N	1	1 8	191	
12	3379 X	2288	-0-	-1091	-0-	2265 2	23 9	N	21	185 1	27	
01	3100 X	2412	-0-	-688	-0-	2392 2	20 9	N	18		45	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3484	2	53	9	N	48	177	1	75
09		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3554	2	53	9	N	48	1	8	122
10		3100 X	3046	-0-	-54	-0-	3045	2	1	9	N	1	1	8	122
11		3000 X	1822	-0-	-1178	-0-	1802	2	20	9	N	18			140
12		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3763	2	1	9	N	1	1	8	140
*01		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3243	2	78	9	N	71	183	1	27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645															
08		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			125
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	5	28
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738															
08		2418 X	2199	-0-	-219	-0-	2055	2	144	9	N	131	173	1	27
09		2340 X	1515	-0-	-825	-0-	1470	2	45	9	N	41	1	8	67
10		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2425	2	14	9	N	13	1	8	79
11		2280 X	1965	-0-	-315	-0-	1783	2	182	9	N	165	180	1	64
12		2201 X	1948	-0-	-253	-0-	1827	2	121	9	N	110	149	1	24
01		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			24

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895															
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			32
09		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-			32
10		155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-			32
11		420 N	19	-0-	-401	-0-	19	2			N	-0-			32
12		155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-			32
*01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8	9	N	7			39

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010															
08		3100 X	2896	-0-	-204	-0-	2873	2	23	9	N	21	177	1	45
09		3000 X	2913	-0-	-87	-0-	2835	2	78	9	N	71	1	8	115
10		3100 X	2814	-0-	-286	-0-	2813	2	1	9	N	1	1	8	115
11		3000 X	2714	-0-	-286	-0-	2596	2	118	9	N	107	181	1	40
12		3007 X	2599	-0-	-408	-0-	2598	2	1	9	N	1	1	8	40
01		3007 X	2417	-0-	-590	-0-	2405	2	12	9	N	11	1	8	50

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	133	1	25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1	66
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
DICKESON		WELL #:		3	RRCID ->	251224	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11042	- 11202		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
HARDY, JOHN		WELL #:		9H	RRCID ->	252257	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10703	PERF.10750	- 13724		
08	26691 X	24193	-0-	-2498	-0-	1302 1	22775 2	N	105	175 1	5 8	89		
09	27180 X	22634	-0-	-4546	-0-	1260 1	21355 2	N	17	2 8		104		
10	28086 X	22908	-0-	-5178	-0-	1302 1	21500 2	N	96	171 1	2 8	27		
11	27180 X	20907	-0-	-6273	-0-	1260 1	19645 2	N	2	2 8		27		
12	25172 X	22205	-0-	-2967	-0-	1302 1	20688 2	N	195	184 1	3 8	35		
01	24180 X	20207	-0-	-3973	-0-	1302 1	18903 2	N	2	2 8		35		
WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	253441	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10890	PERF.11535	- 13688		
08	7812 X	22	-0-	-7790	-0-	22 2		N	-0-			141		
09	7560 X	13	-0-	-7547	-0-	13 2		N	-0-			141		
10	7812 X	16	-0-	-7796	-0-	16 2		N	-0-	110 5		31		
11	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-			31		
12	4216 X	1	-0-	-4215	-0-	1 2		N	-0-			31		
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			31		
CHEVALLIER		WELL #:		7H	RRCID ->	253547	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10990	- 13460		
08	3131 X	2928	-0-	-203	-0-	122 1	2697 2	Y	99			173		
09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	160 1	3421 2	Y	15	151 1	1 8	36		
10	3131 X	2437	-0-	-694	-0-	116 1	2300 2	Y	19	1 8		54		
11	2820 X	2521	-0-	-299	-0-	115 1	2367 2	Y	35	2 8		87		
12	3720 X	3013	-0-	-707	-0-	140 1	2826 2	Y	43	100 1	2 8	28		
01	3720 X	2352	-0-	-1368	-0-	115 1	2202 2	Y	32	1 8		59		
GALAN WHITE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	260350	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	12505	PERF.10883	- 11034		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82		
10	T. A.	11	-0-	-11	-0-	11 2		N	-0-			82		
11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			82		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82		
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			82		

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
HUFF, G. J. GU		WELL #:		9H	RRCID ->	262892	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	10976 - 16229
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	45229 X	41607	-0-	-3622	-0-	310 1	40483 2	Y	740	706 1	4 8	346
						814 9						
09	43680 X	40628	-0-	-3052	-0-	300 1	39484 2	Y	767	724 1	4 8	385
						844 9						
10	45136 X	41667	-0-	-3469	-0-	310 1	40509 2	Y	771	858 1	7 8	291
						848 9						
11	42630 X	38567	-0-	-4063	-0-	300 1	37462 2	Y	732	726 1	5 8	292
						805 9						
12	44051 X	39622	-0-	-4429	-0-	310 1	38502 2	Y	736	841 1	6 8	181
						810 9						
01	41974 X	38615	-0-	-3359	-0-	310 1	37493 2	Y	738	719 1	6 8	194
						812 9						

WHITE, GALAN SWD		WELL #:		2	RRCID ->	264560	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	7040 - 7060
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISCHER-REDWINE		WELL #:		1H	RRCID ->	264939	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	11088 - 12827
08	15407 X	13231	-0-	-2176	-0-	13108 2	123 9	N	112	2 8		196
09	14520 X	12496	-0-	-2024	-0-	12354 2	142 9	N	129	176 1	2 8	147
10	15004 X	12845	-0-	-2159	-0-	12617 2	228 9	N	207	188 1	70 5	94
										2 8		
11	13770 X	11315	-0-	-2455	-0-	11186 2	129 9	N	117	2 8		209
12	13485 X	11559	-0-	-1926	-0-	11456 2	103 9	N	94	180 1	1 8	122
01	13237 X	11519	-0-	-1718	-0-	11363 2	156 9	N	142	190 1	2 8	72

LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		6H	RRCID ->	265411	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	10873	PERF.	11200 - 12652
08	22289 X	19049	-0-	-3240	-0-	18820 2	229 9	N	208	177 1	2 8	148
09	21270 X	17955	-0-	-3315	-0-	17720 2	235 9	N	214	184 1	1 8	177
10	20925 X	17867	-0-	-3058	-0-	17665 2	202 9	N	184	185 1	94 5	81
										1 8		
11	19860 X	16752	-0-	-3108	-0-	16528 2	224 9	N	204	182 1	2 8	101
12	19809 X	16921	-0-	-2888	-0-	16725 2	196 9	N	178	188 1	2 8	89
01	19034 X	16512	-0-	-2522	-0-	16275 2	237 9	N	215	178 1	2 8	124

FISCHER-MATHIS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265962	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	10978	PERF.	11210 - 12442
08	17329 X	15092	-0-	-2237	-0-	14894 2	198 9	N	180	184 1	4 8	166
09	16650 X	13945	-0-	-2705	-0-	13850 2	95 9	N	86	187 1	3 8	62
10	16709 X	13862	-0-	-2847	-0-	13685 2	177 9	N	161	186 1	4 8	33
11	15480 X	13036	-0-	-2444	-0-	12901 2	135 9	N	123	5 8		151
12	15438 X	13199	-0-	-2239	-0-	13070 2	129 9	N	117	176 1	5 8	87
01	15097 X	13029	-0-	-2068	-0-	12830 2	199 9	N	181	179 1	5 8	84

FISCHER-REDWINE		WELL #:		2H	RRCID ->	266019	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	11270 - 12742
08	0 W	14050	-0-	14050	43010	13865 2	185 9	N	168	3 8		232
09	56450 X	13440	-0-	-43010	-0-	13264 2	176 9	N	160	174 1	2 8	216
10	15407 X	13489	-0-	-1918	-0-	13335 2	154 9	N	140	178 1	4 8	174
11	14580 X	12586	-0-	-1994	-0-	12397 2	189 9	N	172	185 1	4 8	157
12	14384 X	12992	-0-	-1392	-0-	12814 2	178 9	N	162	184 1	3 8	132
01	14043 X	12671	-0-	-1372	-0-	12500 2	171 9	N	155	187 1	3 8	97

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	54529 X	44584	-0-	-9945	-0-	310	1	44083	2	N	174	346	1		107
						191	9								
09	50850 X	46105	-0-	-4745	-0-	300	1	45654	2	N	137	182	1	3 8	59
						151	9								
10	52545 X	46833	-0-	-5712	-0-	2330	1	44332	2	N	155	5	8		209
						171	9								
11	47820 X	42644	-0-	-5176	-0-	1986	1	40589	2	N	63	180	1	3 8	89
						69	9								
12	47647 X	39330	-0-	-8317	-0-	1852	1	37211	2	N	243	167	1	4 8	161
						267	9								
01	47647 X	38899	-0-	-8748	-0-	1913	1	36787	2	N	181	168	1	5 8	169
						199	9								

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834															
08	16399 X	14128	-0-	-2271	-0-	13878	2	250	9	N	227	175	1	3 8	249
09	15210 X	13713	-0-	-1497	-0-	13575	2	138	9	N	125	183	1	3 8	188
10	15655 X	12867	-0-	-2788	-0-	12699	2	168	9	N	153	181	1	3 8	157
11	14670 X	11843	-0-	-2827	-0-	11665	2	178	9	N	162	183	1	4 8	132
12	14477 X	12738	-0-	-1739	-0-	12569	2	169	9	N	154	187	1	4 8	95
01	14167 X	12708	-0-	-1459	-0-	12580	2	128	9	N	116	4	8		207

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762															
08	31899 X	28444	-0-	-3455	-0-	28104	2	340	9	N	309	185	1	4 8	215
09	30360 X	27444	-0-	-2916	-0-	27039	2	405	9	N	368	372	1	4 8	207
10	30628 X	27527	-0-	-3101	-0-	27234	2	293	9	N	266	350	1	5 8	118
11	28770 X	26226	-0-	-2544	-0-	25837	2	389	9	N	354	363	1	7 8	102
12	28799 X	26878	-0-	-1921	-0-	26527	2	351	9	N	319	365	1	6 8	50
01	28458 X	26159	-0-	-2299	-0-	25839	2	320	9	N	291	182	1	5 8	154

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502															
08	46407 X	20188	-0-	-26219	-0-	279	1	19759	2	N	136	3	8		169
						150	9								
09	44910 X	18943	-0-	-25967	-0-	270	1	18548	2	N	114	169	1	2 8	112
						125	9								
10	46407 X	18906	-0-	-27501	-0-	279	1	18469	2	N	144	178	1	3 8	75
						158	9								
11	44910 X	17361	-0-	-27549	-0-	17192	2	169	9	N	154	176	1	3 8	50
12	46407 X	17356	-0-	-29051	-0-	17209	2	147	9	N	134	80	1	2 8	102
01	46407 X	17067	-0-	-29340	-0-	16847	2	220	9	N	200	186	1	4 8	112

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602															
08	21545 X	18303	-0-	-3242	-0-	18068	2	235	9	N	214	182	1	6 8	60
09	20250 X	17188	-0-	-3062	-0-	17025	2	163	9	N	148	12	8		196
10	20212 X	18359	-0-	-1853	-0-	18021	2	338	9	N	307	372	1	5 8	126
11	18810 X	17666	-0-	-1144	-0-	17437	2	229	9	N	208	180	1	6 8	148
12	19034 X	17214	-0-	-1820	-0-	16961	2	253	9	N	230	168	1	6 8	204
01	18352 X	16989	-0-	-1363	-0-	16801	2	188	9	N	171	186	1		189

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	32643 X	28662	-0-	-3981	-0-	279	1	28104	2	N	254	165	1	4 8 218
09	30150 X	27297	-0-	-2853	-0-	279	9	26707	2	N	291	365	1	3 8 141
10	31155 X	26795	-0-	-4360	-0-	270	1	26370	2	N	133	178	1	4 8 92
11	29280 X	24724	-0-	-4556	-0-	320	9	24181	2	N	248	180	1	5 8 155
12	29078 X	25023	-0-	-4055	-0-	279	1	24478	2	N	242	231	1	4 8 162
01	28675 X	23876	-0-	-4799	-0-	266	9	23323	2	N	249	365	1	4 8 42
						279	1							
						274	9							

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826														
08	25730 X	21390	-0-	-4340	-0-	279	1	20766	2	N	314	181	1	8 8 244
09	23700 X	19790	-0-	-3910	-0-	345	9	19337	2	N	166	189	1	15 8 206
10	23405 X	21197	-0-	-2208	-0-	270	1	20534	2	N	349	360	1	6 8 189
11	22050 X	20751	-0-	-1299	-0-	183	9	20147	2	N	304	180	1	7 8 306
12	22227 X	20338	-0-	-1889	-0-	279	1	19741	2	N	289	527	1	7 8 61
01	21390 X	20099	-0-	-1291	-0-	334	9	19526	2	N	267	168	1	1 8 159
						279	1							
						318	9							
						294	9							

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571														
08	23498 X	19348	-0-	-4150	-0-	19029	2	319	9	N	290	166	1	3 8 223
09	22230 X	18227	-0-	-4003	-0-	17986	2	241	9	N	219	166	1	3 8 273
10	22165 X	18016	-0-	-4149	-0-	17801	2	215	9	N	195	170	1	224 5 72
11	20340 X	16803	-0-	-3537	-0-	16529	2	274	9	N	249	176	1	4 8 141
12	19995 X	16648	-0-	-3347	-0-	16410	2	238	9	N	216	167	1	3 8 187
01	19344 X	16077	-0-	-3267	-0-	15835	2	242	9	N	220	353	1	4 8 50

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252														
08	38223 X	32829	-0-	-5394	-0-	2741	1	29948	2	N	127	28	8	346
09	36990 X	29653	-0-	-7337	-0-	140	9	26697	2	N	339	367	1	50 8 268
10	38223 X	29997	-0-	-8226	-0-	2583	1	27036	2	N	209	353	1	18 8 106
11	34800 X	27539	-0-	-7261	-0-	373	9	25023	2	N	187	25	8	268
12	34627 X	27262	-0-	-7365	-0-	2731	1	24697	2	N	177	180	1	20 8 245
01	32829 X	26441	-0-	-6388	-0-	230	9	23898	2	N	168	181	1	3 8 229
						2310	1							
						206	9							
						2370	1							
						195	9							
						2358	1							
						185	9							

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	29295 X	23111	-0-	-6184	-0-	120	1	22812	2	N	163	12	8	191
						179	9							
09	26160 X	21080	-0-	-5080	-0-	117	1	20910	2	N	48	113	1	24 8 102
						53	9							
10	25978 X	22057	-0-	-3921	-0-	121	1	21787	2	N	135	175	1	11 8 51
						149	9							
11	24240 X	21360	-0-	-2880	-0-	115	1	21088	2	N	143	13	8	181
						157	9							
12	24242 X	21175	-0-	-3067	-0-	118	1	20540	2	N	470	518	1	10 8 123
						517	9							
01	23126 X	20573	-0-	-2553	-0-	124	1	20280	2	N	154	182	1	95
						169	9							

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650														
08	24118 X	23391	-0-	-727	-0-	2033	1	21326	2	N	29	22	8	189
						32	9							
09	23790 X	20751	-0-	-3039	-0-	1883	1	18831	2	N	34	34	8	189
						37	9							
10	24583 X	21501	-0-	-3082	-0-	1998	1	19448	2	N	50	10	8	229
						55	9							
11	23790 X	21174	-0-	-2616	-0-	1770	1	19166	2	N	216	181	1	17 8 247
						238	9							
12	23746 X	21354	-0-	-2392	-0-	1846	1	19243	2	N	241	356	1	13 8 119
						265	9							
01	23405 X	20881	-0-	-2524	-0-	1858	1	18834	2	N	172	166	1	125
						189	9							

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397														
08	39339 X	30751	-0-	-8588	-0-	159	1	30106	2	N	442	367	1	11 8 157
						486	9							
09	36660 X	27793	-0-	-8867	-0-	153	1	27365	2	N	250	241	1	14 8 152
						275	9							
10	35836 X	29130	-0-	-6706	-0-	158	1	28492	2	N	436	515	1	6 8 67
						480	9							
11	33180 X	28811	-0-	-4369	-0-	155	1	28518	2	N	125	11	8	181
						138	9							
12	30876 X	28564	-0-	-2312	-0-	161	1	27949	2	N	413	363	1	10 8 221
						454	9							
01	30752 X	25890	-0-	-4862	-0-	155	1	25423	2	N	284	375	1	130
						312	9							

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720														
08	44764 X	37177	-0-	-7587	-0-	1893	1	34911	2	N	339	358	1	4 8 244
						373	9							
09	43320 X	34109	-0-	-9211	-0-	1790	1	31949	2	N	336	338	1	5 8 237
						370	9							
10	42873 X	33646	-0-	-9227	-0-	1898	1	31392	2	N	324	332	1	6 8 223
						356	9							
11	39360 X	32330	-0-	-7030	-0-	1479	1	30499	2	N	320	351	1	8 8 184
						352	9							
12	39463 X	32472	-0-	-6991	-0-	1513	1	30587	2	N	338	365	1	6 8 151
						372	9							
01	37169 X	32445	-0-	-4724	-0-	1590	1	30510	2	N	314	186	1	7 8 272
						345	9							

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		98332 X	32415	-0-	-65917	-0-	526	1	30533	2	N	1233	1206 1	25 8 247
							1356	9						
09		73590 X	34215	-0-	-39375	-0-	600	1	32086	2	N	1390	1389 1	14 8 234
							1529	9						
10		66774 X	33080	-0-	-33694	-0-	620	1	31079	2	N	1255	1245 1	11 8 233
							1381	9						
11		56430 X	31420	-0-	-25010	-0-	600	1	29456	2	N	1240	1236 1	12 8 225
							1364	9						
12		35371 X	29477	-0-	-5894	-0-	620	1	27458	2	N	1272	1271 1	7 8 219
							1399	9						
01		35371 X	27640	-0-	-7731	-0-	620	1	25762	2	N	1144	1228 1	7 8 128
							1258	9						

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513														
08		90086 X	62991	-0-	-27095	-0-	279	1	62320	2	N	356	345 1	5 8 96
							392	9						
09		87180 X	55507	-0-	-31673	-0-	270	1	54879	2	N	325	360 1	3 8 58
							358	9						
10		81375 X	50004	-0-	-31371	-0-	279	1	49484	2	N	219	195 5	2 8 80
							241	9						
11		71910 X	44750	-0-	-27160	-0-	270	1	44111	2	N	335	353 1	3 8 59
							369	9						
12		68355 X	43202	-0-	-25153	-0-	279	1	42564	2	N	326	188 1	3 8 194
							359	9						
01		62992 X	41230	-0-	-21762	-0-	279	1	40647	2	N	276	190 1	3 8 277
							304	9						

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155														
08		43710 X	34860	-0-	-8850	-0-	279	1	34001	2	N	527	528 1	9 8 184
							580	9						
09		42300 X	32324	-0-	-9976	-0-	270	1	31599	2	N	414	344 1	8 8 246
							455	9						
10		40889 X	32228	-0-	-8661	-0-	279	1	31498	2	N	410	523 1	11 8 122
							451	9						
11		37470 X	29866	-0-	-7604	-0-	270	1	29069	2	N	479	354 1	12 8 235
							527	9						
12		36487 X	29653	-0-	-6834	-0-	279	1	28927	2	N	406	526 1	9 8 106
							447	9						
01		34875 X	28648	-0-	-6227	-0-	279	1	27908	2	N	419	344 1	10 8 171
							461	9						

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980														
08		279031 X	49934	-0-	-229097	-0-	279	1	48655	2	N	909	1057 1	5 8 54
							1000	9						
09		270030 X	45809	-0-	-224221	-0-	270	1	44675	2	N	785	720 1	5 8 114
							864	9						
10		279031 X	45552	-0-	-233479	-0-	279	1	44437	2	N	760	704 1	5 8 165
							836	9						
11		270030 X	42305	-0-	-227725	-0-	270	1	41245	2	N	718	709 1	6 8 168
							790	9						
12		279031 X	41796	-0-	-237235	-0-	279	1	40810	2	N	643	549 1	6 8 256
							707	9						
01		279031 X	40357	-0-	-238674	-0-	279	1	39308	2	N	700	725 1	6 8 225
							770	9						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		195207 X	110370	-0-	-84837	-0-	108834	2	1536	9	N	1396	1413	1	19 8	173
09		188910 X	99967	-0-	-88943	-0-	98630	2	1337	9	N	1215	1068	1	11 8	309
10		166191 X	94364	-0-	-71827	-0-	93124	2	1240	9	N	1127	1065	1	8 8	363
11		136890 X	83741	-0-	-53149	-0-	82506	2	1235	9	N	1123	1248	1	9 8	229
12		122419 X	81319	-0-	-41100	-0-	80164	2	1155	9	N	1050	1062	1	7 8	210
01		110360 X	77762	-0-	-32598	-0-	76457	2	1305	9	N	1186	1081	1	6 8	309

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053																
08		529 X	529	-0-	-0-	-0-	93	1	436	2	N	-0-				-0-
09		434 X	434	-0-	-0-	-0-	87	1	347	2	N	-0-				-0-
10		336 X	336	-0-	-0-	-0-	78	1	258	2	N	-0-				-0-
11		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	60	1	2511	2	N	74	2	8		72
							81	9								
12		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	30	1	1718	2	N	32	76	1	1 8	27
							35	9								
*01		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	21	1	1364	2	N	1	1	8		27
							1	9								

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910																
08		175274 X	97700	-0-	-77574	-0-	310	1	95699	2	N	1537	1577	1	16 8	143
							1691	9								
09		153000 X	84943	-0-	-68057	-0-	300	1	83265	2	N	1253	1244	1	12 8	140
							1378	9								
10		144398 X	83306	-0-	-61092	-0-	310	1	81570	2	N	1296	1261	1	20 8	155
							1426	9								
11		126270 X	79956	-0-	-46314	-0-	300	1	78139	2	N	1379	1470	1	26 8	38
							1517	9								
12		112282 X	79717	-0-	-32565	-0-	310	1	78045	2	N	1238	1107	1	18 8	151
							1362	9								
01		97712 X	75823	-0-	-21889	-0-	310	1	74253	2	N	1145	1097	1	24 8	175
							1260	9								

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961																
08		161851 X	93459	-0-	-68392	-0-	584	1	91538	2	N	1215	1233	1	12 8	209
							1337	9								
09		147300 X	82048	-0-	-65252	-0-	565	1	80319	2	N	1058	1087	1	8 8	172
							1164	9								
10		124806 X	76269	-0-	-48537	-0-	586	1	74582	2	N	1001	1104	1	8 8	61
							1101	9								
11		105180 X	62961	-0-	-42219	-0-	566	1	61504	2	N	810	722	1	5 8	144
							891	9								
12		101711 X	55774	-0-	-45937	-0-	584	1	54395	2	N	723	741	1	4 8	122
							795	9								
01		93465 X	49713	-0-	-43752	-0-	588	1	48456	2	N	608	554	1	4 8	172
							669	9								

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11270 - 16073																
08		348967 X	178581	-0-	-170386	-0-	176261	2	2320	9	N	2109	1803	1	18 8	337
09		296040 X	155268	-0-	-140772	-0-	153262	2	2006	9	N	1824	1957	1	14 8	190
10		239258 X	146293	-0-	-92965	-0-	144120	2	2173	9	N	1975	1958	1	14 8	193
11		185760 X	130385	-0-	-55375	-0-	128533	2	1852	9	N	1684	1592	1	16 8	269
12		178591 X	123578	-0-	-55013	-0-	121822	2	1756	9	N	1596	1657	1	10 8	198
01		178591 X	112440	-0-	-66151	-0-	111394	2	1046	9	N	951	910	1	11 8	228

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

08	159433	X	58943	-0-	-100490	-0-	279	1	57688	2	N	887	882	1	16	8	307
							976	9									
09	154290	X	50833	-0-	-103457	-0-	270	1	49681	2	N	802	698	1	14	8	397
							882	9									
10	49796	X	49796	-0-	-0-	-0-	279	1	48748	2	N	699	855	1	18	8	223
							769	9									
11	78780	X	46262	-0-	-32518	-0-	270	1	45290	2	N	638	548	1	20	8	293
							702	9									
12	68107	X	46654	-0-	-21453	-0-	279	1	45652	2	N	657	706	1	15	8	229
							723	9									
01	58931	X	44567	-0-	-14364	-0-	279	1	43618	2	N	609	545	1	16	8	277
							670	9									

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687																	
08	258215	X	182048	-0-	-76167	-0-	176694	2	5354	9	N	4867	4819	1	8	8	272
09	200130	X	127432	-0-	-72698	-0-	122916	2	4516	9	N	4105	3839	1	29	8	509
10	206801	X	102238	-0-	-104563	-0-	98319	2	3919	9	N	3563	3767	1	24	8	281
11	200130	X	82450	-0-	-117680	-0-	79240	2	3210	9	N	2918	2791	1	20	8	388
12	206801	X	72125	-0-	-134676	-0-	69157	2	2968	9	N	2698	2775	1	13	8	298
01	182063	X	61587	-0-	-120476	-0-	59076	2	2511	9	N	2283	2292	1	14	8	275

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624																	
08	456838	X	328353	-0-	-128485	-0-	155	1	320079	2	N	7381	6694	1	130	8	577
							8119	9									
09	356160	X	238318	-0-	-117842	-0-	150	1	231778	2	N	5809	5977	1	33	8	376
							6390	9									
10	368032	X	193834	-0-	-174198	-0-	155	1	188776	2	N	4457	4766	1	19	8	48
							4903	9									
11	356160	X	155687	-0-	-200473	-0-	150	1	150899	2	N	4216	3750	1	20	8	494
							4638	9									
12	368032	X	138063	-0-	-229969	-0-	155	1	133752	2	N	3778	3913	1	13	8	346
							4156	9									
01	328352	X	121696	-0-	-206656	-0-	155	1	117695	2	N	3496	3482	1	13	8	347
							3846	9									

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053																	
08	141763	X	114823	-0-	-26940	-0-	113875	2	948	9	N	862	887	1	19	8	107
09	137190	X	104176	-0-	-33014	-0-	103438	2	738	9	N	671	695	1	15	8	68
10	141763	X	97001	-0-	-44762	-0-	96411	2	590	9	N	536	564	1	14	8	26
11	137190	X	85336	-0-	-51854	-0-	84797	2	539	9	N	490	339	1	15	8	162
12	141763	X	81205	-0-	-60558	-0-	80753	2	452	9	N	411	348	1	11	8	214
01	141763	X	73643	-0-	-68120	-0-	73189	2	454	9	N	413	538	1	10	8	79

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041																	
06	0		124909	-0-	124909	124909	122994	2	1915	9	N	1741	1393	1	73	8	275
*07	266851	X	141942	-0-	-124909	-0-	139588	2	2354	9	N	2140	1930	1	4	8	481
08	154039	X	121502	-0-	-32537	-0-	119641	2	1861	9	N	1692	1902	1	25	8	246
09	149070	X	106895	-0-	-42175	-0-	105201	2	1694	9	N	1540	1614	1	16	8	156
10	154039	X	98351	-0-	-55688	-0-	96807	2	1544	9	N	1404	1404	1	12	8	144
11	149070	X	87031	-0-	-62039	-0-	85592	2	1439	9	N	1308	1234	1	13	8	205
12	154039	X	82564	-0-	-71475	-0-	81368	2	1196	9	N	1087	1089	1	10	8	193
01	154039	X	77354	-0-	-76685	-0-	76193	2	1161	9	N	1055	1077	1	10	8	161

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 06/07/2015 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

06		0	323520	-0-	323520	323520	384	1	322925	2	N	192	37 8 155
							211	9					
07		0	377411	-0-	377411	700931	460	1	376497	2	N	413	347 1 25 8 196
							454	9					
08		0	285038	-0-	285038	985969	459	1	284159	2	N	382	352 1 226
							420	9					
*09	1208889	X	222920	-0-	-985969	-0-	143	1	222334	2	N	403	539 1 8 8 82
							443	9					
10	408952	X	189085	-0-	-219867	-0-	146	1	188568	2	N	337	355 1 4 8 60
							371	9					
11	395760	X	158126	-0-	-237634	-0-	119	1	157677	2	N	300	176 1 184
							330	9					
12	408952	X	141884	-0-	-267068	-0-	100	1	141445	2	N	308	358 1 134
							339	9					
01	408952	X	125298	-0-	-283654	-0-	101	1	124886	2	N	283	367 1 50
							311	9					

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11235 - 16622													
10		0	199730	-0-	199730	199730	104	1	195241	2	N	3986	3635 1 2 8 349
							4385	9					
*11	478411	X	278681	-0-	-199730	-0-	124	1	273005	2	N	5047	5256 1 140
							5552	9					
12	357306	X	265396	-0-	-91910	-0-	128	1	260320	2	N	4498	4182 1 456
							4948	9					
01	357306	X	233335	-0-	-123971	-0-	125	1	228646	2	N	4149	4297 1 308
							4564	9					

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032													
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	312228	X	NO RPT	-0-	-312228	-0-					N	NO RPT	-0-
12	358484	X	NO RPT	-0-	-358484	-0-					N	NO RPT	-0-
01	358484	X	NO RPT	-0-	-358484	-0-					N	NO RPT	-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168													
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806													
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	876	1	1449	2	N	11	10 1 1 8 85
							12	9					
09	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	910	1	1170	2	N	28	11 1 102
							31	9					
10	2077	N	1883	-0-	-194	-0-	767	1	1116	2	N	-0-	102
11	2160	N	1971	-0-	-189	-0-	807	1	1150	2	N	13	115
							14	9					
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	155	1	888	2	N	2	117
							383	3	2	9			
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT	117

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
CAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	211653	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	10442 - 10837	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	1077	1	1783	2	N	13	13 1	162
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	1215	1	1562	2	N	17	14 1 1 8	164
10	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	865	1	1259	2	N	-0-		164
11	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	662	1	900	2	N	-0-		164
*12	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	147	1	840	2	N	11		175
01	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	362	3	12	9	N	NO RPT		175

STROUD, COTTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212149	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10587 - 10809	
08	279 N	67	-0-	-212	-0-	16	1	51	2	N	-0-		90
09	270 N	196	-0-	-74	-0-	37	1	159	2	N	-0-		90
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	52	1	303	2	N	-0-		90
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	100	1	242	2	N	-0-		90
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	48	1	281	2	N	-0-		90
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		90

MANCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212304	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10612 - 10813	
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	607	1	1912	2	N	3		170
09	2310 N	2072	-0-	-238	-0-	382	1	1645	2	N	41	172 1 1 8	38
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	278	1	1614	2	N	25		63
11	2430 N	2316	-0-	-114	-0-	664	1	1618	2	N	31	2 8	92
12	2139 N	1442	-0-	-697	-0-	203	1	1178	2	N	55		147
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	61	9			N	NO RPT		147

MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	215301	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	10396 - 10410	
08	713 N	329	-0-	-384	-0-	79	1	250	2	N	-0-		72
09	660 N	320	-0-	-340	-0-	60	1	260	2	N	-0-		72
10	558 N	460	-0-	-98	-0-	68	1	392	2	N	-0-		72
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	118	1	289	2	N	-0-		72
12	341 N	134	-0-	-207	-0-	19	1	115	2	N	-0-	35 7	37
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		37

GREEN, HOMER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	216180	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10372 - 10780	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92 7	33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
GREEN, HOMER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	216181	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10356	- 10768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2338 N	2338	-0-	-0-	551 1	1735 2		N	47			192
09		1590 N	88	-0-	-1502	52 9		28 2	N	49	166 1		75
10		992 N	249	-0-	-743	6 1		204 2	N	9			84
11		2040 N	1329	-0-	-711	54 9		922 2	N	25			109
*12		585 N	585	-0-	-0-	35 1		472 2	N	28			137
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	10 9			N	NO RPT			137

BALLENGER		WELL #:		1	RRCID ->	217115	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10372	- 10792	
08		1364 N	1062	-0-	-302	256 1	806 2		N	-0-			139
09		1200 N	919	-0-	-281	173 1	746 2		N	-0-			139
10		961 N	475	-0-	-486	70 1	405 2		N	-0-			139
11		1020 N	397	-0-	-623	116 1	281 2		N	-0-			139
12		961 N	393	-0-	-568	58 1	335 2		N	-0-			139
01		465 N	NO RPT	-0-	-465				N	NO RPT			139

STROUD, COTTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217337	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 9848	- 10800	
08		1915 N	1915	-0-	-0-	461 1	1454 2		N	-0-			80
09		1630 N	1630	-0-	-0-	307 1	1323 2		N	-0-			80
10		1581 N	1419	-0-	-162	209 1	1210 2		N	-0-			80
11		1860 N	1253	-0-	-607	361 1	880 2		N	11	1 8		90
12		1674 N	983	-0-	-691	12 9			N	-0-			90
01		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	145 1	838 2		N	NO RPT			90

BALLENGER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	219565	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	10902	PERF.10354	- 10762	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, HOMER "D"		WELL #:		4	RRCID ->	220315	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10702	- 10768	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALLENGER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	220316	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10560	- 10775	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
HASKINS "C"		WELL #:		4	RRCID ->	220731	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10760	- 11053	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	142	-0-	-230	-0-	47	1	77	2	N	16	1 8	124
09	300 N	224	-0-	-76	-0-	18	9	116	2	N	16		140
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	18	9	60	2	N	-0-		140
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	42	1	69	2	N	2	2 1	140
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	2	9	65	2	N	-0-		140
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	11	1			N	NO RPT		140
						29	3						

HOUSTON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	220732	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10962	- 11145	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HASKINS "D"		WELL #:		5	RRCID ->	220995	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10985	- 11161	
08	682 N	262	-0-	-420	-0-	98	1	161	2	N	3		147
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	3	9			N	-0-		147
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		147
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		147

HOUSTON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	221041	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	11165	PERF.10793	- 11076	
08	930 N	628	-0-	-302	-0-	237	1	391	2	N	-0-		114
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	355	1	457	2	N	11		125
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	12	9	489	2	N	-0-		125
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	337	1	489	2	N	11	11 1	125
12	837 N	699	-0-	-138	-0-	314	1	435	2	N	-0-		125
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	12	9			N	NO RPT		125
						76	1						
						188	3						

GREEN, HOMER "E"		WELL #:		5	RRCID ->	221111	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10580	- 10774	
08	1147 N	697	-0-	-450	-0-	168	1	529	2	N	-0-		160
09	1080 N	856	-0-	-224	-0-	161	1	695	2	N	-0-		160
10	1023 N	849	-0-	-174	-0-	125	1	724	2	N	-0-		160
11	660 N	536	-0-	-124	-0-	156	1	380	2	N	-0-		160
12	899 N	319	-0-	-580	-0-	44	1	251	2	N	22		182
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	24	9			N	NO RPT		182

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
BALLENGER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	221112	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10592 - 10788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		279 N	70	-0-	-209	-0-	17 1	53 2	N	-0-			77
09		300 N	123	-0-	-177	-0-	23 1	100 2	N	-0-			77
10		372 N	190	-0-	-182	-0-	28 1	162 2	N	-0-			77
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	56 1	136 2	N	-0-			77
*12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	26 1	152 2	N	150	102 1		125
							165 9						
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			125

HOUSTON "E"		WELL #:		6	RRCID ->	221178	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	10854 - 11080	
08		1581 N	1021	-0-	-560	-0-	385 1	636 2	N	-0-			72
09		1500 N	914	-0-	-586	-0-	400 1	514 2	N	-0-			72
10		1209 N	829	-0-	-380	-0-	337 1	491 2	N	1			73
							1 9						
11		990 N	595	-0-	-395	-0-	229 1	357 2	N	8	8 1		73
							9 9						
12		930 N	354	-0-	-576	-0-	38 1	217 2	N	5			78
							93 3	6 9					
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			78

HOUSTON "F"		WELL #:		7	RRCID ->	221179	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	10966 - 11104	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON "G"		WELL #:		8	RRCID ->	221180	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	7884 - 11149	
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	247 1	408 2	N	-0-			41
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	268 1	344 2	N	-0-			41
10		806 N	527	-0-	-279	-0-	215 1	312 2	N	-0-			41
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	278 1	434 2	N	10	10 1		41
							11 9						
12		620 N	580	-0-	-40	-0-	63 1	361 2	N	-0-			41
							156 3						
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			41

HASKINS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221351	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10970 - 11140	
08		434 N	401	-0-	-33	-0-	151 1	250 2	N	-0-			97
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	162 1	208 2	N	-0-			97
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	115 1	167 2	N	-0-			97
11		390 N	260	-0-	-130	-0-	100 1	156 2	N	4	4 1		97
							4 9						
12		372 N	108	-0-	-264	-0-	12 1	67 2	N	-0-			97
							29 3						
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			97

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168															
HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		868 N	73	-0-	-795	-0-	27	1	46	2	N	-0-			208
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			208
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			208
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	134	1	74
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	8			82
							16	3	9	9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802															

08		434 N	342	-0-	-92	-0-	82	1	260	2	N	-0-			109
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	134	1	577	2	N	-0-			109
10		744 N	312	-0-	-432	-0-	46	1	266	2	N	-0-			109
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	117	1	285	2	N	-0-			109
12		744 N	171	-0-	-573	-0-	25	1	146	2	N	-0-			109
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			109

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096															

08		1302 N	866	-0-	-436	-0-	324	1	536	2	N	5			157
							6	9							
09		1290 N	577	-0-	-713	-0-	252	1	325	2	N	-0-			157
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	580	1	844	2	N	-0-			157
11		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	530	1	826	2	N	19	19	1	157
							21	9							
*12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	66	1	376	2	N	-0-			157
							162	3							
01		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			157

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150															

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-			47
							5	3							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178															

08		1395 N	905	-0-	-490	-0-	341	1	564	2	N	-0-			164
09		1200 N	950	-0-	-250	-0-	416	1	534	2	N	-0-			164
10		1209 N	915	-0-	-294	-0-	373	1	542	2	N	-0-			164
11		870 N	810	-0-	-60	-0-	311	1	486	2	N	12	11	1	1 8
							13	9							
12		992 N	771	-0-	-221	-0-	84	1	480	2	N	-0-			164
							207	3							
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			164

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	879	-0-	-578	-0-	328 1	544 2	N	6			175
09	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	526 1	676 2	N	7			182
10	1147 N	937	-0-	-210	-0-	381 1	554 2	N	2			184
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	424 1	662 2	N	27	15 1	1 8	195
12	1240 N	679	-0-	-561	-0-	74 1	421 2	N	2	142 1		55
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	182 3	2 9	N	NO RPT			55

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	515 1	852 2	N	8	1 8		194
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	591 1	760 2	N	-0-	162 1		32
10	1581 N	1314	-0-	-267	-0-	535 1	777 2	N	2	2 8		32
11	1320 N	690	-0-	-630	-0-	265 1	414 2	N	10	9 1	1 8	32
12	1395 N	181	-0-	-1214	-0-	19 1	108 2	N	6			38
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	47 3	7 9	N	NO RPT			38

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

08	62 N	42	-0-	-20	-0-	16 1	26 2	N	-0-			122
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	9 1	12 2	N	-0-			122
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	7 1	10 2	N	-0-			122
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	9 1	15 2	N	-0-			122
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	29 2	N	-0-	77 7		45
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	12 3		N	NO RPT			45

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	329 1	545 2	N	7	179 1		32
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	375 1	483 2	N	5			37
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	387 1	562 2	N	5			42
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	411 1	641 2	N	45	14 1	1 8	72
*12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	115 1	654 2	N	17			89
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	282 3	19 9	N	NO RPT			89

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
HOUSTON "L"		WELL #:		13	RRCID ->	229385	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	11214	PERF.	10974	- 11107
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	992 N	684	-0-	-308	-0-	257	1	426	2	N		1	85
09	810 N	783	-0-	-27	-0-	335	1	431	2	N		15	100
10	806 N	173	-0-	-633	-0-	70	1	103	2	N		-0-	100
11	660 N	66	-0-	-594	-0-	25	1	40	2	N		1	100
12	806 N	67	-0-	-739	-0-	1	9	41	2	N		1	100
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	18	3	1	9	N		NO RPT	100

NICHOLS "E"		WELL #:		5	RRCID ->	229396	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	11208	PERF.	10988	- 11184
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	380	1	629	2	N		1	76
09	1020 N	821	-0-	-199	-0-	359	1	461	2	N		1	77
10	992 N	823	-0-	-169	-0-	335	1	488	2	N		-0-	77
11	990 N	648	-0-	-342	-0-	249	1	389	2	N		9	77
12	837 N	623	-0-	-214	-0-	68	1	388	2	N		-0-	77
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	167	3			N		NO RPT	77

NICHOLS "H"		WELL #:		7	RRCID ->	232906	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10044	- 11143
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	565	1	936	2	N		20	234
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	574	1	737	2	N		-0-	234
10	1519 N	1135	-0-	-384	-0-	462	1	673	2	N		-0-	43
11	1470 N	1058	-0-	-412	-0-	407	1	636	2	N		14	43
12	1364 N	944	-0-	-420	-0-	102	1	583	2	N		7	50
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	251	3	8	9	N		NO RPT	50

GREEN, HOMER "F"		WELL #:		6	RRCID ->	234160	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	10586	- 10804
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	59
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	59

NICHOLS "I"		WELL #:		9	RRCID ->	234161	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	11272	PERF.	10945	- 11147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
MOYERS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 234721				COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10966 - 11134
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 N	359	-0-	-106	-0-	131	1	217	2	N	10			99
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	11	9	269	2	N	-0-			99
10	620 N	551	-0-	-69	-0-	210	1	326	2	N	-0-			99
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	225	1	245	2	N	5	5	1	99
12	496 N	195	-0-	-301	-0-	157	1	21	1	N	-0-			-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	6	9	53	3	N	NO RPT			-0-

RAS REDWINE		WELL #:		2	RRCID -> 236029				COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11105	PERF.	10801 - 10948
08	1736 N	1461	-0-	-275	-0-	119	1	1333	2	N	8			65
09	1200 N	984	-0-	-216	-0-	9	9	944	2	N	-0-			65
10	1054 N	722	-0-	-332	-0-	40	1	658	2	N	-0-			65
11	1410 N	757	-0-	-653	-0-	64	1	679	2	N	13	1	8	77
*12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	14	9							82
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	1388	2	6	9	N	5			82

RAS REDWINE		WELL #:		4	RRCID -> 238162				COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	10747 - 10936
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7	57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

WHITEHEAD		WELL #:		1	RRCID -> 239479				COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	11258	PERF.	10294 - 11100
08	2728 N	2006	-0-	-722	-0-	469	1	1535	2	N	2			279
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	2	9	1611	2	N	1	189	1	1 8
10	2325 N	1279	-0-	-1046	-0-	261	1	1095	2	N	1	1	8	90
11	1950 N	1861	-0-	-89	-0-	1	9	1344	2	N	1	1	8	90
12	1922 N	1335	-0-	-587	-0-	516	1	1049	2	N	1	3	7	1 8
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	285	1			N				87

RAS REDWINE		WELL #:		3	RRCID -> 243454				COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10797 - 10956
08	1364 N	1090	-0-	-274	-0-	88	1	991	2	N	10			119
09	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	11	9	1195	2	N	-0-			119
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	50	1	927	2	N	-0-			119
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	91	1	1584	2	N	1	1	8	119
12	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	151	1							
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	1	9	3	9	N	3			122

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIMUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
WHITEHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 247023		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10974 - 11138						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	930 N	591	-0-	-339	-0-	138	1	451	2	N	2				60	
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	104	1	645	2	N	2				62	
10	589 N	52	-0-	-537	-0-	7	1	45	2	N	-0-				62	
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	164	1	426	2	N	2	1	8		63	
12	775 N	222	-0-	-553	-0-	47	1	175	2	N	-0-				63	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				63	
WHITEHEAD		WELL #: 3		RRCID -> 247780		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10952 - 11124						
08	868 N	644	-0-	-224	-0-	146	1	477	2	N	19	1	8		145	
09	750 N	567	-0-	-183	-0-	78	1	483	2	N	5				150	
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	50	1	302	2	N	-0-				150	
11	630 N	186	-0-	-444	-0-	51	1	132	2	N	3	1	8		152	
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	133	1	490	2	N	8				160	
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				160	
BYRON		WELL #: 2		RRCID -> 262568		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10800 - 10988						
08	4030 X	3434	-0-	-596	-0-	354	1	3073	2	N	6				120	
09	3900 X	2151	-0-	-1749	-0-	296	1	1855	2	N	-0-				120	
10	3844 X	190	-0-	-3654	-0-	44	1	146	2	N	-0-				120	
11	3480 X	2254	-0-	-1226	-0-	170	1	2053	2	N	28	1	8		147	
12	3596 X	206	-0-	-3390	-0-	32	1	168	2	N	5	82	1		70	
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT				70	
ROBERTS		WELL #: 2		RRCID -> 264489		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10880 - 11077						
08	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				194	
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-				194	
10	124 N	18	-0-	-106	-0-	7	1	10	2	N	1	153	1		42	
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	44	1	69	2	N	155	2	1		195	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	171	9			N	-0-	153	7		42	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				42	
BYRON		WELL #: 1		RRCID -> 268381		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10772 - 10932						
08	7192 X	5617	-0-	-1575	-0-	576	1	5005	2	N	33	165	1	1	8	62
09	5490 X	3854	-0-	-1636	-0-	528	1	3319	2	N	6				68	
10	5549 X	3169	-0-	-2380	-0-	874	1	2261	2	N	31				99	
11	5430 X	3977	-0-	-1453	-0-	303	1	3648	2	N	24	1	8		122	
12	5611 X	2732	-0-	-2879	-0-	433	1	2281	2	N	16	61	1		77	
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT				77	

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. 945936													
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		310 N	142	-0-	-168	-0-	142 2		N	-0-			94
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			94
10		403 N	160	-0-	-243	-0-	160 2		N	-0-			94
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			94
12		403 N	368	-0-	-35	-0-	368 2		N	-0-			94
*01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809													
08		2108 N	1981	-0-	-127	-0-	1981 2		N	-0-			140
09		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-			140
10		2108 N	1994	-0-	-114	-0-	1994 2		N	-0-			140
11		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			140
12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2209 2	11 9	N	10			150
01		1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1966 2	13 9	N	12			162

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809													
08		1798 N	762	-0-	-1036	-0-	762 2		N	-0-			17
09		2130 N	1958	-0-	-172	-0-	1958 2		N	-0-			17
10		2015 N	1669	-0-	-346	-0-	1669 2		N	-0-			17
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			17
12		2015 N	1491	-0-	-524	-0-	1491 2		N	-0-			17
*01		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-			17

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747													
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		Y	-0-			57
09		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		Y	-0-			57
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		Y	-0-			57
11		1320 N	1118	-0-	-202	-0-	1118 2		Y	-0-			57
12		1178 N	973	-0-	-205	-0-	973 2		Y	-0-			57
*01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1276 2	3 9	Y	3			60

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728													
08		1550 N	1426	-0-	-124	-0-	1426 2		Y	-0-			41
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		Y	-0-			41
10		1457 N	1290	-0-	-167	-0-	1290 2		Y	-0-			41
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		Y	-0-			41
12		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		Y	-0-			41
*01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1390 2	1 9	Y	1			42

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680													
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			19
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. YANDLE ESTATE GAS UNIT			//CONT.// 40356 200 //CONT.// 945936				NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2			N	-0-		-0-					
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2			N	-0-		-0-					
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2			N	-0-		-0-					
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2			N	-0-		-0-					
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2			N	-0-		-0-					
01	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703 2			N	-0-		-0-					

YANDLE ESTATE GAS UNIT							WELL #:	3	RRCID ->	189084	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10502	- 10810
08	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	1072 2			N	-0-		77					
09	1140 N	910	-0-	-230	-0-	910 2			N	-0-		77					
10	1178 N	884	-0-	-294	-0-	884 2			N	-0-		77					
11	1050 N	829	-0-	-221	-0-	829 2			N	-0-		77					
12	930 N	764	-0-	-166	-0-	764 2			N	-0-		77					
01	899 N	836	-0-	-63	-0-	836 2			N	-0-		77					

ASHBY UNIT							WELL #:	1	RRCID ->	215132	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12296	PERF.	10800	- 11922
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2			N	-0-		147					
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1578 2	78 9		N	71	188 1	30					
10	1581 N	785	-0-	-796	-0-	785 2			N	-0-		30					
11	1530 N	797	-0-	-733	-0-	797 2			N	-0-		30					
12	1581 N	1298	-0-	-283	-0-	1298 2			N	-0-		30					
*01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2			N	-0-		30					

MINDEN GAS UNIT NO. 1							WELL #:	1	RRCID ->	224547	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10580	- 10856
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2			N	-0-		18					
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2			N	-0-		18					
10	1705 N	903	-0-	-802	-0-	903 2			N	-0-		18					
11	1650 N	756	-0-	-894	-0-	756 2			N	-0-		18					
12	1705 N	528	-0-	-1177	-0-	528 2			N	-0-		18					
*01	899 N	545	-0-	-354	-0-	545 2			N	-0-		18					

MINDEN GAS UNIT NO. 2							WELL #:	1	RRCID ->	228052	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10962	- 11258
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-		-0-					
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					

MINDEN GAS UNIT NO. 1							WELL #:	2H	RRCID ->	264545	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	11199	- 14808
08	37510 X	5794	-0-	-31716	-0-	5746 2	48 9		N	44	7 8	175					
09	38306 X	38306	-0-	-0-	-0-	37980 2	326 9		N	296	188 1	283					
10	36549 X	33521	-0-	-3028	-0-	33174 2	347 9		N	315	379 1	219					
11	33660 X	31219	-0-	-2441	-0-	30908 2	311 9		N	283	384 1	118					
12	39587 X	29761	-0-	-9826	-0-	29414 2	347 9		N	315	194 1	239					
*01	39587 X	29143	-0-	-10444	-0-	28802 2	341 9		N	310	383 1	166					

ASHBY UNIT							WELL #:	2H	RRCID ->	267722	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	11372	- 17604
08	48329 X	41278	-0-	-7051	-0-	40583 2	695 9		N	632	571 1	11 8	271				
09	44100 X	21782	-0-	-22318	-0-	21422 2	360 9		N	327	559 1	39					
10	45570 X	32636	-0-	-12934	-0-	32140 2	496 9		N	451	194 1	296					
11	41910 X	35417	-0-	-6493	-0-	34811 2	606 9		N	551	571 1	276					
12	41323 X	32837	-0-	-8486	-0-	32313 2	524 9		N	476	572 1	180					
01	41292 X	31265	-0-	-10027	-0-	30740 2	525 9		N	477	391 1	266					

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MINDEN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	267916	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	10969 -	15721	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		47492 X	36004	-0-	-11488	-0-	-0-	35584	2	420	9	N	382	283
09		43350 X	33773	-0-	-9577	-0-	-0-	33380	2	393	9	N	357	263
10		44082 X	32165	-0-	-11917	-0-	-0-	31770	2	395	9	N	359	244
11		38730 X	30529	-0-	-8201	-0-	-0-	30124	2	405	9	N	368	229
12		37045 X	28921	-0-	-8124	-0-	-0-	28545	2	376	9	N	342	186
01		35991 X	30500	-0-	-5491	-0-	-0-	30130	2	370	9	N	336	329

MINDEN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2H	RRCID ->	270239	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	11380 -	16122	
08		23746 X	19119	-0-	-4627	-0-	-0-	18822	2	297	9	N	270	149
09		22110 X	18632	-0-	-3478	-0-	-0-	18340	2	292	9	N	265	228
10		21669 X	18030	-0-	-3639	-0-	-0-	17757	2	273	9	N	248	287
11		20970 X	17669	-0-	-3301	-0-	-0-	17377	2	292	9	N	265	172
12		20584 X	17578	-0-	-3006	-0-	-0-	17286	2	292	9	N	265	246
01		19251 X	17323	-0-	-1928	-0-	-0-	17059	2	264	9	N	240	294

ASHBY GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272147	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	11215 -	16071	
08		23250 X	22798	-0-	-452	-0-	-0-	22416	2	382	9	N	347	209
09		22500 X	20974	-0-	-1526	-0-	-0-	20620	2	354	9	N	322	152
10		23250 X	19856	-0-	-3394	-0-	-0-	19528	2	328	9	N	298	262
11		22500 X	19612	-0-	-2888	-0-	-0-	19252	2	360	9	N	327	206
12		23250 X	19063	-0-	-4187	-0-	-0-	18719	2	344	9	N	313	135
01		22785 X	19011	-0-	-3774	-0-	-0-	18655	2	356	9	N	324	269

HENNDERSON, NORTH (PETTIT)				40358	333	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: RUSK		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130										
ELLIS ESTATE		WELL #:			RRCID ->	166082	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7239 -	7273	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137	
PLUGGED AND ABANDONED				03/13/2013										

HENNDERSON, SOUTH (PETTIT)				40361	125	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: RUSK		
AXTEL ENERGY, INC.				039461										
RAYFORD, JACK UNIT 1		WELL #:			RRCID ->	096333	COMPL. DATE	03/02/1981	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7421 -	7426	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48	
PLUGGED AND ABANDONED				02/08/2000										

DOWDEN, T. L.				227545										
KANGERGA BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	016164	COMPL. DATE	09/06/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7430 -	7437	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-)				40361 250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
LONDON				WELL #:	2	RRCID ->	221108	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7142 - 7147	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

HENDERSON, S. (PETTIT 7445)				40361 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK				
STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
FLETCHER				WELL #:	1	RRCID ->	235135	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7748 - 7780	
08	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	1452	2	36	9	N	33	112	
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1676	2	43	9	N	39	151	
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2201	2	69	9	N	63	22	
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2010	2	44	9	N	40	62	
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1782	2	40	9	N	36	98	
*01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1791	2	69	9	N	63	161	

HENDERSON, S. (TRANS)				40361 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
KANGERGA, M. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	094014	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	7711	PERF. 7335 - 7342	
08	4154 #	3825	-0-	-329	-0-	3693	2	132	9	N	120	78	
09	4020 #	3990	-0-	-30	-0-	3843	2	147	9	N	134	212	
10	4012 R	4012	-0-	-0-	-0-	3863	2	149	9	N	135	159	
11	4097 R	4097	-0-	-0-	-0-	3942	2	155	9	N	141	106	
12	4123 #	4029	-0-	-94	-0-	3845	2	184	9	N	167	273	
01	4123 #	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT	273	

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.)				40361 875	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
PETRO ENGINEERING INC.				660052									
DODD, RAY				WELL #:		RRCID ->	115432	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	7681	PERF. 7486 - 7493	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993											

HILL (TRAVIS PEAK)				41445 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK				
MORGAN CASING CREW				584552									
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC.				WELL #:	2 L	RRCID ->	101091	COMPL. DATE	04/23/1982	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 8035 - 8043	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	82	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	82	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	82	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	82	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	82	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	82	

HOLLEYTREE (STRAY SAND)		42197 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH						
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685												
ALLEN, R.H. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 234820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1705 N	1381	-0-	-324	-0-	1381	2		N	-0-				-0-
09	1740 N	1441	-0-	-299	-0-	1441	2		N	-0-				-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-				-0-
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-				-0-
12	1488 N	1150	-0-	-338	-0-	1150	2		N	-0-				-0-
*01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-				-0-

HOLLY SPRING (RODESSA)		42284 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON						
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415												
HUTCHINSON		WELL #: 1		RRCID -> 156658		COMPL. DATE 00/00/1982		TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOPPER (RODESSA)		42559 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
FORTUNE RESOURCES LLC		278755												
HOPPER, CLARENCE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146922		COMPL. DATE 07/11/1993		TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401						
08	837 X	393	-0-	-444	-0-	384	2	9	9	N	8			107
09	780 X	418	-0-	-362	-0-	415	2	3	9	N	3			110
10	651 X	586	-0-	-65	-0-	551	2	35	9	N	32			142
11	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1084	2	20	9	N	18			160
*12	527 X	221	-0-	-306	-0-	221	2			N	-0-	140	1	20
*01	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1100	2	50	9	N	45			65

COLE, WILLIAM F. JR.		WELL #: 2ST		RRCID -> 157036		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472						
08	1612 X	773	-0-	-839	-0-	767	2	6	9	N	5			34
09	1500 X	877	-0-	-623	-0-	830	2	47	9	N	43			77
10	1364 X	1116	-0-	-248	-0-	1102	2	14	9	N	13			90
11	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2167	2	20	9	N	18			108
*12	930 X	468	-0-	-462	-0-	442	2	26	9	N	24			132
*01	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2200	2	47	9	N	43			175

HUGHEY (CRANE)		43353 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ALEGRE ENERGY, INC.		011441												
HAYNES, R. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038389		COMPL. DATE 01/20/1966		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771						
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1940	2	21	9	N	19			29
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1906	2	24	9	N	22			51
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1398	2	21	9	N	19	40	1	30
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1429	2	22	9	N	20			50
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1791	2	22	9	N	20	49	1	21
*01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1676	2	57	9	N	52			73

ROBERTS GU		WELL #: 1		RRCID -> 038929		COMPL. DATE 05/12/1966		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765						
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	8	2	3	9	N	3			7
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	N	3			10
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	6	2	8	9	N	7	14	1	3
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	197	2	11	9	N	10			13
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	189	2	13	9	N	12	12	1	13
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	2	14	9	N	13			26

OIL AND GAS DIVISION

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
 COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	2	20	9	N	18		21
09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	2	26	9	N	24		45
10		1364 N	1146	-0-	-218	-0-	-0-	1118	2	28	9	N	25	40 1	30
11		1530 N	1216	-0-	-314	-0-	-0-	1194	2	22	9	N	20		50
12		1612 N	1157	-0-	-455	-0-	-0-	1131	2	26	9	N	24	50 1	24
01		1147 N	684	-0-	-463	-0-	-0-	670	2	14	9	N	13		37

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. 250597
 MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-		111
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-		111
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-		111
*01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-		111

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

08		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1564	2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	646 X	435	-0-	-211	-0-	135 1	300 2	N	-0-			-0-
*08	1178 X	496	-0-	-682	-0-	90 1	384 2	N	20			20
						22 9						
*09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			20
*10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	290 1	3057 2	N	-0-			20
*11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			20
*12	1178 X	170	-0-	-1008	-0-	45 1	125 2	N	-0-			20
*01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			20

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

08	09	10	11	*12	01							
08	12276 X	6831	-0-	-5445	-0-	451 1	6380 3	Y	-0-			6
09	10500 X	8246	-0-	-2254	-0-	526 1	7717 3	Y	3			9
						3 9						
10	10850 X	5524	-0-	-5326	-0-	399 1	5124 3	Y	1			10
						1 9						
11	8460 X	7625	-0-	-835	-0-	583 1	7040 3	Y	2			12
						2 9						
*12	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	672 1	8159 3	Y	1			13
						1 9						
01	8525 X	5990	-0-	-2535	-0-	512 1	5472 3	Y	5			18
						6 9						

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

08	3906 X	3116	-0-	-790	-0-	305 1	2811 3	Y	-0-			46
09	3420 X	2817	-0-	-603	-0-	292 1	2525 3	Y	-0-			46
10	3503 X	2383	-0-	-1120	-0-	267 1	2116 3	Y	-0-			46
11	3390 X	2789	-0-	-601	-0-	279 1	2510 3	Y	-0-			46
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	-0-			46
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-			46

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

08	62 N	32	-0-	-30	-0-	3 1	29 3	Y	-0-			13
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	6 1	49 3	Y	-0-			13
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	4 1	35 3	Y	-0-			13
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	Y	-0-			13
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	2 1	19 3	Y	-0-			13
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 3	Y	-0-			13

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

08	9207 X	5182	-0-	-4025	-0-	341 1	4828 3	Y	12			70
						13 9						
09	6750 X	5055	-0-	-1695	-0-	322 1	4715 3	Y	16			86
						18 9						
10	6975 X	4761	-0-	-2214	-0-	342 1	4395 3	Y	22			108
						24 9						
11	5010 X	3952	-0-	-1058	-0-	301 1	3634 3	Y	15			123
						17 9						
12	5239 X	3493	-0-	-1746	-0-	265 1	3221 3	Y	6			129
						7 9						
01	5239 X	3918	-0-	-1321	-0-	331 1	3541 3	Y	42			171
						46 9						

HUXLEY (FREDRICKSBURG) SAMSON LONE STAR, LLC SLATE, GEORGE		//CONT.// 43940 350 //CONT.// 744737		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY				
WELL #:		1H	RRCID ->	272225	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3665	-	8846		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	3379 X	2320	-0-	-1059	-0-	153 1	2167 3	Y	-0-				173	
09	3270 X	2345	-0-	-925	-0-	150 1	2195 3	Y	-0-				173	
10	2480 X	2011	-0-	-469	-0-	145 1	1866 3	Y	-0-				173	
11	2340 X	2315	-0-	-25	-0-	166 1	1998 3	Y	137	159	1		151	
						151 9								
12	2418 X	2289	-0-	-129	-0-	174 1	2115 3	Y	-0-				151	
01	2418 X	2196	-0-	-222	-0-	188 1	2008 3	Y	-0-				151	

GRAND POOBAH		WELL #:		1H	RRCID ->	272226	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	3652	-	9662
08	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	340 1	4801 3	Y	140	156	1		79	
						154 9								
09	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	329 1	4829 3	Y	155	154	1		80	
						171 9								
10	6634 X	4237	-0-	-2397	-0-	295 1	3785 3	Y	143	158	1		65	
						157 9								
11	6420 X	1691	-0-	-4729	-0-	123 1	1487 3	Y	74				139	
						81 9								
12	6634 X	2420	-0-	-4214	-0-	180 1	2189 3	Y	46	153	1		32	
						51 9								
01	5518 X	4999	-0-	-519	-0-	410 1	4384 3	Y	186	154	1		64	
						205 9								

BAM BAM		WELL #:		2H	RRCID ->	272227	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	3619	-	10619
08	15252 X	15136	-0-	-116	-0-	1694 1	13403 3	Y	35				112	
						39 9								
09	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	1752 1	13176 3	Y	68	76	1		104	
						75 9								
10	15252 X	14659	-0-	-593	-0-	1837 1	12732 3	Y	82	102	1		84	
						90 9								
11	14640 X	13514	-0-	-1126	-0-	1556 1	11934 3	Y	22				106	
						24 9								
12	15500 X	11366	-0-	-4134	-0-	1096 1	10258 3	Y	11	74	1		43	
						12 9								
01	15500 X	12600	-0-	-2900	-0-	1319 1	11267 3	Y	13				56	
						14 9								

BAM BAM		WELL #:		1H	RRCID ->	272564	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3845	-	10152
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

DINO		WELL #:		1H	RRCID ->	272598	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	3274	PERF.	3826	-	8517
08	4154 X	3586	-0-	-568	-0-	496 1	3075 3	Y	14	15	1		8	
						15 9								
09	3870 X	3460	-0-	-410	-0-	469 1	2977 3	Y	13	14	1		7	
						14 9								
10	3813 X	3372	-0-	-441	-0-	500 1	2860 3	Y	11	13	1		5	
						12 9								
11	3480 X	3089	-0-	-391	-0-	485 1	2595 3	Y	8				13	
						9 9								
12	3596 X	2937	-0-	-659	-0-	479 1	2450 3	Y	7	15	1		5	
						8 9								
01	3596 X	2771	-0-	-825	-0-	491 1	2265 3	Y	14	14	1		5	
						15 9								

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (PETTIT)
AETHON ENERGY OPERATING LLC
U.S.A.

43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
008555
WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1368	-0-	-151	-0-	78	1 1282 2	N	7		70
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1723	2 64 9	N	58		128
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	205	1 1663 2	N	27		155
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	202	1 1594 2	N	17		172
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	219	1 1733 2	N	3		175
*01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	169	1 1850 2	N	36	176 1	35

HUXLEY (TRAVIS PEAK)
XTO ENERGY INC.
GEORGE

43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
945936
WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

08	3763	3763	-0-	-0-	-0-	166	1 3597 2	N	-0-		60
09	3540	3464	-0-	-76	-0-	153	1 3311 2	N	-0-		60
10	3658	3446	-0-	-212	-0-	151	1 3262 2	N	30		90
11	3540	2980	-0-	-560	-0-	132	1 2848 2	N	-0-		90
12	3658	3284	-0-	-374	-0-	144	1 3118 2	N	20		110
01	3658	3203	-0-	-455	-0-	141	1 3049 2	N	12		122

HUXLEY (6100)
AETHON ENERGY OPERATING LLC
USA 'A'

43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
008555
WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

08	8463 X	6434	-0-	-2029	-0-	366	1 6036 2	N	29		29
09	7650 X	7109	-0-	-541	-0-	7109	2	N	-0-		29
10	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	824	1 6698 2	N	-0-		29
11	6720 X	6588	-0-	-132	-0-	741	1 5847 2	N	-0-		29
12	7378 X	7009	-0-	-369	-0-	786	1 6223 2	N	-0-		29
01	7533 X	7160	-0-	-373	-0-	601	1 6559 2	N	-0-		29

USA 'A'

WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

08	5456 X	5257	-0-	-199	-0-	5257	2	N	-0-		22
09	5400 X	4460	-0-	-940	-0-	4449	2	N	10		32
10	5580 X	4469	-0-	-1111	-0-	4469	2	N	-0-		32
11	5400 X	4171	-0-	-1229	-0-	4171	2	N	-0-		32
12	5177 X	4511	-0-	-666	-0-	4511	2	N	-0-		32
01	5270 X	4351	-0-	-919	-0-	4351	2	N	-0-		32

USA

WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

08	12958 X	11407	-0-	-1551	-0-	652	1 10742 2	Y	12		18
09	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12740	2	Y	9		27
10	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	1428	1 11610 2	Y	13		40
11	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	1359	1 10718 2	Y	15		55
12	13175 X	12594	-0-	-581	-0-	1409	1 11157 2	Y	25	52 1	28
01	13175 X	11392	-0-	-1783	-0-	954	1 10419 2	Y	17		45

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
USA		WELL #:		4H	RRCID ->	197920	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6364 - 9680
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	230	1	3783 2	Y	10		10
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	11 9						
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	3936 2		3 9	Y	3		13
						502 1		4082 2	Y	4		17
						4 9						
11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	530 1		4180 2	Y	6		23
						7 9						
12	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	537 1		4254 2	Y	10	21 1	12
						11 9						
01	3813 X	3750	-0-	-63	-0-	314 1		3429 2	Y	6		18
						7 9						

USA		WELL #:		6H	RRCID ->	199554	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6359 - 10063
08	3503 X	2835	-0-	-668	-0-	162 1		2663 2	Y	9		9
						10 9						
09	3090 X	2488	-0-	-602	-0-	2487 2		1 9	Y	1		10
10	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	418 1		3401 2	Y	4		14
						4 9						
11	2940 X	2666	-0-	-274	-0-	300 1		2363 2	Y	3		17
						3 9						
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	386 1		3055 2	Y	7	16 1	8
						8 9						
01	3813 X	2777	-0-	-1036	-0-	233 1		2540 2	Y	4		12
						4 9						

USA		WELL #:		5H	RRCID ->	199891	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6415 - 13590
08	17918 X	8927	-0-	-8991	-0-	510 1		8408 2	Y	8		15
						9 9						
09	17340 X	9536	-0-	-7804	-0-	9529 2		7 9	Y	6		21
10	15779 X	9355	-0-	-6424	-0-	1023 1		8322 2	Y	9		30
						10 9						
11	15270 X	9900	-0-	-5370	-0-	1112 1		8775 2	Y	12		42
						13 9						
12	15779 X	8812	-0-	-6967	-0-	986 1		7806 2	Y	18	40 1	20
						20 9						
*01	27266 X	27266	-0-	-0-	-0-	2284 1		24939 2	Y	39		59
						43 9						

USA		WELL #:		8H	RRCID ->	200614	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	6358 - 9850
08	1302 N	733	-0-	-569	-0-	41 1		684 2	Y	7		7
						8 9						
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966 2		1 9	Y	1		8
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	147 1		1195 2	Y	1		9
						1 9						
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	149 1		1174 2	Y	2		11
						2 9						
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	155 1		1227 2	Y	3	8 1	6
						3 9						
*01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	109 1		1194 2	Y	2		8
						2 9						

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
USA		WELL #:		7H	RRCID ->	201070	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	6424 -	11685	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08	7502 X	5859	-0-	-1643	-0-	335	1	5517	2	Y	6		12	
09	7260 X	5459	-0-	-1801	-0-	5455	2	4	9	Y	4		16	
10	7502 X	5626	-0-	-1876	-0-	615	1	5004	2	Y	6		22	
11	6960 X	5793	-0-	-1167	-0-	651	1	5134	2	Y	7		29	
12	7099 X	6457	-0-	-642	-0-	723	1	5720	2	Y	13	27 1	15	
*01	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	543	1	5935	2	Y	9		24	

USA		WELL #:		9H	RRCID ->	213743	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	6564 -	9624	
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	77	1	1269	2	Y	6		7	
09	1650 N	1143	-0-	-507	-0-	1142	2	1	9	Y	1		8	
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	170	1	1386	2	Y	2		10	
11	1290 N	1032	-0-	-258	-0-	116	1	915	2	Y	1		11	
12	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	131	1	1036	2	Y	2	9 1	4	
01	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	125	1	1366	2	Y	2		6	

SMITH, GEORGE F.		WELL #:		1H	RRCID ->	229089	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	8095 -	15001	
*08	T. A.	1277	-0-	1277	1277	205	1	1063	2	N	8		130	
*09	T. A.	600	-0-	600	1877	600	1			N	-0-		130	
*10	T. A.	3929	-0-	3929	5806	310	1	3619	2	N	-0-		130	
*11	T. A.	3068	-0-	3068	8874	280	1	2788	2	N	-0-		130	
*12	T. A.	1950	-0-	1950	10824	194	1	1756	2	N	-0-		130	
01	T. A.	2676	-0-	2676	13500	321	1	2347	2	N	7		137	

LAWSON		WELL #:		1H	RRCID ->	232997	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6620 -	12806	
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	110	1	1139	2	N	1		128	
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	188	1	815	2	N	-0-		128	
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	445	2	N	-0-		128	
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-		128	
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	148	1	1286	2	N	59		187	
*01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-		187	

CORDRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	233863	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6720 -	11312	
08	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	89	1	913	2	N	-0-		98	
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	310	1	1348	2	N	9		107	
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	197	1	1378	2	N	-0-		107	
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-		107	
12	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	175	1	1521	2	N	-0-		107	
01	1581 N	982	-0-	-599	-0-	982	2			N	-0-		107	

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
FRANKE		WELL #:		1H	RRCID ->	235949	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	6537	PERF.	6770 - 12740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	247335	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	6387 - 10975	
08		2659 X	2659	-0-	-0-	235	1	2424	2	N	-0-		81
09		1800 X	10	-0-	-1790	2	1	8	2	N	-0-		81
10		3852 X	3852	-0-	-0-	483	1	3369	2	N	-0-		81
11		4758 X	4758	-0-	-0-	4758	2			N	-0-		81
12		4068 X	4068	-0-	-0-	421	1	3647	2	N	-0-		81
*01		2462 X	2462	-0-	-0-	2462	2			N	-0-	37 5	44

CARTWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	256298	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7977 - 14347	
08		4844 X	4844	-0-	-0-	930	1	3914	2	N	-0-		64
09		4680 X	4051	-0-	-629	500	1	3551	2	N	-0-		64
10		4929 X	4063	-0-	-866	899	1	3164	2	N	-0-		64
11		4770 X	3591	-0-	-1179	870	1	2721	2	N	-0-		64
12		4929 X	3553	-0-	-1376	899	1	2654	2	N	-0-		64
01		4836 X	3362	-0-	-1474	899	1	2461	2	N	-0-	2	66

BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		2H	RRCID ->	179581	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	7926 - 10509	
ROSS		106406											
08		248 N	70	-0-	-178	70	2			Y	-0-		-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	181930	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	6054	PERF.	5270 - 6210	
MATHEWS UNIT		224998											
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ELLORA ENERGY INC.		WELL #:		1H	RRCID ->	172657	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	6166	PERF.	6236 - 7650	
BAILEY		250597											
08		744 N	565	-0-	-179	565	2			N	-0-		10
09		540 N	142	-0-	-398					N	-0-		10
10		820 N	820	-0-	-0-	820	2			N	-0-		10
11		540 N	472	-0-	-68	472	2			N	-0-		10
12		779 N	779	-0-	-0-	779	2			N	-0-		10
01		806 N	108	-0-	-698	108	2			N	-0-		10

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE HUXLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	174295	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	6278 - 12407
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1451 2		N	-0-			27
09	1410 N	1074	-0-	-336	-0-	1074 2		N	-0-			27
10	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1363 2		N	-0-			27
11	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	1350 2		N	-0-			27
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			27
01	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	1104 2		N	-0-			27

SABINE SHELBY		WELL #:		1H	RRCID ->	174731	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	6077 - 11624
08	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9374 2		N	-0-			132
09	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947 2		N	-0-			132
10	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	8517 2	3 9	N	3			135
11	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	10387 2		N	-0-			135
12	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8914 2		N	-0-			135
*01	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	9780 2		N	-0-			135

SABINE ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	175110	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	6278 - 13274
08	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699 2		N	-0-			150
09	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287 2		N	-0-			150
10	5611 X	5295	-0-	-316	-0-	5295 2		N	-0-			150
11	5430 X	5371	-0-	-59	-0-	5371 2		N	-0-			150
12	5611 X	5097	-0-	-514	-0-	5097 2		N	-0-			150
01	5611 X	4899	-0-	-712	-0-	4899 2		N	-0-			150

SABINE KATHRYN		WELL #:		1H	RRCID ->	177135	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	6453 - 13822
08	2015 X	1734	-0-	-281	-0-	1734 2		N	-0-			103
09	1950 X	1759	-0-	-191	-0-	1759 2		N	-0-			103
10	2015 X	731	-0-	-1284	-0-	731 2		N	-0-			103
11	1680 X	1496	-0-	-184	-0-	1496 2		N	-0-			103
12	1829 X	1036	-0-	-793	-0-	1036 2		N	-0-			103
*01	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-			103

SABINE BRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	178335	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6384 - 12121
08	11408 X	8069	-0-	-3339	-0-	8063 2	6 9	N	5			168
09	9900 X	7721	-0-	-2179	-0-	7712 2	9 9	N	8			176
10	8897 X	7692	-0-	-1205	-0-	7679 2	13 9	N	12			188
11	8610 X	7744	-0-	-866	-0-	7742 2	2 9	N	2	169 1		21
12	8587 X	6873	-0-	-1714	-0-	6873 2		N	-0-			21
01	8060 X	7598	-0-	-462	-0-	7588 2	10 9	N	9			30

SABINE PATRICIA		WELL #:		1H	RRCID ->	179626	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	6341 - 13050
08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2489 2	7 9	N	6			315
09	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2725 2	24 9	N	22			337
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-			337
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2364 2	9 9	N	8			345
12	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2731 2	8 9	N	7			352
*01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2593 2	8 9	N	7			359

SABINE ERIK		WELL #:		1H	RRCID ->	179627	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6370 - 12724
08	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7446 2	2 9	N	2	177 1		50
09	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397 2		N	-0-			50
10	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108 2		N	-0-			50
11	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157 2		N	-0-			50
12	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938 2		N	-0-			50
01	6696 X	5140	-0-	-1556	-0-	5140 2		N	-0-			50

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
O'REAR		WELL #:		1H	RRCID ->	181574	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6643 - 11477
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-		-0-
09		1410 N	1168	-0-	-242	-0-	1168 2		N	-0-		-0-
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-		-0-
11		1410 N	1375	-0-	-35	-0-	1375 2		N	-0-		-0-
12		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-		-0-
01		1457 N	1167	-0-	-290	-0-	1167 2		N	-0-		-0-

O'REAR "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	181753	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	6298	PERF.	7954 - 12224
08		1271 X	912	-0-	-359	-0-	912 2		N	-0-		80
09		1350 X	68	-0-	-1282	-0-	68 2		N	-0-		80
10		1395 X	737	-0-	-658	-0-	737 2		N	-0-		80
11		1350 X	959	-0-	-391	-0-	959 2		N	-0-		80
12		930 X	636	-0-	-294	-0-	636 2		N	-0-		80
01		899 X	482	-0-	-417	-0-	482 2		N	-0-		80

CASSELL		WELL #:		1H	RRCID ->	181905	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6340 - 10043
08		4712 X	4418	-0-	-294	-0-	4418 2		N	-0-		32
09		4560 X	4237	-0-	-323	-0-	4237 2		N	-0-		32
10		4650 X	4095	-0-	-555	-0-	4095 2		N	-0-		32
11		4500 X	4135	-0-	-365	-0-	4135 2		N	-0-		32
12		4495 X	4181	-0-	-314	-0-	4178 2	3 9	N	3		35
01		4433 X	3804	-0-	-629	-0-	3804 2		N	-0-		35

SABINE JAN		WELL #:		1H	RRCID ->	181933	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6280 - 12135
08		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6194 2	6 9	N	5		232
09		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306 2		N	-0-		232
10		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5017 2	1 9	N	1		233
11		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 2		N	-0-		233
12		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5017 2	4 9	N	4		237
*01		8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8716 2		N	-0-		237

SABINE BRYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6343 - 11402
08		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7689 2	8 9	N	7		152
09		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6554 2	9 9	N	8		160
10		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7523 2	13 9	N	12		172
11		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7497 2	7 9	N	6		178
12		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7623 2	6 9	N	5		183
*01		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7710 2	2 9	N	2		185

SABINE CAYMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	6315 - 11525
08		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		N	-0-		213
09		2280 X	828	-0-	-1452	-0-	828 2		N	-0-		213
10		2356 X	4	-0-	-2352	-0-	4 2		N	-0-		213
11		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-		213
12		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		213
01		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		213

LOCKE		WELL #:		1H	RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6294 - 10730
08		4805 X	4660	-0-	-145	-0-	4660 2		N	-0-		168
09		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 2		N	-0-		168
10		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735 2		N	-0-		168
11		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250 2		N	-0-		168
12		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140 2		N	-0-		168
01		6727 X	5374	-0-	-1353	-0-	5374 2		N	-0-		168

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
SABINE GRIFFIN		WELL #: 1H		RRCID -> 185965		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	10416 X	10009	-0-	-407	-0-	10007	2	2	9	N	73
09	9900 X	8889	-0-	-1011	-0-	8889	2			N	73
10	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	10279	2	11	9	N	83
11	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10156	2	17	9	N	98
12	10168 X	10020	-0-	-148	-0-	10016	2	4	9	N	102
01	10292 X	9862	-0-	-430	-0-	9853	2	9	9	N	110

PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 186076		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	50

OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 186956		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371		
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	17
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	17
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	17
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	17
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	17
*01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	17

SABINE HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 187781		COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040		
08	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8196	2	8	9	N	127
09	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7324	2	12	9	N	138
10	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8281	2	15	9	N	152
11	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7626	2	20	9	N	170
12	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7251	2	14	9	N	183
*01	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7492	2	13	9	N	195

SABINE CHARISSE		WELL #: 1H		RRCID -> 187868		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701		
08	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8814	2	9	9	N	193
09	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7384	2	6	9	N	198
10	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7565	2	42	9	N	236
11	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6916	2	12	9	N	63
12	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	63
*01	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	63

SABINE UNRUH		WELL #: 1H		RRCID -> 188585		COMPL. DATE 01/28/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060		
08	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	117
09	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6121	2	2	9	N	119
10	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6622	2	51	9	N	165
11	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	165
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	165
*01	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6954	2	17	9	N	180

SABINE SIERRA		WELL #: 1H		RRCID -> 189353		COMPL. DATE 07/10/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043		
08	4309 X	3892	-0-	-417	-0-	3886	2	6	9	N	162
09	4170 X	3739	-0-	-431	-0-	3739	2			N	162
10	4309 X	3746	-0-	-563	-0-	3746	2			N	162
11	4020 X	3840	-0-	-180	-0-	3840	2			N	162
12	4123 X	3781	-0-	-342	-0-	3781	2			N	162
01	3906 X	3677	-0-	-229	-0-	3677	2			N	162

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE MICHAEL		WELL #: 1H		RRCID ->	189354	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6206 - 10199		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2	N	-0-		63	
09	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	2	N	-0-		63	
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2	N	-0-		63	
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2	N	-0-		63	
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2	N	-0-		63	
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		63	

SIERRA, W.I. DAVIS		WELL #: 1H		RRCID ->	190098	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6692	PERF. 7005 - 8530
08	3069 X	2229	-0-	-840	-0-	2229	2	N	-0-	123
09	2820 X	2663	-0-	-157	-0-	2663	2	N	-0-	123
10	4216 X	305	-0-	-3911	-0-	305	2	N	-0-	123
11	4080 X	2684	-0-	-1396	-0-	2684	2	N	-0-	123
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-	123
*01	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2	N	-0-	123

SABINE LISA		WELL #: 1H		RRCID ->	192916	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5335 - 13021	
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	42	
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	405	1	1526	2	N	42
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	225	1	649	2	N	62
						22	9				
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	218	1	1019	2	N	62
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	465	1	822	2	N	62
*01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	270	1	564	2	N	62

MCMAHON FEDERAL		WELL #: 1H		RRCID ->	196740	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6535 - 10663
08	4712 X	3377	-0-	-1335	-0-	3377	2	N	-0-	35
09	4560 X	2803	-0-	-1757	-0-	2803	2	N	-0-	35
10	3441 X	2192	-0-	-1249	-0-	2192	2	N	-0-	35
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2	N	-0-	35
12	3379 X	1843	-0-	-1536	-0-	1843	2	N	-0-	35
01	3379 X	2816	-0-	-563	-0-	2816	2	N	-0-	35

ELLORA-R.E. DAVIS		WELL #: 1H		RRCID ->	196760	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 6068 - 12448
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-
11	360 N	13	-0-	-347	-0-	13	2	N	-0-	-0-
12	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	2	N	-0-	-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2	N	-0-	-0-

CORBETT		WELL #: 1H		RRCID ->	197631	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

08	7657 X	4463	-0-	-3194	-0-	4463	2			N	-0-					198
09	6030 X	4703	-0-	-1327	-0-	4703	2			N	-0-					198
10	5611 X	5059	-0-	-552	-0-	5059	2			N	-0-					198
11	5430 X	4583	-0-	-847	-0-	4583	2			N	-0-					198
12	5611 X	5152	-0-	-459	-0-	5152	2			N	-0-					198
01	5053 X	4789	-0-	-264	-0-	4789	2			N	-0-					198

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					33
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					33
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					33
*01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

08	17856 X	17437	-0-	-419	-0-	17431	2	6	9	N	5					225
09	17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	17437	2	17	9	N	15					240
10	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	18179	2	19	9	N	17	180	1			77
11	17280 X	17140	-0-	-140	-0-	17115	2	25	9	N	23					100
12	18042 X	17045	-0-	-997	-0-	17028	2	17	9	N	15					115
01	18197 X	16701	-0-	-1496	-0-	16688	2	13	9	N	12					127

DAVIS, W. I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

08	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					20
09	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7239	2	8	9	N	7					27
10	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7156	2	67	9	N	61					88
11	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6706	2	35	9	N	32					120
12	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7002	2	9	9	N	8					128
*01	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7917	2	13	9	N	12					140

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					28
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					28
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					28
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					28
12	279 N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					28
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					28

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
LUNDY		WELL #: 1H		RRCID -> 212011		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4805 X	4373	-0-	-432	-0-	4373	2	N	-0-		32
09	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2	N	-0-		32
10	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2	N	-0-		32
11	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2	N	-0-		32
12	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2	N	-0-		32
01	4805 X	4204	-0-	-601	-0-	4204	2	N	-0-		32

LUNDY "B"		WELL #: 2 H		RRCID -> 212999		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613			
08	6293 X	6113	-0-	-180	-0-	6113	2	N	-0-		63
09	6180 X	6103	-0-	-77	-0-	6103	2	N	-0-		63
10	6386 X	5556	-0-	-830	-0-	5556	2	N	-0-		63
11	6180 X	5974	-0-	-206	-0-	5974	2	N	-0-		63
12	6355 X	6070	-0-	-285	-0-	6070	2	N	-0-		63
01	6293 X	5876	-0-	-417	-0-	5876	2	N	-0-		63

DAVIS-HARVEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224430		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100			
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		162
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		162
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		162
11	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	N	-0-		162
12	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-		162
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162

MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225295		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765			
08	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-		82
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-		82
10	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-		82
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-		82
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-		82
*01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		82

MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225296		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225298		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

SCRUGGS		WELL #: 1V		RRCID -> 226069		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597									
MATHEWS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	230428	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6946 - 11957	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	279 N	145	-0-	-134	-0-	145	2		N	-0-			52
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			52
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			52
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			52
12	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			52
*01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			52

MASSEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	230759	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	6178 - 12520
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MURPHY SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	232756	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	6605 - 11365
08	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2		N	-0-		150
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-		150
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-		150
11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2		N	-0-		150
12	2604 X	461	-0-	-2143	-0-	461	2		N	-0-		150
01	2604 X	2203	-0-	-401	-0-	2203	2		N	-0-		150

PAYNE HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	233676	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	6698 - 12338
08	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-		87
09	1230 X	297	-0-	-933	-0-	297	2		N	-0-		87
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		87
11	1260 X	901	-0-	-359	-0-	901	2		N	-0-		87
12	1302 X	68	-0-	-1234	-0-	68	2		N	-0-		87
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-		87

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	234417	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7222 - 14268
08	2077 N	1175	-0-	-902	-0-	1175	2		N	-0-		10
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-		10
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-		10
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-		10
12	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	1971	2		N	-0-		10
01	2046 N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2		N	-0-		10

MATHEWS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	234418	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	7144 - 11860
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-		38
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		38
10	279 N	46	-0-	-233	-0-	46	2		N	-0-		38
11	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2		N	-0-		38
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-		38
*01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-		38

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	234475	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7048 - 14375
08	3162 X	1682	-0-	-1480	-0-	1682	2		N	-0-		38
09	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2		N	-0-		38
10	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		N	-0-		38
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-		38
12	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		N	-0-		38
01	3162 X	2918	-0-	-244	-0-	2918	2		N	-0-		38

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
MOURESS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235702		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2	N	-0-		20
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-		20
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		20
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		20
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-		20
*01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		20

SCRUGGS		WELL #: 3H		RRCID -> 237230		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466				
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	N	-0-		57
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-		57
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-		57
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-		57
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-		57
*01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-		57

BICKHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238756		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

APPLEQUIST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239228		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043				
08	3751	X	2688	-0-	-1063	-0-	2688	2	N	-0-		83
09	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	3454	2	N	-0-		83
10	3906	X	2706	-0-	-1200	-0-	2706	2	N	-0-		83
11	3780	X	3392	-0-	-388	-0-	3392	2	N	-0-		83
12	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	3416	2	N	-0-		83
01	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	3322	2	N	-0-		83

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 242863		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363				
08	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-		52
09	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-		52
10	1519	X	760	-0-	-759	-0-	760	2	N	-0-		52
11	1470	N	729	-0-	-741	-0-	729	2	N	-0-		52
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-		N	-0-		52
*01	3100	N	4570	-0-	1470	-0-	1470	2	N	-0-		52

ALEXANDER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244178		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401				
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2	N	-0-		-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		-0-

MYLIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244556		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246				
08	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	3274	2	N	-0-		95
09	3420	X	2985	-0-	-435	-0-	2985	2	N	-0-		95
10	3534	X	3113	-0-	-421	-0-	3113	2	N	-0-		95
11	3420	X	3141	-0-	-279	-0-	3141	2	N	-0-		95
12	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	3129	2	N	-0-		95
01	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3180	2	N	-0-		95

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	518	-0-	-133	-0-	518 2		N	-0-		57
09	600 N	318	-0-	-282	-0-	318 2		N	-0-		57
10	651 N	458	-0-	-193	-0-	458 2		N	-0-		57
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		57
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		57
01	465 N	359	-0-	-106	-0-	359 2		N	-0-		57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

08	3317 X	2747	-0-	-570	-0-	2747 2		N	-0-		57
09	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 2		N	-0-		57
10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 2		N	-0-		57
11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2		N	-0-		57
12	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 2		N	-0-		57
*01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2		N	-0-		57

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

08	279 N	76	-0-	-203	-0-	76 2		N	-0-	114 1	33
09	3000 N	4060	-0-	1060	1060	4060 2		N	-0-		33
10	3100 N	3070	-0-	-30	1030	3070 2		N	-0-		33
11	3000 N	2388	-0-	-612	418	2388 2		N	-0-		33
12	2787 X	2369	-0-	-418	-0-	2369 2		N	-0-		33
*01	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-		33

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

08	3596 X	3412	-0-	-184	-0-	3412 2		N	-0-		147
09	3450 X	3239	-0-	-211	-0-	3239 2		N	-0-		147
10	3503 X	3382	-0-	-121	-0-	3382 2		N	-0-		147
11	3330 X	3124	-0-	-206	-0-	3124 2		N	-0-		147
12	3441 X	3159	-0-	-282	-0-	3159 2		N	-0-		147
01	3410 X	2793	-0-	-617	-0-	2793 2		N	-0-		147

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-		167
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-		167
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-		167
11	1440 N	454	-0-	-986	-0-	454 2		N	-0-		167
12	3100 N	4389	-0-	1289	1289	4389 2		N	-0-		167
*01	3100 N	5839	-0-	2739	4028	5803 2	36 9	N	33		200

ETOCO, L.P. 255133
 PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

08	1240 N	787	-0-	-453	-0-	787 2		N	-0-		230
09	1110 N	99	-0-	-1011	-0-	99 2		N	-0-		230
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		230
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		230
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		230
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		230

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
INNOVO RESOURCES GROUP, INC.				424752										
CENTER DEEP UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	186535	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	8258 - 13382		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CENTER DEEP UNIT "AK"		WELL #:		1	RRCID ->	214368	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8433 - 8605		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		1	RRCID ->	181353	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	6258	PERF.	6235 - 14300		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHOFNER		WELL #:		1	RRCID ->	183451	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	6357 - 14270		
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4531	2	1	4	N	-0-			65
*09	6090 X	5368	-0-	-722	-0-	5368	2			N	-0-	32	7	33
*10	7254 X	5247	-0-	-2007	-0-	5247	2			N	-0-			33
*11	7020 X	3891	-0-	-3129	-0-	3891	2			N	-0-			33
*12	7254 X	3459	-0-	-3795	-0-	3459	3			N	-0-			33
*01	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	6324	1	2582	3	N	-0-			33

DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	183536	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7208 - 13374		
08	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	252	1	1921	2	Y	1			42
09	1950 X	1852	-0-	-98	-0-	243	1	1609	2	Y	-0-	5	7	37
10	2077 X	1977	-0-	-100	-0-	256	1	1721	2	Y	-0-	37	1	-0-
11	2100 X	1843	-0-	-257	-0-	247	1	1596	2	Y	-0-			-0-
12	2170 X	2131	-0-	-39	-0-	2131	3			Y	-0-			-0-
*01	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	3737	1	2217	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	184872	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7144 - 13530		
08	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	268	1	2040	2	Y	-0-			155
09	2070 X	1968	-0-	-102	-0-	259	1	1709	2	Y	-0-	46	7	109
10	2201 X	2100	-0-	-101	-0-	271	1	1829	2	Y	-0-	109	1	-0-
11	2220 X	1959	-0-	-261	-0-	263	1	1696	2	Y	-0-			-0-
12	2294 X	1495	-0-	-799	-0-	1495	3			Y	-0-			-0-
*01	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	2622	1	1555	3	Y	-0-			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
WEEKS		WELL #:	1H	RRCID ->	199170	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	6256	PERF. 6512 -	12395
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-	42
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-	10
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-	10
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	1	11
12	2139	N	2052	-0-	-0-	-0-	2042	3	N	9	20
*01	3100	N	8087	-0-	4987	4987	6324	1	N	-0-	20

SAMSON LONE STAR, LLC		744737									
METCALF-HENDRICKS		WELL #: 1		RRCID -> 094567		COMPL. DATE 12/31/1980		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 6126 - 6137	
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	3	15
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	2	17
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	2	19
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	3	22
12	744	N	662	-0-	-82	-0-	50	1	Y	3	25
01	713	N	446	-0-	-267	-0-	38	1	Y	3	28

FURLOW, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 108067		COMPL. DATE 07/13/1982		TOTAL DEPTH 6288		PERF. 6053 - 6164	
08	1116	N	899	-0-	-217	-0-	59	1	N	-0-	13
09	690	N	547	-0-	-143	-0-	35	1	N	-0-	13
10	899	N	415	-0-	-484	-0-	30	1	N	-0-	13
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	96	1	N	2	15
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	75	1	N	2	17
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-	17

METCALF, J.		WELL #: 1		RRCID -> 108948		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 6062 - 6149	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26

FURLOW, A. B.		WELL #: 2		RRCID -> 179766		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6068		PERF. 6350 - 13300	
08	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	684	1	Y	-0-	16
09	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	604	1	Y	2	18
10	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	698	1	Y	3	21
11	10020	X	9218	-0-	-802	-0-	705	1	Y	3	24
*12	10354	X	8509	-0-	-1845	-0-	647	1	Y	1	25
01	10354	X	6793	-0-	-3561	-0-	581	1	Y	5	30

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	508	1 7182	3 N	-0-		46
09	8340 X	7372	-0-	-968	-0-	471	1 6901	3 N	-0-		46
10	8618 X	7704	-0-	-914	-0-	557	1 7147	3 N	-0-		46
11	8340 X	7377	-0-	-963	-0-	564	1 6813	3 N	-0-		46
12	7688 X	7461	-0-	-227	-0-	568	1 6893	3 N	-0-		46
01	7719 X	6924	-0-	-795	-0-	592	1 6332	3 N	-0-		46

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

08	44702 X	30415	-0-	-14287	-0-	2006	1 28361	3 Y	44		63
09	43260 X	28630	-0-	-14630	-0-	1827	1 26778	3 Y	23	56 1	30
10	44702 X	27712	-0-	-16990	-0-	1999	1 25676	3 Y	34		64
11	33660 X	25552	-0-	-8108	-0-	1952	1 23563	3 Y	34	64 1	34
12	32550 X	25137	-0-	-7413	-0-	1910	1 23197	3 Y	27		61
01	30411 X	23679	-0-	-6732	-0-	2024	1 21634	3 Y	19	70 1	10

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

08	5766 X	5020	-0-	-746	-0-	331	1 4680	3 Y	8		12
09	5070 X	4777	-0-	-293	-0-	305	1 4469	3 Y	3	10 1	5
10	5208 X	4665	-0-	-543	-0-	337	1 4322	3 Y	5		10
11	4860 X	4535	-0-	-325	-0-	347	1 4184	3 Y	4	10 1	4
12	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	402	1 4878	3 Y	4		8
01	5022 X	4959	-0-	-63	-0-	424	1 4533	3 Y	2	9 1	1

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

08	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	515	1 7286	3 Y	53		112
09	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	543	1 7963	3 Y	51	101 1	62
10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	394	1 5061	3 Y	42		104
11	7620 X	4083	-0-	-3537	-0-	310	1 3738	3 Y	32	103 1	33
12	8835 X	7214	-0-	-1621	-0-	545	1 6616	3 Y	48		81
01	8835 X	6414	-0-	-2421	-0-	546	1 5832	3 Y	33	97 1	17

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813 X	3356	-0-	-457	-0-	221 1	3121 3	Y	13		74
						14 9					
09	3690 X	3328	-0-	-362	-0-	212 1	3105 3	Y	10		84
						11 9					
10	3658 X	3478	-0-	-180	-0-	251 1	3220 3	Y	6		90
						7 9					
11	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	259 1	3128 3	Y	4		94
						4 9					
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	263 1	3200 3	Y	2		96
						2 9					
01	3472 X	3325	-0-	-147	-0-	283 1	3024 3	Y	16		112
						18 9					

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-		17
09	3510 X	12	-0-	-3498	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	12 1	5
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-	5 1	-0-
11	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	637 1	5729 3	Y	92		92
						101 9					
12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	388 1	4434 3	Y	76	64 1	104
						84 9					
*01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	343 1	3511 3	Y	80		184
						88 9					

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

08	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	639 1	9032 3	Y	-0-		15
09	8280 X	6429	-0-	-1851	-0-	410 1	6017 3	Y	2		17
						2 9					
10	8556 X	6169	-0-	-2387	-0-	446 1	5721 3	Y	2		19
						2 9					
11	9360 X	8289	-0-	-1071	-0-	634 1	7653 3	Y	2		21
						2 9					
*12	9672 X	6487	-0-	-3185	-0-	493 1	5993 3	Y	1		22
						1 9					
01	9672 X	6591	-0-	-3081	-0-	563 1	6021 3	Y	6		28
						7 9					

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

08	15190 X	7170	-0-	-8020	-0-	701 1	6447 3	Y	20		90
						22 9					
09	14430 X	7368	-0-	-7062	-0-	761 1	6583 3	Y	22	61 1	51
						24 9					
10	14012 X	7355	-0-	-6657	-0-	820 1	6506 3	Y	26	50 1	27
						29 9					
11	12930 X	7462	-0-	-5468	-0-	746 1	6707 3	Y	8		35
						9 9					
12	8401 X	8011	-0-	-390	-0-	644 1	7363 3	Y	4	24 1	15
						4 9					
*01	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	829 1	8475 3	Y	5		20
						6 9					

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)			//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
TRISH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 203894		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

08	7068 X	5919	-0-	-1149	-0-	391	1 5528 3	Y	-0-		17	
09	6180 X	5977	-0-	-203	-0-	382	1 5593 3	Y	2		19	
						2	9					
10	6386 X	5939	-0-	-447	-0-	429	1 5507 3	Y	3		22	
						3	9					
11	5730 X	5678	-0-	-52	-0-	434	1 5241 3	Y	3		25	
						3	9					
*12	6169 X	5702	-0-	-467	-0-	434	1 5267 3	Y	1		26	
						1	9					
01	6169 X	5616	-0-	-553	-0-	480	1 5129 3	Y	6		32	
						7	9					

COLLUM GAS UNIT			WELL #: 1R		RRCID -> 204802		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159		

08	13468 X	13468	-0-	-0-	-0-	889	1 12575 3	Y	4		19	
						4	9					
09	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	808	1 11843 3	Y	34	27 1	26	
						37	9					
10	14694 X	11936	-0-	-2758	-0-	861	1 11057 3	Y	16		42	
						18	9					
11	14220 X	11234	-0-	-2986	-0-	857	1 10342 3	Y	32		74	
						35	9					
12	14694 X	10881	-0-	-3813	-0-	824	1 10006 3	Y	46		120	
						51	9					
01	13454 X	10692	-0-	-2762	-0-	910	1 9726 3	Y	51	146 1	25	
						56	9					

CHRISTINE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 205688		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851		

08	10106 X	9527	-0-	-579	-0-	628	1 8873 3	Y	24		71	
						26	9					
09	9780 X	9198	-0-	-582	-0-	586	1 8595 3	Y	15	74 1	12	
						17	9					
10	10106 X	9536	-0-	-570	-0-	689	1 8845 3	Y	2		14	
						2	9					
11	9270 X	9219	-0-	-51	-0-	705	1 8510 3	Y	4		18	
						4	9					
12	9579 X	9346	-0-	-233	-0-	710	1 8629 3	Y	6		24	
						7	9					
01	9548 X	9055	-0-	-493	-0-	774	1 8274 3	Y	6	27 1	3	
						7	9					

GREEN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 208669		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074		

08	5549 X	5327	-0-	-222	-0-	351	1 4964 3	Y	11		77	
						12	9					
09	5370 X	5149	-0-	-221	-0-	328	1 4814 3	Y	6		83	
						7	9					
10	5549 X	5411	-0-	-138	-0-	390	1 5010 3	Y	10		93	
						11	9					
11	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	401	1 4840 3	Y	10		103	
						11	9					
12	5332 X	5321	-0-	-11	-0-	404	1 4902 3	Y	14		117	
						15	9					
01	5425 X	5157	-0-	-268	-0-	440	1 4700 3	Y	15		132	
						17	9					

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
COLLUM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208983		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 6306 - 9188		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2236 X	2236	-0-	-0-	217 1	2001 3	Y	16			37
09		2250 X	1953	-0-	-297	18 9	1737 3	Y	14	25 1		26
10		2325 X	1846	-0-	-479	201 1	1630 3	Y	10	25 1		11
11		2250 X	2191	-0-	-59	15 9	1969 3	Y	3			14
12		2232 X	2002	-0-	-230	205 1	1839 3	Y	2	10 1		6
01		2232 X	2062	-0-	-170	11 9	1877 3	Y	2			8
						3 9						
						161 1						
						2 9						
						183 1						
						2 9						

LIZ K GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 235064		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 6089		PERF. 6282 - 12899		
08		1488 N	1305	-0-	-183	128 1	1177 3	Y	-0-			41
09		1470 N	1222	-0-	-248	127 1	1095 3	Y	-0-			41
10		1643 N	1383	-0-	-260	155 1	1228 3	Y	-0-			41
11		1343 N	1343	-0-	-0-	134 1	1209 3	Y	-0-			41
12		1422 N	1422	-0-	-0-	114 1	1308 3	Y	-0-			41
01		1395 N	1346	-0-	-49	120 1	1226 3	Y	-0-			41

SILVER OAK OPERATING, LLC		WELL #: 781872		RRCID -> 235214		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 6440 - 13450		
HAWKEYE												
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

GREER		WELL #: 1H		RRCID -> 242331		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5827		PERF. 6417 - 11100		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C.		WELL #: 797127		RRCID -> 182384		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7121 - 11265		
GENE, AUBREY												
08		2232 N	1583	-0-	-649	1583 2		N	-0-			5
09		1406 N	1406	-0-	-0-	1406 2		N	-0-			5
10		2232 N	1476	-0-	-756	1476 2		N	-0-			5
11		1530 N	1397	-0-	-133	1397 2		N	-0-			5
12		1815 N	1815	-0-	-0-	1815 2		N	-0-			5
01		1488 N	1445	-0-	-43	1445 2		N	-0-			5

WAYNE		WELL #: 1H		RRCID -> 188557		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6668 - 11686		
08		1922 N	1788	-0-	-134	1788 2		N	-0-			5
09		1781 N	1781	-0-	-0-	1781 2		N	-0-			5
10		2225 N	2225	-0-	-0-	2225 2		N	-0-			5
11		1934 N	1934	-0-	-0-	1934 2		N	-0-			5
12		2281 N	2281	-0-	-0-	2281 2		N	-0-			5
01		2232 N	2114	-0-	-118	2114 2		N	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
 SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34

XTO ENERGY INC. 945936
 HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

08	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	116	1	2509	2	Y	-0-					12
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	110	1	2394	2	Y	-0-					12
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	112	1	2442	2	Y	-0-	10	1			2
11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	100	1	2187	2	Y	-0-					2
12	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	96	1	2102	2	Y	-0-					2
01	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	93	1	2086	2	Y	-0-					2

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	90	1	2031	2	Y	-0-					-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	90	1	2005	2	Y	-0-					-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	89	1	1953	2	Y	-0-					-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	91	1	2013	2	Y	-0-					-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	95	1	2124	2	Y	-0-					-0-
*01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	95	1	2137	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

08	3689	X	3186	-0-	-503	-0-	140	1	3046	2	Y	-0-					23
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	161	1	3507	2	Y	-0-					23
10	3689	X	3033	-0-	-656	-0-	133	1	2900	2	Y	-0-	18	1			5
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	159	1	3465	2	Y	-0-					5
12	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	156	1	3413	2	Y	-0-					5
01	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	149	1	3334	2	Y	-0-					5

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

08	2387	N	2204	-0-	-183	-0-	97	1	2107	2	Y	-0-					15
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	106	1	2296	2	Y	-0-					15
10	2170	N	2010	-0-	-160	-0-	88	1	1922	2	Y	-0-	12	1			3
11	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	91	1	1984	2	Y	-0-					3
12	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	99	1	2179	2	Y	-0-					3
*01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	100	1	2232	2	Y	-0-					3

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

08	992	N	912	-0-	-80	-0-	39	1	873	2	Y	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	950	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	909	-0-	-83	-0-	40	1	869	2	Y	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	41	1	915	2	Y	-0-					-0-
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY										
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936																
VASTAR MINERALS GAS UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 188967	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7440	- 12841									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-		129	1	2889	2	Y	-0-					-0-
09	2820	N	2696	-0-	-124	-0-		116	1	2580	2	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2740	-0-	-112	-0-		119	1	2621	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2515	-0-	-305	-0-		109	1	2406	2	Y	-0-					-0-
12	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-		127	1	2854	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2681	-0-	-47	-0-		114	1	2567	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 192907	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6200	- 14330									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28

DAVIS, EULA		WELL #: 1H		RRCID -> 209808	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH	11280	PERF. 6850	- 11280									
08	1581	N	1004	-0-	-577	-0-		57	1	947	2	N	-0-					20
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-		89	1	1294	2	N	-0-					20
10	899	N	499	-0-	-400	-0-		35	1	464	2	N	-0-					20
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-		111	1	1989	2	N	-0-					20
12	1426	N	1255	-0-	-171	-0-		47	1	1208	2	N	-0-					20
*01	883	N	883	-0-	-0-	-0-		46	1	837	2	N	-0-					20

ALLEN		WELL #: 1H		RRCID -> 229136	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7353	- 14121									
08	8308	X	6797	-0-	-1511	-0-		299	1	6498	2	Y	-0-					65
09	8040	X	6596	-0-	-1444	-0-		290	1	6306	2	Y	-0-					65
10	8308	X	5282	-0-	-3026	-0-		232	1	5050	2	Y	-0-	52	1			13
11	7320	X	6846	-0-	-474	-0-		300	1	6546	2	Y	-0-					13
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-		339	1	7444	2	Y	-0-					13
*01	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-		317	1	7082	2	Y	-0-					13

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 230062	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7575	- 12680									
08	6479	X	2501	-0-	-3978	-0-		110	1	2391	2	Y	-0-					43
09	6270	X	6067	-0-	-203	-0-		267	1	5800	2	Y	-0-					43
10	6479	X	2445	-0-	-4034	-0-		107	1	2338	2	Y	-0-	34	1			9
11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-		327	1	7138	2	Y	-0-					9
12	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-		319	1	7007	2	Y	-0-					9
01	6262	X	5598	-0-	-664	-0-		240	1	5358	2	Y	-0-					9

MORRISON-DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 231915	COMPL. DATE 08/03/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6948	- 12780									
08	4278	X	3966	-0-	-312	-0-		224	1	3742	2	N	-0-					77
09	4140	X	2491	-0-	-1649	-0-		160	1	2331	2	N	-0-					77
10	4278	X	3967	-0-	-311	-0-		280	1	3686	2	N	1	51	1			27
11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-		224	1	4018	2	N	-0-					27
12	3968	X	3789	-0-	-179	-0-		141	1	3648	2	N	-0-					27
01	3968	X	3626	-0-	-342	-0-		190	1	3436	2	N	-0-					27

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1344	-0-	-268	-0-	76	1	1268	2	N	-0-	-0-			-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	105	1	1525	2	N	-0-	-0-			-0-
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	114	1	1507	2	N	-0-	-0-			-0-
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	124	1	2222	2	N	-0-	-0-			-0-
12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	90	1	2330	2	N	-0-	-0-			-0-
*01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	112	1	2023	2	N	-0-	-0-			-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

08	7130 X	5175	-0-	-1955	-0-	228	1	4947	2	Y	-0-	-0-			54
09	6900 X	6505	-0-	-395	-0-	286	1	6219	2	Y	-0-	-0-			54
10	7130 X	4903	-0-	-2227	-0-	215	1	4688	2	Y	-0-	43	1		11
11	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	307	1	6694	2	Y	-0-	-0-			11
12	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	316	1	6936	2	Y	-0-	-0-			11
01	6727 X	6441	-0-	-286	-0-	276	1	6165	2	Y	-0-	-0-			11

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

08	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	224	1	3737	2	N	-0-	-0-			58
09	3720 X	2625	-0-	-1095	-0-	169	1	2456	2	N	-0-	-0-			58
10	3844 X	3407	-0-	-437	-0-	240	1	3167	2	N	-0-	-0-			58
11	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	220	1	3962	2	N	-0-	-0-			58
12	3844 X	3624	-0-	-220	-0-	134	1	3490	2	N	-0-	-0-			58
01	3844 X	3613	-0-	-231	-0-	189	1	3424	2	N	-0-	-0-			58

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

08	1178 N	612	-0-	-566	-0-	35	1	577	2	N	-0-	-0-			-0-
09	750 N	414	-0-	-336	-0-	27	1	387	2	N	-0-	-0-			-0-
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	113	1	1492	2	N	-0-	-0-			-0-
11	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	138	1	2480	2	N	-0-	-0-			-0-
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	68	1	1765	2	N	-0-	-0-			-0-
*01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	112	1	2032	2	N	-0-	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

08	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	346	1	7516	2	Y	-0-	-0-			57
09	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	376	1	8174	2	Y	-0-	-0-			57
10	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	359	1	7815	2	Y	1	46	1		12
11	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	418	1	9132	2	Y	-0-	-0-			12
12	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	423	1	9277	2	Y	-0-	-0-			12
*01	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	372	1	8328	2	Y	-0-	-0-			12

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

08	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	353	1	5892	2	N	-0-	-0-			173
09	5850 X	3928	-0-	-1922	-0-	253	1	3675	2	N	-0-	-0-			173
10	6045 X	4943	-0-	-1102	-0-	348	1	4594	2	N	1	135	1		39
11	5850 X	5803	-0-	-47	-0-	306	1	5497	2	N	-0-	-0-			39
12	6045 X	5342	-0-	-703	-0-	198	1	5144	2	N	-0-	-0-			39
01	6045 X	5106	-0-	-939	-0-	267	1	4839	2	N	-0-	-0-			39

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	257	1	5766	2	Y	-0-			-0-
09		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	209	1	4673	2	Y	-0-			-0-
10		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	176	1	3866	2	Y	-0-			-0-
11		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	167	1	3710	2	Y	-0-			-0-
12		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	180	1	4045	2	Y	-0-			-0-
*01		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	193	1	4332	2	Y	-0-			-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

08		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	236	1	5122	2	Y	-0-			74
09		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	245	1	5326	2	Y	-0-			74
10		4929 X	3416	-0-	-1513	-0-	150	1	3266	2	Y	-0-	59	1	15
11		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	289	1	6313	2	Y	-0-			15
12		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	278	1	6098	2	Y	-0-			15
*01		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	216	1	4818	2	Y	-0-			15

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

08		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	231	1	5175	2	N	-0-			-0-
09		5220 X	5133	-0-	-87	-0-	220	1	4913	2	N	-0-			-0-
10		5394 X	4926	-0-	-468	-0-	215	1	4711	2	N	-0-			-0-
11		5220 X	5011	-0-	-209	-0-	216	1	4795	2	N	-0-			-0-
12		5394 X	5147	-0-	-247	-0-	219	1	4928	2	N	-0-			-0-
01		5394 X	5056	-0-	-338	-0-	215	1	4841	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

08		5146 X	4930	-0-	-216	-0-	210	1	4720	2	Y	-0-			-0-
09		4980 X	4711	-0-	-269	-0-	202	1	4509	2	Y	-0-			-0-
10		5022 X	4411	-0-	-611	-0-	192	1	4219	2	Y	-0-			-0-
11		4770 X	4213	-0-	-557	-0-	182	1	4031	2	Y	-0-			-0-
12		4929 X	4413	-0-	-516	-0-	188	1	4225	2	Y	-0-			-0-
01		4929 X	4425	-0-	-504	-0-	188	1	4237	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BORDERS, RONNIE		WELL #: 2H		RRCID -> 247194		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 7953 - 10357		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	293	1	6360	2	Y	-0-	47
09	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	251	1	5449	2	Y	-0-	47
10	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	252	1	5492	2	Y	-0-	9
11	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	289	1	6320	2	Y	-0-	9
12	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	247	1	5431	2	Y	-0-	9
*01	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	261	1	5834	2	Y	-0-	9

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247599		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 6734		PERF. 7402 - 10835		
08	3410 X	3369	-0-	-41	-0-	190	1	3179	2	N	-0-	65
09	3300 X	2263	-0-	-1037	-0-	146	1	2117	2	N	-0-	65
10	3410 X	2838	-0-	-572	-0-	200	1	2638	2	N	-0-	65
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	199	1	3578	2	N	-0-	65
12	3379 X	3196	-0-	-183	-0-	119	1	3077	2	N	-0-	65
01	3379 X	3057	-0-	-322	-0-	160	1	2897	2	N	-0-	65

BUCKNER-SMITH		WELL #: 1H		RRCID -> 248441		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 7092 - 10572		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

REEDY-CURFMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 248625		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12220		PERF. 7129 - 11714		
08	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	434	1	7243	2	N	-0-	-0-
09	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	483	1	7016	2	N	-0-	-0-
10	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	554	1	7303	2	N	-0-	-0-
11	6600 X	6354	-0-	-246	-0-	335	1	6019	2	N	-0-	-0-
12	6820 X	5531	-0-	-1289	-0-	205	1	5326	2	N	-0-	-0-
01	6820 X	5602	-0-	-1218	-0-	293	1	5309	2	N	-0-	-0-

B.P. HILL GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251581		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 7179		PERF. 8337 - 13000		
08	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	490	1	11005	2	N	-0-	28
09	10590 X	10391	-0-	-199	-0-	445	1	9946	2	N	-0-	28
10	10943 X	8801	-0-	-2142	-0-	383	1	8418	2	N	-0-	28
11	10590 X	10544	-0-	-46	-0-	455	1	10089	2	N	-0-	28
12	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	467	1	10507	2	N	12	40
01	10943 X	10681	-0-	-262	-0-	451	1	10147	2	N	75	115

WILDCATS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 267839		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6738 - 6947		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3286 #	249	-0-	-3037	-0-	249	2			N	-0-					173
09	11700	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					173
10	12090	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					173
11	11700	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					173
12	12058 R	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					173
*01	13303	13303	-0-	-0-	-0-	13303	2			N	-0-					173

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1333 X	1156	-0-	-177	-0-	189	1	967	2	N	-0-					110
09	1200 X	971	-0-	-229	-0-	173	1	798	2	N	-0-					110
10	1240 X	1051	-0-	-189	-0-	153	1	898	2	N	-0-					110
11	1200 X	977	-0-	-223	-0-	179	1	798	2	N	-0-					110
12	1147 X	1024	-0-	-123	-0-	187	1	837	2	N	-0-					110
01	1147 X	974	-0-	-173	-0-	105	1	869	2	N	-0-					110

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

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

HUMA ENERGY, LLC 412715
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					71
09	270 X	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					71
10	310 X	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					71
11	300 X	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					71
12	310 X	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					71
01	279 X	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					71

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA)		45034 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC		370647									
HARRIS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 250443		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 6001		PERF. 5702 - 5722	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. G. S. (RODESSA -C-)		45034 412		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
PINNERGY, LTD.		665701									
IDS		WELL #: 1A		RRCID -> 273726		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6003 - 6100	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-)		45034 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BASA RESOURCES, INC.		053974										
AUSTIN		WELL #: 1 C		RRCID -> 166991		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6920 - 6950		
08	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2454	2	17	9	N	15	58
09	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2218	2	18	9	N	16	74
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2849	1	8	9	N	7	81
11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-	81
12	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1983	2	1	9	N	1	82
*01	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2761	2	1	9	N	1	83

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHAW HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 271054		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 6556 - 6996		
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	181	1	500	2	N	72	140
09	750 N	664	-0-	-86	-0-	257	1	359	2	N	44	184
*10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	160	1	620	2	N	73	257
*11	750 N	716	-0-	-34	-0-	117	1	552	2	N	43	115
12	682 N	572	-0-	-110	-0-	162	1	365	2	N	41	156
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	157	1	534	2	N	67	223

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SEALY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169885		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6838 - 6848	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SKY LAND & ENERGY RESOURCES LLC 786411
 ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	73	-0-	-82	-0-	73 2		N	-0-			48
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			48
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	121 2		N	-0-			48
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			48
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			48
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2		N	-0-			48

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
 HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

OIL AND GAS DIVISION

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-)			45034 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA						
HUMA ENERGY, LLC			412715									
ROQUEMORE, EDDIE			WELL #: 3	RRCID -> 173366	COMPL. DATE 02/08/1999	TOTAL DEPTH 10017	PERF. 6950	- 7030				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

JACKSONVILLE (RODESSA)			45438 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHEROKEE						
PALEO, INC.			635116									
BOLTON			WELL #: 1	RRCID -> 083928	COMPL. DATE 04/20/1979	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8578	- 8583				
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-			60	
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-			60	
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			60	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			60	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY)			45563 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION						
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP			858348									
HAYNES			WELL #: 1	RRCID -> 263538	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH 10851	PERF. 9107	- 9890				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

JARED (RODESSA)			45761 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
CONQUEST ENERGY, INC.			172237									
BURTON, R. J.			WELL #: 1	RRCID -> 140733	COMPL. DATE 01/22/1992	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6901	- 6909				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

D & H PRODUCTION, INC.			196196									
PRICE, SUE			WELL #: 1	RRCID -> 132206	COMPL. DATE 08/28/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6874	- 6879				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MCCORD, W.H.			WELL #: 1	RRCID -> 135312	COMPL. DATE 06/30/1990	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6879	- 6882				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

JARED (RODESSA) D & H PRODUCTION, INC. MASON		//CONT.// //CONT.//		45761 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
				196196									
		WELL #:		1	RRCID ->	138626	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6939 - 6943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		221 X	221	-0-	-0-	-0-	209 2	12 9	N	11			163
09		216 X	216	-0-	-0-	-0-	199 2	17 9	N	15			178
10		217 X	214	-0-	-3	-0-	212 2	2 9	N	2	150 1		30
11		210 X	117	-0-	-93	-0-	100 2	17 9	N	15			45
12		217 X	189	-0-	-28	-0-	177 2	12 9	N	11			56
*01		250 X	250	-0-	-0-	-0-	229 2	21 9	N	19			75

RHEATA RESOURCES, LLC TALIAFERRO HEIRS				704807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
				172237									
		WELL #:		1	RRCID ->	132794	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	6895 - 6900	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

JARED (TRAVIS PEAK) CONQUEST ENERGY, INC. BURTON, R.J.				45761 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
				172237									
		WELL #:		1	RRCID ->	150983	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7782 - 7792	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

CREST ENGINEERING SERVICES, INC. SILER, W.H.				189896	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
				1									
		WELL #:		1	RRCID ->	246056	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12217	PERF.	7762 - 8074	
08	5518 X	5323	-0-	-195	-0-	-0-	5321 2	2 9	N	2	2 8		124
09	5340 X	4996	-0-	-344	-0-	-0-	4983 2	13 9	N	12	4 8		132
10	5363 X	5022	-0-	-341	-0-	-0-	5013 2	9 9	N	8			140
*11	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	-0-	5211 2	22 9	N	20			160
*12	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	-0-	5257 2	80 9	N	73	187 1		46
01	5332 X	4647	-0-	-685	-0-	-0-	4572 2	75 9	N	68			114

GRISSOM HEIRS				2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
				1									
		WELL #:		2	RRCID ->	247030	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	7912 - 8090	
08	6045 X	4434	-0-	-1611	-0-	-0-	4415 2	19 9	N	17	4 8		100
09	5850 X	4309	-0-	-1541	-0-	-0-	4264 2	45 9	N	41	7 8		134
10	5890 X	4174	-0-	-1716	-0-	-0-	4152 2	22 9	N	20			154
11	4290 X	4196	-0-	-94	-0-	-0-	4187 2	9 9	N	8			162
12	4464 X	4387	-0-	-77	-0-	-0-	4315 2	72 9	N	65	183 1		44
01	4464 X	3677	-0-	-787	-0-	-0-	3641 2	36 9	N	33			77

D & H PRODUCTION, INC. PRICE, SUE				196196	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
				1									
		WELL #:		1	RRCID ->	149699	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7846 - 7856	
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1289 2	1 9	N	1			138
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-			138
10	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	-0-	1179 2		N	-0-	63 1		75
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1414 2	1 9	N	1			76
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1377 2	1 9	N	1			77
01	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	-0-	1103 2	1 9	N	1			78

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
 SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4617	4617	-0-	-0-	8918	4617	2		N	-0-			-0-
09	4534	4534	-0-	-0-	8918	4534	2		N	-0-			-0-
10	3100	4725	-0-	1625	10543	4725	2		N	-0-			-0-
11	4619	4619	-0-	-0-	10543	4619	2		N	-0-			-0-
*12	4700	4700	-0-	-0-	10543	4700	2		N	-0-			-0-
*01	5000	5000	-0-	-0-	10543	5000	2		N	-0-			-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
 LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-			42
09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	1		N	-0-			42
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			42
11	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-			42
12	124 #	32	-0-	-92	-0-	32	1		N	-0-			42
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
 BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	51	1	602	2	N	-0-		-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	2	N	-0-		-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	2	N	-0-		-0-
11	630 N	495	-0-	-135	-0-	61	1	434	2	N	-0-		-0-
12	434 N	260	-0-	-174	-0-	260	2			N	-0-		-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (JETER)		46597 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624												
PRICE, J. S. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 016197		COMPL. DATE 11/27/1953		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

PRICE, J. S., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016198		COMPL. DATE 02/09/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRICE, J.S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180671		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHEVALIER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 205150		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
STEPHENS, G.H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 135604		COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOAQUIN (PETTIT)		46597 700		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SHELBY		
BOWLES ENERGY, INC.		084097								
MCNEELEY		WELL #: 1		RRCID -> 126166		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1395 N	1347	-0-	-48	-0-	61 1	1286 2	Y	-0-		12
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	57 1	1030 2	Y	-0-		12
10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	65 1	1027 2	Y	-0-		12
11		1290 N	677	-0-	-613	-0-	43 1	634 2	Y	-0-		12
12		1116 N	812	-0-	-304	-0-	812 2		Y	-0-		12
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		12

XTO ENERGY INC. 945936												
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
GREER EXPLORATION CORPORATION 331861												
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948												
08		279 X	144	-0-	-135	-0-	18 1	126 2	N	-0-		92
09		240 X	59	-0-	-181	-0-	25 1	34 2	N	-0-		92
10		124 X	44	-0-	-80	-0-	22 1	22 2	N	-0-		92
11		150 X	38	-0-	-112	-0-	20 1	18 2	N	-0-		92
12		155 X	36	-0-	-119	-0-	18 1	18 2	N	-0-		92
01		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		92

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		46597 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176										
HOWELL, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 121791	COMPL. DATE 05/16/1986	TOTAL DEPTH 6721	PERF. 6246	- 6252					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)				46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
BASA RESOURCES, INC.				053974										
JANUARY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 170084	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6583	- 6765					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	851	1	1402	2	N	17			397
09	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	1135	1	1755	2	N	8			405
10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	963	1	1957	2	N	1			406
11	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	1035	1	1918	2	N	1			407
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	614	1	1809	2	N	-0-			407
*01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	446	1	1773	2	N	29			436

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
COCKRELL, E. W. UNIT I				WELL #: 1D	RRCID -> 094970	COMPL. DATE 10/29/2001	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 5050	- 5090					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.				084097		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
BRANTLEY, BERTHA, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 168479	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 6642	PERF. 6422	- 6538					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-			-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

MAY UNIT				1 C		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
				WELL #: 1 C	RRCID -> 255922	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 10504	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
SABINE RIVER				WELL #: 1	RRCID -> 155923	COMPL. DATE 03/07/2013	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 6467	- 8570					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	899 N	482	-0-	-417	-0-	482	2			N	-0-			-0-
09	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2015 - P/A 09/23/15

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
CAMTERRA RESOURCES, INC.				129004								
HANSON		WELL #:		2	RRCID ->	174310	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6420 - 7554		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	2319	-0-	2319	2319	2319	2	Y	-0-		32
09	DLQ	G-10	1346	-0-	1346	3665	1346	2	Y	-0-		32
10	DLQ	G-10	1142	-0-	1142	4807	1142	2	Y	-0-		32
11	DLQ	G-10	1520	-0-	1520	6327	1244	2	Y	251		283
*12		6850 X	523	-0-	-6327	-0-	523	2	Y	-0-		283
01		2325 X	22	-0-	-2303	-0-	22	2	Y	-0-		283

FROST LUMBER		WELL #:		1R	RRCID ->	177093	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 6534 - 7564		
08	DLQ	G-10	2175	-0-	2175	2175	2175	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	2344	-0-	2344	4519	2344	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2082	-0-	2082	6601	2082	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1935	-0-	1935	8536	1935	2	Y	-0-		-0-
12		9775 X	1239	-0-	-8536	-0-	1239	2	Y	-0-		-0-
01		2418 X	35	-0-	-2383	-0-	35	2	Y	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113	RRCID ->	261118	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 6354 - 8590		
FROST - TENAHA GAS UNIT				1								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC		WELL #:		224998	RRCID ->	220253	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9282 PERF. 5348 - 5464		
THOMAS FEE				1								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP.		WELL #:		370648	RRCID ->	053233	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	6748 PERF. 4900 - 5100		
PICKERING LUMBER COMPANY -C-				2								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, ED HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	108778	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 5026 - 5070		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648												
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534												
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465												
BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032												
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
ELLIS, R. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 051647	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH 7611	PERF. 6522	- 6918				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSON, J. W.		WELL #:		1R	RRCID -> 056608	COMPL. DATE 08/13/1997	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7953	- 8140				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. M.		WELL #:		1	RRCID -> 070555	COMPL. DATE 12/20/1991	TOTAL DEPTH 8614	PERF. 7108	- 8384				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSHING, E. O.		WELL #:		2	RRCID -> 095322	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH 7893	PERF. 6324	- 6484				
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

TAYLOR, W. M.		WELL #:		2	RRCID -> 096682	COMPL. DATE 08/29/1985	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7636	- 8563				
08		0 W	417	-0-	417	5660	23 1	390 3	N	4			4
09		6369 X	709	-0-	-5660	-0-	4 9	661 3	N	-0-			4
10		775 N	544	-0-	-231	-0-	48 1	497 3	N	6			10
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	40 1	375 3	N	2			12
12		744 N	181	-0-	-563	-0-	7 9	10 9	N	9			21
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	34 1		N	NO RPT			21

PRICE, J. S. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 097479	COMPL. DATE 11/19/2002	TOTAL DEPTH 8717	PERF. 6355	- 6430				
08		372 N	359	-0-	-13	-0-	2 9	343 2	Y	-0-			3
09		300 N	285	-0-	-15	-0-	4 9	270 2	Y	-0-			3
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	48 1	316 2	Y	-0-			3
11		360 N	314	-0-	-46	-0-	20 1	294 2	Y	-0-			3
12		310 N	273	-0-	-37	-0-	20 1		Y	-0-			3
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	273 2		Y	NO RPT			3

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441															
08	3265 X	2768	-0-	-497	-0-	352	1	2409	2	N	6				58
09	2010 X	780	-0-	-1230	-0-	335	1	445	2	N	-0-				58
10	3596 X	651	-0-	-2945	-0-	326	1	325	2	N	-0-				58
11	3480 X	616	-0-	-2864	-0-	328	1	288	2	N	-0-				58
12	3596 X	695	-0-	-2901	-0-	354	1	341	2	N	-0-				58
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT				58

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				26

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463															
08	3782 X	3063	-0-	-719	-0-	213	1	2817	3	Y	30				162
09	3660 X	3109	-0-	-551	-0-	180	1	2928	3	Y	1				163
10	3782 X	2945	-0-	-837	-0-	164	1	2778	3	Y	3				166
11	3510 X	2060	-0-	-1450	-0-	117	1	1939	3	Y	4				170
12	3255 X	1980	-0-	-1275	-0-	1980	3			Y	-0-				170
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT				170

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633															
08	2666 N	2645	-0-	-21	-0-	146	1	2499	3	Y	-0-				20
09	3000 N	3146	-0-	146	146	213	1	2919	3	Y	13	3	8		30
10	3100 N	3332	-0-	232	378	246	1	3086	3	Y	-0-				30
11	3000 N	3343	-0-	343	721	276	1	3067	3	Y	-0-				30
12	2883 X	870	-0-	-2013	-0-	870	3			Y	-0-				30
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT				30

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394												
08		186 N	115	-0-	-71	-0-	6 1	109 3	Y	-0-		-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	13 1	182 3	Y	-0-		-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	22 1	277 3	Y	-0-		-0-
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	21 1	229 3	Y	-0-		-0-
*12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-		-0-
01		186 N NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945												
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460												
08		403 N	232	-0-	-171	-0-	17 1	215 2	Y	-0-		169
09		390 N	304	-0-	-86	-0-	24 1	280 2	Y	-0-		169
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	42 1	333 2	Y	-0-		169
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	30 1	215 2	Y	-0-		169
12		310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2		Y	-0-		169
01		372 N NO RPT	-0-	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		169

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064												
08		310 X	17	-0-	-293	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246														
08		1705 N	1321	-0-	-384	-0-	112	1	1209	3	N	-0-		28
09		1650 N	1217	-0-	-433	-0-	109	1	1108	3	N	-0-		28
10		1426 N	1011	-0-	-415	-0-	94	1	916	3	N	1		29
							1	9						
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	120	1	1201	3	N	2	1 8	30
							2	9						
*12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1370	3	2	9	N	2		32
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009														
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	48	1	600	2	N	-0-		-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	51	1	589	2	N	-0-		-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	N	-0-		-0-
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	84	1	593	2	N	-0-		-0-
12		651 N	353	-0-	-298	-0-	353	2			N	-0-		-0-
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624							
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 177592	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6252 -	8550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		117
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		117
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85 1	32
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		32

TAYLOR, W.M.		WELL #:		1	RRCID -> 178342	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6748 -	8736	
08	4774 X	4649	-0-	-125	-0-	121 1	4528 3	Y	-0-		9
09	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 3		Y	-0-		9
10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677 3		Y	-0-		9
11	4500 X	4017	-0-	-483	-0-	4017 3		Y	-0-		9
12	4774 X	4620	-0-	-154	-0-	4620 3		Y	-0-		9
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT		9

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 182557	COMPL. DATE 01/18/2001	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 6356 -	8662	
08	899 N	627	-0-	-272	-0-	180 1	447 3	Y	-0-		20
09	870 N	607	-0-	-263	-0-	173 1	434 3	Y	-0-		20
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	181 1	669 3	Y	-0-		20
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	191 1	653 3	Y	-0-		20
*12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-		20
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		20

TAYLOR, W. M.		WELL #:		2	RRCID -> 186532	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH	8835	PERF. 6474 -	8754	
08	4805 X	4408	-0-	-397	-0-	114 1	4286 3	Y	7		124
09	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4729 3	9 9	Y	8	6 1	126
10	4805 X	4721	-0-	-84	-0-	4715 3	6 9	Y	5		131
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4498 3	4 9	Y	4		135
12	4898 X	4296	-0-	-602	-0-	4260 3	36 9	Y	33		168
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT		168

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 187980	COMPL. DATE 02/08/2002	TOTAL DEPTH	8743	PERF. 6373 -	8676	
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	191 1	475 3	Y	-0-		158
09	690 N	651	-0-	-39	-0-	186 1	465 3	Y	-0-		158
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	183 1	676 3	Y	-0-		158
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	169 1	579 3	Y	-0-		158
12	682 N	574	-0-	-108	-0-	574 3		Y	-0-		158
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		158

TAYLOR, W. M.		WELL #:		3	RRCID -> 188119	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 6442 -	8728	
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	9 1	354 3	Y	-0-		8
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	338 3		Y	-0-		8
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		Y	-0-		8
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	314 3		Y	-0-		8
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 3		Y	-0-		8
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		8

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		589 N	197	-0-	-392	-0-	5 1	192 3	Y	-0-		1
09		450 N	192	-0-	-258	-0-	192 3		Y	-0-		1
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-		1
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-		1
12		186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3		Y	-0-		1
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		1

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620												
08		4278 X	1715	-0-	-2563	-0-	78 1	1637 2	Y	-0-		25
09		4140 X	3836	-0-	-304	-0-	202 1	3634 2	Y	-0-		25
10		4278 X	2704	-0-	-1574	-0-	160 1	2544 2	Y	-0-		25
11		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	216 1	3208 2	Y	-0-		25
12		3968 X	3278	-0-	-690	-0-	3278 2		Y	-0-		25
01		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT		25

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614												
08		3100 N	6828	-0-	3728	3728	311 1	6511 2	Y	5		21
							6 9					
09		3000 N	2970	-0-	-30	3698	156 1	2803 2	Y	10		31
							11 9					
10		3100 N	2762	-0-	-338	3360	163 1	2593 2	Y	5		36
							6 9					
11		5946 X	2586	-0-	-3360	-0-	161 1	2394 2	Y	28	1 8	63
							31 9					
*12		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2533 2	23 9	Y	21		84
01		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		84

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972												
08		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	421 1	7223 3	Y	-0-		3
09		9120 X	6718	-0-	-2402	-0-	456 1	6250 3	Y	11	11 8	3
							12 9					
10		9424 X	6473	-0-	-2951	-0-	478 1	5995 3	Y	-0-		3
11		9120 X	4675	-0-	-4445	-0-	386 1	4289 3	Y	-0-		3
12		8525 X	3625	-0-	-4900	-0-	3625 3		Y	-0-		3
01		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			Y	NO RPT		3

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE

08		4278 X	1608	-0-	-2670	-0-	119 1	1489 2	N	-0-			189
09		4140 X	1260	-0-	-2880	-0-	100 1	1160 2	N	-0-			189
10		4278 X	763	-0-	-3515	-0-	86 1	677 2	N	-0-			189
11		4140 X	280	-0-	-3860	-0-	35 1	245 2	N	-0-			189
12		4278 X	20	-0-	-4258	-0-	20 2		N	-0-			189
01		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			189

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576													
08		682 N	419	-0-	-263	-0-	19 1	400 2	Y	-0-			17
09		750 N	291	-0-	-459	-0-	15 1	276 2	Y	-0-			17
10		341 N	133	-0-	-208	-0-	8 1	125 2	Y	-0-			17
11		420 N	140	-0-	-280	-0-	9 1	131 2	Y	-0-			17
12		310 N	153	-0-	-157	-0-	153 2		Y	-0-			17
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			17

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592													
08		7378 X	4862	-0-	-2516	-0-	576 1	4275 2	N	10			35
							11 9						
09		7140 X	4299	-0-	-2841	-0-	594 1	3703 2	N	2	2 8		35
							2 9						
10		6324 X	2531	-0-	-3793	-0-	571 1	1960 2	N	-0-			35
11		5520 X	3476	-0-	-2044	-0-	640 1	2836 2	N	-0-			35
12		5146 X	2730	-0-	-2416	-0-	2730 2		N	-0-			35
01		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			N	NO RPT			35

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039													
08		2170 N	638	-0-	-1532	-0-	35 1	603 3	Y	-0-			-0-
09		2400 N	732	-0-	-1668	-0-	50 1	682 3	Y	-0-			-0-
10		868 N	644	-0-	-224	-0-	48 1	596 3	Y	-0-			-0-
11		630 N	604	-0-	-26	-0-	50 1	554 3	Y	-0-			-0-
12		744 N	592	-0-	-152	-0-	592 3		Y	-0-			-0-
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589													
08		3720 X	2802	-0-	-918	-0-	128 1	2674 2	Y	-0-			23
09		3600 X	2454	-0-	-1146	-0-	129 1	2325 2	Y	-0-			23
10		3255 X	2031	-0-	-1224	-0-	120 1	1911 2	Y	-0-			23
11		2700 X	1401	-0-	-1299	-0-	88 1	1313 2	Y	-0-			23
12		2790 X	1288	-0-	-1502	-0-	1288 2		Y	-0-			23
01		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			23

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08		3727 X	2562	-0-	-1165	-0-	200	1	2362	2	N	-0-			109	
09		3600 X	2286	-0-	-1314	-0-	185	1	2101	2	N	-0-			109	
10		3720 X	2112	-0-	-1608	-0-	204	1	1905	2	N	3			112	
11		3600 X	740	-0-	-2860	-0-	91	1	646	2	N	3	3	8	112	
12		3658 X	177	-0-	-3481	-0-	177	2			N	-0-			112	
01		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			112	

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536																
08		9538 X	4979	-0-	-4559	-0-	367	1	4600	2	N	11			84	
09		5640 X	3451	-0-	-2189	-0-	274	1	3171	2	N	5			89	
10		5828 X	2318	-0-	-3510	-0-	260	1	2057	2	N	1			90	
11		5640 X	2039	-0-	-3601	-0-	228	1	1613	2	N	180	181	1	3 8	86
12		4991 X	1497	-0-	-3494	-0-	198	9			N	-0-			86	
01		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			86	

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186																
08		2170 X	1423	-0-	-747	-0-	169	1	1254	2	N	-0-			60	
09		2100 X	989	-0-	-1111	-0-	137	1	852	2	N	-0-			60	
10		2170 X	715	-0-	-1455	-0-	161	1	554	2	N	-0-			60	
11		2100 X	469	-0-	-1631	-0-	86	1	383	2	N	-0-			60	
12		1426 X	266	-0-	-1160	-0-	266	2			N	-0-			60	
01		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			60	

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025																
08		4340 X	3119	-0-	-1221	-0-	485	1	2634	3	Y	-0-			143	
09		4200 X	1575	-0-	-2625	-0-	106	1	1469	3	Y	-0-			143	
10		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	845	1	4219	3	Y	-0-			143	
11		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	937	1	3397	3	Y	-0-			143	
12		3131 X	1920	-0-	-1211	-0-	713	1	1207	3	Y	-0-			143	
01		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT			143	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	275 1	4724 3	N	10	3 8		180
							11 9						
09		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	282 1	3874 3	N	-0-			180
10		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	297 1	3719 3	N	7			187
							8 9						
11		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	319 1	3549 3	N	4	3 8		188
							4 9						
*12		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3786 3	10 9	N	9			197
01		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT			197

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698													
08		155 N	48	-0-	-107	-0-	4 1	44 2	N	-0-			180
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-			180
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	4			184
							4 9						
11		60 N	15	-0-	-45	-0-	2 1	13 2	N	-0-			184
*12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 2	3 9	N	3			187
01		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			187

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045													
08		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	235 1	4028 3	Y	-0-			-0-
09		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	298 1	4087 3	Y	-0-			-0-
10		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	352 1	4415 3	Y	-0-			-0-
11		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	379 1	4209 3	Y	-0-			-0-
*12		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 3		Y	-0-			-0-
01		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719													
08		744 N	217	-0-	-527	-0-	17 1	200 2	N	-0-			119
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	16 1	183 2	N	-0-			119
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 1	199 2	N	-0-			119
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	23 1	167 2	N	-0-			119
12		217 N	7	-0-	-210	-0-	7 2		N	-0-			119
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			119

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562													
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			72
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			72
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			72
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			72
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			72
01		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112													
08		15 N	7	-0-	-8	-0-	7 3		Y	-0-			42
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	T. A.	177	-0-	177	177	21	1	156	2	N	-0-		48
09	T. A.	139	-0-	139	316	19	1	120	2	N	-0-		48
10	502 X	186	-0-	-316	-0-	42	1	144	2	N	-0-		48
11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	24	1	107	2	N	-0-		48
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-		48
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		48

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552													
08	3100 N	5398	-0-	2298	2298	246	1	5152	2	Y	-0-		28
09	7336 X	5038	-0-	-2298	-0-	265	1	4773	2	Y	-0-		28
10	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	332	1	5272	2	Y	-0-		28
11	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	303	1	4505	2	Y	-0-		28
*12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-		28
01	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT		28

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194													
08	5363 X	4769	-0-	-594	-0-	260	1	4455	3	Y	49		232
09	5190 X	4330	-0-	-860	-0-	291	1	3989	3	Y	45	177 1 9 8	91
10	5146 X	3350	-0-	-1796	-0-	245	1	3074	3	Y	28		119
11	4620 X	2890	-0-	-1730	-0-	237	1	2630	3	Y	21		140
12	4774 X	2320	-0-	-2454	-0-	2316	3	4	9	Y	4		144
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT		144

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576													
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		42
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		42
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758													
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	22		62
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-		62
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-		62
11	180 N	23	-0-	-157	-0-	3	1	20	2	N	-0-		62
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	17	2	3	9	N	3		65
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		65

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		4185 X	3768	-0-	-417	-0-	265 1	3503 3	N	-0-			132
09		4050 X	3489	-0-	-561	-0-	202 1	3283 3	N	4	4 8		132
							4 9						
10		4185 X	2994	-0-	-1191	-0-	167 1	2827 3	N	-0-			132
11		4050 X	3131	-0-	-919	-0-	178 1	2952 3	N	1	1 8		132
							1 9						
12		3782 X	2685	-0-	-1097	-0-	2685 3		N	-0-			132
01		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT			132

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482													
08		341 N	305	-0-	-36	-0-	17 1	288 3	Y	-0-			-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	17 1	232 3	Y	-0-			-0-
10		217 N	208	-0-	-9	-0-	15 1	193 3	Y	-0-			-0-
11		300 N	225	-0-	-75	-0-	19 1	206 3	Y	-0-			-0-
*12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-			-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658													
08		3920 X	1540	-0-	-2380	-0-	85 1	1455 3	Y	-0-			-0-
09		1230 X	459	-0-	-771	-0-	31 1	428 3	Y	-0-			-0-
10		1271 X	338	-0-	-933	-0-	25 1	313 3	Y	-0-			-0-
11		1230 X	292	-0-	-938	-0-	24 1	268 3	Y	-0-			-0-
12		1271 X	283	-0-	-988	-0-	283 3		Y	-0-			-0-
01		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136													
08		155 N	69	-0-	-86	-0-	5 1	64 3	Y	-0-			102
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	Y	-0-			102
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 3	Y	-0-			102
*12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			102
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			102

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574													
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
08		1922 X	1850	-0-	-72	-0-	137	1	1713	2	N	170
09		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	173	1	2006	2	N	170
10		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	225	1	1779	2	N	170
11		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	272	1	1918	2	N	170
							2	9				
12		2263 X	1392	-0-	-871	-0-	1392	2			N	170
01		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	170

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550												
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	45

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636												
08		3286 X	2883	-0-	-403	-0-	244	1	2637	3	N	22
							2	9				
09		3180 X	2772	-0-	-408	-0-	247	1	2525	3	N	22
10		3255 X	2691	-0-	-564	-0-	251	1	2437	3	N	25
							3	9				
11		3000 X	2905	-0-	-95	-0-	252	1	2508	3	N	25
							145	9				
12		2883 X	2773	-0-	-110	-0-	2773	3			N	25
01		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	25

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642												
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	213
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	213
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	213
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	213
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	213
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	213

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		186 N	39	-0-	-147	-0-	2 1	37 3	Y	-0-		133
09		180 N	27	-0-	-153	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		133
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	Y	-0-		133
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 3	Y	-0-		133
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-		133
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		133

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630												
08		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	131 1	1414 3	N	-0-		170
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	143 1	1461 3	N	15		185
							17 9					
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	117 1	1139 3	N	-0-		185
11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	134 1	1336 3	N	-0-		185
*12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N	-0-		185
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		185

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7013 - 8754												
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2015 - P/A 08/26/2015												

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT		-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1798 X	170	-0-	-1628	-0-	14	1	156	3	N	-0-			235
09		1740 X	12	-0-	-1728	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			235
10		1798 X	292	-0-	-1506	-0-	27	1	265	3	Y	-0-			235
11		900 X	323	-0-	-577	-0-	29	1	294	3	Y	-0-			235
*12		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-			235
01		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			235

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778															
08		186 X	115	-0-	-71	-0-	16	1	99	2	Y	-0-			72
09		150 N	45	-0-	-105	-0-	7	1	38	2	Y	-0-			72
10		186 N	68	-0-	-118	-0-	10	1	58	2	Y	-0-			72
11		120 N	61	-0-	-59	-0-	11	1	50	2	Y	-0-			72
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	2	Y	-0-			72
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			72

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717															
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577															
08		2096 N	1911	-0-	-185	-0-	1108	1	803	3	Y	-0-			-0-
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	391	1	1000	3	Y	-0-			-0-
10		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	575	1	1140	3	Y	-0-			-0-
11		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	540	1	892	3	Y	-0-			-0-
*12		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	351	1	717	3	Y	-0-			-0-
01		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	3379 X	20	-0-	-3359	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
09	3270 X	1857	-0-	-1413	-0-	897	1	960	3	Y	-0-			-0-
10	3379 X	1505	-0-	-1874	-0-	897	1	608	3	Y	-0-			-0-
11	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	877	1	914	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	1922 X	834	-0-	-1088	-0-	237	1	597	3	Y	-0-			-0-
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619														
08	7099 X	1526	-0-	-5573	-0-	129	1	1397	3	N	-0-			87
09	6870 X	1197	-0-	-5673	-0-	107	1	1090	3	N	-0-			87
10	7099 X	1054	-0-	-6045	-0-	99	1	955	3	N	-0-			87
11	3810 X	1196	-0-	-2614	-0-	109	1	1086	3	N	1	1 8		87
						1	9							
12	1519 X	274	-0-	-1245	-0-	274	3			N	-0-			87
01	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			87

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587														
08	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	468	1	6185	3	N	7			129
						8	9							
09	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	436	1	7097	3	N	4	4 8		129
						4	9							
10	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	390	1	6610	3	N	-0-			129
11	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	430	1	7127	3	N	1	1 8		129
						1	9							
*12	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7211	3	3	9	N	3			132
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			132

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		T. A.	3549	-0-	3549	3549	300	1	3249	3	N	-0-		3
09		T. A.	3487	-0-	3487	7036	311	1	3174	3	N	2	2 8	3
							2	9						
10		10044 X	3008	-0-	-7036	-0-	281	1	2727	3	N	-0-		3
11		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	286	1	2853	3	N	-0-		3
*12		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3504	3	2	9	N	2		5
01		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT		5

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646														
08		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	222	1	2406	3	N	13		145
							14	9						
09		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	225	1	2302	3	N	2	2 8	145
							2	9						
10		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	237	1	2299	3	N	-0-		145
11		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	229	1	2285	3	N	-0-		145
*12		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-		145
01		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		145

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618														
08		1984 X	1712	-0-	-272	-0-	145	1	1567	3	N	-0-		33
09		1920 X	1619	-0-	-301	-0-	144	1	1471	3	N	4		37
							4	9						
10		1860 X	631	-0-	-1229	-0-	59	1	572	3	N	-0-		37
11		1650 X	161	-0-	-1489	-0-	15	1	145	3	N	1	1 8	37
							1	9						
12		1705 X	91	-0-	-1614	-0-	91	3			N	-0-		37
01		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT		37

OIL AND GAS DIVISION

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

08	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	1059	1	6353	2	Y	-0-					75
09	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	1030	1	6004	2	Y	-0-					75
10	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	1075	1	6118	2	Y	-0-					75
11	6930 X	5875	-0-	-1055	-0-	1023	1	4848	2	Y	4	4	8			75
12	7161 X	5930	-0-	-1231	-0-	1073	1	4857	2	Y	-0-					75
01	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					75

 FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	84	1	1113	3	N	-0-					117
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					117
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					117
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

 WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620														
08	13020	X	11782	-0-	-1238	-0-	997	1	10785	3	N	-0-		190
09	12600	X	11117	-0-	-1483	-0-	992	1	10125	3	N	-0-		190
10	12989	X	11077	-0-	-1912	-0-	1036	1	10041	3	N	-0-		190
11	12570	X	10550	-0-	-2020	-0-	961	1	9577	3	N	11	9 8	192
12	11873	X	10435	-0-	-1438	-0-	10435	3			N	-0-		192
01	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT		192

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853														
08	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	987	1	10669	3	N	1		33
09	11190	X	10803	-0-	-387	-0-	964	1	9839	3	N	-0-		33
10	11563	X	10851	-0-	-712	-0-	1015	1	9836	3	N	-0-		33
11	11190	X	10607	-0-	-583	-0-	967	1	9640	3	N	-0-		33
12	11563	X	10336	-0-	-1227	-0-	10336	3			N	-0-		33
01	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT		33

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645														
08	14260	X	13857	-0-	-403	-0-	1173	1	12682	3	N	2		162
09	13800	X	12714	-0-	-1086	-0-	1134	1	11580	3	N	-0-		162
10	14260	X	12768	-0-	-1492	-0-	1194	1	11574	3	N	-0-		162
11	13410	X	12652	-0-	-758	-0-	1153	1	11499	3	N	-0-		162
12	13857	X	11673	-0-	-2184	-0-	11673	3			N	-0-		162
01	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT		162

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176															
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				85

SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651															
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564															
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	8	1	176	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-			-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879															
08	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	2	Y	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	2	Y	-0-			-0-
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	989	2	Y	-0-			-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	980	2	Y	-0-			-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	943	2	Y	-0-			-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	46	1	917	2	Y	-0-			-0-
*01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	982	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	49	1	1147	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	642	-0-	-78	-0-	28	1	614	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	633	-0-	-111	-0-	28	1	605	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	586	-0-	-134	-0-	27	1	559	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	583	-0-	-68	-0-	28	1	555	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	614	-0-	-6	-0-	28	1	586	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

08	279 N	219	-0-	-60	-0-	9	1	210	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	10	1	223	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	9	1	197	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 8		RRCID -> 129208		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	601	2	Y	-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	Y	-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-
*01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	Y	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129737		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077			
08	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	75	1	1754	2	Y	-0-
09	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	64	1	1412	2	Y	-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	78	1	1684	2	Y	-0-
11	1770 N	1066	-0-	-704	-0-	49	1	1017	2	Y	-0-
12	1519 N	1158	-0-	-361	-0-	55	1	1103	2	Y	-0-
01	1767 N	1552	-0-	-215	-0-	70	1	1482	2	Y	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 130546		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454			
08	1023 N	935	-0-	-88	-0-	38	1	897	2	Y	-0-
09	930 N	914	-0-	-16	-0-	40	1	874	2	Y	-0-
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	42	1	897	2	Y	-0-
11	900 N	897	-0-	-3	-0-	41	1	856	2	Y	-0-
12	930 N	911	-0-	-19	-0-	43	1	868	2	Y	-0-
01	930 N	904	-0-	-26	-0-	41	1	863	2	Y	-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 130861		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092			
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	117	1	2752	2	Y	-0-
09	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	122	1	2682	2	Y	-0-
10	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	124	1	2677	2	Y	-0-
11	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	125	1	2570	2	Y	-0-
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	129	1	2596	2	Y	-0-
*01	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	121	1	2551	2	Y	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 131088		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592			
08	434 N	284	-0-	-150	-0-	12	1	272	2	Y	-0-
09	360 N	300	-0-	-60	-0-	13	1	287	2	Y	-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	Y	-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	2	Y	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 10		RRCID -> 131447		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481			
08	2325 N	1839	-0-	-486	-0-	75	1	1764	2	Y	-0-
09	2220 N	2153	-0-	-67	-0-	94	1	2059	2	Y	-0-
10	2294 N	2143	-0-	-151	-0-	95	1	2048	2	Y	-0-
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	98	1	2031	2	Y	-0-
12	2232 N	2034	-0-	-198	-0-	96	1	1938	2	Y	-0-
01	2139 N	1901	-0-	-238	-0-	86	1	1815	2	Y	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 11	RRCID ->	131494	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6562 - 6980
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	3999 X	3484	-0-	-515	-0-	141	1	3303	2	Y	36	29 1
						40	9					22
09	3870 X	3309	-0-	-561	-0-	143	1	3130	2	Y	33	26 1
						36	9					29
10	3999 X	3267	-0-	-732	-0-	143	1	3081	2	Y	39	56 1
						43	9					12
11	3600 X	2946	-0-	-654	-0-	134	1	2772	2	Y	36	29 1
						40	9					19
12	3565 X	3047	-0-	-518	-0-	142	1	2848	2	Y	52	29 1
						57	9					42
01	3472 X	2948	-0-	-524	-0-	131	1	2753	2	Y	58	65 1
						64	9					35

STEPHENS, G. H.		WELL #:		3	RRCID ->	136070	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6488 - 7147

08	310 N	292	-0-	-18	-0-	12	1	280	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	10	1	224	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	12	1	258	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	12	1	255	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	2	Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	138028	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6393 - 7239

08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	-0-	-0-
09	750 N	488	-0-	-262	-0-	21	1	467	2	Y	-0-	-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	Y	-0-	-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	-0-	-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	Y	-0-	-0-
01	713 N	520	-0-	-193	-0-	24	1	496	2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #:		5A	RRCID ->	138528	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6390 - 7869

08	744 N	697	-0-	-47	-0-	29	1	668	2	Y	-0-	-0-
09	750 N	633	-0-	-117	-0-	28	1	605	2	Y	-0-	-0-
10	744 N	555	-0-	-189	-0-	25	1	530	2	Y	-0-	-0-
11	660 N	436	-0-	-224	-0-	20	1	416	2	Y	-0-	-0-
12	651 N	370	-0-	-281	-0-	18	1	352	2	Y	-0-	-0-
01	558 N	410	-0-	-148	-0-	19	1	391	2	Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	141172	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	6233 - 7309

08	434 N	332	-0-	-102	-0-	14	1	318	2	Y	-0-	-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	2	Y	-0-	-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	Y	-0-	-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-	-0-
12	434 N	386	-0-	-48	-0-	18	1	368	2	Y	-0-	-0-
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	18	1	379	2	Y	-0-	-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #:		4	RRCID ->	141625	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6906 - 8034

08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	2	Y	-0-	-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-	-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	Y	-0-	-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	18	1	371	2	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	148864	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6628 - 7528	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		3906 X	3658	-0-	-248	-0-	150	1	3508	2	Y	-0-	-0-
09		3630 X	3535	-0-	-95	-0-	154	1	3381	2	Y	-0-	-0-
10		3751 X	3581	-0-	-170	-0-	158	1	3423	2	Y	-0-	-0-
11		3630 X	3372	-0-	-258	-0-	156	1	3216	2	Y	-0-	-0-
12		3658 X	3638	-0-	-20	-0-	173	1	3465	2	Y	-0-	-0-
01		3658 X	3497	-0-	-161	-0-	158	1	3339	2	Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 13	RRCID ->	149345	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6405 - 7420	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

LOWE		WELL #:		3	RRCID ->	153014	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6596 - 7578	
08		5797 X	5401	-0-	-396	-0-	221	1	5180	2	Y	-0-	-0-
09		5610 X	5217	-0-	-393	-0-	227	1	4990	2	Y	-0-	-0-
10		5735 X	5251	-0-	-484	-0-	232	1	5019	2	Y	-0-	-0-
11		5370 X	5131	-0-	-239	-0-	237	1	4894	2	Y	-0-	-0-
12		5518 X	5140	-0-	-378	-0-	244	1	4896	2	Y	-0-	-0-
01		5394 X	5239	-0-	-155	-0-	237	1	5002	2	Y	-0-	-0-

LOWE		WELL #:		4ST	RRCID ->	158529	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6262 - 8529	
08		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	247	1	5793	2	Y	36	29 1 22
							40	9					
09		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	241	1	5289	2	Y	33	26 1 29
							36	9					
10		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	252	1	5446	2	Y	39	56 1 12
							43	9					
11		4860 X	4466	-0-	-394	-0-	204	1	4219	2	Y	39	29 1 22
							43	9					
12		5022 X	2643	-0-	-2379	-0-	123	1	2477	2	Y	39	28 1 33
							43	9					
01		5022 X	3499	-0-	-1523	-0-	156	1	3279	2	Y	58	57 1 34
							64	9					

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	158973	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6319 - 7353	
08		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	225	1	5262	2	Y	-0-	-0-
09		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	236	1	5188	2	Y	-0-	-0-
10		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	251	1	5416	2	Y	-0-	-0-
11		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	258	1	5323	2	Y	-0-	-0-
12		5270 X	4709	-0-	-561	-0-	223	1	4486	2	Y	-0-	-0-
01		5270 X	3916	-0-	-1354	-0-	177	1	3739	2	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	159085	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	6276 - 7350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		13919 X	5494	-0-	-8425	-0-	222 1	5194 2	Y	71	57 1	43
							78 9					
09		11850 X	4374	-0-	-7476	-0-	187 1	4113 2	Y	67	53 1	57
							74 9					
10		9920 X	4392	-0-	-5528	-0-	192 1	4156 2	Y	40	84 1	13
							44 9					
11		7800 X	3916	-0-	-3884	-0-	179 1	3690 2	Y	43	30 1	26
							47 9					
12		7471 X	4731	-0-	-2740	-0-	223 1	4482 2	Y	24	25 1	25
							26 9					
*01		8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	394 1	8310 2	Y	58	49 1	34
							64 9					

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	165212	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7853 - 7912

08		620 N	530	-0-	-90	-0-	22 1	508 2	Y	-0-		-0-
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	24 1	533 2	Y	-0-		-0-
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	35 1	752 2	Y	-0-		-0-
11		847 N	847	-0-	-0-	-0-	39 1	808 2	Y	-0-		-0-
12		589 N	70	-0-	-519	-0-	3 1	67 2	Y	-0-		-0-
01		775 N	156	-0-	-619	-0-	7 1	149 2	Y	-0-		-0-

LOWE		WELL #:		5	RRCID ->	165405	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	6745 - 8480

08		496 N	463	-0-	-33	-0-	19 1	444 2	Y	-0-		-0-
09		450 N	374	-0-	-76	-0-	16 1	358 2	Y	-0-		-0-
10		496 N	425	-0-	-71	-0-	19 1	406 2	Y	-0-		-0-
11		450 N	437	-0-	-13	-0-	20 1	417 2	Y	-0-		-0-
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	22 1	438 2	Y	-0-		-0-
*01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	22 1	458 2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #:		6	RRCID ->	166216	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	7194 - 8368

08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #:		5	RRCID ->	167937	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7132 - 8411

08		2821 X	2595	-0-	-226	-0-	106 1	2489 2	Y	-0-		-0-
09		2730 X	2715	-0-	-15	-0-	118 1	2597 2	Y	-0-		-0-
10		2821 X	2809	-0-	-12	-0-	124 1	2685 2	Y	-0-		-0-
11		2730 X	2400	-0-	-330	-0-	111 1	2289 2	Y	-0-		-0-
12		2821 X	2504	-0-	-317	-0-	119 1	2385 2	Y	-0-		-0-
01		2821 X	2688	-0-	-133	-0-	122 1	2566 2	Y	-0-		-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	168252	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	6306 - 7470

08		28241 X	24131	-0-	-4110	-0-	988 1	23143 2	Y	-0-		-0-
09		26220 X	23124	-0-	-3096	-0-	1008 1	22116 2	Y	-0-		-0-
10		26319 X	23176	-0-	-3143	-0-	1025 1	22151 2	Y	-0-		-0-
11		24690 X	22537	-0-	-2153	-0-	1041 1	21496 2	Y	-0-		-0-
12		25265 X	21445	-0-	-3820	-0-	1017 1	20428 2	Y	-0-		-0-
01		24118 X	21233	-0-	-2885	-0-	962 1	20271 2	Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
STEPHENS, G. H.		WELL #: 7		RRCID -> 168968		COMPL. DATE 11/17/2013			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	414	1	9709	2	Y	-0-				-0-
09	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	424	1	9301	2	Y	-0-				-0-
10	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	433	1	9361	2	Y	-0-				-0-
11	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	441	1	9111	2	Y	-0-				-0-
12	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	452	1	9081	2	Y	-0-				-0-
*01	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	427	1	8990	2	Y	-0-				-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 6		RRCID -> 169246		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118						
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	2	Y	-0-				-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	Y	-0-				-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-				-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	2	Y	-0-				-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	Y	-0-				-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	2	Y	-0-				-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 14		RRCID -> 183793		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557						
08	2666 X	1792	-0-	-874	-0-	73	1	1719	2	Y	-0-				-0-
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	95	1	2085	2	Y	-0-				-0-
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	94	1	2036	2	Y	-0-				-0-
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	107	1	2202	2	Y	-0-				-0-
12	2263 N	2205	-0-	-58	-0-	105	1	2100	2	Y	-0-				-0-
*01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	102	1	2156	2	Y	-0-				-0-

LOWE		WELL #: 6		RRCID -> 185877		COMPL. DATE 05/15/2014			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518						
08	9424 X	7927	-0-	-1497	-0-	325	1	7602	2	Y	-0-				-0-
09	8790 X	7485	-0-	-1305	-0-	326	1	7159	2	Y	-0-				-0-
10	8990 X	7685	-0-	-1305	-0-	340	1	7345	2	Y	-0-				-0-
11	8580 X	7115	-0-	-1465	-0-	329	1	6786	2	Y	-0-				-0-
12	8432 X	7006	-0-	-1426	-0-	332	1	6674	2	Y	-0-				-0-
01	7936 X	6653	-0-	-1283	-0-	301	1	6352	2	Y	-0-				-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 8A		RRCID -> 194912		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549						
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	8	1	180	2	Y	-0-				-0-
09	210 N	82	-0-	-128	-0-	4	1	78	2	Y	-0-				-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	2	Y	-0-				-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-				-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-				-0-
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-				-0-

LOWE		WELL #: 7		RRCID -> 222760		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493						
08	3100 N	3135	-0-	35	273	128	1	3007	2	Y	-0-				-0-
09	3130 X	2857	-0-	-273	-0-	125	1	2732	2	Y	-0-				-0-
10	2449 X	2111	-0-	-338	-0-	93	1	2018	2	Y	-0-				-0-
11	2370 X	1233	-0-	-1137	-0-	57	1	1176	2	Y	-0-				-0-
12	2449 X	1684	-0-	-765	-0-	80	1	1604	2	Y	-0-				-0-
01	2449 X	1407	-0-	-1042	-0-	64	1	1343	2	Y	-0-				-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 223131		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540						
08	5146 X	3522	-0-	-1624	-0-	144	1	3378	2	Y	-0-				-0-
09	4530 X	3307	-0-	-1223	-0-	144	1	3163	2	Y	-0-				-0-
10	4247 X	3271	-0-	-976	-0-	145	1	3126	2	Y	-0-				-0-
11	3720 X	3171	-0-	-549	-0-	147	1	3024	2	Y	-0-				-0-
12	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	190	1	3824	2	Y	-0-				-0-
*01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	180	1	3803	2	Y	-0-				-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	214 1	5010 2	Y	-0-			-0-
09		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	208 1	4570 2	Y	-0-			-0-
10		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	217 1	4687 2	Y	-0-			-0-
11		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	235 1	4845 2	Y	-0-			-0-
12		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	244 1	4891 2	Y	-0-			-0-
*01		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	221 1	4663 2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590													
08		12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	529 1	12390 2	Y	-0-			-0-
09		12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	530 1	11624 2	Y	-0-			-0-
10		12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	546 1	11797 2	Y	-0-			-0-
11		11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	536 1	11068 2	Y	-0-			-0-
12		12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	578 1	11600 2	Y	-0-			-0-
01		11935 X	9562	-0-	-2373	-0-	433 1	9129 2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813													
08		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	169 1	3957 2	Y	-0-			-0-
09		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	139 1	3042 2	Y	-0-			-0-
10		3224 X	3121	-0-	-103	-0-	138 1	2983 2	Y	-0-			-0-
11		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	164 1	3392 2	Y	-0-			-0-
12		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	191 1	3835 2	Y	-0-			-0-
*01		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	161 1	3395 2	Y	-0-			-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658													
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	35 1	749 2	Y	-0-			-0-
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	34 1	702 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618													
08		3596 X	2743	-0-	-853	-0-	110 1	2580 2	Y	48	37 1		40
							53 9						
09		3480 X	3349	-0-	-131	-0-	143 1	3132 2	Y	67	50 1		57
							74 9						
10		3596 X	3329	-0-	-267	-0-	145 1	3140 2	Y	40	84 1		13
							44 9						
11		3480 X	1648	-0-	-1832	-0-	75 1	1551 2	Y	20	22 1		11
							22 9						
12		3472 X	2538	-0-	-934	-0-	118 1	2363 2	Y	52	22 1		41
							57 9						
01		3472 X	1173	-0-	-2299	-0-	52 1	1089 2	Y	29	58 1		12
							32 9						

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573													
08		22444 X	15654	-0-	-6790	-0-	641 1	15013 2	Y	-0-			-0-
09		21720 X	13182	-0-	-8538	-0-	575 1	12607 2	Y	-0-			-0-
10		21018 X	11953	-0-	-9065	-0-	529 1	11424 2	Y	-0-			-0-
11		18540 X	8921	-0-	-9619	-0-	412 1	8509 2	Y	-0-			-0-
12		17980 X	9141	-0-	-8839	-0-	434 1	8707 2	Y	-0-			-0-
01		15655 X	9791	-0-	-5864	-0-	444 1	9347 2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 18	RRCID ->	234857	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	8807	PERF.	7756 - 8586	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	124 1	2895 2	Y	-0-			-0-
09		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	126 1	2770 2	Y	-0-			-0-
10		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	151 1	3271 2	Y	-0-			-0-
11		2760 X	2087	-0-	-673	-0-	96 1	1991 2	Y	-0-			-0-
12		2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-			-0-
01		2852 X	1123	-0-	-1729	-0-	51 1	1072 2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #:		9	RRCID ->	235208	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	6822 - 8577	
08		20987 X	14961	-0-	-6026	-0-	611 1	14310 2	Y	36	29 1		22
09		18480 X	14268	-0-	-4212	-0-	620 1	13612 2	Y	33	26 1		29
10		17794 X	13432	-0-	-4362	-0-	592 1	12797 2	Y	39	56 1		12
11		15780 X	12980	-0-	-2800	-0-	598 1	12335 2	Y	43	29 1		26
12		16058 X	13752	-0-	-2306	-0-	650 1	13046 2	Y	51	35 1		42
01		14973 X	13824	-0-	-1149	-0-	623 1	13136 2	Y	59	66 1		35

STEPHENS, G. H.		WELL #:		9	RRCID ->	235708	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7723 - 8584	
08		2883 X	2106	-0-	-777	-0-	86 1	2020 2	Y	-0-			-0-
09		2520 N	790	-0-	-1730	-0-	34 1	756 2	Y	-0-			-0-
10		2387 N	2104	-0-	-283	-0-	93 1	2011 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	3110	-0-	110	110	144 1	2966 2	Y	-0-			-0-
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
01		2108 N	1964	-0-	-144	-0-	89 1	1875 2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 19	RRCID ->	236125	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6436 - 8626	
08		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	179 1	4199 2	Y	-0-			-0-
09		4170 X	4167	-0-	-3	-0-	182 1	3985 2	Y	-0-			-0-
10		4309 X	3997	-0-	-312	-0-	177 1	3820 2	Y	-0-			-0-
11		4170 X	3848	-0-	-322	-0-	178 1	3670 2	Y	-0-			-0-
12		4309 X	3724	-0-	-585	-0-	177 1	3547 2	Y	-0-			-0-
01		4309 X	3730	-0-	-579	-0-	169 1	3561 2	Y	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	237088	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	7902 - 8352	
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	29 1	685 2	Y	-0-			-0-
09		360 N	222	-0-	-138	-0-	10 1	212 2	Y	-0-			-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	240095	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 6986 - 8592
08	2542 X	2158	-0-	-384	-0-	88 1	2070 2	Y	-0-		-0-
09	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	123 1	2692 2	Y	-0-		-0-
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	130 1	2811 2	Y	39	27 1	12
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	43 9	2772 2	Y	43	29 1	26
12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	140 1	2820 2	Y	51	35 1	42
*01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	56 9	2883 2	Y	59	66 1	35
						137 1					
						65 9					

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	244858	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 6299 - 8612
08	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	364 1	8530 2	Y	-0-		-0-
09	7620 X	5969	-0-	-1651	-0-	260 1	5709 2	Y	-0-		-0-
10	7874 X	7123	-0-	-751	-0-	315 1	6808 2	Y	-0-		-0-
11	8100 X	6582	-0-	-1518	-0-	304 1	6278 2	Y	-0-		-0-
12	8370 X	6977	-0-	-1393	-0-	331 1	6646 2	Y	-0-		-0-
01	8370 X	7376	-0-	-994	-0-	334 1	7042 2	Y	-0-		-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	276202	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	11531	PERF. 6330 - 7926
08	21576 X	15579	-0-	-5997	-0-	638 1	14941 2	Y	-0-		-0-
09	18990 X	14904	-0-	-4086	-0-	650 1	14254 2	Y	-0-		-0-
10	18414 X	13656	-0-	-4758	-0-	604 1	13052 2	Y	-0-		-0-
11	16590 X	12890	-0-	-3700	-0-	596 1	12294 2	Y	-0-		-0-
12	16399 X	12626	-0-	-3773	-0-	599 1	12027 2	Y	-0-		-0-
01	15593 X	12450	-0-	-3143	-0-	564 1	11886 2	Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRIASSIC)		46597 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		945936									
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251154	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11531	PERF. 11451 - 11457
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOAQUIN (WIENER)		46597 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.		084097									
WIENER ESTATE ET AL "X"		WELL #:		2 T	RRCID ->	219335	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6272 - 6436
08	775 X	127	-0-	-648	-0-	127 2		N	-0-		210
09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		210
10	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-		210
11	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-		210
12	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		210
01	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		210

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624									
WEISS ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	092400	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 5045 - 5117
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19 1	203 3		N	-0-			-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	34 1	348 3		Y	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	38 1	368 3		Y	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31 1	305 3		Y	-0-			-0-
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 3			Y	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606													
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	119 1	1943 3		Y	6	3 1		13
						7 9							
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	111 1	1516 3		Y	29	34 1		8
						32 9							
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	81 1	836 3		Y	48	43 1		13
						53 9							
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	78 1	861 3		Y	124	110 1		27
						136 9							
*12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-	27 1		-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437													
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			10
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			10
10	558 X	24	-0-	-534	-0-	2 1	22 3		Y	-0-			10
11	528 X	528	-0-	-0-	-0-	44 1	484 3		Y	-0-			10
*12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			10
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			10

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552													
08	1860 N	360	-0-	-1500	-0-	21 1	339 3		Y	-0-			11
09	1890 N	281	-0-	-1609	-0-	19 1	262 3		Y	-0-			11
10	1612 N	185	-0-	-1427	-0-	16 1	169 3		Y	-0-			11
11	360 N	159	-0-	-201	-0-	13 1	146 3		Y	-0-			11
*12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3			Y	-0-			11
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			11

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150													
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	16 1	172 3		N	-0-			32
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17 1	176 3		N	-0-			32
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	25 1	245 3		N	-0-			32
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20 1	203 3		N	-0-			32
*12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3			N	-0-			32
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			32

OKSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2480 X	2261	-0-	-219	-0-	191 1	2070 3	N	-0-			217
09		2400 X	2082	-0-	-318	-0-	186 1	1895 3	N	1	1 8		217
							1 9						
10		2480 X	2197	-0-	-283	-0-	205 1	1992 3	N	-0-			217
11		2340 X	2113	-0-	-227	-0-	193 1	1920 3	N	-0-			217
12		2263 X	2008	-0-	-255	-0-	2008 3		N	-0-			217
01		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT			217

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924													
08		T. A.	117	-0-	117	-0-	10 1	107 3	Y	-0-			39
09		T. A.	86	-0-	86	-0-	8 1	78 3	Y	-0-			39
10		T. A.	10	-0-	10	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			39
11		214 X	1	-0-	-213	-0-	1 3		Y	-0-			39
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
01		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			39

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630													
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXSHOER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642													
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102 3	N	-0-			47
09		180 N	99	-0-	-81	-0-	9 1	90 3	N	-0-			47
10		124 N	68	-0-	-56	-0-	6 1	62 3	N	-0-			47
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	10 1	103 3	N	-0-			47
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-			47
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			47

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737													
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

JOAQUIN (WIENER)					46597 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC					744737							
BLOUNT				WELL #:	4	RRCID ->	129660	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7177 - 7188

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC					846651					CNTY: PANOLA		
LEGGETT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222668	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8913	PERF. 6450 - 6570

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.					924317					CNTY: PANOLA		
YELLOW DOG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	239166	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9729	PERF. 6493 - 8262

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW DOG GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	244724	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	9742	PERF. 6593 - 8817

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO)					46609 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
HECKMANN WATER RESOURCES CORP.					370648							
HILL, DWIGHT ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	116542	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	6689	PERF. 5134 - 5174

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, FLOYD A. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	202890	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5140 - 5220

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			08/28/2015	- PLUGGED 082815						

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

JOAQUIN, WEST (SLIGO)		//CONT.//		46609 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C.				385669					
HIGH ROLLER SHELBY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	259266	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC				740176					
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		1 C	RRCID ->	111275	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARROLL, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	122585	COMPL. DATE	10/13/1986	TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)				47020 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143					
CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	197948	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK)				47076 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562					
PRINCE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	129949	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	45
09	300 #	9	-0-	-291	-0-	9 2	N	-0-	45
10	310 #	6	-0-	-304	-0-	6 2	N	-0-	45
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-	45
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	45
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-	45

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)				47215 700	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC				423831					
JONESVILLE A		WELL #:		7A	RRCID ->	181904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5958 - 5964

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)		//CONT.//		47215 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON							
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831											
JONESVILLE A		WELL #:		4	RRCID ->	223444	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 5892 - 6094				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400)				47215 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON							
INDIGO RESOURCES LLC				423831											
JONESVILLE		WELL #:		21	RRCID ->	123807	COMPL. DATE	03/14/1987	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7396 - 7406				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
JOAQUIN (RODESSA)				47255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BOWLES ENERGY, INC.				084097											
POWDRILL		WELL #:		1	RRCID ->	226546	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5186	PERF. 5099 - 5105				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
BAPTIST FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	232628	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	5206	PERF. 5105 - 5112				
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			160
09	600	X	467	-0-	-133	-0-	467	2			N	-0-			160
10	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			160
11	690	X	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-			160
12	713	X	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-			160
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			160
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		559624	RRCID ->	229119	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	5255	PERF. 5089 - 5095				
DAVIS ET AL				1											
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			60
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			60
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-			60
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-			60
12	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-			60
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			60
JIREH		WELL #:		1	RRCID ->	232278	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 5118 - 5124				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

OIL AND GAS DIVISION

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

JOAQUIN (RODESSA)		//CONT.//		47255	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
JIREH		WELL #:		3	RRCID ->	236729	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5129 -	5135	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70	

JIREH		WELL #:		4	RRCID ->	243577	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5137 -	5143	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18	

JOSSAC (PETTIT)		47342		500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA				
BASA RESOURCES, INC.		053974												
RUDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	130786	COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6460 -	6510	
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	518	2	Y	5	21	1	32
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	438	2	Y	7			39
10	651 N	301	-0-	-350	-0-	1	1	293	2	Y	6	8	1	37
11	510 N	208	-0-	-302	-0-	205	2	3	9	Y	3	6	1	34
12	496 N	214	-0-	-282	-0-	207	2	7	9	Y	6			40
01	310 N	213	-0-	-97	-0-	212	2	1	9	Y	1			41

KASON DRAKE (PETTET UPPER B)		48195		500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION				
TEXLA OPERATING COMPANY		849732												
COWHERD		WELL #:		1	RRCID ->	129107	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5835 -	5838	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ASHLEY, PEGGY		WELL #:		1	RRCID ->	129114	COMPL. DATE	10/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5806 -	5816	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KENDRICK (JAMES) FOSSIL RESOURCES, INC. BROWN		48828 400 278844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235													
08	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	5205	1	1359	2	N	4		139
09	4770 X	4458	-0-	-312	-0-	1028	1	3430	2	N	-0-		139
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	481	1	3779	2	N	-0-		139
11	6000 X	3291	-0-	-2709	-0-	456	1	2835	2	N	-0-		139
12	6200 X	5363	-0-	-837	-0-	1375	1	3988	2	N	-0-		139
01	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT		139

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050													
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	357	1	3452	2	N	-0-		2
09	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	422	1	3387	2	N	-0-		2
10	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	1272	1	2537	2	N	-0-		2
11	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	1042	1	2767	2	N	-0-		2
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	1556	1	2253	2	N	-0-		2
01	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT		2

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779													
08	10030 X	6016	-0-	-4014	-0-	2218	1	3798	2	N	-0-		250
09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	1498	1	4518	2	N	-0-		250
10	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	1592	1	4424	2	N	-0-		250
11	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	2238	1	3778	2	N	2	2 8	250
12	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	5754	1	262	2	N	132	130 1 2 8	250
01	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	145	9			N	NO RPT		250

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781 GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868													
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-		122
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-		122
10	3100 N	8844	-0-	5744	5744	8841	2	3	9	N	3		125
11	3000 N	1367	-0-	-1633	4111	1366	2	1	9	N	1		126
*12	3100 N	1992	-0-	-1108	3003	1992	2			N	-0-		126
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3003					N	NO RPT		126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A													
08	10943 X	4756	-0-	-6187	-0-	4756	2			N	-0-		57
09	9690 X	6862	-0-	-2828	-0-	6862	2			N	-0-		57
10	10013 X	4652	-0-	-5361	-0-	4652	2			N	-0-		57
11	9660 X	3809	-0-	-5851	-0-	3809	2			N	-0-		57
12	9982 X	4307	-0-	-5675	-0-	4307	2			N	-0-		57
01	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT		57

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781									
CHANDLER		WELL #:		2H	RRCID ->	236513	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	8308 - 11298	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		2728 N	1829	-0-	-899	-0-	1829	2	N	-0-		142	
09		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	N	-0-		142	
10		2728 X	2065	-0-	-663	-0-	2065	2	N	-0-		142	
11		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2	N	-0-		142	
12		2728 X	2248	-0-	-480	-0-	2248	2	N	-0-		142	
01		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT		142	

RIPPY OIL COMPANY		712938		BAKER		WELL #:	1H	RRCID ->	222437	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8300 - 8447
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		BERT		WELL #:	1H	RRCID ->	231578	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8109 - 14365
08		T. A.	4267	-0-	4267	4267	503	1	3764	2	N	-0-	37		
09		T. A.	4455	-0-	4455	8722	544	1	3911	2	N	-0-	37		
10		T. A.	3745	-0-	3745	12467	470	1	3275	2	N	-0-	37		
11		16672 X	4205	-0-	-12467	-0-	522	1	3683	2	N	-0-	37		
12		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	601	1	4502	2	N	-0-	37		
*01		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	600	1	4349	2	N	-0-	37		

OSCAR		WELL #:		1H	RRCID ->	242530	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8075 - 12527	
08		T. A.	4888	-0-	4888	4888	576	1	4312	2	N	-0-	37
09		T. A.	3548	-0-	3548	8436	433	1	3115	2	N	-0-	37
10		T. A.	2405	-0-	2405	10841	302	1	2103	2	N	-0-	37
11		13440 X	2599	-0-	-10841	-0-	323	1	2276	2	N	-0-	37
12		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	294	1	2207	2	N	-0-	37
01		4898 X	2361	-0-	-2537	-0-	286	1	2075	2	N	-0-	37

SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643		KENDRICK		WELL #:	1H	RRCID ->	181636	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8235 - 13929
08		6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	218	1	6050	2	N	-0-	100		
09		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	151	1	4029	2	N	3	103		
10		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	178	1	5044	2	N	10	113		
11		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	181	1	5279	2	N	-0-	113		
12		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	136	1	3919	2	N	2	115		
*01		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	149	1	4005	2	N	-0-	115		

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
CRAZY HORSE				WELL #:	1	RRCID ->	182208	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8260 - 14748
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	336	1	4453	2	N	-0-		84
09	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	260	1	3674	2	N	-0-		84
10	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	372	1	4852	2	N	2		86
11	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	307	1	3988	2	N	2		88
12	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	334	1	4338	2	N	-0-		88
*01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	238	1	3156	2	N	-0-		88

SITTING BULL				WELL #:	1	RRCID ->	185332	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8338 - 13500
08	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	84	1	2344	2	N	-0-		51
09	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	91	1	2428	2	N	10		61
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	104	1	2953	2	N	8		69
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	111	1	3219	2	N	5		74
12	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	99	1	2850	2	N	-0-		74
*01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	108	1	2890	2	N	-0-		74

SOARING EAGLE				WELL #:	1	RRCID ->	188226	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8380 - 13280
08	7657 X	7618	-0-	-39	-0-	265	1	7353	2	N	-0-		202
09	7410 X	7253	-0-	-157	-0-	263	1	6990	2	N	-0-		202
10	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	272	1	7686	2	N	-0-		202
11	7410 X	7183	-0-	-227	-0-	238	1	6945	2	N	-0-		202
12	7657 X	7259	-0-	-398	-0-	243	1	7016	2	N	-0-		202
*01	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	274	1	7339	2	N	-0-		202

SKY CHIEF				WELL #:	1	RRCID ->	203966	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8659 - 13300
08	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	188	1	5230	2	N	5		165
09	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	197	1	5245	2	N	-0-		165
10	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	193	1	5463	2	N	-0-		165
11	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	179	1	5217	2	N	2		167
12	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	172	1	4955	2	N	-0-		167
*01	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	201	1	5386	2	N	-0-		167

WHITE THUNDER				WELL #:	1	RRCID ->	204485	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8990 - 13000
08	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	194	1	2573	2	N	2		92
09	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	316	1	4470	2	N	2		94
10	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	256	1	3343	2	N	12		106
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	233	1	3027	2	N	10		116
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	261	1	3386	2	N	-0-		116
*01	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	319	1	4225	2	N	2		118

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
MEDICINE MAN		WELL #:		1	RRCID ->	205678	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8285 - 13710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	4092 X	3449	-0-	-643	-0-	120	1	3329	2	N	-0-			107
09	3960 X	2643	-0-	-1317	-0-	96	1	2547	2	N	-0-			107
10	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	115	1	3259	2	N	-0-			107
11	3330 X	3226	-0-	-104	-0-	107	1	3119	2	N	-0-			107
12	3441 X	3374	-0-	-67	-0-	113	1	3261	2	N	-0-			107
*01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	133	1	3567	2	N	2			109
						2	9							

RED CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	206422	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	8324 - 13061		
08	2480 X	2451	-0-	-29	-0-	85	1	2366	2	N	-0-			113
09	2400 X	2276	-0-	-124	-0-	82	1	2194	2	N	-0-			113
10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	95	1	2678	2	N	-0-			113
11	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	95	1	2758	2	N	-0-			113
12	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	97	1	2786	2	N	-0-			113
*01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	105	1	2812	2	N	-0-			113

TWO STRIKE		WELL #:		1	RRCID ->	206900	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8325 - 14164		
08	4743 X	4678	-0-	-65	-0-	163	1	4515	2	N	-0-			70
09	4590 X	4267	-0-	-323	-0-	155	1	4112	2	N	-0-			70
10	4743 X	4397	-0-	-346	-0-	150	1	4245	2	N	2			72
						2	9							
11	4590 X	4123	-0-	-467	-0-	137	1	3986	2	N	-0-			72
12	4743 X	4630	-0-	-113	-0-	155	1	4475	2	N	-0-			72
*01	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	159	1	4251	2	N	-0-			72

SILVER WINGS		WELL #:		1	RRCID ->	208281	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8294 - 15462		
08	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	163	1	4525	2	N	-0-			20
09	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	162	1	4305	2	N	-0-			20
10	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	162	1	4573	2	N	2			22
						2	9							
11	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	150	1	4355	2	N	-0-			22
12	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	151	1	4362	2	N	-0-			22
*01	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	163	1	4367	2	N	-0-			22

DANCING CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	208442	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8333 - 14280		
08	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	190	1	5273	2	N	12			252
						13	9							
09	5190 X	4942	-0-	-248	-0-	179	1	4757	2	N	5			257
						6	9							
10	5363 X	5347	-0-	-16	-0-	182	1	5156	2	N	8	179 1		86
						9	9							
11	5190 X	4162	-0-	-1028	-0-	138	1	4018	2	N	5			91
						6	9							
12	5363 X	4148	-0-	-1215	-0-	139	1	4009	2	N	-0-			91
01	4355 X	3966	-0-	-389	-0-	143	1	3823	2	N	-0-			91

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643												
ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	281	1	3720	2	N	108
09		3780 X	3713	-0-	-67	-0-	245	1	3462	2	N	113
							6	9				
10		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	309	1	4029	2	N	123
							11	9				
11		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	285	1	3706	2	N	128
							6	9				
12		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	280	1	3629	2	N	128
01		3906 X	3684	-0-	-222	-0-	259	1	3425	2	N	128

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645												
08		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	227	1	3029	2	N	94
09		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	189	1	2680	2	N	96
							2	9				
10		2294 X	2102	-0-	-192	-0-	149	1	1944	2	N	104
							9	9				
11		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	266	1	3453	2	N	106
							2	9				
12		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	201	1	2601	2	N	106
*01		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	199	1	2636	2	N	106

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902												
08		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	82	1	2283	2	N	101
09		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	85	1	2252	2	N	101
10		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	85	1	2399	2	N	106
							6	9				
11		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	70	1	2032	2	N	109
							3	9				
12		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	81	1	2327	2	N	109
*01		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	82	1	2201	2	N	109

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000												
08		12555 X	11956	-0-	-599	-0-	415	1	11532	2	N	114
							9	9				
09		12150 X	11461	-0-	-689	-0-	415	1	11046	2	N	114
10		12555 X	11763	-0-	-792	-0-	402	1	11361	2	N	114
11		12150 X	11129	-0-	-1021	-0-	369	1	10757	2	N	117
							3	9				
12		12555 X	11426	-0-	-1129	-0-	383	1	11043	2	N	117
01		11883 X	11356	-0-	-527	-0-	408	1	10948	2	N	117

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200												
08		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	120	1	3324	2	N	163
09		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	130	1	3449	2	N	163
10		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	142	1	4031	2	N	163
11		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	129	1	3759	2	N	163
12		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	116	1	3345	2	N	163
*01		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	54	1	1446	2	N	163

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
WIND DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	216010	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8338 - 13731
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		7719 X	7530	-0-	-189	-0-	262 1	7268 2	N	-0-		80
09		7560 X	7166	-0-	-394	-0-	260 1	6906 2	N	-0-		80
10		7998 X	7186	-0-	-812	-0-	245 1	6938 2	N	3		83
							3					
							9					
11		7740 X	7077	-0-	-663	-0-	235 1	6842 2	N	-0-		83
12		7998 X	7066	-0-	-932	-0-	237 1	6829 2	N	-0-		83
01		7533 X	6986	-0-	-547	-0-	251 1	6727 2	N	7		90
							8					
							9					

WICKED WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	216185	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8410 - 14280
08		3875 X	3461	-0-	-414	-0-	243 1	3218 2	N	-0-		183
09		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	278 1	3932 2	N	-0-		183
10		3875 X	3600	-0-	-275	-0-	256 1	3338 2	N	5		188
							6					
							9					
11		3690 X	3664	-0-	-26	-0-	261 1	3392 2	N	10		198
							11					
							9					
12		4340 X	3779	-0-	-561	-0-	270 1	3507 2	N	2		200
							2					
							9					
01		3974 X	3589	-0-	-385	-0-	252 1	3337 2	N	-0-		200

KICKING BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	219099	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8364 - 14282
08		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	143 1	3998 2	N	-0-		28
09		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	137 1	3644 2	N	-0-		28
10		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	130 1	3670 2	N	-0-		28
11		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	134 1	3901 2	N	-0-		28
12		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	147 1	4253 2	N	-0-		28
*01		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	152 1	4071 2	N	-0-		28

TWO MOONS "2"		WELL #:		2	RRCID ->	224337	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8510 - 13240
08		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	261 1	7240 2	N	-0-		102
09		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	225 1	5980 2	N	-0-		102
10		8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	300 1	8490 2	N	10		112
							11					
							9					
11		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	261 1	7609 2	N	3		115
							3					
							9					
12		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	216 1	6228 2	N	3		118
							3					
							9					
*01		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	277 1	7429 2	N	3		121
							3					
							9					

LONE WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	224348	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8317 - 13961
08		8711 X	7650	-0-	-1061	-0-	266 1	7384 2	N	-0-		11
09		8430 X	6948	-0-	-1482	-0-	252 1	6696 2	N	-0-		11
10		8711 X	7973	-0-	-738	-0-	272 1	7698 2	N	3		14
							3					
							9					
11		8340 X	7935	-0-	-405	-0-	263 1	7672 2	N	-0-		14
12		8618 X	7958	-0-	-660	-0-	266 1	7692 2	N	-0-		14
*01		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	296 1	7938 2	N	-0-		14

MIDNIGHT SUN		WELL #:		1	RRCID ->	224349	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8294 - 13795
08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	66 1	1832 2	N	-0-		71
09		1680 N	1452	-0-	-228	-0-	53 1	1399 2	N	-0-		71
10		2015 N	1675	-0-	-340	-0-	57 1	1618 2	N	-0-		71
11		1830 N	1517	-0-	-313	-0-	50 1	1467 2	N	-0-		71
12		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	55 1	1600 2	N	-0-		71
*01		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	77 1	2070 2	N	-0-		71

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
RAGING STORM				WELL #:	1	RRCID ->	225014	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8476 - 14419
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8308 X	7670	-0-	-638	-0-	266 1	7404 2	N		-0-			77
09	7560 X	6739	-0-	-821	-0-	244 1	6495 2	N		-0-			77
10	8029 X	7962	-0-	-67	-0-	272 1	7690 2	N		-0-			77
11	7770 X	7232	-0-	-538	-0-	240 1	6984 2	N		7			84
						8 9							
12	8029 X	7234	-0-	-795	-0-	241 1	6993 2	N		-0-			84
01	7658 X	7329	-0-	-329	-0-	264 1	7065 2	N		-0-			84

THUNDERBOLT				WELL #:	1	RRCID ->	225301	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8524 - 14474
08	6510 X	4540	-0-	-1970	-0-	157 1	4383 2	N		-0-			91
09	6300 X	3929	-0-	-2371	-0-	142 1	3787 2	N		-0-			91
10	6510 X	4263	-0-	-2247	-0-	145 1	4116 2	N		2			93
						2 9							
11	6150 X	5748	-0-	-402	-0-	191 1	5557 2	N		-0-			93
12	5022 X	4085	-0-	-937	-0-	136 1	3949 2	N		-0-			93
01	4526 X	3477	-0-	-1049	-0-	125 1	3352 2	N		-0-			93

STAR DUSTER				WELL #:	1	RRCID ->	225303	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8784 - 15219
08	4030 X	3947	-0-	-83	-0-	137 1	3810 2	N		-0-			78
09	3900 X	3095	-0-	-805	-0-	112 1	2983 2	N		-0-			78
10	4030 X	3624	-0-	-406	-0-	123 1	3492 2	N		8			86
						9 9							
11	3900 X	3424	-0-	-476	-0-	114 1	3310 2	N		-0-			86
12	4030 X	2803	-0-	-1227	-0-	94 1	2709 2	N		-0-			86
01	3937 X	3537	-0-	-400	-0-	127 1	3404 2	N		5			91
						6 9							

TEN BEARS				WELL #:	2	RRCID ->	227247	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8217 - 8254
08	1643 N	1642	-0-	-1	-0-	57 1	1585 2	N		-0-			48
09	1620 N	1482	-0-	-138	-0-	54 1	1428 2	N		-0-			48
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	49 1	1396 2	N		-0-			48
11	1590 N	1372	-0-	-218	-0-	45 1	1316 2	N		10			58
						11 9							
12	1519 N	1345	-0-	-174	-0-	45 1	1300 2	N		-0-			58
01	1457 N	1222	-0-	-235	-0-	44 1	1178 2	N		-0-			58

TWO MOONS				WELL #:	1	RRCID ->	230167	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8575 - 15225
08	3658 X	2239	-0-	-1419	-0-	78 1	2161 2	N		-0-			96
09	3540 X	2368	-0-	-1172	-0-	86 1	2282 2	N		-0-			96
10	3658 X	2635	-0-	-1023	-0-	90 1	2545 2	N		-0-			96
11	3420 X	3289	-0-	-131	-0-	109 1	3174 2	N		5			101
						6 9							
12	3379 X	2685	-0-	-694	-0-	90 1	2595 2	N		-0-			101
01	2635 X	1893	-0-	-742	-0-	68 1	1825 2	N		-0-			101

TEN BEARS				WELL #:	1	RRCID ->	261346	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8264 - 8344
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4 1	120 2	N		-0-			2
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4 1	116 2	N		-0-			2
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4 1	120 2	N		-0-			2
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4 1	127 2	N		-0-			2
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	4 1	117 2	N		-0-			2
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	3 1	90 2	N		-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

KENDRICK (JAMES) TANOS EXPLORATION II, LLC MAST GAS UNIT		//CONT.//		48828 400 835976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1H	RRCID -> 234311	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 7809	PERF. 8716 - 12428								
08		1333 N	1305	-0-	-28	-0-	106 1	1196 2	N		3					195
09		1500 N	1061	-0-	-439	-0-	89 1	972 2	N		-0-					195
10		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	162 1	1749 2	N		2					197
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	125 1	1691 2	N		-0-					197
12		1085 N	501	-0-	-584	-0-	28 1	470 2	N		3	170 1				30
*01		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	109 1	1712 2	N		2					32

KENDRICK (TRAVIS PEAK) BARNETT ENERGY, INC. KENDRICK, T.J. GAS UNIT		//CONT.//		48828 600 051290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1	RRCID -> 089092	COMPL. DATE 03/22/1980	TOTAL DEPTH 11469	PERF. 9130 - 9164								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. GREER, THOMAS B.		//CONT.//		429781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1	RRCID -> 196754	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9364 - 9979								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					130
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					130
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					130
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					130
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					130
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION TROY		//CONT.//		801643	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1	RRCID -> 256443	COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9161 - 10922								
08		4464 X	4384	-0-	-80	-0-	151 1	4205 2	N		25					214
09		4320 X	4248	-0-	-72	-0-	153 1	4059 2	N		33	182 1				65
10		4464 X	4213	-0-	-251	-0-	143 1	4039 2	N		28					93
11		4320 X	4168	-0-	-152	-0-	138 1	4016 2	N		13					106
12		4464 X	4299	-0-	-165	-0-	143 1	4142 2	N		13					119
01		4402 X	4244	-0-	-158	-0-	152 1	4084 2	N		7					126

SEVEN FEATHERS		//CONT.//		257715	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1	RRCID -> 257715	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9113 - 11397								
08		1550 X	1108	-0-	-442	-0-	38 1	1053 2	N		15					169
09		1500 X	1402	-0-	-98	-0-	50 1	1332 2	N		18					187
10		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	49 1	1387 2	N		20					207
11		1380 X	1299	-0-	-81	-0-	42 1	1226 2	N		28					235
12		1457 X	1292	-0-	-165	-0-	43 1	1235 2	N		13					248
01		1457 X	1341	-0-	-116	-0-	48 1	1279 2	N		13					261

KILDARE (COTTON VALLEY)													
PEGASI OPERATING INC.													
CASS CO. FEE													
49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS													
650623													
WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9712 - 9760													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1697 2		28 9	N	25	108	
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2			N	-0-	108	
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2			N	-0-	108	
11		1680 N	502	-0-	-1178	-0-	502 2			N	-0-	108	
12		1054 N	429	-0-	-625	-0-	429 2			N	-0-	108	
01		1488 N	1340	-0-	-148	-0-	1337 2		3 9	N	3	111	

OAKLAND CORP.													
WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880													
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-	61	
09		60 N	6	-0-	-54	-0-	6 2			N	-0-	61	
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-	61	
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-	61	
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	39 2		13 9	N	12	73	
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	52 2		8 9	N	7	80	

OAKLAND CORPORATION													
WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157													
08		496 N	441	-0-	-55	-0-	407 2		34 9	N	31	101	
09		720 N	369	-0-	-351	-0-	356 2		13 9	N	12	113	
10		744 N	287	-0-	-457	-0-	276 2		11 9	N	10	123	
11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	927 2		44 9	N	40	163	
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	841 2		4 9	N	4	166	
*01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	918 2		2 9	N	2	167	

DAVIS													
WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	

DAVIS													
WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137	

L.C.G. (PAGE)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
BRUNE-BURNETT GAS UNIT													
50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
040798													
WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920													
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

L.C.G. (PAGE)		//CONT.//		50479 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
LINN OPERATING, INC.				501545										
BYRNE, HAZEL				WELL #: 1	RRCID -> 082860	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6541 - 6549			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941				N	-0-			-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)				50879 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
FERN LAKE FISHING CLUB				WELL #: 1	RRCID -> 178633	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	9118	PERF.	9156 - 15999			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	277	1	5328	2	Y	2		8
09	4920	X	4123	-0-	-797	-0-	192	1	3929	2	Y	2		10
10	5084	X	4277	-0-	-807	-0-	212	1	4065	2	Y	-0-		10
11	5430	X	4535	-0-	-895	-0-	215	1	4317	2	Y	3		13
12	5611	X	4829	-0-	-782	-0-	232	1	4595	2	Y	2		15
01	5611	X	4386	-0-	-1225	-0-	208	1	4176	2	Y	2		17

WINSTON, JOHN				WELL #: 1H	RRCID -> 186053	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9293 - 17003			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	6634	X	5659	-0-	-975	-0-	280	1	5379	2	N	-0-		15
09	6420	X	5660	-0-	-760	-0-	263	1	5397	2	N	-0-		15
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	349	1	6696	2	N	2		17
11	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	296	1	5926	2	N	1		18
12	5952	X	5536	-0-	-416	-0-	266	1	5268	2	N	2		20
01	7037	X	5680	-0-	-1357	-0-	269	1	5409	2	N	2		22

LISA B				WELL #: 1	RRCID -> 186057	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	8976 - 18818			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	4526	X	3425	-0-	-1101	-0-	793	1	2630	2	N	2		35
09	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	949	1	3009	2	N	3		38
10	4371	X	1715	-0-	-2656	-0-	345	1	1370	2	N	-0-		38
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	1005	1	3319	2	N	2		40
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	1035	1	3878	2	N	3		43
*01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	1038	1	3962	2	N	2		45

OIL AND GAS DIVISION

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		50879 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
KIRBY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	195911	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9275 - 15834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	68 1	1309 2	N		5			117
							6 9							
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	53 1	1086 2	N		3			120
							3 9							
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	64 1	1228 2	N		3			123
							3 9							
11		870 N	828	-0-	-42	-0-	39 1	789 2	N		-0-			123
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	44 1	873 2	N		4			127
							4 9							
01		899 N	646	-0-	-253	-0-	31 1	614 2	N		1	108 1		20
							1 9							

FERN LAKE FISHING CLUB		WELL #:		2	RRCID ->	218612	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	9296 - 17184	
08		11749 X	8132	-0-	-3617	-0-	402 1	7728 2	Y		2		10
							2 9						
09		11370 X	7243	-0-	-4127	-0-	337 1	6904 2	Y		2		12
							2 9						
10		10261 X	6510	-0-	-3751	-0-	323 1	6187 2	Y		-0-		12
11		9930 X	5150	-0-	-4780	-0-	245 1	4904 2	Y		1		13
							1 9						
12		9207 X	6706	-0-	-2501	-0-	322 1	6382 2	Y		2		15
							2 9						
01		8122 X	7243	-0-	-879	-0-	343 1	6899 2	Y		1		16
							1 9						

JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID ->	221469	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	N/A	
08		3317 X	283	-0-	-3034	-0-	14 1	265 2	Y		4		6
							4 9						
09		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	134 1	2741 2	Y		1		7
							1 9						
10		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y		-0-		7
11		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	173 1	3456 2	Y		-0-		7
12		3255 X	1087	-0-	-2168	-0-	52 1	1035 2	Y		-0-		7
							1 9						
01		2976 X	1922	-0-	-1054	-0-	91 1	1831 2	Y		-0-		7

TCRR		WELL #:		1H	RRCID ->	224358	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8907	PERF.	9203 - 18000	
08		10633 X	7972	-0-	-2661	-0-	393 1	7571 2	Y		7		14
							8 9						
09		8880 X	7713	-0-	-1167	-0-	359 1	7354 2	Y		-0-		14
10		8835 X	7640	-0-	-1195	-0-	379 1	7261 2	Y		-0-		14
11		8460 X	7243	-0-	-1217	-0-	344 1	6899 2	Y		-0-		14
*12		8742 X	7668	-0-	-1074	-0-	367 1	7269 2	Y		29		43
							32 9						
01		7967 X	7474	-0-	-493	-0-	354 1	7116 2	Y		4		47
							4 9						

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.// 50879 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
NATIONS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 228774		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 9316		PERF. 9395 - 17101		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	279 1	5373 2	N	2			20
						2 9						
09	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	257 1	5265 2	N	3			23
						3 9						
10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	265 1	5077 2	N	4			27
						4 9						
11	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	224 1	4489 2	N	3			30
						3 9						
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	187 1	3709 2	N	5			35
						6 9						
*01	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	335 1	6722 2	N	9			44
						10 9						

KELSEY		WELL #: 1H		RRCID -> 242531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8724		PERF. 9049 - 15121	
08	T. A.	3105	-0-	3105	3105	297 1	2808 2	N	-0-			45	
09	T. A.	2804	-0-	2804	5909	308 1	2496 2	N	-0-			45	
10	T. A.	2713	-0-	2713	8622	311 1	2402 2	N	-0-			45	
11	12528 X	3906	-0-	-8622	-0-	358 1	3548 2	N	-0-			45	
12	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	380 1	3234 2	N	-0-			45	
01	3100 X	2757	-0-	-343	-0-	262 1	2495 2	N	-0-			45	

GROLSCH		WELL #: 1H		RRCID -> 245502		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 9122 - 18016		
08	6727 X	5845	-0-	-882	-0-	289 1	5552 2	Y	4			10
						4 9						
09	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	309 1	6335 2	Y	-0-			10
10	6727 X	5175	-0-	-1552	-0-	257 1	4918 2	Y	-0-			10
11	6510 X	5611	-0-	-899	-0-	267 1	5344 2	Y	-0-			10
*12	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	337 1	6685 2	Y	22			32
						24 9						
01	6851 X	6043	-0-	-808	-0-	286 1	5754 2	Y	3			35
						3 9						

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK)		51406 380		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
SHELTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232901		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6894 - 6898		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

LAKE FORK (SMACKOVER)		51460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
MORGAN, IMOGENE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 114392		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 13543		PERF. 13036 - 13450		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE FORK (SMACKOVER)		//CONT.//		51460 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
GARRETT TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	123619	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14171	PERF.13526 - 13290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3999 X	434	-0-	-3565	-0-	434 2		N	-0-		-0-
09		2640 X	72	-0-	-2568	-0-	72 2		N	-0-		-0-
10		2635 X	1214	-0-	-1421	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
11		1350 X	808	-0-	-542	-0-	808 2		N	-0-		-0-
12		1147 X	527	-0-	-620	-0-	527 2		N	-0-		-0-
01		1209 X	533	-0-	-676	-0-	533 2		N	-0-		-0-

SCHLACHTER, D.A.		WELL #:		1	RRCID ->	126288	COMPL. DATE	01/06/1988	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13015 - 13312	
08		403 N	204	-0-	-199	-0-	204 2		N	-0-		-0-
09		180 N	91	-0-	-89	-0-	91 2		N	-0-		-0-
10		248 N	199	-0-	-49	-0-	199 2		N	-0-		-0-
11		210 N	148	-0-	-62	-0-	148 2		N	-0-		-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
01		186 N	57	-0-	-129	-0-	57 2		N	-0-		-0-

MORGAN, IMOGENE		WELL #:		1A	RRCID ->	276717	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5059	PERF. 4994 - 5026	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)		52002 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
ALLISON, JO		WELL #:		1	RRCID ->	240115	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	10991	PERF.10596 - 10775	
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		242
09		690 N	597	-0-	-93	-0-	597 2		N	-0-		242
10		620 N	404	-0-	-216	-0-	404 2		N	-0-		242
11		630 N	379	-0-	-251	-0-	379 2		N	-0-		242
12		620 N	269	-0-	-351	-0-	269 2		N	-0-		242
01		403 N	329	-0-	-74	-0-	329 2		N	-0-		242

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
DAVIS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	206979	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10542 - 10604	
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	909 2	2 9	N	2		74
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	904 2	3 9	N	3	2 8	75
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	810 2	4 9	N	4	2 8	77
11		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1732 2	2 9	N	2		79
12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1150 2	2 9	N	2	1 8	80
*01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1744 2	3 9	N	3	1 8	82

DAVIS, J.		WELL #:		2	RRCID ->	215981	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10568 - 10704	
08		589 N	583	-0-	-6	-0-	581 2	2 9	N	2		54
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		54
10		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1854 2	1 9	N	1		55
11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1055 2	2 9	N	2		57
12		341 N	307	-0-	-34	-0-	305 2	2 9	N	2		59
01		1860 N	286	-0-	-1574	-0-	286 2		N	-0-		59

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.//		52002 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
CLEMENTS, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 224195		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10518 - 10603	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		17
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		17
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		17
11	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	2	N	-0-		17
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-		17
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		17

DOUBLE K GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259261		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 10740		PERF.11200 - 14795	
08	12152 X	11577	-0-	-575	-0-	11367	2	210 9 Y	191	196 1	58
09	11220 X	11005	-0-	-215	-0-	10790	2	215 9 Y	195	189 1	49
10	11594 X	10871	-0-	-723	-0-	10643	2	228 9 Y	207	190 1	50
11	11220 X	10506	-0-	-714	-0-	10300	2	206 9 Y	187	188 1	38
12	11563 X	10564	-0-	-999	-0-	10343	2	221 9 Y	201	187 1	37
01	11563 X	10485	-0-	-1078	-0-	10280	2	205 9 Y	186	187 1	25

HLETT GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263821		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10910 - 14775	
08	20739 X	18882	-0-	-1857	-0-	18673	2	209 9 Y	190	166 1	47
09	20070 X	17906	-0-	-2164	-0-	17691	2	215 9 Y	195	183 1	44
10	20026 X	18915	-0-	-1111	-0-	18688	2	227 9 Y	206	188 1	47
11	18930 X	17697	-0-	-1233	-0-	17490	2	207 9 Y	188	188 1	37
12	19406 X	18533	-0-	-873	-0-	18312	2	221 9 Y	201	187 1	37
01	18910 X	17677	-0-	-1233	-0-	17472	2	205 9 Y	186	186 1	27

MACKEY, W D		WELL #: 1H		RRCID -> 265638		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 10840		PERF.11235 - 14900	
08	6510 X	5376	-0-	-1134	-0-	5166	2	210 9 N	191	187 1	90
09	6150 X	4936	-0-	-1214	-0-	4682	2	254 9 N	231	186 1	119
10	5487 X	4783	-0-	-704	-0-	4551	2	232 9 N	211	194 1	120
11	5310 X	4532	-0-	-778	-0-	4347	2	185 9 N	168	187 1	90
12	5487 X	4696	-0-	-791	-0-	4465	2	231 9 N	210	189 1	97
01	5363 X	4939	-0-	-424	-0-	4751	2	188 9 N	171	187 1	67

MELTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266800		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10836 - 10935	
08	837 N	680	-0-	-157	-0-	619	2	61 9 N	55	186 1	47
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	631	2	54 9 N	49	2 8	94
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	680	2	58 9 N	53	2 8	145
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1118	2	63 9 N	57	181 1	20
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1110	2	47 9 N	43	1 8	62
01	744 N	569	-0-	-175	-0-	530	2	39 9 N	35		97

LUCY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266916		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 10810		PERF.11165 - 16031	
08	4557 X	4262	-0-	-295	-0-	4029	2	233 9 N	212	187 1	107
09	4560 X	4472	-0-	-88	-0-	4235	2	237 9 N	215	183 1	116
10	4712 X	4548	-0-	-164	-0-	4318	2	230 9 N	209	190 1	111
11	4560 X	3190	-0-	-1370	-0-	3008	2	182 9 N	165	194 1	70
12	4619 X	4582	-0-	-37	-0-	4351	2	231 9 N	210	188 1	72
01	4619 X	3719	-0-	-900	-0-	3514	2	205 9 N	186	184 1	64

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3376	2	132	9	N	120	178	1		95
09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2769	2	19	9	N	17				112
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3067	2	63	9	N	57	151	1		18
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2677	2	33	9	N	30				48
12	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3322	2	99	9	N	90				138
*01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3236	2	85	9	N	77	175	1		40

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

08	6200 X	6002	-0-	-198	-0-	5990	3	12	9	N	11	5	8		28
09	5970 X	5521	-0-	-449	-0-	5515	3	6	9	N	5	3	8		30
10	6169 X	6069	-0-	-100	-0-	6039	3	30	9	N	27				57
11	5820 X	5576	-0-	-244	-0-	5569	3	7	9	N	6	5	8		58
12	6014 X	5699	-0-	-315	-0-	5662	3	37	9	N	34	10	8		82
01	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT				82

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

08	T. A.	8123	-0-	8123	8123	8110	3	13	9	N	12	8	8		16
09	T. A.	7700	-0-	7700	15823	7688	3	12	9	N	11	3	8		24
10	23627 X	7804	-0-	-15823	-0-	7774	3	30	9	N	27				51
11	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7778	3	21	9	N	19	6	8		64
12	8029 X	7791	-0-	-238	-0-	7741	3	50	9	N	45	15	8		94
01	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT				94

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

08	2139 N	1974	-0-	-165	-0-	1972	3	2	9	N	2	2	8		150
09	2010 N	1945	-0-	-65	-0-	1942	3	3	9	N	3	3	8		150
10	2139 N	2033	-0-	-106	-0-	2027	3	6	9	N	5				155
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2002	3	6	9	N	5	3	8		157
*12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2023	3	2	9	N	2				159
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT				159

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

08	9486 X	9161	-0-	-325	-0-	9034	3	127	9	N	115	180	1	37	8	37
09	9180 X	8623	-0-	-557	-0-	8619	3	4	9	N	4	3	8		38	
10	9455 X	8674	-0-	-781	-0-	8648	3	26	9	N	24				62	
11	9000 X	8536	-0-	-464	-0-	8514	3	22	9	N	20	15	8		67	
12	9300 X	8571	-0-	-729	-0-	8479	3	92	9	N	84	19	8		132	
01	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT				132	

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HENNDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14880 X	14231	-0-	-649	-0-	14126	3	105	9	N	95	24	8	211
09	17219 X	17219	-0-	-0-	-0-	17173	3	46	9	N	42	184	1	69
10	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	17754	3	66	9	N	60			129
11	17552 X	17552	-0-	-0-	-0-	17474	3	78	9	N	71	10	8	190
*12	17519 X	17519	-0-	-0-	-0-	17445	3	74	9	N	67	21	8	236
01	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT			236

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400														
08	T. A.	9392	-0-	9392	9392	9323	3	69	9	N	63	186	1	22
09	T. A.	8873	-0-	8873	18265	8870	3	3	9	N	3	3	8	22
10	T. A.	9032	-0-	9032	27297	8996	3	36	9	N	33			55
11	35750 X	8453	-0-	-27297	-0-	8430	3	23	9	N	21	9	8	67
*12	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8381	3	43	9	N	39	22	8	84
01	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT			84

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772														
08	10788 X	10386	-0-	-402	-0-	10276	3	110	9	N	100	68	8	132
09	10260 X	9816	-0-	-444	-0-	9777	3	39	9	N	35	8	8	159
10	10540 X	7870	-0-	-2670	-0-	7828	3	42	9	N	38			197
11	10200 X	9591	-0-	-609	-0-	9532	3	59	9	N	54	29	8	222
12	10385 X	8786	-0-	-1599	-0-	8683	3	103	9	N	94	186	1	70
01	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT			70

HENNDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187														
08	22723 X	20882	-0-	-1841	-0-	20699	3	183	9	N	166	185	1	72
09	21990 X	19425	-0-	-2565	-0-	19294	3	131	9	N	119	6	8	185
10	22351 X	19703	-0-	-2648	-0-	19525	3	178	9	N	162	192	1	155
11	21090 X	19016	-0-	-2074	-0-	18865	3	151	9	N	137	25	8	267
*12	22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	22344	3	200	9	N	182	193	1	200
01	20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					N	NO RPT			200

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839														
08	27094 X	25037	-0-	-2057	-0-	24833	3	204	9	N	185	369	1	98
09	26220 X	23892	-0-	-2328	-0-	23761	3	131	9	N	119	3	8	214
10	27094 X	24133	-0-	-2961	-0-	23937	3	196	9	N	178	185	1	207
11	26070 X	23595	-0-	-2475	-0-	23409	3	186	9	N	169	29	8	347
12	26939 X	24754	-0-	-2185	-0-	24552	3	202	9	N	184	193	1	287
01	25048 X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					N	NO RPT			287

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743														
08	27931 X	27231	-0-	-700	-0-	27102	3	129	9	N	117	176	1	68
09	27030 X	24951	-0-	-2079	-0-	24846	3	105	9	N	95	6	8	157
10	27931 X	24747	-0-	-3184	-0-	24635	3	112	9	N	102	186	1	73
11	26760 X	24223	-0-	-2537	-0-	24122	3	101	9	N	92	8	8	157
12	27652 X	23744	-0-	-3908	-0-	23610	3	134	9	N	122	188	1	67
01	27218 X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					N	NO RPT			67

 LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	243	1	1146	2	Y	-0-			59
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	264	1	1015	2	Y	-0-			59
10	1612 N	790	-0-	-822	-0-	226	1	564	2	Y	-0-			59
11	1350 N	1244	-0-	-106	-0-	304	1	892	2	Y	44			103
						48	9							
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	259	1	1212	2	Y	-0-			103
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	275	1	716	2	Y	1	1	8	103
						1	9							

 KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	420	1	1403	2	Y	22	66	1	12
						24	9							
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	364	1	677	2	Y	30			42
						33	9							
10	2759 N	1482	-0-	-1277	-0-	436	1	998	2	Y	44			86
						48	9							
11	1800 N	1724	-0-	-76	-0-	449	1	1264	2	Y	10	80	1	16
						11	9							
12	1116 N	631	-0-	-485	-0-	422	1	154	2	Y	50			66
						55	9							
*01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	501	1	1096	2	Y	51	69	1	47
						56	9							

 KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

08	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	516	1	3624	2	Y	7	22	1	4
						8	9							
09	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	549	1	3778	2	Y	10			14
						11	9							
10	3875 X	3701	-0-	-174	-0-	465	1	3219	2	Y	15			29
						17	9							
11	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	484	1	3282	2	Y	3	27	1	5
						3	9							
12	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	533	1	3495	2	Y	17			22
						19	9							
01	3875 X	3510	-0-	-365	-0-	523	1	2967	2	Y	18	23	1	16
						20	9							

 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	164	1	3338	2	Y	-0-			-0-
09	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	157	1	3254	2	Y	-0-			-0-
10	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	136	1	2884	2	Y	-0-			-0-
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	146	1	3061	2	Y	-0-			-0-
12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	129	1	2769	2	Y	-0-			-0-
*01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	129	1	2626	2	Y	-0-			-0-

 TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	259	1	545	2	Y	-0-			-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	241	1	446	2	Y	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	175	1	194	2	Y	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	211	1	198	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	216	1	435	2	Y	-0-			-0-
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	268	1	618	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	EOM BALANCE
					(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE			AMT	CODE	
08		2418 N	1284	-0-	-1134	-0-	60	1	1222	2	N	2	2 8	87
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	65	1	1336	2	N	-0-		87
10		2356 N	225	-0-	-2131	-0-	10	1	215	2	N	-0-		87
11		1230 N	494	-0-	-736	-0-	22	1	472	2	N	-0-		87
12		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	110	1	2387	2	N	4	4 8	87
*01		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	116	1	2360	2	N	3	3 8	87
							3	9						
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578														
08		2418 X	1773	-0-	-645	-0-	415	1	1358	2	Y	-0-	1 1	-0-
09		1710 X	1622	-0-	-88	-0-	340	1	1282	2	Y	-0-		-0-
10		1643 X	1011	-0-	-632	-0-	250	1	761	2	Y	-0-		-0-
11		1710 X	1192	-0-	-518	-0-	310	1	882	2	Y	-0-		-0-
12		1767 X	1754	-0-	-13	-0-	316	1	1438	2	Y	-0-		-0-
*01		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	386	1	2021	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526														
08		3689 X	2896	-0-	-793	-0-	480	1	2416	2	N	-0-		47
09		3570 X	3145	-0-	-425	-0-	490	1	2655	2	N	-0-		47
10		3689 X	2635	-0-	-1054	-0-	437	1	2198	2	N	-0-		47
11		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	562	1	2747	2	N	-0-		47
12		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	588	1	2927	2	N	60		107
*01		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	606	1	2846	2	N	1	1 8	107
							1	9						
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544														
08		5332 X	4095	-0-	-1237	-0-	552	1	3543	2	N	-0-		-0-
09		4800 X	4389	-0-	-411	-0-	550	1	3839	2	N	-0-		-0-
10		4960 X	3525	-0-	-1435	-0-	479	1	3046	2	N	-0-		-0-
11		4260 X	2694	-0-	-1566	-0-	488	1	2206	2	N	-0-		-0-
12		4526 X	3507	-0-	-1019	-0-	533	1	2974	2	N	-0-		-0-
01		4526 X	3179	-0-	-1347	-0-	543	1	2634	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501														
08		2976 X	2665	-0-	-311	-0-	124	1	2541	2	Y	-0-		-0-
09		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	126	1	2604	2	Y	-0-		-0-
10		2821 X	2565	-0-	-256	-0-	116	1	2449	2	Y	-0-		-0-
11		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	138	1	2893	2	Y	-0-		-0-
12		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	129	1	2765	2	Y	-0-		-0-
01		2573 N	2279	-0-	-294	-0-	132	1	2147	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER)				52002 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC. WHITE-DAVID				945936									
				WELL #:	1	RRCID ->	100274	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7351 - 7360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3131 X	2596	-0-	-535	-0-	119 1	2437 2	N		36	141 1		25
09	3030 X	2765	-0-	-265	-0-	40 9	2587 2	N		48			73
10	3131 X	2201	-0-	-930	-0-	53 9	2024 2	N		74			147
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	96 1	2537 2	N		25			172
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	81 9	2767 2	N		39	149 1		62
01	2852 X	2843	-0-	-9	-0-	121 1	2659 2	N		48			110
						28 9							
						129 1							
						43 9							
						131 1							
						53 9							

SUGGS, MARGARET				WELL #:	4	RRCID ->	182476	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7405 - 7416
08	1705 X	1492	-0-	-213	-0-	67 1	1368 2	Y		52	137 1		29
09	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	57 9	1546 2	Y		78			107
10	1705 X	842	-0-	-863	-0-	59 1	767 2	Y		44			151
11	1440 X	712	-0-	-728	-0-	86 9	649 2	Y		36	148 1		39
12	1736 X	721	-0-	-1015	-0-	27 1	637 2	Y		57			96
01	1736 X	680	-0-	-1056	-0-	48 9	599 2	Y		53			149
						23 1							
						63 9							
						23 1							
						58 9							

BLACK-CLARK				WELL #:	1	RRCID ->	197174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7424 - 7434
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

PITTS, HENRY				WELL #:	5	RRCID ->	197229	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7286 - 7297
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG)				52002 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: HARRISON			
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION MCBRIDE				328347									
				WELL #:	1	RRCID ->	106878	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	8429	PERF.	6962 - 6980
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971																	
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -A-															
WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820															
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -B-															
WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834															
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -D-															
WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932															
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGGS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838															
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, B.															
WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972															
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1-															
WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950															
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840										
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880										
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A																	
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																	
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956																	
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A																	
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A																	
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912															
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A															
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A															
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A															
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939															
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948															
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929												
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826												
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905												
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942												
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879												
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798												
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON											
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971											
KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952											
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A											
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A											
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A											
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A											
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957											
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948																	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841																	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904																	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889																	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309																	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032																	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833																	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117																	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290																	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451												
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392												
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133												
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971												
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199												
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532												
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BOWLES ENERGY, INC. 084097												
CLEMMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668												
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	466	1	278	2	N	-0-	35
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	430	1	257	2	N	-0-	35
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	391	1	234	2	N	-0-	35
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	424	1	286	2	N	-0-	35
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	457	1	295	2	N	-0-	35
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	450	1	300	2	N	-0-	35

CLEMMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696												
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	111	1	66	2	N	-0-	124
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	98	1	58	2	N	-0-	124
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	96	1	58	2	N	1	125
						1	9					
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	151	1	102	2	N	-0-	125
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	128	1	83	2	N	-0-	125
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	125	1	90	2	N	-0-	125

CLEMMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629												
08	558 N	167	-0-	-391	-0-	105	1	62	2	N	-0-	20
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	127	1	75	2	N	-0-	20
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	109	1	66	2	N	-0-	20
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	266	1	180	2	N	-0-	20
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	375	1	242	2	N	-0-	20
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	375	1	250	2	N	-0-	20

CLEMMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648												
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	430	1	256	2	N	-0-	47
09	630 N	596	-0-	-34	-0-	373	1	223	2	N	-0-	47
10	651 N	581	-0-	-70	-0-	363	1	218	2	N	-0-	47
11	660 N	604	-0-	-56	-0-	360	1	244	2	N	-0-	47
12	620 N	514	-0-	-106	-0-	312	1	202	2	N	-0-	47
01	589 N	520	-0-	-69	-0-	315	1	205	2	N	-0-	47

CLEMMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498												
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	549	1	328	2	N	-0-	23
09	960 N	878	-0-	-82	-0-	549	1	329	2	N	-0-	23
10	992 N	809	-0-	-183	-0-	506	1	303	2	N	-0-	23
11	840 N	717	-0-	-123	-0-	428	1	289	2	N	-0-	23
12	899 N	763	-0-	-136	-0-	461	1	298	2	N	4	27
						4	9					
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	475	1	300	2	N	-0-	27

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097								
CLEMMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	210310	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8080 - 8244
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1488 N	1250	-0-	-238	-0-	781 1	466 2	N	3	3	8	37
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	936 1	560 2	N	6	5	8	38
10	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	665 1	398 2	N	3	3	8	38
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	777 1	526 2	N	6	2	8	42
12	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	836 1	541 2	N	3	3	8	42
*01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	850 1	550 2	N	-0-			42

CLEMMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222120	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7972 - 8284
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	149 1	91 2	N	-0-			8
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	150 1	90 2	N	-0-			8
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	140 1	83 2	N	-0-			8
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	142 1	96 2	N	-0-			8
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	133 1	87 2	N	-0-			8
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	130 1	90 2	N	-0-			8

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		1	RRCID ->	187517	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	7419 - 7662
RUPPE/FENNELL/NEWMAN		WELL #:		1								
08	1302 N	913	-0-	-389	-0-	907 2	6 9	N	5	10	1	165
09	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2180 2	43 9	N	39	5	8	199
*10	3100 N	3490	-0-	390	-0-	3438 2	52 9	N	47	204	1	42
*11	3000 N	3261	-0-	261	-0-	651 3203 2	58 9	N	53			95
*12	3100 N	3237	-0-	137	-0-	788 3184 2	53 9	N	48	34	1	109
*01	2849 X	2061	-0-	-788	-0-	2038 2	23 9	N	21			130

RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	198343	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8294 - 8469
08	4681 X	3770	-0-	-911	-0-	3751 2	19 9	N	17	8	8	185
09	4350 X	3454	-0-	-896	-0-	3433 2	21 9	N	19	8	8	196
*10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4394 2	18 9	N	16			212
*11	3810 X	3528	-0-	-282	-0-	3503 2	25 9	N	23	55	1	180
*12	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3988 2	23 9	N	21			201
01	4402 X	4125	-0-	-277	-0-	4108 2	17 9	N	15			216

RUPPE/FENNELL/NEWMAN		WELL #:		2	RRCID ->	211959	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7574 - 8454
08	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5322 2	107 9	N	97	241	1	76
09	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5421 2	130 9	N	118	16	8	178
*10	5115 X	4171	-0-	-944	-0-	4103 2	68 9	N	62	49	1	191
*11	5250 X	3146	-0-	-2104	-0-	3045 2	101 9	N	92	183	1	100
*12	5735 X	2994	-0-	-2741	-0-	2903 2	91 9	N	83	34	1	149
01	5735 X	2503	-0-	-3232	-0-	2473 2	30 9	N	27			176

RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	247331	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	7327 - 8635
08	3348 X	2298	-0-	-1050	-0-	2248 2	50 9	N	45	183	1	113
09	2700 X	2234	-0-	-466	-0-	2175 2	59 9	N	54	8	8	159
*10	2604 X	2469	-0-	-135	-0-	2404 2	65 9	N	59			218
*11	2340 X	2289	-0-	-51	-0-	2217 2	72 9	N	65	38	1	245
*12	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2402 2	62 9	N	56			301
*01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2451 2	62 9	N	56	183	1	174

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 272496		COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	5788	-0-	5788	124374	5645 2	143 9	N	130	81 8		178
09	14B DENY	5622	-0-	5622	129996	5499 2	123 9	N	112	50 8		240
*10	0 Z	5752	-0-	5752	135748	5691 2	61 9	N	55			295
*11	142069 X	6321	-0-	-135748	-0-	6249 2	72 9	N	65	243 1		117
*12	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6108 2	64 9	N	58			175
01	5797 X	5598	-0-	-199	-0-	5497 2	101 9	N	92			267

RUPPE/FENNELL/NEWMAN		WELL #: 3		RRCID -> 272664		COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460			
08	15314 X	12940	-0-	-2374	-0-	12381 2	559 9	N	508	496 1	31 8	148
09	14820 X	11201	-0-	-3619	-0-	10903 2	298 9	N	271	181 1	32 8	206
*10	15283 X	12165	-0-	-3118	-0-	11964 2	201 9	N	183	112 1		277
11	14100 X	12207	-0-	-1893	-0-	11932 2	275 9	N	250	179 1		348
*12	13330 X	8350	-0-	-4980	-0-	8163 2	187 9	N	170	120 1		398
01	12927 X	6090	-0-	-6837	-0-	5958 2	132 9	N	120	356 1		162

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 202508		COMPL. DATE 04/27/2004			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564			
CLEMMENTS, MARY		WELL #: 1										
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	115 2	4 9	N	4			37
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	N	1			38
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	458 2	2 9	N	2			40
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163 2	2 9	N	2			42
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	86 2	1 9	N	1			43
01	465 N	186	-0-	-279	-0-	184 2	2 9	N	2			45

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		RRCID -> 139676		COMPL. DATE 07/27/1991			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916			
WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #: 2										
08	2356 N	2278	-0-	-78	-0-	2103 2	175 9	N	159	177 1		34
09	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	2025 2	185 9	N	168	162 1		40
10	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2538 2	299 9	N	272	150 1		162
11	2310 N	2260	-0-	-50	-0-	2226 2	34 9	N	31	168 1		25
*12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2250 2	174 9	N	158	154 1		29
*01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2300 2	51 9	N	46			75

WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139856		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040			
08	3007 X	2673	-0-	-334	-0-	2570 2	103 9	N	94			114
09	2910 X	2586	-0-	-324	-0-	2475 2	111 9	N	101	167 1		48
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3102 2	185 9	N	168	168 1		48
11	2910 X	2843	-0-	-67	-0-	2720 2	123 9	N	112			160
*12	3007 X	2908	-0-	-99	-0-	2750 2	158 9	N	144	167 1		137
*01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2800 2	31 9	N	28			165

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		RRCID -> 089743		COMPL. DATE 08/23/1980			TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687			
CLEMMENTS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33		
BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875												
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187		
XTO ENERGY INC. 945936												
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696												
08	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	524 1	1141 2	Y	4	7 1	2	
09	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	529 1	1329 2	Y	2		4	
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	377 1	1232 2	Y	4		8	
11	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	511 1	1612 2	Y	1	7 1	2	
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	480 1	1028 2	Y	7		9	
*01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	482 1	1014 2	Y	5	7 1	1 8	6

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SUGGS, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 082235		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	366 1	1153 2	Y	-0-	-0-
09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	245 1	504 2	Y	-0-	-0-
10	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	243 1	2005 2	Y	-0-	-0-
11	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	262 1	867 2	Y	-0-	-0-
12	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	281 1	2721 2	Y	-0-	-0-
*01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	202 1	932 2	Y	-0-	-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 085696		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730		
08	341 N	214	-0-	-127	-0-	30 1	184 2	Y	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	91 1	90 2	Y	-0-	-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 1		Y	-0-	-0-
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	83 1	78 2	Y	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	81 1	106 2	Y	-0-	-0-
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	244 1	170 2	Y	-0-	-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 089521		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698		
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-
11	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-
12	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TECARO WOOD		WELL #: 1R		RRCID -> 111885		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243		
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	396 1	438 2	Y	-0-	1 1
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	283 1	275 2	Y	-0-	-0-
10	434 N	249	-0-	-185	-0-	202 1	47 2	Y	-0-	-0-
11	810 N	541	-0-	-269	-0-	278 1	263 2	Y	-0-	-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	276 1	726 2	Y	-0-	-0-
*01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	338 1	565 2	Y	1	1 8
						1	9			

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 3		RRCID -> 124351		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774		
08	1891 N	1547	-0-	-344	-0-	415 1	1132 2	N	-0-	-0-
09	1830 X	1697	-0-	-133	-0-	433 1	1264 2	N	-0-	-0-
10	1891 X	1606	-0-	-285	-0-	352 1	1254 2	N	-0-	-0-
11	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	403 1	1383 2	N	-0-	-0-
12	1767 X	1125	-0-	-642	-0-	295 1	830 2	N	-0-	-0-
*01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	528 1	2590 2	N	1	1 8
						1	9			

FEIST, EDWIN L.		WELL #: 2		RRCID -> 125105		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956		
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	336 1	300 2	Y	-0-	-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	366 1	138 2	Y	-0-	-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	270 1	307 2	Y	-0-	-0-
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	257 1	268 2	Y	-0-	-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	220 1	300 2	Y	-0-	-0-
01	589 N	390	-0-	-199	-0-	323 1	67 2	Y	-0-	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
08		2356 N	1677	-0-	-679	-0-	418	1	1259	2	Y	11
09		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	432	1	1608	2	Y	11
10		2015 N	1174	-0-	-841	-0-	344	1	830	2	Y	11
11		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	461	1	1879	2	Y	4
12		2108 N	1985	-0-	-123	-0-	470	1	1515	2	Y	4
*01		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	478	1	1455	2	Y	4
							1	9				

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716												
08		2170 N	2162	-0-	-8	-0-	465	1	1668	2	Y	11
09		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	450	1	1591	2	Y	31
10		3100 N	4510	-0-	1410	1410	486	1	3994	2	Y	58
11		3000 N	2164	-0-	-836	574	443	1	1715	2	Y	15
12		2524 N	1950	-0-	-574	-0-	456	1	1443	2	Y	61
01		2790 X	1945	-0-	-845	-0-	460	1	1445	2	Y	45
							40	9				

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750												
08		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	419	1	1143	2	Y	169
09		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	439	1	1409	2	Y	206
10		1829 N	1143	-0-	-686	-0-	329	1	800	2	Y	219
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	428	1	1501	2	Y	106
12		1953 N	1810	-0-	-143	-0-	434	1	1296	2	Y	179
*01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	445	1	1156	2	Y	223
							50	9				

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772												
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1700	2	15	9	N	54
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1743	2	34	9	N	85
10		1705 N	1225	-0-	-480	-0-	1221	2	4	9	N	89
11		1650 N	487	-0-	-1163	-0-	487	2			N	89
12		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	89
*01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	89

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808												
08		2015 N	1280	-0-	-735	-0-	502	1	778	2	N	-0-
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	375	1	233	2	N	-0-
10		1426 N	302	-0-	-1124	-0-	257	1	45	2	N	-0-
11		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	508	1	1422	2	N	-0-
12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	445	1	876	2	N	-0-
*01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	356	1	451	2	N	-0-
							2	9				

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	713 N	679	-0-	-34	-0-	376	1	303	2	Y	-0-			-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	275	1	322	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	336	-0-	-315	-0-	204	1	132	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	460	-0-	-200	-0-	273	1	187	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	255	1	355	2	Y	-0-			-0-
*01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	311	1	499	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	453	1	1176	2	Y	-0-			11
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	440	1	1028	2	Y	-0-			11
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	363	1	1441	2	Y	-0-			11
11	1590 N	932	-0-	-658	-0-	392	1	540	2	Y	-0-	7	1	4
12	1519 N	1260	-0-	-259	-0-	439	1	821	2	Y	-0-			4
01	1798 N	482	-0-	-1316	-0-	381	1	99	2	Y	2	2	8	4
						2	9							

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

08	744 N	719	-0-	-25	-0-	405	1	314	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	407	1	403	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	767	-0-	-101	-0-	332	1	435	2	Y	-0-			-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	392	1	594	2	Y	-0-			-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	435	1	964	2	Y	-0-			-0-
*01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	417	1	416	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

08	3047 N	2928	-0-	-119	-0-	503	1	2413	2	Y	11	21	1	5
						12	9							
09	3000 N	4192	-0-	1192	1192	583	1	3600	2	Y	8			13
						9	9							
10	3455 X	2263	-0-	-1192	-0-	378	1	1872	2	Y	12			25
						13	9							
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	493	1	2303	2	Y	3	21	1	7
						3	9							
12	2201 X	1679	-0-	-522	-0-	496	1	1162	2	Y	19			26
						21	9							
01	2201 X	2042	-0-	-159	-0-	466	1	1557	2	Y	17	22	1	19
						19	9					2	8	

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

08	930 N	853	-0-	-77	-0-	116	1	724	2	Y	12	22	1	5
						13	9							
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	136	1	599	2	Y	8			13
						9	9							
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	298	1	444	2	Y	12			25
						13	9							
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	431	1	749	2	Y	3	21	1	7
						3	9							
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	453	1	406	2	Y	19			26
						21	9							
01	527 N	413	-0-	-114	-0-	377	1	18	2	Y	16	22	1	19
						18	9					1	8	

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1116 N	465	-0-	-651	-0-	148	1	298	2	Y	17	5
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	19	9	326	2	Y	15	20
10	372 N	221	-0-	-151	-0-	17	9	67	2	Y	4	4
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	150	1	713	2	Y	26	5
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	4	9	438	2	Y	18	23
*01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	138	1	326	2	Y	23	21
						20	9					
						415	1					
						25	9					

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928												
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	430	1	979	2	Y	-0-	-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	394	1	491	2	Y	-0-	-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	287	1	79	2	Y	-0-	-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	417	1	771	2	Y	-0-	-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	457	1	1033	2	Y	-0-	-0-
*01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	445	1	931	2	Y	-0-	-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568												
08	4030 X	3066	-0-	-964	-0-	468	1	2577	2	Y	19	10
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	21	9	4310	2	Y	25	35
10	3255 X	2733	-0-	-522	-0-	549	1	2285	2	Y	36	71
11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	28	9	3680	2	Y	10	14
12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	408	1	4202	2	Y	41	55
01	4030 X	3641	-0-	-389	-0-	40	9	3068	2	Y	43	39
						515	1					
						11	9					
						553	1					
						45	9					
						526	1					
						47	9					

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906												
08	186 N	133	-0-	-53	-0-	11	1	122	2	Y	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-	-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	Y	-0-	-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936												
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	446	1	1159	2	Y	8	2
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	9	9	584	2	Y	8	10
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	399	1	173	2	Y	4	2
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	9	9	281	2	Y	13	2
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	319	1	137	2	Y	10	12
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	4	9	340	2	Y	13	12
						387	1					
						14	9					
						401	1					
						11	9					
						389	1					
						14	9					

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	152478	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7469 - 8800
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	931	-0-	-2169	595	433	1	472	2	Y	24	42 1 7
						26	9					
09	1652 N	1057	-0-	-595	-0-	424	1	608	2	Y	23	30
						25	9					
10	3038 X	728	-0-	-2310	-0-	327	1	386	2	Y	14	37 1 7
						15	9					
11	2940 X	1282	-0-	-1658	-0-	442	1	797	2	Y	39	39 1 7
						43	9					
12	3038 X	1143	-0-	-1895	-0-	450	1	662	2	Y	28	35
						31	9					
*01	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	440	1	730	2	Y	38	37 1 1 8 35
						42	9					

PITTS, HENRY		WELL #:		5	RRCID ->	154211	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7334 - 7764
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	157042	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9036	PERF.	7478 - 8773
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	158620	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7475 - 7980
08	496 N	386	-0-	-110	-0-	360	1	3	2	Y	21	35 1 6
						23	9					
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	367	1	20	2	Y	19	25
						21	9					
10	589 N	293	-0-	-296	-0-	279	1	1	2	Y	12	31 1 6
						13	9					
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	381	1	136	2	Y	32	32 1 6
						35	9					
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	375	1	25	9	Y	23	29
*01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	316	1	1390	2	Y	32	31 1 1 8 29
						35	9					

FEIST, EDWIN L.		WELL #:		5	RRCID ->	163266	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7361 - 8609
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	402	1	460	2	Y	-0-	54
09	545 X	545	-0-	-0-	-0-	377	1	168	2	Y	-0-	54
10	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	352	1	1171	2	Y	18	72
						20	9					
11	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	489	1	910	2	Y	-0-	72
12	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	462	1	816	2	Y	-0-	72
01	1550 X	616	-0-	-934	-0-	396	1	218	2	Y	2	2 8 72
						2	9					

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ING, JOHN W. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 176331		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9011		PERF. 7496 - 8574			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	651	1	400	2	N	7	122	
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	661	1	385	2	N	3	125	
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	597	1	432	2	N	-0-	125	
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	606	1	229	2	N	-0-	125	
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	125	
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	125	

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177100		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 7431 - 8670			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PITTS, HENRY 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 178649		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7370 - 8671			
08	2170 N	1827	-0-	-343	-0-	439	1	1380	2	Y	7	14 1	3
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	391	1	1152	2	Y	6		9
10	2170 N	1514	-0-	-656	-0-	342	1	1163	2	Y	8		17
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	457	1	1383	2	Y	1	14 1	4
12	3100 N	3729	-0-	629	629	575	1	3139	2	Y	14		18
*01	1939 N	1310	-0-	-629	-0-	426	1	871	2	Y	12	15 1	2 8
						13	9						

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 8		RRCID -> 180891		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 7501 - 8625			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 9		RRCID -> 181247		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10697		PERF. 7382 - 8605			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TECARO WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 188095		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 7486 - 8699			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TECARO WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	209580	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7488 - 8619			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214947	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7382 - 8631			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		10	RRCID ->	216139	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7391 - 8632			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	217144	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	8296 - 8446			
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	6 1	130 2	Y	-0-						-0-
09	T. A.	133	-0-	133	133	6 1	127 2	Y	-0-						-0-
10	T. A.	70	-0-	70	203	3 1	67 2	Y	-0-						-0-
11	295 X	92	-0-	-203	-0-	4 1	88 2	Y	-0-						-0-
12	119 X	119	-0-	-0-	-0-	5 1	114 2	Y	-0-						-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-						-0-
LARISSA (RODESSA)		52081 025		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
HIBBARD ENERGY, LP		383757													
SMITH, STARK		WELL #:		1	RRCID ->	089876	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9762 - 9772			
08	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3397 2	134 9	N	122	191 1					34
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3214 2	122 9	N	111						145
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3285 2	102 9	N	93	189 1	1 8				48
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3193 2	190 9	N	173	188 1					33
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3283 2	208 9	N	189	192 1					30
*01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3237 2	206 9	N	187	191 1	1 8				25
CLAYTON, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	097653	COMPL. DATE	01/03/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9855 - 9890			
08	4123 X	4092	-0-	-31	-0-	4048 2	44 9	N	40						133
09	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3961 2	48 9	N	44						177
10	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4179 2	56 9	N	51	192 1					36
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4021 2	109 9	N	99						135
12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4061 2	35 9	N	32						167
01	4123 X	3969	-0-	-154	-0-	3891 2	78 9	N	71	192 1	1 8				45

OIL AND GAS DIVISION

LARISSA (RODESSA)		//CONT.//		52081 025	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE	
J-O'B OPERATING COMPANY				427302							
SMITH, STARK -A-		WELL #:		1	RRCID -> 100014	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	9714 - 9760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4743 X	4694	-0-	-49	-0-	248 1	4293 2	N	139	174 1	182
						153 9					
09	4980 X	4841	-0-	-139	-0-	240 1	4498 2	N	94	176 1	100
						103 9					
10	5146 X	4508	-0-	-638	-0-	248 1	4170 2	N	82		182
						90 9					
11	4980 X	4494	-0-	-486	-0-	240 1	4147 2	N	97	174 1	105
						107 9					
12	4991 X	3587	-0-	-1404	-0-	248 1	3218 2	N	110		215
						121 9					
01	4991 X	3309	-0-	-1682	-0-	248 1	2996 2	N	59		274
						65 9					

LARISSA, N. (RODESSA)				52083 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHEROKEE	
STAUB, LARRY, INC.				816451							
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR.		WELL #:		1 C	RRCID -> 113777	COMPL. DATE	10/14/1984	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9498 - 9504
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	180 1	5
*09	22 R	22	-0-	-0-	-0-	12 2	10 9	N	9		14
*10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	5 2	7 9	N	6		20
*11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	2 2	4 9	N	4		24
*12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	28 2	3 9	N	3		27
*01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	48 2	3 9	N	3		30

LARISSA, W. (RODESSA)				52085 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHEROKEE	
ALLISON/HOBBS INC.				014573							
YARBROUGH		WELL #:		1	RRCID -> 121156	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	11406	PERF.	10164 - 10266
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

LASSATER (COTTON VALLEY)				52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION	
BREITBURN OPERATING L.P.				090732							
THORSELL GU		WELL #:		2	RRCID -> 199194	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	11118 - 11248
08	620 N	83	-0-	-537	-0-	44 2	39 9	N	35		70
09	480 N	83	-0-	-397	-0-	83 2		N	-0-		70
10	434 N	264	-0-	-170	-0-	264 2		N	-0-		70
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-		70
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		70
*01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-		70

BROOKS PETROLEUM COMPANY				097323						CNTY: CHEROKEE	
FUQUAY				1	RRCID -> 192787	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	7430 - 7460
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
WALDROP "A"		WELL #:		1	RRCID -> 133711	COMPL. DATE 12/28/1989	TOTAL DEPTH 10735	PERF.10560	- 10624	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

NEAL HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 196399	COMPL. DATE 08/13/2002	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10656	- 10694	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	188	2	221 9	55	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	143	2	77 9	125	
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	244	2	55 9	175	

KING, O. P.		WELL #:		3	RRCID -> 200713	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10594	- 10666	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				110	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				110	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				110	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				110	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				110	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				110	

CONNOR		WELL #:		4	RRCID -> 215760	COMPL. DATE 03/28/2005	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10563	- 11062	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

WALDROP "A"		WELL #:		3	RRCID -> 216101	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10585	- 10595	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #:	1	RRCID -> 166994	COMPL. DATE 08/01/1997	TOTAL DEPTH 11893	PERF.10706	- 10718
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		217	
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1 9	217	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1 9	217	
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		217	
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2		217	
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		217	

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
WITT BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 185780		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10820 - 10954	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1953 X	1527	-0-	-426	-0-	1510	2	17 9	N	15	73
09	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1544	2	30 9	N	27	100
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-	100
11	1470 N	236	-0-	-1234	-0-	236	2		N	-0-	100
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-	100
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	100

CONNOR, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 187632		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 11280		PERF.10920 - 11162	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	29
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-	29
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-	29
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2		N	-0-	29
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-	29
01	279 N	31	-0-	-248	-0-	31	2		N	-0-	29

FELKER		WELL #: 1		RRCID -> 188862		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10896 - 11028	
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-	161
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	161
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-	161
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	161
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-	161
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	161

REVERRA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 190526		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 11230		PERF.10532 - 10590	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	38
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	38
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	38
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-	38
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	38
*01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-	38

WITT BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 191694		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10874 - 10882	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	32
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-	32
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-	32
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	32
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	32
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2		N	-0-	32

TYLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199171		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10582 - 10686	
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1461	2	64 9	N	58	77
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1751	2	7 9	N	6	83
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-	83
11	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2481	2	77 9	N	70	153
12	1829 N	1160	-0-	-669	-0-	1118	2	42 9	N	38	190
01	2635 N	1477	-0-	-1158	-0-	1477	2		N	-0-	190

WITT BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 203179		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10928 - 10940	
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	323	2	23 9	N	21	92
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-	92
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	132	2	79 9	N	72	164
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-	164
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-	164
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2		N	-0-	164

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 208478		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-					43
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-					43
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-					43
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-					43
12	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2		Y	-0-					43
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-					43

JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 211691		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682								
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	N	5				95
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-				95
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-				95
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				95
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-				95
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	9	N	2				97

SMITH, D.F.		WELL #: 1		RRCID -> 214709		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860								
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				55
09	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-				55
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-				55
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-				55
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55

FELKER		WELL #: 2		RRCID -> 218705		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562								
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-				133
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-				133
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-				133
11	330	N	61	-0-	-269	-0-	61	2			Y	-0-				133
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-				133
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-				133

EIDSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230330		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700								
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-				165
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-				165
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-				165
11	720	N	286	-0-	-434	-0-	286	2			N	-0-				165
12	1116	N	213	-0-	-903	-0-	213	2			N	-0-				165
01	1240	N	195	-0-	-1045	-0-	195	2			N	-0-				165

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 148061		COMPL. DATE 12/19/1993		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950								
ORR UNIT		WELL #: 3														
*05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	52239 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:	4-L	RRCID ->	156258	COMPL. DATE	09/11/1995	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10382 - 10947	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		2273 N	2273	-0-	-0-	380 1	1893 2	Y	-0-			-0-
*06		1800 N	1800	-0-	-0-	298 1	1502 2	Y	-0-			-0-
*07		2666 N	1881	-0-	-785	327 1	1554 2	Y	-0-			-0-
*08		2387 N	1774	-0-	-613	315 1	1459 2	Y	-0-			-0-
*09		1800 N	1756	-0-	-44	309 1	1447 2	Y	-0-			-0-
*10		1891 N	1505	-0-	-386	261 1	1244 2	Y	-0-			-0-
*11		1710 N	770	-0-	-940	112 1	650 2	Y	7	5 1		2
						8 9						
*12		1829 N	266	-0-	-1563	38 1	222 2	Y	5	4 1		3
						6 9						
*01		1519 N	588	-0-	-931	77 1	508 2	Y	3	3 1		3
						3 9						

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:	4 L	RRCID ->	167006	COMPL. DATE	11/23/1997	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10400 - 10794	
*07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:	9 L	RRCID ->	192266	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	10438 - 11004	
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLIVER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	200590	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	11208	PERF.	10502 - 10970	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BILLINGSLY ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	201093	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10896 - 11022	
*05	961	N	548	-0-	-413	97 1	451 2	Y	-0-			-0-
*06	660	N	-0-	-0-	-660			Y	-0-			-0-
*07	593	N	593	-0-	-0-	103 1	490 2	Y	-0-			-0-
*08	589	N	343	-0-	-246	61 1	282 2	Y	-0-			-0-
*09	228	N	228	-0-	-0-	49 1	179 2	Y	-0-			-0-
*10	589	N	218	-0-	-371	51 1	167 2	Y	-0-			-0-
*11	330	N	314	-0-	-16	59 1	255 2	Y	-0-			-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	119 1	694 2	Y	-0-			-0-
*01	1070	N	1070	-0-	-0-	154 1	916 2	Y	-0-			-0-

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
OLIVER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210291		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	9641 X	8506	-0-	-1135	-0-	1422	1	7084	2	Y	-0-	-0-
*06	8970 X	6960	-0-	-2010	-0-	1154	1	5806	2	Y	-0-	-0-
*07	9207 X	6573	-0-	-2634	-0-	1143	1	5430	2	Y	-0-	-0-
*08	9207 X	5105	-0-	-4102	-0-	906	1	4199	2	Y	-0-	-0-
*09	8910 X	5920	-0-	-2990	-0-	1042	1	4878	2	Y	-0-	-0-
*10	8928 X	3560	-0-	-5368	-0-	618	1	2942	2	Y	-0-	-0-
*11	6960 X	6258	-0-	-702	-0-	920	1	5338	2	Y	-0-	-0-
*12	6572 X	6389	-0-	-183	-0-	934	1	5411	2	Y	40	30 1 10
*01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	44 9		5398	2	Y	43	33 1 20
						47 9						

OLIVER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223177		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932				
*05	124 N	92	-0-	-32	-0-	15	1	77	2	Y	-0-	-0-
*06	90 N	88	-0-	-2	-0-	15	1	73	2	Y	-0-	-0-
*07	93 N	91	-0-	-2	-0-	16	1	75	2	Y	-0-	-0-
*08	93 N	72	-0-	-21	-0-	13	1	59	2	Y	-0-	-0-
*09	90 N	74	-0-	-16	-0-	13	1	61	2	Y	-0-	-0-
*10	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	2	Y	-0-	-0-

SIMPSON FAMILY		WELL #: 4		RRCID -> 225612		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842				
*05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	6 0 -0-
*06	2550 X	219	-0-	-2331	-0-	36	1	183	2	Y	-0-	-0-
*07	868 X	620	-0-	-248	-0-	108	1	512	2	Y	-0-	-0-
*08	DLQ G-10	1025	-0-	-1025	-0-	182	1	843	2	Y	-0-	-0-
*09	DLQ G-10	983	-0-	-983	-0-	173	1	810	2	Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	778	-0-	-778	-0-	2786	135	643	2	Y	-0-	-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2786				Y	-0-	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2786				Y	-0-	-0-
*01	T. A.	9	-0-	-9	-0-	2795	1	8	2	Y	-0-	-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC		677993		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
THORSELL, L. D.		WELL #: 1		RRCID -> 103462		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838				
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	70
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	70
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	70
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	70
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	70
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
WALDROP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135736		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7805 - 7994				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2013

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.// 52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406												
ORR		WELL #: 1		RRCID -> 173473		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNER		WELL #: 1		RRCID -> 194491		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

WALDROP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 222374		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 1		RRCID -> 016276		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644			
*05	1054	N	765	-0-	-289	-0-	129	1	621	2	Y	14	14	0	4
							15	9							
*06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
*07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
*08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	Y	13	8	0	5
							14	9							
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	131	1	759	2	Y	15	15	1	5
							17	9							
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	177	1	1028	2	Y	20	18	1	7
							22	9							
*01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	228	1	1503	2	Y	23	18	1	12
							25	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2542 N	1895	-0-	-647	-0-	-0-	317	1	1556	2	Y	20	20	0	8
							22	9							
*06	2370 N	2051	-0-	-319	-0-	-0-	339	1	1690	2	Y	20	25	0	3
							22	9							
*07	2604 N	1519	-0-	-1085	-0-	-0-	259	1	1229	2	Y	28	21	0	10
							31	9							
*08	1984 N	1330	-0-	-654	-0-	-0-	231	1	1071	2	Y	25	24	0	11
							28	9							
*09	2070 N	423	-0-	-1647	-0-	-0-	71	1	330	2	Y	20	22	0	9
							22	9							
*10	1519 N	70	-0-	-1449	-0-	-0-	12	1	55	2	Y	3	7	0	5
							3	9							
*11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
*12	434 N	25	-0-	-409	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*01	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

*05	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	396	1	1952	2	Y	27	26	0	12
							30	9							
*06	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	2064	2	Y	13	21	0	4
							14	9							
*07	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1825	2	Y	19	14	0	9
							21	9							
*08	2511 N	2214	-0-	-297	-0-	-0-	389	1	1805	2	Y	18	17	0	10
							20	9							
*09	2490 N	2388	-0-	-102	-0-	-0-	417	1	1952	2	Y	17	18	0	9
							19	9							
*10	2232 N	2043	-0-	-189	-0-	-0-	352	1	1674	2	Y	15	14	0	10
							17	9							
*11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	1957	2	Y	19	21	1	8
							21	9							
*12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	396	1	2282	2	Y	27	24	1	11
							30	9							
*01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	1932	2	Y	29	24	1	16
							32	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2325 N	1709	-0-	-616	-0-	278 1	1363 2	Y	62	63 0		24
						68 9						
*06	1980 N	1968	-0-	-12	-0-	317 1	1583 2	Y	62	77 0		9
						68 9						
*07	2511 N	1783	-0-	-728	-0-	292 1	1388 2	Y	94	69 0		34
						103 9						
*08	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	372 1	1722 2	Y	87	84 0		37
						96 9						
*09	2010 N	1882	-0-	-128	-0-	315 1	1476 2	Y	83	88 0		32
						91 9						
*10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	312 1	1487 2	Y	73	67 0		38
						80 9						
*11	3000 N	3049	-0-	49	49	437 1	2537 2	Y	68	83 1		23
						75 9						
*12	3100 N	3219	-0-	119	168	460 1	2675 2	Y	76	72 1		27
						84 9						
*01	3100 N	3627	-0-	527	695	465 1	3067 2	Y	86	71 1		42
						95 9						

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

*05	3968 X	3074	-0-	-894	-0-	513 1	2536 2	Y	23	22 0		10
						25 9						
*06	3840 X	2318	-0-	-1522	-0-	382 1	1914 2	Y	20	25 0		5
						22 9						
*07	3627 X	2288	-0-	-1339	-0-	392 1	1864 2	Y	29	21 0		13
						32 9						
*08	3317 X	2289	-0-	-1028	-0-	401 1	1859 2	Y	26	26 0		13
						29 9						
*09	3120 X	2226	-0-	-894	-0-	387 1	1810 2	Y	26	27 0		12
						29 9						
*10	3224 X	2027	-0-	-1197	-0-	348 1	1655 2	Y	22	21 0		13
						24 9						
*11	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	371 1	2155 2	Y	23	27 1		9
						25 9						
*12	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	432 1	2492 2	Y	26	25 1		10
						29 9						
*01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	393 1	2593 2	Y	28	24 1		14
						31 9						

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.// 52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162744		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 5		RRCID -> 165338		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423			
*05	4495 X	3492	-0-	-1003	-0-	584 1	2887 2	Y	19	18 0	8
						21 9					
*06	3180 X	3050	-0-	-130	-0-	505 1	2527 2	Y	16	21 0	3
						18 9					
*07	3689 X	2900	-0-	-789	-0-	500 1	2375 2	Y	23	17 0	9
						25 9					
*08	3689 X	2514	-0-	-1175	-0-	442 1	2048 2	Y	22	21 0	10
						24 9					
*09	3570 X	2205	-0-	-1365	-0-	384 1	1799 2	Y	20	22 0	8
						22 9					
*10	3658 X	1973	-0-	-1685	-0-	339 1	1614 2	Y	18	17 0	9
						20 9					
*11	3060 X	2698	-0-	-362	-0-	394 1	2275 2	Y	26	28 1	7
						29 9					
*12	2914 X	2473	-0-	-441	-0-	360 1	2069 2	Y	40	35 1	12
						44 9					
*01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	383 1	2501 2	Y	43	35 1	20
						47 9					

SIMPSON FAMILY		WELL #: 2		RRCID -> 166879		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 4 U		RRCID -> 167099		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783			
*05	5859 X	3854	-0-	-2005	-0-	625 1	3112 2	Y	106	102 0	40
						117 9					
*06	5670 X	3374	-0-	-2296	-0-	541 1	2726 2	Y	97	123 0	14
						107 9					
*07	5859 X	4109	-0-	-1750	-0-	687 1	3265 2	Y	143	105 0	52
						157 9					
*08	5301 X	3000	-0-	-2301	-0-	507 1	2348 2	Y	132	129 0	55
						145 9					
*09	5130 X	3769	-0-	-1361	-0-	639 1	2990 2	Y	127	134 0	48
						140 9					
*10	4123 X	3451	-0-	-672	-0-	578 1	2751 2	Y	111	102 0	57
						122 9					
*11	3990 X	3471	-0-	-519	-0-	490 1	2840 2	Y	128	145 1	40
						141 9					
*12	4123 X	1941	-0-	-2182	-0-	269 1	1561 2	Y	101	104 1	37
						111 9					
*01	3906 X	1282	-0-	-2624	-0-	153 1	1007 2	Y	111	95 1	53
						122 9					

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) LINN OPERATING, INC. NEAL, J. A. UNIT		//CONT.// //CONT.//	52239 667 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION					
		WELL #:	3	RRCID -> 167610	COMPL. DATE 12/06/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7985 - 8599			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2697 X	2666	-0-	-31	-0-	442 1 21 9	2203 2	Y	19	18 0	7
*06	2610 X	2343	-0-	-267	-0-	385 1 18 9	1940 2	Y	16	21 0	2
*07	2697 X	1412	-0-	-1285	-0-	242 1 19 9	1151 2	Y	17	13 0	6
*08	2790 N	2109	-0-	-681	-0-	370 1 23 9	1716 2	Y	21	19 0	8
*09	2340 N	2172	-0-	-168	-0-	378 1 23 9	1771 2	Y	21	22 0	7
*10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	326 1 20 9	1550 2	Y	18	17 0	8
*11	2040 N	1676	-0-	-364	-0-	243 1 23 9	1410 2	Y	21	24 1	5
*12	2232 N	1923	-0-	-309	-0-	279 1 20 9	1624 2	Y	18	18 1	5
*01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	295 1 23 9	1946 2	Y	21	18 1	8

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 170222	COMPL. DATE 07/23/1998	TOTAL DEPTH	9318	PERF. 7783 - 8378			
*05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	69 1 25 9	325 2	Y	23	23 0	9
*06	1140 N	459	-0-	-681	-0-	74 1 13 9	372 2	Y	12	19 0	2
*07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	156 1 17 9	739 2	Y	15	12 0	5
*08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	431 1 15 9	2000 2	Y	14	14 0	5
*09	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	481 1 15 9	2252 2	Y	14	14 0	5
*10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	277 1 13 9	1319 2	Y	12	11 0	6
*11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	168 1 57 9	976 2	Y	52	45 1	13
*12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	197 1 124 9	1127 2	Y	113	91 1	35
*01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	174 1 134 9	1152 2	Y	122	98 1	59

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:	6	RRCID -> 170282	COMPL. DATE 08/18/1998	TOTAL DEPTH	9318	PERF. 7918 - 8404			
*05	6076 X	4782	-0-	-1294	-0-	785 1 85 9	3912 2	Y	77	75 0	30
*06	5670 X	4146	-0-	-1524	-0-	675 1 73 9	3398 2	Y	66	86 0	10
*07	5580 X	3842	-0-	-1738	-0-	649 1 108 9	3085 2	Y	98	72 0	36
*08	5580 X	3864	-0-	-1716	-0-	668 1 99 9	3097 2	Y	90	88 0	38
*09	5400 X	3178	-0-	-2222	-0-	544 1 89 9	2545 2	Y	81	87 0	32
*10	5022 X	3125	-0-	-1897	-0-	529 1 80 9	2516 2	Y	73	67 0	38
*11	4170 X	3791	-0-	-379	-0-	543 1 96 9	3152 2	Y	87	98 1	27
*12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	631 1 79 9	3669 2	Y	72	72 1	27
*01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	557 1 86 9	3676 2	Y	78	66 1	39

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	2108 N	1197	-0-	-911	-0-	200	1	997	2	Y	-0-					-0-
*06	1530 N	913	-0-	-617	-0-	151	1	762	2	Y	-0-					-0-
*07	1891 N	1472	-0-	-419	-0-	256	1	1216	2	Y	-0-					-0-
*08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	240	1	1114	2	Y	-0-					-0-
*09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	227	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*10	1457 N	721	-0-	-736	-0-	125	1	596	2	Y	-0-					-0-
*11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	257	1	1494	2	Y	-0-					-0-
*12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	273	1	1587	2	Y	10	7	1			3
*01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	11 20	9	1557	2	Y	18	14	1			7

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

*05	1829 N	1462	-0-	-367	-0-	241 21	9	1200	2	Y	19	19	0			6
*06	1830 N	1638	-0-	-192	-0-	269 18	9	1351	2	Y	16	21	0			1
*07	1984 N	1883	-0-	-101	-0-	323 26	9	1534	2	Y	24	18	0			7
*08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	305 25	9	1412	2	Y	23	22	0			8
*09	1650 N	1614	-0-	-36	-0-	280 24	9	1310	2	Y	22	23	0			7
*10	1891 N	1473	-0-	-418	-0-	252 21	9	1200	2	Y	19	18	0			8
*11	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	226 24	9	1309	2	Y	22	25	1			5
*12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	245 63	9	1425	2	Y	57	46	1			16
*01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	213 68	9	1408	2	Y	62	50	1			28

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

*05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	334 58	9	1645	2	Y	53	51	0			22
*06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	308 51	9	1536	2	Y	46	59	0			9
*07	1891 N	1828	-0-	-63	-0-	305 74	9	1449	2	Y	67	49	0			27
*08	2139 N	1744	-0-	-395	-0-	298 67	9	1379	2	Y	61	60	0			28
*09	1920 N	1603	-0-	-317	-0-	271 65	9	1267	2	Y	59	62	0			25
*10	1829 N	1444	-0-	-385	-0-	241 57	9	1146	2	Y	52	48	0			29
*11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	249 66	9	1442	2	Y	60	68	1			21
*12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	250 25	9	1453	2	Y	23	30	1			14
*01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	228 28	9	1505	2	Y	25	23	1			16

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) LINN OPERATING, INC. CLIFTON, W.B.		//CONT.// 52239 667 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION				
		WELL #: 1		RRCID -> 178784		COMPL. DATE 07/14/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	167 31	1 9	813	2	Y	28	27 0	10
*06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	207 28	1 9	1025	2	Y	25	31 0	4
*07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	158 37	1 9	750	2	Y	34	25 0	13
*08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	307 33	1 9	1425	2	Y	30	30 0	13
*09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	319 35	1 9	1495	2	Y	32	33 0	12
*10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	239 30	1 9	1135	2	Y	27	25 0	14
*11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	278 28	1 9	1605	2	Y	25	30 1	9
*12	1922 N	1807	-0-	-115	-0-	265 23	1 9	1519	2	Y	21	21 1	9
*01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	249 25	1 9	1615	2	Y	23	20 1	12

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 7		RRCID -> 179015		COMPL. DATE 06/09/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539				
*05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	238 7	1 9	1187	2	Y	6	6 0	2
*06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	255 7	1 9	1285	2	Y	6	7 0	1
*07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	316 11	1 9	1504	2	Y	10	8 0	3
*08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	313 11	1 9	1449	2	Y	10	9 0	4
*09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	292 10	1 9	1367	2	Y	9	10 0	3
*10	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	304 9	1 9	1444	2	Y	8	7 0	4
*11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	315 10	1 9	1827	2	Y	9	10 1	3
*12	1736 N	1197	-0-	-539	-0-	175 7	1 9	1015	2	Y	6	7 1	2
*01	1767 N	57	-0-	-1710	-0-	7 7	1 1	50	2	Y	-0-	2 1	-0-

SIMPSON FAMILY		WELL #: 3		RRCID -> 179086		COMPL. DATE 07/03/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420				
*05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	361 32	1 9	1800	2	Y	29	23 0	8
*06	2610 N	1920	-0-	-690	-0-	313 37	1 9	1570	2	Y	34	38 0	4
*07	2914 N	2139	-0-	-775	-0-	362 56	1 9	1721	2	Y	51	37 0	18
*08	2294 N	2097	-0-	-197	-0-	363 52	1 9	1682	2	Y	47	46 0	19
*09	1950 N	1801	-0-	-149	-0-	308 51	1 9	1442	2	Y	46	48 0	17
*10	2139 N	1352	-0-	-787	-0-	228 40	1 9	1084	2	Y	36	34 0	19
*11	2040 N	1803	-0-	-237	-0-	260 37	1 9	1506	2	Y	34	41 1	12
*12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	285 36	1 9	1655	2	Y	33	33 1	12
*01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	245 40	1 9	1620	2	Y	36	30 1	18

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	9	11 0		6
*06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	357	1	1790	2	Y	22	23 0	5
						24	9						
*07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	332	1	1578	2	Y	31	23 0	13
						34	9						
*08	DLQ G-10	1773	-0-	1773	1773	309	1	1432	2	Y	29	28 0	14
						32	9						
*09	DLQ G-10	1609	-0-	1609	3382	278	1	1300	2	Y	28	29 0	13
						31	9						
*10	DLQ G-10	1469	-0-	1469	4851	251	1	1192	2	Y	24	22 0	15
						26	9						
*11	200 N	1579	-0-	1379	6230	228	1	1320	2	Y	28	32 1	11
						31	9						
*12	3100 N	808	-0-	-2292	3938	115	1	670	2	Y	21	21 1	11
						23	9						
*01	3100 N	44	-0-	-3056	882	5	1	37	2	Y	2	6 1	7
						2	9						

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

*05	930 N	822	-0-	-108	-0-	133	1	664	2	Y	23	23 0	6
						25	9						
*06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	163	1	819	2	Y	20	26 0	-0-
						22	9						
*07	1023 N	963	-0-	-60	-0-	162	1	768	2	Y	30	22 0	8
						33	9						
*08	868 N	851	-0-	-17	-0-	146	1	675	2	Y	27	27 0	8
						30	9						
*09	1020 N	815	-0-	-205	-0-	138	1	648	2	Y	26	28 0	6
						29	9						
*10	961 N	482	-0-	-479	-0-	80	1	379	2	Y	21	20 0	7
						23	9						
*11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-	7 1		-0-
*12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-
*01	496 N	2	-0-	-494	-0-	1	2	1	9	Y	1	1 1	-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

*05	961 N	737	-0-	-224	-0-	122	1	605	2	Y	9	11 0	5
						10	9						
*06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-				Y	-0-	5 0		-0-
*07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-			-0-
*08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
*12	155 N	84	-0-	-71	-0-	12	1	71	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	Y	-0-					-0-
*07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	184	1	875	2	Y	-0-					-0-
*08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	212	1	981	2	Y	-0-					-0-
*09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	193	1	903	2	Y	-0-					-0-
*10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	189	1	898	2	Y	-0-					-0-
*11	900 N	811	-0-	-89	-0-	119	1	692	2	Y	-0-					-0-
*12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	190	1	1103	2	Y	14	10	1			4
*01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	15 183 18	9 1 9	1208	2	Y	16	12	1			8

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

*05	6944 X	5784	-0-	-1160	-0-	947 122	1 9	4715	2	Y	111	107	0			41
*06	6690 X	4776	-0-	-1914	-0-	774 106	1 9	3896	2	Y	96	123	0			14
*07	6727 X	5325	-0-	-1402	-0-	899 155	1 9	4271	2	Y	141	103	0			52
*08	6200 X	5037	-0-	-1163	-0-	869 143	1 9	4025	2	Y	130	127	0			55
*09	6000 X	4946	-0-	-1054	-0-	846 138	1 9	3962	2	Y	125	131	0			49
*10	6076 X	4544	-0-	-1532	-0-	768 120	1 9	3656	2	Y	109	100	0			58
*11	5160 X	5099	-0-	-61	-0-	730 134	1 9	4235	2	Y	122	139	1			41
*12	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	778 165	1 9	4521	2	Y	150	137	1			54
*01	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	738 178	1 9	4875	2	Y	162	134	1			82

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

*05	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	506 41	1 9	2498	2	Y	37	36	0			14
*06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	446 35	1 9	2232	2	Y	32	42	0			4
*07	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	458 52	1 9	2178	2	Y	47	35	0			16
*08	3193 X	2459	-0-	-734	-0-	428 48	1 9	1983	2	Y	44	43	0			17
*09	3090 X	2262	-0-	-828	-0-	390 46	1 9	1826	2	Y	42	44	0			15
*10	3193 X	1951	-0-	-1242	-0-	332 41	1 9	1578	2	Y	37	34	0			18
*11	2730 X	2128	-0-	-602	-0-	306 46	1 9	1776	2	Y	42	48	1			12
*12	2697 X	2278	-0-	-419	-0-	326 58	1 9	1894	2	Y	53	48	1			17
*01	2449 X	2330	-0-	-119	-0-	298 64	1 9	1968	2	Y	58	48	1			27

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	6913 X	4534	-0-	-2379	-0-	755	1	3738	2	Y	37	29 0	12
						41	9						
*06	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	757	1	3800	2	Y	32	39 0	5
						35	9						
*07	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	1081	1	5139	2	Y	46	34 0	17
						51	9						
*08	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	1154	1	5348	2	Y	43	42 0	18
						47	9						
*09	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	1110	1	5194	2	Y	42	44 0	16
						46	9						
*10	6262 X	5550	-0-	-712	-0-	957	1	4553	2	Y	36	33 0	19
						40	9						
*11	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	1042	1	6043	2	Y	38	44 1	13
						42	9						
*12	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	1120	1	6492	2	Y	44	41 1	16
						48	9						
*01	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	1052	1	6944	2	Y	48	39 1	25
						53	9						

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

08	6535	6535	-0-	-0-	-0-	1970	1	4468	2	N	88	170 1	25
						97	9						
09	6280	6280	-0-	-0-	-0-	1935	1	4236	2	N	99		124
						109	9						
10	4619	4324	-0-	-295	-0-	4238	2	86	9	N	78	174 1	28
11	4470	4076	-0-	-394	-0-	3992	2	84	9	N	76		104
12	4619	3992	-0-	-627	-0-	3874	2	118	9	N	107	168 1	43
01	4619	4060	-0-	-559	-0-	3957	2	103	9	N	94		137

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

08	1767 #	783	-0-	-984	-0-	59	1	724	2	N	-0-		49
09	1320 #	880	-0-	-440	-0-	68	1	812	2	N	-0-		49
10	1333 #	738	-0-	-595	-0-	61	1	677	2	N	-0-		49
11	1290 #	654	-0-	-636	-0-	57	1	597	2	N	-0-		49
12	1333 #	1122	-0-	-211	-0-	88	1	1034	2	N	-0-		49
*01	986 R	986	-0-	-0-	-0-	89	1	897	2	N	-0-		49

LEIGH (PETTIT, LOWER)
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.
SELLARS, ET AL

53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
518265
WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

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

LEIGH (TRICE SAND)
ALLISON/HOBBS INC.
TRICE

53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
014573
WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT				60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT				60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT				60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT				60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT				60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT				60

LETS (TRAVIS PEAK)
D & H PRODUCTION, INC.
MCCORD, W H

53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
196196
WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3844 X	3741	-0-	-103	-0-	3727	2	14	9	N	13				90
09	3720 X	3567	-0-	-153	-0-	3544	2	23	9	N	21				111
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3779	2	25	9	N	23	97	1		37
11	3660 X	1805	-0-	-1855	-0-	1780	2	25	9	N	23				60
12	3751 X	3168	-0-	-583	-0-	3157	2	11	9	N	10				70
*01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4082	2	55	9	N	50				120

MASON HEIRS

WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1				51
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				51
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				51
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	120	2	1	9	N	1				52
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1				53
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1				54

LINDALE (RODESSA)
MHM PIPELINE CO., INC.
MCFADDEN

53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
563370
WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				40
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				40
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				40
11	450 N	183	-0-	-267	-0-	183	2			N	-0-				40
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-				40
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				40

FAIR, R. W.

WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	145	2	13	9	N	12				12
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	116	2	3	9	N	3				15
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	33	2	20	9	N	18				33
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	56	2	9	9	N	8				41
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	137	2	10	9	N	9				50
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	11	9	N	10				60

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
 MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
 CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1207	2	184	9	N	167				167
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2003	2	98	9	N	89				256
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1325	2	24	9	N	22	188	1		90
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1509	2	41	9	N	37				127
12	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	958	2	42	9	N	38				165
*01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	2	24	9	N	22				187

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
 MHM PIPELINE CO., INC. 563370
 KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				36
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				36
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				36
11	420 N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-				36
12	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-				36
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-				36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 C&J ENERGY SERVICES 120531
 NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

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

ENERQUEST CORPORATION 252059
 PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	234	1	2683	2	N	-0-				-0-
09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	263	1	2791	2	N	-0-				-0-
10	2883 X	2672	-0-	-211	-0-	261	1	2411	2	N	-0-				-0-
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	327	1	2891	2	N	-0-				-0-
12	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	217	1	2613	2	N	-0-				-0-
*01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	254	1	2736	2	N	-0-				-0-

HECKMANN WATER RESOURCES (CVR) INC 370647
 APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//		53958 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
TATUM GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	246286	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9088	PERF.10000 - 10886	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	-0-			21
09	4110 X	3124	-0-	-986	-0-	3124	2	N	-0-	15 7		6
10	3751 X	3082	-0-	-669	-0-	3082	2	N	-0-			6
11	3360 X	3194	-0-	-166	-0-	3194	2	N	-0-			6
12	3317 X	2317	-0-	-1000	-0-	2317	3	N	-0-			6
01	3317 X	2619	-0-	-698	-0-	2601	3	N	16	18 9		22

TATUM GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251497	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9327	PERF. 9877 - 12813	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 7		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		665670	RRCID ->	234497	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9306 - 9316	
08	DLQ G-10	4759	-0-	4759	4759	4759	2	N	-0-	161 1		235
09	DLQ G-10	3929	-0-	3929	8688	3929	2	N	-0-			235
10	DLQ G-10	4641	-0-	4641	13329	4641	2	N	-0-			235
11	DLQ G-10	4672	-0-	4672	18001	4643	2	N	26	29 9		261
12	21987 X	3986	-0-	-18001	-0-	3986	2	N	-0-			261
01	4650 X	3835	-0-	-815	-0-	3835	2	N	-0-			261

MIDDLEBROOK-MAST		WELL #:		1	RRCID ->	249402	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 9325 - 9335	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	RRCID ->	230749	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 9236 - 9279	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	231211	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9214 - 9222	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) SAMSON LONE STAR, LLC DOUGLASS GU 3		//CONT.// //CONT.//	53958 225 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES							
		WELL #:	9	RRCID ->	234727	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	9326 - 9330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JACKSON PAUL GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	243481	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8577 - 8580		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CINDY SUE GU 1		WELL #:	5	RRCID ->	244589	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9260 - 9264		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #:	50	RRCID ->	244591	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	9016 - 9023		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MELINDA, MOLLIE GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	245546	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	9324 - 9327		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GWENDOLYN GU 1		WELL #:	10	RRCID ->	255797	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9296 - 9298		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CINDY SUE GU 1		WELL #:	8	RRCID ->	256077	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9368 - 9370		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//		53958 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
STALLION SWD, LP				811982								
NACOGDOCHES SALTY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213699	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5510 - 5875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LOCKE NESS (JAMES LIME)				54287 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY			
FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
ADAMS, JOHN W.		WELL #:		1	RRCID ->	242067	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	6006	PERF.	6147 - 13872
08	1800	1825	-0-	25	25	1825	2		N	-0-		43
09	1842 N	1817	-0-	-25	-0-	1817	2		N	-0-		43
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-		43
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-		43
*12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-		43
*01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-		43
LOCO BAYOU (JAMES LIME)				54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555								
MIDDLEBROOK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	230886	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	9246 - 14905
*07	5022 X	2872	-0-	-2150	-0-	155	1	2717	2	N	-0-	33
*08	5518 X	3871	-0-	-1647	-0-	3871	2		N	-0-		33
*09	5340 X	2696	-0-	-2644	-0-	2696	2		N	-0-		33
*10	4526 X	3618	-0-	-908	-0-	3618	2		N	-0-		33
*11	4230 X	3088	-0-	-1142	-0-	3088	2		N	-0-		33
*12	4030 X	2570	-0-	-1460	-0-	2570	2		N	-0-		33
01	3875 X	3740	-0-	-135	-0-	3740	2		N	-0-		33
MAST, L.B.		WELL #:		1H	RRCID ->	235211	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9712 - 14935
*07	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	632	1	5585	2	N	-0-	130
*08	7099 X	6007	-0-	-1092	-0-	653	1	5354	2	N	-0-	130
*09	6450 X	6310	-0-	-140	-0-	425	1	5885	2	N	-0-	130
*10	7688 X	6488	-0-	-1200	-0-	364	1	6124	2	N	-0-	130
*11	6210 X	5874	-0-	-336	-0-	349	1	5525	2	N	-0-	130
*12	6231 X	5356	-0-	-875	-0-	405	1	4951	2	N	-0-	130
01	6479 X	6455	-0-	-24	-0-	364	1	6091	2	N	-0-	130
U.S.A. LB		WELL #:		1H	RRCID ->	237915	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9715 - 14473
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	121	1	1054	2	N	-0-	134
09	3000 N	4743	-0-	1743	1743	558	1	4185	2	N	-0-	134
*10	3100 N	2457	-0-	-643	1100	192	1	2265	2	N	-0-	134
*11	3000 N	3480	-0-	480	1580	148	1	3332	2	N	-0-	134
*12	3073 X	1493	-0-	-1580	-0-	118	1	1375	2	N	-0-	134
01	2480 X	538	-0-	-1942	-0-	66	1	472	2	N	-0-	134
RAMOS		WELL #:		1H	RRCID ->	239131	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9527 - 14868
08	5115 X	3692	-0-	-1423	-0-	380	1	3312	2	N	-0-	87
09	4950 X	1742	-0-	-3208	-0-	205	1	1537	2	N	-0-	87
*10	5115 X	3902	-0-	-1213	-0-	306	1	3596	2	N	-0-	87
*11	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	287	1	6455	2	N	-0-	87
*12	3596 X	2700	-0-	-896	-0-	213	1	2487	2	N	-0-	87
01	3689 X	1823	-0-	-1866	-0-	222	1	1601	2	N	-0-	87

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
WEST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9280 - 14910	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
*07	4805 X	4542	-0-	-263	-0-	462	1	4080	2	N	-0-		167
*08	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	620	1	5087	2	N	-0-		167
*09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	312	1	4323	2	N	-0-		167
*10	4619 X	4593	-0-	-26	-0-	258	1	4335	2	N	-0-		167
*11	4530 X	4457	-0-	-73	-0-	265	1	4192	2	N	-0-		167
*12	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	361	1	4423	2	N	-0-		167
01	5704 X	4410	-0-	-1294	-0-	248	1	4162	2	N	-0-		167

U.S.A. LB		WELL #:		2H	RRCID ->	249431	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9695 - 15940	
08	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	866	1	7538	2	N	-0-		175
*09	5490 X	3710	-0-	-1780	-0-	437	1	3273	2	N	-0-		175
*10	5673 X	4012	-0-	-1661	-0-	314	1	3698	2	N	-0-		175
*11	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	351	1	7879	2	N	-0-		175
*12	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	632	1	7357	2	N	-0-		175
01	5673 X	4300	-0-	-1373	-0-	524	1	3776	2	N	-0-		175

EAST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	254121	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9310 - 15116	
08	4216 X	4131	-0-	-85	-0-	449	1	3682	2	N	-0-		127
09	4050 X	3904	-0-	-146	-0-	263	1	3641	2	N	-0-		127
10	4030 X	3388	-0-	-642	-0-	190	1	3198	2	N	-0-		127
11	3600 X	2906	-0-	-694	-0-	172	1	2734	2	N	-0-		127
12	3720 X	2259	-0-	-1461	-0-	171	1	2088	2	N	-0-		127
01	4123 X	3557	-0-	-566	-0-	200	1	3357	2	N	-0-		127

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		1H	RRCID ->	268384	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	9997	PERF.10348 - 12625
ABRAM GAS UNIT													
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2014 - P&A 03/26/14													

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793		WELL #:		2H	RRCID ->	239153	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9618	PERF. N/A
HGT													
08	DLQ G-10	5127	-0-	5127	5127	276	1	4851	2	Y	-0-		24
09	10102 X	4975	-0-	-5127	-0-	260	1	4715	2	Y	-0-		24
10	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	271	1	4415	2	Y	-0-		24
11	4260 X	4140	-0-	-120	-0-	91	1	4049	2	Y	-0-		24
12	5146 X	4546	-0-	-600	-0-	286	1	4260	2	Y	-0-		24
01	5146 X	4518	-0-	-628	-0-	295	1	4223	2	Y	-0-		24

SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #:		16H	RRCID ->	239430	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9570	PERF. N/A		
08	DLQ G-10	1630	-0-	1630	1630	86	1	1544	2	Y	-0-		40
09	6115 X	4485	-0-	-1630	-0-	229	1	4256	2	Y	-0-		40
10	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	248	1	4956	2	Y	-0-		40
11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	166	1	4574	2	Y	-0-		40
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	136	1	3855	2	Y	-0-		40
01	3968 X	2934	-0-	-1034	-0-	108	1	2826	2	Y	-0-		40

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1814	-0-	1814	1814	95	1	1719	2	Y	80
09		2900 N	1699	-0-	-1201	613	87	1	1612	2	Y	80
10		2277 N	1664	-0-	-613	-0-	79	1	1585	2	Y	80
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	60	1	1661	2	Y	80
12		1767 N	1694	-0-	-73	-0-	58	1	1636	2	Y	80
*01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	64	1	1672	2	Y	80

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496												
08	DLQ	G-10	4475	-0-	4475	4475	235	1	4240	2	Y	39
09		8763 X	4288	-0-	-4475	-0-	219	1	4069	2	Y	39
10		4929 X	4239	-0-	-690	-0-	202	1	4037	2	Y	39
11		4440 X	4351	-0-	-89	-0-	5	1	4346	2	Y	39
12		4464 X	4148	-0-	-316	-0-	5	1	4143	2	Y	39
01		4464 X	4211	-0-	-253	-0-	5	1	4206	2	Y	39

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038												
08	DLQ	G-10	8761	-0-	8761	8761	675	1	8086	2	N	90
09		17508 X	8747	-0-	-8761	-0-	661	1	8086	2	N	90
10		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	565	1	5430	2	N	90
11		5700 X	4972	-0-	-728	-0-	468	1	4504	2	N	90
12		6386 X	4706	-0-	-1680	-0-	484	1	4222	2	N	90
01		6386 X	5243	-0-	-1143	-0-	426	1	4817	2	N	90

LORAC, INC. 508936												
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436												
08	DLQ	G-10	2726	-0-	2726	2726	2726	2			N	41
09	DLQ	G-10	2365	-0-	2365	5091	2365	2			N	41
10	DLQ	G-10	96	-0-	96	5187	96	2			N	41
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5187					N	41
12		8307 X	3120	-0-	-5187	-0-	3120	2			N	41
01		2728 X NO RPT		-0-	-2728	-0-					N	41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945												
08	DLQ	G-10	5374	-0-	5374	5374	5374	2			N	-0-
09	DLQ	G-10	4884	-0-	4884	10258	4884	2			N	-0-
10	DLQ	G-10	173	-0-	173	10431	173	2			N	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10431					N	-0-
12		16066 X	5635	-0-	-10431	-0-	5635	2			N	-0-
01		4619 X NO RPT		-0-	-4619	-0-					N	-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600												
08		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-
09		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-
10		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-
11		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-
12		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-
*01		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.//		518265										
LOCO BAYOU 501		WELL #:		3	RRCID ->	187866	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9396 - 15420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		1863 X	-0-	-0-	-1863	-0-			N	-0-		28
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11		52 N	52	-0-	-0-		52 2		N	-0-		28
12		577 N	577	-0-	-0-		577 2		N	-0-		28
*01		282 N	282	-0-	-0-		282 2		N	-0-		28

LOCO BAYOU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187867	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9219 - 14303
08		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 2		N	-0-		-0-
09		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 2		N	-0-		-0-
10		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2		N	-0-		-0-
11		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2		N	-0-		-0-
12		2604 X	2300	-0-	-304	-0-	2300 2		N	-0-		-0-
*01		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		N	-0-		-0-

SND OPERATING, L.L.C.		797127		WELL #:		4H	RRCID ->	234172	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9581 PERF.10069 - 14610
08		775 N	515	-0-	-260	-0-	515 2		Y	-0-		-0-
09		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-		-0-
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		Y	-0-		-0-
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-		-0-
12		744 N	550	-0-	-194	-0-	550 2		Y	-0-		-0-
01		930 N	791	-0-	-139	-0-	791 2		Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	8994 PERF. N/A		
08		2728 X	2668	-0-	-60	-0-	2668 2		N	-0-		153
09		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2		N	-0-		153
10		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		N	-0-		153
11		2580 N	1008	-0-	-1572	-0-	1008 2		N	-0-		153
12		2728 N	2681	-0-	-47	-0-	2681 2		N	-0-		153
01		2728 N	2327	-0-	-401	-0-	2327 2		N	-0-		153

BETHUNE A		WELL #:		2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9107 PERF. 9419 - 13354		
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	39 1	329 2	Y	-0-		4
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	40 1	333 2	Y	-0-		4
10		341 N	216	-0-	-125	-0-	18 1	198 2	Y	-0-		4
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	26 1	392 2	Y	-0-		4
*12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		4
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		4

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9347 PERF. 9578 - 13715		
08	DLQ	G-10	3166	-0-	3166	3166	369 1	2797 2	N	-0-		10
09	DLQ	G-10	1932	-0-	1932	5098	169 1	1763 2	N	-0-		10
10	DLQ	G-10	2393	-0-	2393	7491	189 1	2204 2	N	-0-		10
11		9197 X	1706	-0-	-7491	-0-	128 1	1578 2	N	-0-		10
12		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	192 1	2327 2	N	-0-		10
01		3162 X	2225	-0-	-937	-0-	167 1	2058 2	N	-0-		10

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.// 54348 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
KIRKLAND GU		WELL #: 2H		RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9993 - 15115	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

ESTES JL GU		WELL #: 1H		RRCID ->	248534	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	10365 - 15789	
08	6045 X	5243	-0-	-802	-0-	242	1	5001	2	N	-0-	12
09	5850 X	4907	-0-	-943	-0-	351	1	4556	2	N	-0-	12
10	6045 X	5866	-0-	-179	-0-	647	1	5219	2	N	-0-	12
11	5850 X	5495	-0-	-355	-0-	626	1	4869	2	N	-0-	12
12	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	647	1	5208	2	N	-0-	12
01	5859 X	5650	-0-	-209	-0-	830	1	4820	2	N	-0-	12

MIMS JL GU		WELL #: 1H		RRCID ->	250014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	10012 - 15557	
08	7750 X	7389	-0-	-361	-0-	753	1	6636	2	N	-0-	15
09	7380 X	7152	-0-	-228	-0-	730	1	6422	2	N	-0-	15
10	7595 X	7102	-0-	-493	-0-	707	1	6395	2	N	-0-	15
11	7350 X	6940	-0-	-410	-0-	662	1	6278	2	N	-0-	15
12	7502 X	7100	-0-	-402	-0-	717	1	6383	2	N	-0-	15
01	7378 X	6482	-0-	-896	-0-	237	1	6245	2	N	-0-	15

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 4H		RRCID ->	251315	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	14781 - 10100	
08	3596 X	2254	-0-	-1342	-0-	337	1	1917	2	Y	-0-	30
09	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	892	1	5487	2	Y	-0-	30
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	730	1	2067	2	Y	-0-	30
11	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	695	1	1793	2	Y	-0-	30
12	3813 X	2710	-0-	-1103	-0-	338	1	2372	2	Y	-0-	30
01	3813 X	2714	-0-	-1099	-0-	329	1	2385	2	Y	-0-	30

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH		WELL #: 1H		RRCID ->	254339	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	9857 - 12034	
08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	386	1	2926	2	N	-0-	19
09	2580 X	2187	-0-	-393	-0-	191	1	1996	2	N	-0-	19
10	2666 X	2320	-0-	-346	-0-	183	1	2137	2	N	-0-	19
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	232	1	2873	2	N	-0-	19
12	2666 X	2370	-0-	-296	-0-	180	1	2190	2	N	-0-	19
01	2666 X	2412	-0-	-254	-0-	181	1	2231	2	N	-0-	19

XTO ENERGY INC.		WELL #: 945936		RRCID ->	245140	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	9587 - 9682	
HARLAN		2										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	246410	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	9058 - 11516	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-		-0-	
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-		-0-	
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-		-0-	
11	1830 N	1510	-0-	-320	-0-	1510	2		N	-0-		-0-	
12	1891 N	42	-0-	-1849	-0-	42	2		N	-0-		-0-	
*01	3100 N	3739	-0-	639	-0-	639	2		N	-0-		-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		22	RRCID ->	246550	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9626 - 10372
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		38	RRCID ->	246692	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	9474 - 9611
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		32	RRCID ->	247529	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12203	PERF.	9353 - 9498
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	247871	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	9244 - 9384
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOGANSPOUT (GLEN ROSE)		54403 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		357165										
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AC	RRCID ->	182849	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4048 - 4056
08	3100 N	3610	-0-	510	-0-	510	3610	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3110	-0-	110	-0-	620	3110	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	2996	-0-	-104	-0-	516	2996	3	N	-0-		-0-
11	3501 X	2985	-0-	-516	-0-	-	2985	3	N	-0-		-0-
12	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	-	2949	3	N	-0-		-0-
01	2945 X	2900	-0-	-45	-0-	-	2900	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG BRANCH (PETTET LOWER)		54657 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
AC EXPLORATION, LLC		003645										
TATUM		WELL #: 1		RRCID -> 108868		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6843 - 6846		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	2256 2	35 9	N	32		200
09		2197 R	2197	-0-	-0-	-0-	2183 2	14 9	N	13	165 1	48
10		2294 #	2213	-0-	-81	-0-	2190 2	23 9	N	21		69
11		2220 #	2203	-0-	-17	-0-	2184 2	19 9	N	17		86
12		2294 #	2096	-0-	-198	-0-	2076 2	20 9	N	18		104
01		2294 #	1949	-0-	-345	-0-	1920 2	29 9	N	26		130

LONG LAKE		54664 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON				
FALCON RESOURCES, INC.		260262										
CAMPBELL, W. C.		WELL #: 7		RRCID -> 077809		COMPL. DATE 07/15/1969		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3667 - 3683		
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2015 - P/A 08/14/15								

LONG LAKE (KEELING SAND)		54664 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
SMITH, PINK		WELL #: 3		RRCID -> 125696		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5295 - 5297		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT)		54664 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465										
MONNIG, J.O. & HUGO		WELL #: 1		RRCID -> 129358		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9533 - 9540		
08		403 N	190	-0-	-213	-0-	190 2		N	-0-		40
09		330 N	161	-0-	-169	-0-	161 2		N	-0-		40
10		465 N	134	-0-	-331	-0-	134 2		N	-0-		40
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		40
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		40
*01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		40

LONG LAKE (PETTET 9300)		54664 185		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465										
MONNIG, JOSEPH O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 122002		COMPL. DATE 08/11/1986		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9283 - 9397		
08		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7517 2		Y	-0-		-0-
09		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821 2		Y	-0-		-0-
10		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2		Y	-0-		-0-
11		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2		Y	-0-		-0-
12		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 2		Y	-0-		-0-
*01		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518 2		Y	-0-		-0-

CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 124187		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8618 - 9467		
08		3906 X	3304	-0-	-602	-0-	3304 2		N	-0-		21
09		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 2		N	-0-		21
10		4154 X	3194	-0-	-960	-0-	3194 2		N	-0-		21
11		4020 X	1718	-0-	-2302	-0-	1718 2		N	-0-		21
12		4154 X	1461	-0-	-2693	-0-	1461 2		N	-0-		21
01		4092 X	1920	-0-	-2172	-0-	1920 2		N	-0-		21

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (PETTET 9300)			//CONT.//	54664 185	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
MAXIMUS OPERATING, LTD.			//CONT.//	534465								
ALEXANDER, J.D. UNIT 2			WELL #:	1	RRCID -> 125988	COMPL. DATE 10/18/1987	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 9502 - 9605				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CARTER			WELL #:	2	RRCID -> 178963	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH 10998	PERF. 8674 - 9496				
08	529	N	529	-0-	-0-	529	2	N	-0-	73		
09	480	N	480	-0-	-0-	480	2	N	-0-	73		
10	496	N	363	-0-	-133	363	2	N	-0-	73		
11	510	N	508	-0-	-2	508	2	N	-0-	73		
12	496	N	230	-0-	-266	230	2	N	-0-	73		
01	372	N	266	-0-	-106	266	2	N	-0-	73		

LONG LAKE (PETTIT 9515)				54664 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465								
MONNIG "B"			WELL #:	1	RRCID -> 143625	COMPL. DATE 01/02/1999	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 8750 - 9534				
08	1830	N	1830	-0-	-0-	1830	2	N	-0-	184		
09	2263	N	2263	-0-	-0-	2263	2	N	-0-	184		
10	2449	N	1824	-0-	-625	1824	2	N	-0-	184		
11	2842	N	2842	-0-	-0-	2842	2	N	-0-	184		
12	2716	N	2716	-0-	-0-	2716	2	N	-0-	184		
*01	2718	N	2718	-0-	-0-	2718	2	N	-0-	184		

LONG LAKE (PETTIT 9750)				54664 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
LONG LAKE PR GU			WELL #:	1	RRCID -> 040669	COMPL. DATE 10/16/1966	TOTAL DEPTH 10145	PERF. 9758 - 9764				
08	6680		6680	-0-	-0-	930	1	5750	2	N	-0-	57
09	7024		7024	-0-	-0-	870	1	6154	2	N	-0-	57
10	7124		7124	-0-	-0-	930	1	6192	2	N	2	59
						2	9					
11	6174		6174	-0-	-0-	870	1	5304	2	N	-0-	59
12	6401		6401	-0-	-0-	780	1	5621	2	N	-0-	59
*01	6506		6506	-0-	-0-	930	1	5576	2	N	-0-	59

LONG LAKE (RODESSA 8600)				54664 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465								
MONNIG, JOSEPH O.			WELL #:	1 U	RRCID -> 122012	COMPL. DATE 08/11/1986	TOTAL DEPTH 10843	PERF. 8586 - 8666				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40		

BURKITT FOUNDATION			WELL #:	1	RRCID -> 123069	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8768 - 8872				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	186		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	186		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	186		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	186		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	186		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	186		

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (RODESSA 8600)										CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
MAXIMUS OPERATING, LTD.										54664 375		NON-ASSOCIATED			
CARTER										534465					
WELL #: 1 U										RRCID -> 124186		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ALEXANDER, J. D. UNIT 2										CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
WELL #: 1										RRCID -> 171496		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865	
08		31	N	-0-	-0-	-31			N	-0-			20		
09		30	N	-0-	-0-	-30			N	-0-			20		
10		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
11		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
12		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
*01		253	N	253	-0-	-0-		253 2	N	-0-			20		

CARTER										CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
WELL #: 2										RRCID -> 178966		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LONG LAKE (RODESSA 8745)										CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
MAXIMUS OPERATING, LTD.										54664 444		NON-ASSOCIATED			
MONNIG "B"										534465					
WELL #: 1-U										RRCID -> 143624		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MONNIG "B"										CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
WELL #: 2										RRCID -> 176113		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 8770	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: GREGG			
LONG TRUSTS, THE										54804 500		NON-ASSOCIATED			
LANCASTER, MAURINE										507585					
WELL #: 1										RRCID -> 117823		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10825 - 10945	
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2028	2	12	9	N	11	53		
09	2520	N	1926	-0-	-594	-0-	1870	2	56	9	N	51	104		
10	1612	N	955	-0-	-657	-0-	927	2	28	9	N	25	129		
11	1980	N	974	-0-	-1006	-0-	974	2			N	-0-	129		
12	1984	N	1024	-0-	-960	-0-	1013	2	11	9	N	10	139		
*01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1211	2	20	9	N	18	157		

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD		54807 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
HIGH PLAINS OPERATING, LLC		385603										
RUDD GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 190161		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5801 - 5807		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33

L-TEXX PETROLEUM, LP		480266		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
HADDAD 1		WELL #: 2		RRCID -> 189081		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5644 - 5789
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		162
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		162
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		162
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		162
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		162
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		162

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		54807 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584										
N. LOUISIANA TIMBERLAND		WELL #: 1		RRCID -> 234267		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9314 - 10055		
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	906	1	1605	2	N	-0-	28
09	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	1071	1	1766	2	N	8	28
10	2387 N	560	-0-	-1827	-0-	557	2	3	9	N	3	28
11	2310 N	1481	-0-	-829	-0-	510	1	958	2	N	12	28
12	2387 N	989	-0-	-1398	-0-	989	2			N	-0-	28
*01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	397	1	753	2	N	-0-	28

BULLARD CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 245797		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9335 - 9592		
08	6138 X	5884	-0-	-254	-0-	1106	1	4769	2	N	8	60
09	5940 X	5924	-0-	-16	-0-	2240	1	3671	2	N	12	63
10	6045 X	3639	-0-	-2406	-0-	3632	2	7	9	N	6	63
11	5730 X	5679	-0-	-51	-0-	1957	1	3647	2	N	68	118
12	6107 X	3207	-0-	-2900	-0-	3207	2			N	-0-	118
01	6107 X	5594	-0-	-513	-0-	1928	1	3658	2	N	7	118

ANITA BOOKOUT		WELL #: 1		RRCID -> 254965		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 9654		PERF. 9291 - 9548		
08	1643 N	879	-0-	-764	-0-	168	1	711	2	N	-0-	102
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	410	1	1167	2	N	-0-	102
10	1922 N	1657	-0-	-265	-0-	496	1	1161	2	N	-0-	102
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	406	1	917	2	N	19	102
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	497	1	1183	2	N	-0-	102
01	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	296	1	1289	2	N	1	102

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGH PLAINS OPERATING, LLC 385603
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213619 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8218 - 9972

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2015 - P/A 08/19/15																

AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

08	4960 X	4904	-0-	-56	-0-	4880	2	24	9	N	22	1	8			215
09	4800 X	4678	-0-	-122	-0-	4650	2	28	9	N	25					240
10	5022 X	4928	-0-	-94	-0-	4887	2	41	9	N	37					277
11	4860 X	4806	-0-	-54	-0-	4771	2	35	9	N	32					309
12	5022 X	4825	-0-	-197	-0-	4801	2	24	9	N	22					331
01	4929 X	4809	-0-	-120	-0-	4809	2			N	-0-					331

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

08	2170 N	2168	-0-	-2	-0-	2165	3	3	9	N	3					45
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2089	3	14	9	N	13					58
10	2015 N	1840	-0-	-175	-0-	1809	3	31	9	N	28	1	8			85
11	2100 N	1742	-0-	-358	-0-	1730	3	12	9	N	11	2	8			94
12	2170 N	1552	-0-	-618	-0-	1551	3	1	9	N	1	1	8			94
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					94

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
TEXLA OPERATING CO				849729							
HADDAD GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 224369	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	8131 - 8624
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LONGWOOD (GOODLAND LIME)				54807 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
ABNEY, J. K.				WELL #: 4	RRCID -> 196563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2567 - 2597
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624							
RUDD, W.L.				WELL #: 7	RRCID -> 205014	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	2342 - 2348
08	155 #	92	-0-	-63	-0-	12 1	80 2	N	-0-		196
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	14 1	86 2	N	-0-		196
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	18 1	113 2	N	-0-		196
11	90 #	74	-0-	-16	-0-	10 1	64 2	N	-0-		196
*12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	12 1	105 2	N	-0-		196
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		196
VAUGHN				WELL #: 1	RRCID -> 213402	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2336 - 2343
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		173
09	450 #	61	-0-	-389	-0-	61 2		N	-0-		173
10	465 #	79	-0-	-386	-0-	79 2		N	-0-		173
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-		173
*12	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		173
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		173
LONLEAF PRODUCTION, LLC				508460							
TAYLOR, T.J. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 127338	COMPL. DATE	08/14/1966	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	1946 - 1947
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PA PROSPECT LLC				631641							
NORTH JONESVILLE				WELL #: 34	RRCID -> 163577	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2700 - 2795
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - P/A 08/26/15											

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON														
WILCOX OPERATING CORPORATION 923280														
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		651 #	575	-0-	-76	-0-	575	2		Y	-0-			170
09		780 #	331	-0-	-449	-0-	331	2		Y	-0-			170
10		806 #	244	-0-	-562	-0-	244	2		Y	-0-			170
11	DLQ	G-10	258	-0-	258	258	258	2		Y	-0-			170
12	DLQ	G-10	381	-0-	381	639	381	2		Y	-0-			170
*01		1015 R	376	-0-	-639	-0-	376	2		Y	-0-			170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342														
08		775 #	683	-0-	-92	-0-	683	2		Y	-0-			55
09		570 #	452	-0-	-118	-0-	452	2		Y	-0-			55
10		558 #	415	-0-	-143	-0-	415	2		Y	-0-			55
11	DLQ	G-10	378	-0-	378	378	378	2		Y	-0-			55
12	DLQ	G-10	472	-0-	472	850	472	2		Y	-0-			55
*01		1240 R	390	-0-	-850	-0-	390	2		Y	-0-			55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316														
08		868 #	408	-0-	-460	-0-	408	2		Y	-0-			61
09		840 #	387	-0-	-453	-0-	387	2		Y	-0-			61
10		682 #	314	-0-	-368	-0-	314	2		Y	-0-			61
11	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	295	2		Y	-0-			61
12	DLQ	G-10	357	-0-	357	652	357	2		Y	-0-			61
*01		1062 R	410	-0-	-652	-0-	410	2		Y	-0-			61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350														
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384														
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
09		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-			29
10		653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-			29
11	DLQ	G-10	591	-0-	591	591	591	2		Y	-0-			29
12	DLQ	G-10	421	-0-	421	1012	421	2		Y	-0-			29
*01		1380	368	-0-	-1012	-0-	368	2		Y	-0-			29

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON													
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280													
RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			127
09		270 #	255	-0-	-15	-0-	255 2		N	-0-			127
10		279 #	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-			127
11		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			127
12		279 #	256	-0-	-23	-0-	256 2		N	-0-			127
01		279 #	238	-0-	-41	-0-	238 2		N	-0-			127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317													
08		1178 #	1073	-0-	-105	-0-	1073 2		N	-0-			17
09		1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1212 2	9 9	N	8			25
10		1426 #	1187	-0-	-239	-0-	1187 2		N	-0-			25
11		1380 #	1355	-0-	-25	-0-	1355 2		N	-0-			25
12		1426 #	1365	-0-	-61	-0-	1365 2		N	-0-			25
01		1271 #	1146	-0-	-125	-0-	1146 2		N	-0-			25

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322													
08		487 R	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			118
09		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			118
10		558 #	444	-0-	-114	-0-	444 2		N	-0-			118
11		540 #	483	-0-	-57	-0-	483 2		N	-0-			118
12		558 #	463	-0-	-95	-0-	463 2		N	-0-			118
01		496 #	306	-0-	-190	-0-	306 2		N	-0-			118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324													
08		1395 #	1214	-0-	-181	-0-	1214 2		N	-0-			167
09		1350 #	1164	-0-	-186	-0-	1162 2	2 9	N	2			169
10		1395 #	1217	-0-	-178	-0-	1217 2		N	-0-			169
11		1320 #	1224	-0-	-96	-0-	1224 2		N	-0-			169
12		1364 #	1185	-0-	-179	-0-	1185 2		N	-0-			169
01		1209 #	1037	-0-	-172	-0-	1028 2	9 9	N	8			177

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324													
08		496 #	303	-0-	-193	-0-	302 2	1 9	Y	1			16
09		480 #	332	-0-	-148	-0-	330 2	2 9	Y	2			18
10		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-			18
11	DLQ	G-10	356	-0-	356	-0-	356 2		Y	-0-			18
12	DLQ	G-10	318	-0-	318	-0-	287 2	31 9	Y	28	40 1		6
*01		1098 R	424	-0-	-674	-0-	402 2	22 9	Y	20			26

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324													
08		799 R	799	-0-	-0-	-0-	779 2	20 9	Y	18			20
09		751 R	751	-0-	-0-	-0-	743 2	8 9	Y	7			27
10		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			27
11	DLQ	G-10	373	-0-	373	-0-	373 2		Y	-0-			27
12	DLQ	G-10	600	-0-	600	-0-	973 2	36 9	Y	33	52 1		8
*01		1380	641	-0-	-739	-0-	607 2	34 9	Y	31			39

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330													
08		341 #	215	-0-	-126	-0-	214 2	1 9	Y	1			10
09		330 #	233	-0-	-97	-0-	231 2	2 9	Y	2			12
10		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-			12
11	DLQ	G-10	208	-0-	208	-0-	208 2		Y	-0-			12
12	DLQ	G-10	344	-0-	344	-0-	552 2	19 9	Y	17	25 1		4
*01		931 R	379	-0-	-552	-0-	358 2	21 9	Y	19			23

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON													
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280													
RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		248 #	151	-0-	-97	-0-	150 2	1 9	Y		1		7
09		240 #	147	-0-	-93	-0-	146 2	1 9	Y		1		8
10		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y		-0-		8
11	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	167 2		Y		-0-		8
12	DLQ	G-10	201	-0-	201	368	187 2	14 9	Y		13	19 1	2
*01		619 R	251	-0-	-368	-0-	237 2	14 9	Y		13		15

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON													
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661													
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499													
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040													
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616													
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31 1	209 2	N		112		128
							123 9						
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12 1	97 2	N		69		197
							76 9						
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11 1	90 2	N		64	173 1	88
							70 9						
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	9 1	53 2	N		248	168 1	168
							273 9						
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	96 2	N		105	163 1	110
							116 9						
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8 1	118 2	N		115	166 1	59
							127 9						

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDD GAS UNIT #2		54807 800 170040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
		WELL #: 1		RRCID -> 131126		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 13102		PERF. 6062 - 6241					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47

RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 136390		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 6048 - 6052			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 139034		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6032 - 6050					
08	2387 N	2083	-0-	-304	-0-	144	1	1933	2	N	5				187
						6	9								
09	2700 N	1858	-0-	-842	-0-	110	1	1748	2	N	-0-				187
10	2511 N	2152	-0-	-359	-0-	182	1	1970	2	N	-0-				187
11	3000 N	3469	-0-	469	-0-	179	1	3290	2	N	-0-				187
12	3100 N	3469	-0-	369	-0-	192	1	3277	2	N	-0-				187
*01	3100 N	3374	-0-	274	-0-	1112	1	3215	2	N	-0-				187

RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 274421		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 7736 - 7745					
08	2232 N	1487	-0-	-745	-0-	189	1	1298	2	N	-0-				157
09	1980 N	1856	-0-	-124	-0-	201	1	1655	2	N	-0-				157
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	209	1	1730	2	N	-0-				157
11	1440 N	1352	-0-	-88	-0-	190	1	1162	2	N	-0-				157
12	1922 N	1611	-0-	-311	-0-	206	1	1405	2	N	-0-				157
01	1953 N	1545	-0-	-408	-0-	99	1	1445	2	N	1				158
						1	9								

ACM		WELL #: 1		RRCID -> 275585		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 6243 - 6255					
08	744 N	640	-0-	-104	-0-	44	1	596	2	N	-0-				53
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				53
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-				53
11	630 N	92	-0-	-538	-0-	5	1	87	2	N	-0-				53
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-				53
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-				53

HIGH PLAINS OPERATING, LLC RUDD GAS UNIT 1		385603 WELL #: 6		RRCID -> 160697		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6278 - 6283					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
L-TEXX PETROLEUM, LP				480266									
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	124942	COMPL. DATE	06/21/1987	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6092 - 6098
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993									
DR. SCRIVNER				WELL #:	1	RRCID ->	222524	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6250 - 6279
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			209	
09	3000 X	134	-0-	-2866	-0-	134	2	N	-0-			209	
10	3100 X	321	-0-	-2779	-0-	321	2	N	-0-			209	
11	2640 X	2054	-0-	-586	-0-	2054	2	N	-0-			209	
12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-			209	
*01	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-			209	
JONES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229781	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	6132 - 6159
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2015 - P/A 08/19/15													
DAISY MAY				WELL #:	1	RRCID ->	234253	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	5833 - 5981
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2015 - PLUGGED 08/22/2015													
LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.)				54807 850	ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
WINSTON				WELL #:	1	RRCID ->	138957	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6037 - 6231
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			137	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			137	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	137	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			137	
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-	137	
LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)				54807 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP.				WELL #:	2	RRCID ->	126814	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6113 - 6128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2015 - PLUGGED 09/20/2015													
MARSHALL NATIONAL BANK				WELL #:	3T	RRCID ->	270865	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	6136 - 6155
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)		//CONT.//		54807 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC				423831										
SHELburn		WELL #:		1		RRCID -> 125770		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3199 X	3042	-0-	-157	-0-	140 1	2902 2		N	-0-			15
09		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	135 1	2760 2		N	20			35
10		2914 X	2546	-0-	-368	-0-	137 1	2407 2		N	2			37
11		2820 X	2486	-0-	-334	-0-	135 1	2351 2		N	-0-			37
12		2914 X	2693	-0-	-221	-0-	140 1	2553 2		N	-0-			37
01		2914 X	2735	-0-	-179	-0-	140 1	2595 2		N	-0-			37

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)				54810 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
L-TEXX PETROLEUM, LP				480266										
YOUNGBLOOD		WELL #:		1		RRCID -> 135585		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080)				54810 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BASA RESOURCES, INC.				053974										
MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #:		2 T		RRCID -> 135344		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORETTA ROSE (RODESSA)				54931 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
C. W. RESOURCES, INC.				121085										
GIMBLE, JOHN		WELL #:		1		RRCID -> 136416		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824				
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3			N	-0-			88
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3			N	-0-			88
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	847 3	1 9		N	1			89
11		900 N	806	-0-	-94	-0-	806 3			N	-0-			89
12		868 N	802	-0-	-66	-0-	802 3			N	-0-			89
01		837 N	775	-0-	-62	-0-	775 3			N	-0-			89

NEWTON, W.F.				WELL #:		1X		RRCID -> 141668		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519		
08		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6239 3	112 9		N	102			279
09		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5681 3	108 9		N	98	187 1		190
10		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	5975 3	103 9		N	94			284
11		5730 X	5701	-0-	-29	-0-	5606 3	95 9		N	86	187 1		183
12		5921 X	5593	-0-	-328	-0-	5508 3	85 9		N	77	180 1		80
01		5921 X	5838	-0-	-83	-0-	5644 3	194 9		N	176	188 1		68

OIL AND GAS DIVISION

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.
GROGAN, MILLIE

55073 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
518265
WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALAPAX (HILL)
VANGUARD OPERATING, LLC
WIPPRECHT GU 1

56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
881585
WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 #	147	-0-	-39	-0-	11	1	136	2	N	-0-					133
09	180 #	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	2	N	-0-					133
10	217 #	135	-0-	-82	-0-	11	1	124	2	N	-0-					133
11	210 #	111	-0-	-99	-0-	10	1	101	2	N	-0-					133
12	217 #	98	-0-	-119	-0-	8	1	90	2	N	-0-					133
01	155 #	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	2	N	-0-					133

SOUTH REKLAW GU 2B

WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MANNING (BOSSIER SAND)
BBX OPERATING, L.L.C.
FLOURNOY, RUBY

57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
058908
WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y)
FAIR OIL, LTD.
NOE, J. L.

57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
258410
WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2015 N	1903	-0-	-112	-0-	1880	2	23	9	N	21					215
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2138	2	11	9	N	10					225
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1970	2	26	9	N	24	179	1			70
11	1830 N	1610	-0-	-220	-0-	1573	2	37	9	N	34					104
12	2232 N	1352	-0-	-880	-0-	1321	2	31	9	N	28					132
01	1984 N	1098	-0-	-886	-0-	1070	2	28	9	N	25					157

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (PETTIT Y)		//CONT.//		57255 213	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.		//CONT.//		258410									
KIMMEY, T. O. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110901	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	8738 - 8796	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1302 N	1124	-0-	-178	-0-	1094 2	30 9	N		27			152
09	1470 N	1155	-0-	-315	-0-	1122 2	33 9	N		30			182
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1358 2	57 9	N		52	170 1		64
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1282 2	47 9	N		43			107
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1288 2	33 9	N		30			137
01	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1292 2	68 9	N		62	164 1		35

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415						CNTY: WOOD			
REYNOLDS, W. S.		WELL #:		1 L	RRCID ->	016375	COMPL. DATE	05/12/1961	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	8788 - 8802	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			98
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			108
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12			133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14			147

MANZIEL (RODESSA)				57255 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.				258410									
MANZIEL GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	070733	COMPL. DATE	01/19/1977	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	7965 - 8282	
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1123 2	44 9	N		40	163 1		29
09	1290 N	967	-0-	-323	-0-	928 2	39 9	N		35			64
10	1209 N	984	-0-	-225	-0-	938 2	46 9	N		42			106
11	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	943 2	58 9	N		53			159
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	976 2	44 9	N		40	163 1		36
*01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1021 2	34 9	N		31			67

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689						CNTY: WOOD			
BAILEY, DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	133581	COMPL. DATE	01/18/1990	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8073 - 8164	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANZIEL (RODESSA -W-)				57255 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD			
WHITE ROCK EXPLORATION, INC.				916953									
BAYLOR UNIVERSITY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	268311	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	8466 - 8476	
08	DLQ G-10	905	-0-	905	905	830 2	75 9	N		68	171 1	1 8	58
09	DLQ G-10	843	-0-	843	1748	767 2	76 9	N		69			127
10	DLQ G-10	675	-0-	675	2423	655 2	20 9	N		18			145
11	DLQ G-10	751	-0-	751	3174	684 2	67 9	N		61	165 1	1 8	40
*12	1600 N	722	-0-	-878	2296	659 2	63 9	N		57			97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2296			N		NO RPT			97

MANZIEL (RODESSA -X-)				57255 497	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.				258410									
ROGERS, B., MRS., ET AL I		WELL #:		2 C	RRCID ->	037093	COMPL. DATE	09/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8322 - 8335	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANZIEL (RODESSA -X-)		//CONT.// 57255 497		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD	
FAIR OIL, LTD.		//CONT.// 258410							
NOE, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 133739		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		961 N	881	-0-	-80	-0-	864 2	17 9 N	56
09		960 N	804	-0-	-156	-0-	790 2	14 9 N	69
10		3100 N	3322	-0-	222	222	3309 2	13 9 N	81
11		3000 N	3359	-0-	359	581	3347 2	12 9 N	92
12		1371 N	790	-0-	-581	-0-	778 2	12 9 N	103
01		1085 X	537	-0-	-548	-0-	526 2	11 9 N	113

PITTMAN, E. N. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 159642		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417	
08		1953 N	1787	-0-	-166	-0-	1784 2	3 9 N	283
09		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		99
10		1798 N	1525	-0-	-273	-0-	1522 2	3 9 N	102
11		1740 N	1653	-0-	-87	-0-	1614 2	39 9 N	137
12		2077 N	1760	-0-	-317	-0-	1719 2	41 9 N	174
01		1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1391 2	22 9 N	194

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 148537		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400	
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	446 2	15 9 N	123
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	408 2	13 9 N	135
10		434 N	344	-0-	-90	-0-	334 2	10 9 N	144
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	440 2	12 9 N	155
*12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	737 2	18 9 N	171
*01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	704 2	21 9 N	190

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		WELL #: 1 U		RRCID -> 016372		COMPL. DATE 05/12/1961		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-

REYNOLDS, W.S. G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 126777		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529	
08	DLQ G-10		207	-0-	207	207	207 2	N	116
09		432 N	225	-0-	-207	-0-	225 2	N	116
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	116
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	116
12		248 N	155	-0-	-93	-0-	155 2	N	116
*01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	253 2	6 9 N	121

WHITE ROCK EXPLORATION, INC.		WELL #: 1 C		RRCID -> 016371		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442	
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-
*12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) FAIR OIL, LTD. NEWMAN, W. H. UNIT		57255 781 258410		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD				
WELL #:		RRCID -> 030632		COMPL. DATE 04/25/1963		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8800		- 8808			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2003													

ROGERS, B., MRS. ET AL		WELL #:		2 T		RRCID -> 037100		COMPL. DATE 09/03/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8728 - 8738	
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2	N	-0-			126
09	240	N	5	-0-	-235	-0-	4	2	N	1	9		127
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	N	2	9		129
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	N	3	9		132
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	N	1	9		133
01	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2	N	-0-			133

NOE, J. L.		WELL #:		1 T		RRCID -> 098679		COMPL. DATE 03/13/1982		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 8739 - 8868	
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITTMAN, E. N. ET AL		WELL #:		1A		RRCID -> 116255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 9218		PERF. 8716 - 8898	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 121155		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8658 - 8837	
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	802	2	N	8	9		67
09	840	N	773	-0-	-67	-0-	765	2	N	8	9		74
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	736	2	N	6	9		79
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	N	9	9		87
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	804	2	N	11	9		97
*01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	826	2	N	4	9		101

NOE, J. L.		WELL #:		3		RRCID -> 192009		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8640 - 8896	
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2820	2	N	35			137
09	2430	X	2048	-0-	-382	-0-	2023	2	N	25			160
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3309	2	N	39			195
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3347	2	N	45			69
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3455	2	N	33	9	167 1	99
01	2511	X	2001	-0-	-510	-0-	1943	2	N	53			152

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57255 781	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415										
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	130388	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8654 - 8847		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-)				57255 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD					
FAIR OIL, LTD.				258410											
MCWHIRTER		WELL #:		1	RRCID ->	197111	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9123 - 9135			
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1518	2	43	9	N	39	169	1	50
09	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1096	2	26	9	N	24			74
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1296	2	25	9	N	23			97
11	1500	N	1113	-0-	-387	-0-	1083	2	30	9	N	27			124
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1135	2	34	9	N	31			155
*01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1382	2	43	9	N	39			194

MANZIEL, E. (GLOYD)				57256 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WOOD				
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562										
HOLLEY		WELL #:		1	RRCID ->	172071	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	8545 - 8552		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIR OIL, LTD.				258410		MARTIN-POLLARD UNIT				CNTY: WOOD					
		WELL #:		1	RRCID ->	202319	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8273 - 8309			
08	837	#	876	-0-	39	B	-11564	873	2	3	9	N	3		87
09	810	#	806	-0-	-4	B	-11568	802	2	4	9	N	4		91
10	837	#	752	-0-	-85	B	-11653	745	2	7	9	N	6		97
11	840	#	801	-0-	-39	B	-11692	790	2	11	9	N	10		107
12	868	#	749	-0-	-119	B	-11811	732	2	17	9	N	15		122
01	868	#	653	-0-	-215	B	-12026	640	2	13	9	N	12		134

MANZIEL, NE. (HILL)				57258 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD					
FAIR OIL, LTD.				258410											
MOORE, VERNON M.		WELL #:		1	RRCID ->	091963	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	8342 - 8550			
08	2471	S	2471	-0-	-0-	-0-	713	1	1722	2	N	33			102
							36	9							
09	2304	S	2304	-0-	-0-	-0-	690	1	1566	2	N	44	3	8	143
							48	9							
10	2077	S	2034	-0-	-43	-0-	644	1	1351	2	N	35			178
							39	9							
11	2010	S	1590	-0-	-420	-0-	667	1	870	2	N	48	184	1	42
							53	9							
12	2202	S	2202	-0-	-0-	-0-	713	1	1406	2	N	75			117
							83	9							
*01	2515	S	2515	-0-	-0-	-0-	713	1	1729	2	N	66			183
							73	9							

MANZIEL, SE. (GLOYD) FAIR OIL, LTD. SHEPPARD "C"		57260 200 258410		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD		
WELL #:		1		RRCID -> 186585		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3410	2	43	9	N	39
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3105	2	47	9	N	43
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3118	2	52	9	N	47
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3230	2	32	9	N	29
12	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3270	2	73	9	N	66
*01	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1597	2	39	9	N	35

MANZIEL, SE. (RODESSA V) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HAGUE, ROSA ET AL UNIT		57260 450 806415		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD		
WELL #:		1		RRCID -> 155794		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER MALONE-TAYLOR		57260 452 806415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD		
WELL #:		6		RRCID -> 167540		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403			
08	651 X	488	-0-	-163	-0-	481	2	7	9	N	6
09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	604	2	13	9	N	12
10	434 X	297	-0-	-137	-0-	280	2	17	9	N	15
11	480 X	447	-0-	-33	-0-	432	2	15	9	N	14
12	651 X	385	-0-	-266	-0-	372	2	13	9	N	12
*01	672 X	672	-0-	-0-	-0-	650	2	22	9	N	20

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) LEHNERTZ-FAULKNER, INC. BRADY, L.B.		57293 500 495689		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SMITH		
WELL #:		1R		RRCID -> 222946		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997			
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
09	180 #	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-
10	186 #	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-
11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-
12	186 #	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	N	1
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) GAINES OPERATING, LLC MACKEY A		57534 500 293071		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION		
WELL #:		1		RRCID -> 182960		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MACKEY A		WELL #:		2		RRCID -> 182970		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)		//CONT.//		57534 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION				
GAINES OPERATING, LLC		//CONT.//		293071								
GULF M		WELL #:		1	RRCID ->	182971	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	1036	PERF. 1035 - 1036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENEFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	182973	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	1056	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLGIN		WELL #:		1	RRCID ->	187090	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	1057	PERF. 1056 - 1057	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GULF M		WELL #:		3	RRCID ->	187091	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1000 - 1002	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK)		57649 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
INDIGO MINERALS LLC		423834										
SACHTLEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	145616	COMPL. DATE	05/05/1993	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 7718 - 7818	
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		50
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		50
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-		50
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		50
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2		N	-0-		50
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2		N	-0-		50

OIL AND GAS DIVISION

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. JAKUBIK		57762 400 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
WELL #:		1		RRCID -> 189420		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	441	-0-	-303	-0-	25 1	405 2	N	10			80
09	780 N	162	-0-	-618	-0-	11 9	149 2	N	4			84
10	961 N	143	-0-	-818	-0-	9 1	126 2	N	6			90
11	420 N	100	-0-	-320	-0-	4 9	92 2	N	2			92
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	10 1	100 2	N	7			99
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	7 9	104 2	N	8			107

VALENCE OPERATING COMPANY COLE, WILLIAM A.		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
WELL #:		1		RRCID -> 145144		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	765 2	36 9	N	33			72
09	690 N	631	-0-	-59	-0-	591 2	40 9	N	36	1 8		107
10	682 N	558	-0-	-124	-0-	544 2	14 9	N	13			120
11	780 N	597	-0-	-183	-0-	565 2	32 9	N	29	111 1	1 8	37
12	651 N	493	-0-	-158	-0-	453 2	40 9	N	36	1 8		72
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	471 2	52 9	N	47			119

MARTHA JANE (PETTIT, U.) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC DOERGE, MARTHA JANE		57767 700 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
WELL #:		1		RRCID -> 101217		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY PATZAKIS		57812 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
WELL #:		1		RRCID -> 259382		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CORGEY		57767 700 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
WELL #:		1R		RRCID -> 259389		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ETOCO, L.P. 255133
 ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

08	620 N	567	-0-	-53	-0-	552	2	15	9	N	14					256
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					256
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					256
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-	178	1			78
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	N	4					82
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
 FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

08	2356 N	2353	-0-	-3	-0-	580	1	1773	2	N	-0-					271
09	2370 N	2353	-0-	-17	-0-	1009	1	1344	2	N	-0-					271
10	2356 N	2353	-0-	-3	-0-	582	1	1771	2	N	-0-					271
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	661	1	1692	2	N	8					279
						9	9									
12	2418 N	2360	-0-	-58	-0-	895	1	1458	2	N	6	1	8			284
						7	9									
01	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					284

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	1	8			110
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

08	2852 X	2065	-0-	-787	-0-	96	1	1968	2	N	1	1	8			187
						1	9									
09	2700 X	2671	-0-	-29	-0-	179	1	2479	2	N	12					199
						13	9									
10	2790 X	1581	-0-	-1209	-0-	111	1	1469	2	N	1					200
						1	9									
11	2700 X	1137	-0-	-1563	-0-	39	1	1090	2	N	7					207
						8	9									
12	2759 X	1239	-0-	-1520	-0-	49	1	1186	2	N	4	2	8			209
						4	9									
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					209

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) FOSSIL RESOURCES, INC. CARDINALS GAS UNIT		//CONT.// 57814 700 //CONT.// 278844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #: 2		RRCID -> 230583		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 11231		PERF. 9046 - 11054			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4867 X	4148	-0-	-719	-0-	193	1	3951	2	N	4	1 8	55
09	4710 X	4434	-0-	-276	-0-	298	1	4130	2	N	5		60
10	4867 X	4382	-0-	-485	-0-	308	1	4071	2	N	3		63
11	4710 X	2975	-0-	-1735	-0-	103	1	2870	2	N	2		65
12	4588 X	3812	-0-	-776	-0-	152	1	3649	2	N	10	2 8	73
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	11	9			N	NO RPT		73
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235667		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8969 - 11120			
08	8060 X	7443	-0-	-617	-0-	346	1	7079	2	N	16		94
09	7920 X	7546	-0-	-374	-0-	507	1	7021	2	N	16		110
10	8184 X	7428	-0-	-756	-0-	519	1	6881	2	N	25		135
11	7920 X	6992	-0-	-928	-0-	242	1	6741	2	N	8	1 8	142
12	7874 X	7042	-0-	-832	-0-	280	1	6723	2	N	35	3 8	174
01	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-	39	9			N	NO RPT		174
DODGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243120		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8830 - 10980			
08	3348 X	2884	-0-	-464	-0-	134	1	2743	2	N	6	1 8	115
09	3240 X	2442	-0-	-798	-0-	164	1	2277	2	N	1		116
10	3534 X	2443	-0-	-1091	-0-	172	1	2271	2	N	-0-		116
11	3420 X	2632	-0-	-788	-0-	90	1	2530	2	N	11		127
12	3534 X	2073	-0-	-1461	-0-	83	1	1989	2	N	1	1 8	127
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	1	9			N	NO RPT		127
YANKEES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249627		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8724 - 10148			
08	5239 X	5196	-0-	-43	-0-	241	1	4931	2	N	22	195 1 1 8	240
09	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	362	1	5022	2	N	7		247
10	5518 X	5346	-0-	-172	-0-	373	1	4943	2	N	27		274
11	5340 X	5111	-0-	-229	-0-	176	1	4921	2	N	13		287
12	5518 X	5229	-0-	-289	-0-	209	1	5007	2	N	12	4 8	295
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	13	9			N	NO RPT		295

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
FOSSIL RESOURCES, INC.		//CONT.// 278844								
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251131		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		926 N	926	-0-	-0-	43 1	883 2	N	-0-	75
09		1080 N	929	-0-	-151	60 1	839 2	N	27	102
						30 9				
10		1240 N	1173	-0-	-67	83 1	1090 2	N	-0-	102
11		1207 N	1207	-0-	-0-	41 1	1144 2	N	20	122
						22 9				
12		1274 N	1274	-0-	-0-	51 1	1213 2	N	9	130
						10 9			1 8	
01		1178 N	NO RPT	-0-	-1178			N	NO RPT	130

CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251132		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	99

BRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252276		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568		
08		12462 X	11400	-0-	-1062	530 1	10850 2	N	18	159
						20 9			1 8	
09		11310 X	10708	-0-	-602	720 1	9977 2	N	10	169
						11 9				
10		11470 X	10287	-0-	-1183	720 1	9538 2	N	26	195
						29 9				
11		11100 X	10156	-0-	-944	351 1	9803 2	N	2	195
						2 9			2 8	
12		11470 X	8900	-0-	-2570	356 1	8533 2	N	10	23
						11 9			179 1	3 8
01		11408 X	NO RPT	-0-	-11408			N	NO RPT	23

ASTROS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253821		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020		
08		3720 X	2773	-0-	-947	129 1	2644 2	N	-0-	58
09		3710 X	3710	-0-	-0-	248 1	3438 2	N	22	80
						24 9				
10		3503 X	3054	-0-	-449	213 1	2822 2	N	17	97
						19 9				
11		3390 X	2484	-0-	-906	85 1	2369 2	N	27	124
						30 9				
12		3844 X	2668	-0-	-1176	106 1	2536 2	N	24	144
						26 9			4 8	
01		3844 X	NO RPT	-0-	-3844			N	NO RPT	144

TIGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254056		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	194
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	194
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	194
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	194
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	194
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	194

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
FOSSIL RESOURCES, INC.			//CONT.//		278844									
RANGERS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	254588	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8525 - 10402		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		6448 X	5568	-0-	-880	-0-	259	1	5298	2	N	10		145
							11	9						
09		6150 X	6080	-0-	-70	-0-	407	1	5649	2	N	22		167
							24	9						
10		6355 X	5709	-0-	-646	-0-	398	1	5283	2	N	25		192
							28	9						
11		6150 X	5545	-0-	-605	-0-	190	1	5322	2	N	30	192 1	30
							33	9						
12		6293 X	5616	-0-	-677	-0-	224	1	5364	2	N	25	3 8	52
							28	9						
01		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT		52

METS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	254594	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10060 - 10502		

08		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	339	1	6945	2	N	22		209
							24	9						
09		7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	486	1	6739	2	N	15		224
							17	9						
10		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	473	1	6268	2	N	19	191 1	52
							21	9						
11		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	229	1	6383	2	N	11		63
							12	9						
12		6758 X	5892	-0-	-866	-0-	236	1	5647	2	N	8	1 8	70
							9	9						
01		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT		70

RED SOX GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	254711	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11005	PERF. 9453 - 10837		

08		3751 X	2467	-0-	-1284	-0-	114	1	2330	2	N	21		200
							23	9						
09		3540 X	2489	-0-	-1051	-0-	166	1	2301	2	N	20		220
							22	9						
10		3658 X	3360	-0-	-298	-0-	233	1	3087	2	N	36		256
							40	9						
11		3540 X	2471	-0-	-1069	-0-	85	1	2378	2	N	7	167 1	96
							8	9						
12		2604 X	2322	-0-	-282	-0-	92	1	2218	2	N	11	3 8	104
							12	9						
01		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT		104

CUBS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	257520	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 9746 - 10291		

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		132

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793													
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	DLQ G-10	2955	-0-	2955	2955	4	1	2950	3	Y	1		22
						1	9						
09	2900 N	2181	-0-	-719	2236	3	1	2175	3	Y	3		25
						3	9						
10	3100 N	2354	-0-	-746	1490	3	1	2351	3	Y	-0-		25
11	3000 N	1946	-0-	-1054	436	83	1	1863	3	Y	-0-		25
12	2410 N	1974	-0-	-436	-0-	84	1	1888	3	Y	2		27
						2	9						
01	2356 N	1029	-0-	-1327	-0-	41	1	987	3	Y	1		28
						1	9						

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696													

08	DLQ G-10	2808	-0-	2808	2808	4	1	2802	3	Y	2		29
						2	9						
09	5698 X	2890	-0-	-2808	-0-	4	1	2882	3	Y	4		33
						4	9						
10	3317 X	2716	-0-	-601	-0-	4	1	2712	3	Y	-0-		33
11	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	118	1	2645	3	Y	-0-		33
12	2976 X	2660	-0-	-316	-0-	114	1	2542	3	Y	4		37
						4	9						
01	2976 X	2630	-0-	-346	-0-	105	1	2524	3	Y	1		38
						1	9						

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270													

08	DLQ G-10	1969	-0-	1969	1969	3	1	1965	3	Y	1		48
						1	9						
09	3905 X	1936	-0-	-1969	-0-	3	1	1932	3	Y	1		49
						1	9						
10	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	3	1	2022	3	Y	-0-		49
11	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	72	1	1609	3	Y	1		50
						1	9						
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	87	1	1948	3	Y	1		51
						1	9						
01	2015 N	1926	-0-	-89	-0-	77	1	1847	3	Y	2		53
						2	9						

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368													

08	DLQ G-10	7697	-0-	7697	7697	10	1	7687	3	Y	-0-		88
09	15037 X	7340	-0-	-7697	-0-	10	1	7329	3	Y	1		89
						1	9						
10	8370 X	7401	-0-	-969	-0-	11	1	7389	3	Y	1		90
						1	9						
11	7710 X	7350	-0-	-360	-0-	315	1	7035	3	Y	-0-		90
12	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	338	1	7559	3	Y	2		92
						2	9						
01	7688 X	7186	-0-	-502	-0-	288	1	6896	3	Y	2		94
						2	9						

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		744737			WELL #: 1		RRCID -> 100731	COMPL. DATE 03/27/1982	TOTAL DEPTH 13587	PERF. 8980	- 9094	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL				WELL #: 2	RRCID -> 215559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 8786	- 10698		
08	3472 X	3240	-0-	-232	-0-	309 1	2920 2	Y	10			16
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	298 1	2884 2	Y	1	15	1	2
10	3286 X	3122	-0-	-164	-0-	313 1	2809 2	Y	-0-			2
11	3180 X	2365	-0-	-815	-0-	237 1	2128 2	Y	-0-			2
12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	359 1	3162 2	Y	1	1	8	2
01	3255 X	3166	-0-	-89	-0-	313 1	2850 2	Y	3			5

HERRERA, MANUEL				WELL #: 3	RRCID -> 218022	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11460	PERF. 9062	- 10582		
08	2387 N	1963	-0-	-424	-0-	187 1	1770 2	Y	5			12
09	2160 N	1882	-0-	-278	-0-	176 1	1706 2	Y	-0-	11	1	1
10	2139 N	1911	-0-	-228	-0-	192 1	1719 2	Y	-0-			1
11	1890 N	1875	-0-	-15	-0-	188 1	1687 2	Y	-0-			1
12	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	187 1	1651 2	Y	1	1	8	1
01	1922 N	1661	-0-	-261	-0-	164 1	1495 2	Y	2			3

HERRERA, MANUEL				WELL #: 4	RRCID -> 222246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10556	PERF. 8678	- 10350		
08	3069 X	2637	-0-	-432	-0-	252 1	2376 2	Y	8			15
09	2790 X	2322	-0-	-468	-0-	217 1	2104 2	Y	1	14	1	2
10	2759 X	2306	-0-	-453	-0-	231 1	2075 2	Y	-0-			2
11	2610 X	2255	-0-	-355	-0-	226 1	2029 2	Y	-0-			2
12	2635 X	2095	-0-	-540	-0-	213 1	1881 2	Y	1	1	8	2
01	2635 X	2415	-0-	-220	-0-	239 1	2175 2	Y	1			3

HERRERA, MANUEL				WELL #: 5	RRCID -> 222663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9117	- 10484		
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	241 1	2272 2	Y	-0-			25
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	224 1	2169 2	Y	9			34
10	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	231 1	2070 2	Y	18			52
11	2340 N	2071	-0-	-269	-0-	208 1	1863 2	Y	-0-	36	1	16
12	2387 N	1951	-0-	-436	-0-	199 1	1751 2	Y	1	1	8	16
01	2325 N	1919	-0-	-406	-0-	188 1	1713 2	Y	16			32

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 6		RRCID -> 222666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11409	PERF. 9018	- 10640				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5859 X	4746	-0-	-1113	-0-	455	1	4291	2	Y	-0-				25
09	5670 X	4778	-0-	-892	-0-	447	1	4321	2	Y	9				34
10	5859 X	4703	-0-	-1156	-0-	470	1	4213	2	Y	18				52
11	5400 X	4368	-0-	-1032	-0-	438	1	3930	2	Y	-0-	36	1		16
12	4898 X	4418	-0-	-480	-0-	450	1	3967	2	Y	1	1	8		16
01	4743 X	4228	-0-	-515	-0-	416	1	3794	2	Y	16				32

HERRERA, MANUEL		WELL #: 7		RRCID -> 224453		COMPL. DATE				N/A			TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204		
08	2697 N	2661	-0-	-36	-0-	255	1	2406	2	Y	-0-				3
09	2610 N	2507	-0-	-103	-0-	235	1	2272	2	Y	-0-				3
10	2697 N	2521	-0-	-176	-0-	250	1	2239	2	Y	29				32
11	2580 N	2424	-0-	-156	-0-	243	1	2181	2	Y	-0-	29	1		3
12	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	251	1	2213	2	Y	1	1	8		3
01	2511 N	2508	-0-	-3	-0-	248	1	2260	2	Y	-0-				3

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228328		COMPL. DATE				N/A			TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530		
08	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	139	1	1311	2	Y	4				5
09	1650 N	1374	-0-	-276	-0-	129	1	1245	2	Y	-0-				5
10	1643 N	1476	-0-	-167	-0-	147	1	1319	2	Y	9				14
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	154	1	1380	2	Y	1	12	1		3
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	159	1	1398	2	Y	1	1	8		3
*01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	154	1	1407	2	Y	10	11	1		2

HERRERA, MANUEL		WELL #: 8		RRCID -> 228893		COMPL. DATE				N/A			TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228		
08	2325 N	2295	-0-	-30	-0-	218	1	2056	2	Y	19				24
09	2220 N	2134	-0-	-86	-0-	200	1	1933	2	Y	1	18	1		7
10	2263 N	2145	-0-	-118	-0-	215	1	1929	2	Y	1				8
11	2220 N	2084	-0-	-136	-0-	209	1	1874	2	Y	1				9
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	243	1	2145	2	Y	1	1	8		9
*01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	224	1	2044	2	Y	3				12

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
HERRERA, MANUEL		WELL #: 9		RRCID -> 229232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 8618 - 10283	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	3813 X	3180	-0-	-633	-0-	304	1	2868	2	Y	7	17	
09	3540 X	2476	-0-	-1064	-0-	232	1	2244	2	Y	-0-	13 1 4	
10	3658 X	2311	-0-	-1347	-0-	232	1	2079	2	Y	-0-	4	
11	3510 X	2117	-0-	-1393	-0-	212	1	1905	2	Y	-0-	4	
12	3627 X	2069	-0-	-1558	-0-	211	1	1858	2	Y	-0-	4	
01	3193 X	2060	-0-	-1133	-0-	204	1	1856	2	Y	-0-	4	
HERRERA, MANUEL		WELL #: 11		RRCID -> 231666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10427		PERF. 8860 - 10372	
08	2139 N	2109	-0-	-30	-0-	201	1	1899	2	Y	8	18	
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	198	1	1914	2	Y	1	19	
10	2077 N	2064	-0-	-13	-0-	206	1	1850	2	Y	7	26	
11	2040 N	1734	-0-	-306	-0-	174	1	1559	2	Y	1	23 1 4	
12	2108 N	1908	-0-	-200	-0-	194	1	1708	2	Y	5	1 8 8	
01	2077 N	1792	-0-	-285	-0-	177	1	1609	2	Y	5	13	
HERRERA, MANUEL		WELL #: 10		RRCID -> 231675		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 8816 - 10652	
08	14B2 EXT	936	-0-	936	936	89	1	843	2	Y	4	4	
09	14B2 EXT	544	-0-	544	1480	51	1	492	2	Y	1	5	
10	14B2 EXT	362	-0-	362	1842	36	1	326	2	Y	-0-	5	
11	2124 X	282	-0-	-1842	-0-	28	1	254	2	Y	-0-	4 1 1	
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	Y	-0-	1	
01	372 N	286	-0-	-86	-0-	28	1	258	2	Y	-0-	1	
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232927		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10574		PERF. N/A			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
FULLER SALT WATER DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 233802		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 4746 - 4830			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
HERRERA, MANUEL		WELL #: 14		RRCID -> 234166		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 8723 - 10089	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2325 N	2231	-0-	-94	-0-	212 1	1999 2	Y	18			24
09		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	215 1	2082 2	Y	1	18	1	7
10		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	225 1	2020 2	Y	1			8
11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	219 1	1968 2	Y	1			9
12		2294 N	2158	-0-	-136	-0-	220 1	1936 2	Y	2	1	8	10
01		2232 N	2132	-0-	-100	-0-	211 1	1919 2	Y	2			12

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 234271		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8857 - 10626	
08		2263 N	2248	-0-	-15	-0-	215 1	2033 2	Y	-0-			3
09		2220 N	2156	-0-	-64	-0-	202 1	1954 2	Y	-0-			3
10		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	233 1	2094 2	Y	29			32
11		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	229 1	2050 2	Y	-0-	29	1	3
12		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	237 1	2086 2	Y	1	1	8	3
01		2356 N	2257	-0-	-99	-0-	223 1	2034 2	Y	-0-			3

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234673		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 8786 - 10593	
08		3968 X	3856	-0-	-112	-0-	368 1	3478 2	Y	9			11
09		3750 X	3648	-0-	-102	-0-	342 1	3306 2	Y	-0-			11
10		3875 X	3712	-0-	-163	-0-	370 1	3322 2	Y	18			29
11		3750 X	3534	-0-	-216	-0-	354 1	3180 2	Y	-0-	24	1	5
12		3875 X	3602	-0-	-273	-0-	367 1	3234 2	Y	1	1	8	5
01		3844 X	3597	-0-	-247	-0-	354 1	3222 2	Y	19	21	1	3

HERRERA, MANUEL		WELL #: 12		RRCID -> 235746		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9005 - 10503	
08		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	217 1	2045 2	Y	8			15
09		2160 N	2095	-0-	-65	-0-	196 1	1899 2	Y	-0-	13	1	2
10		2263 N	2152	-0-	-111	-0-	216 1	1936 2	Y	-0-			2
11		2190 N	2142	-0-	-48	-0-	215 1	1927 2	Y	-0-			2
12		2077 N	2059	-0-	-18	-0-	210 1	1848 2	Y	1	1	8	2
*01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	212 1	1929 2	Y	1			3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 4		RRCID -> 236139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10460	PERF. 8634	- 10227			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	112	1	1057	2	Y	7			9
09	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	108	1	1048	2	Y	-0-			9
10	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	115	1	1036	2	Y	9			18
11	1140 N	996	-0-	-144	-0-	100	1	896	2	Y	-0-	15	1	3
12	1147 N	947	-0-	-200	-0-	96	1	850	2	Y	1	1	8	3
01	1147 N	986	-0-	-161	-0-	96	1	879	2	Y	10	11	1	2

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 236141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10452	PERF. 8744	- 10291					
08	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	155	1	1463	2	Y	7			9
09	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	152	1	1469	2	Y	-0-			9
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	182	1	1629	2	Y	9			18
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	196	1	1756	2	Y	-0-	15	1	3
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	205	1	1809	2	Y	1	1	8	3
01	1829 N	1701	-0-	-128	-0-	167	1	1523	2	Y	10	11	1	2

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237086	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10694	PERF. 8954	- 10619					
08	3875 X	3848	-0-	-27	-0-	369	1	3479	2	Y	-0-			3
09	3870 X	3540	-0-	-330	-0-	332	1	3208	2	Y	-0-			3
10	4154 X	3142	-0-	-1012	-0-	312	1	2798	2	Y	29			32
11	4020 X	2805	-0-	-1215	-0-	281	1	2524	2	Y	-0-	29	1	3
12	4154 X	2727	-0-	-1427	-0-	278	1	2448	2	Y	1	1	8	3
01	3844 X	2586	-0-	-1258	-0-	256	1	2330	2	Y	-0-			3

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 238055	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 8696	- 10508					
08	3441 X	3336	-0-	-105	-0-	317	1	2993	2	Y	24			43
09	3300 X	3059	-0-	-241	-0-	286	1	2771	2	Y	2			45
10	3379 X	3350	-0-	-29	-0-	333	1	2992	2	Y	23			68
11	3270 X	3252	-0-	-18	-0-	326	1	2925	2	Y	1	59	1	10
12	3348 X	3112	-0-	-236	-0-	316	1	2789	2	Y	6	1	8	15
01	3348 X	3260	-0-	-88	-0-	322	1	2932	2	Y	5			20

HERRERA, MANUEL		WELL #: 16		RRCID -> 238143	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 8915	- 10592						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
HERRERA, MANUEL		WELL #: 18		RRCID -> 239110		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL		WELL #: 15		RRCID -> 244829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306						
08	3875 X	3661	-0-	-214	-0-	349	1	3300	2	Y	11					33
						12	9									
09	3780 X	3406	-0-	-374	-0-	319	1	3087	2	Y	-0-	30	1			3
10	3906 X	3612	-0-	-294	-0-	362	1	3250	2	Y	-0-					3
11	3780 X	3663	-0-	-117	-0-	367	1	3296	2	Y	-0-					3
12	3875 X	3493	-0-	-382	-0-	356	1	3136	2	Y	1	1	8			3
						1	9									
01	3658 X	3468	-0-	-190	-0-	343	1	3123	2	Y	2					5
						2	9									

GRACE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245648		COMPL. DATE		02/01/2009		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548						
08	4743 X	2719	-0-	-2024	-0-	260	1	2459	2	N	-0-					3
09	4200 X	3785	-0-	-415	-0-	355	1	3430	2	N	-0-					3
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	365	1	3279	2	N	46					49
						51	9									
11	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	417	1	3743	2	N	-0-					49
12	3782 X	3448	-0-	-334	-0-	351	1	3097	2	N	-0-					49
01	3782 X	3323	-0-	-459	-0-	325	1	2965	2	N	30					79
						33	9									

HOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248495		COMPL. DATE		02/10/2009		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. FIFE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250743		COMPL. DATE		08/04/2009		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130														
08	15097 X	14459	-0-	-638	-0-	1382	1	13046	2	N	28	102	1	8
						31	9							
09	14100 X	14073	-0-	-27	-0-	1318	1	12755	2	N	-0-			8
10	14570 X	13963	-0-	-607	-0-	1394	1	12512	2	N	52			60
						57	9							
11	14100 X	13232	-0-	-868	-0-	1327	1	11905	2	N	-0-			60
12	14446 X	13852	-0-	-594	-0-	1403	1	12363	2	N	78	1	8	137
						86	9							
01	14446 X	13734	-0-	-712	-0-	1353	1	12331	2	N	45	93	1	89
						50	9							

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564														
08	4030 X	3581	-0-	-449	-0-	342	1	3230	2	N	8			60
						9	9							
09	3840 X	3085	-0-	-755	-0-	288	1	2789	2	N	7			67
						8	9							
10	3813 X	3077	-0-	-736	-0-	308	1	2761	2	N	7			74
						8	9							
11	3600 X	2671	-0-	-929	-0-	267	1	2398	2	N	5			79
						6	9							
12	3720 X	2212	-0-	-1508	-0-	222	1	1961	2	N	26			105
						29	9							
01	3596 X	2056	-0-	-1540	-0-	203	1	1846	2	N	6	96	1	15
						7	9							

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC										//CONT.// 744737							
HOMER GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 255956		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SONERRA RESOURCES CORPORATION										801643		CORPORATION					
PAINTED HORSE										WELL #: 1		RRCID -> 225331		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954	
08	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	164	1	2175	2	N	30		237			
							33	9									
09	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	145	1	2044	2	N	30	189 1	78			
							33	9									
10	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	159	1	2069	2	N	28		106			
							31	9									
11	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	150	1	1952	2	N	18		124			
							20	9									
12	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	156	1	2028	2	N	10		134			
							11	9									
01	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	155	1	2058	2	N	17		151			
							19	9									

TANDAKEE										WELL #: 1		RRCID -> 228046		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726	
08	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	245	1	3248	2	N	30		262			
							33	9									
09	3510	X	3424	-0-	-86	-0-	224	1	3167	2	N	30	178 1	114			
							33	9									
10	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	246	1	3203	2	N	17		131			
							19	9									
11	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	231	1	3001	2	N	22		153			
							24	9									
12	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	238	1	3089	2	N	7		160			
							8	9									
01	3321	X	3315	-0-	-6	-0-	232	1	3070	2	N	12		172			
							13	9									

AMALADEROS BASIN										WELL #: 1		RRCID -> 228090		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811	
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	169	1	2237	2	N	5		117			
							6	9									
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	153	1	2170	2	N	10		127			
							11	9									
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	170	1	2214	2	N	25		152			
							28	9									
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	161	1	2093	2	N	23		175			
							25	9									
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	170	1	2200	2	N	20		195			
							22	9									
*01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	157	1	2080	2	N	12	184 1	23			
							13	9									

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
HENDERSON		WELL #:		1		RRCID -> 242882		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	3093	-0-	-7	-0-	217	1	2873	2	N	3		97
						3	9						
09	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	198	1	2802	2	N	22		119
						24	9						
10	3038 X	3019	-0-	-19	-0-	214	1	2791	2	N	13		132
						14	9						
11	3000 X	2790	-0-	-210	-0-	198	1	2573	2	N	17		149
						19	9						
12	3131 X	2956	-0-	-175	-0-	211	1	2734	2	N	10		159
						11	9						
01	3088 X	2904	-0-	-184	-0-	203	1	2690	2	N	10		169
						11	9						

SUN DANCER		WELL #:		1		RRCID -> 258789		COMPL. DATE 08/21/2012			TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	6	1	160	2	N	-0-		74
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	N	20		94
						22	9						
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	20		114
						22	9						
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	N	20		134
						22	9						
12	310 N	218	-0-	-92	-0-	7	1	211	2	N	-0-		134
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	2	N	-0-		134

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:		1		RRCID -> 225900		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497		
MARTIN															
*M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*02	DLQ G-10	1313	-0-	1313	1313	601	1	700	2	Y	11	1 8	150		
						12	9								
*03	DLQ G-10	1517	-0-	1517	2830	1488	2	29	9	Y	26	1 8	175		
*04	4177 X	1347	-0-	-2830	-0-	1336	2	11	9	Y	10		185		
*05	2108 X	1194	-0-	-914	-0-	1173	2	21	9	Y	19	2 8	202		
06	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	93	1	1391	2	Y	6		208		
						7	9								
*07	1395 N	1079	-0-	-316	-0-	71	1	1005	2	Y	3	1 8	210		
						3	9								
*08	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	78	1	912	2	Y	10	2 8	218		
						11	9								
09	1470 N	1028	-0-	-442	-0-	62	1	960	2	Y	5		223		
						6	9								
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	80	1	1106	2	Y	9		232		
						10	9								
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	66	1	972	2	Y	3		235		
						3	9								
12	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	58	1	962	2	Y	3	183 1	55		
						3	9								
*01	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	61	1	958	2	Y	1	1 8	55		
						1	9								

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
PARMER		WELL #:		1	RRCID ->	234405	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8882 -	10780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	DLQ	G-10	4705	-0-	4705	4705	222 1	4482 2	N	1	1 8		213
*03	DLQ	G-10	5504	-0-	5504	10209	5483 2	21 9	N	19	178 1	1 8	53
*04		15609 X	5400	-0-	-10209	-0-	5389 2	11 9	N	10			63
*05		5363 X	5304	-0-	-59	-0-	5291 2	13 9	N	12	2 8		73
06		5340 X	5180	-0-	-160	-0-	5167 2	13 9	N	12			85
07		5580 X	4046	-0-	-1534	-0-	4046 2		N	-0-			85
*08		5580 X	4962	-0-	-618	-0-	4956 2	6 9	N	5	2 8		88
09		5400 X	5299	-0-	-101	-0-	5281 2	18 9	N	16			104
10		5363 X	4978	-0-	-385	-0-	4971 2	7 9	N	6			110
11		5190 X	4912	-0-	-278	-0-	4912 2		N	-0-			110
12		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5180 2	15 9	N	14			124
*01		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5424 2	12 9	N	11	1 8		134

FULLER		WELL #:		1	RRCID ->	244141	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8808 -	10797
*02		2856 X	2322	-0-	-534	-0-	160 1	2145 2	Y	15	2 8		260
*03		3069 X	2617	-0-	-452	-0-	176 1	2409 2	Y	29	193 1	2 8	94
04		2670 X	2590	-0-	-80	-0-	162 1	2414 2	Y	13			107
*05		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	185 1	2658 2	Y	43	3 8		147
06		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	185 1	2771 2	Y	20			167
*07		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	190 1	2683 2	Y	6	1 8		172
*08		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	228 1	2687 2	Y	12	2 8		182
09		2850 N	2822	-0-	-28	-0-	170 1	2613 2	Y	35			217
10		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	199 1	2741 2	Y	20			237
11		2820 N	2811	-0-	-9	-0-	174 1	2565 2	Y	65	178 1		124
*12		2914 N	2724	-0-	-190	-0-	154 1	2538 2	Y	29	1 8		152
*01		2945 N	2687	-0-	-258	-0-	159 1	2497 2	Y	28	1 8		179

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
JOHNSTON, A. L.		WELL #:		1	RRCID ->	250853	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	11105	PERF.	8706 - 10969	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-				N	7	4 8		157
*03	2449 N	1265	-0-	-1184	-0-	85	1	1159 2	N	19	4 8		172
	04	1980 N	925	-0-	-1055	-0-	21 9	58 1	N	5			177
*05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	6 9	96 1	1381 2	N	78	6 8		249
*06	1230 N	1136	-0-	-94	-0-	86 9	71 1	1063 2	N	2	1 8		250
*07	961 N	950	-0-	-11	-0-	2 9	63 1	885 2	N	2	2 8		250
*08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	2 9	135 1	1585 2	N	64	181 1	6 8	127
*09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	70 9	74 1	1137 2	N	35	3 8		159
	10	1499 N	1499	-0-	-0-	39 9	99 1	1364 2	N	33			192
	11	1740 N	1183	-0-	-557	-0-	36 9	73 1	N	32			224
*12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	35 9	90 1	1494 2	N	12	2 8		234
*01	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	13 9	77 1	1205 2	N	28	3 8		259
							31 9						

WILLIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255190	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	8619 - 10862	
*02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	172	1	1363 2	N	23	2 8		170
*03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	25 9	257 1	1523 2	N	34	2 8		202
	04	1774 N	1774	-0-	-0-	37 9	263 1	1481 2	N	27			229
*05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	30 9	152 1	1466 2	N	37	4 8		262
	06	1547 N	1547	-0-	-0-	41 9	115 1	1413 2	N	17	190 1		89
*07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	19 9	123 1	1361 2	N	1	1 8		89
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1 9	124 1	1397 2	N	23	4 8		108
*09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	25 9	116 1	1264 2	N	1	1 8		108
	10	1629 N	1629	-0-	-0-	1 9	135 1	1464 2	N	27			135
	11	1546 N	1546	-0-	-0-	30 9	101 1	1417 2	N	25			160
*12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	28 9	81 1	1339 2	N	33	1 8		192
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	36 9	74 1	1166 2	N	17	2 8		207
							19 9						

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//		835976										
ERWIN			WELL #:		1	RRCID -> 255410			COMPL. DATE 02/03/2010			TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
*02	2576 X	2194	-0-	-382	-0-	148 1 64 9	1982 2	N	58	189 1	5 8	103			
*03	2852 N	2712	-0-	-140	-0-	183 1 22 9	2507 2	N	20	5 8		118			
04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	171 1 10 9	2549 2	N	9			127			
*05	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	184 1 33 9	2641 2	N	30	8 8		149			
*06	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	164 1 19 9	2454 2	N	17	2 8		164			
*07	2821 N	2473	-0-	-348	-0-	163 1 10 9	2300 2	N	9	3 8		170			
*08	2852 N	2462	-0-	-390	-0-	190 1 34 9	2238 2	N	31	7 8		194			
*09	2640 N	2213	-0-	-427	-0-	134 1 18 9	2061 2	N	16	3 8		207			
10	2480 N	2333	-0-	-147	-0-	157 1 17 9	2159 2	N	15			222			
11	2370 N	1872	-0-	-498	-0-	118 1 17 9	1737 2	N	15			237			
*12	2294 N	2152	-0-	-142	-0-	118 1 77 9	1957 2	N	70	196 1	3 8	108			
*01	2325 N	1969	-0-	-356	-0-	116 1 30 9	1823 2	N	27	5 8		130			

COMPTON			WELL #:		1	RRCID -> 255890			COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922			
*02	8848 X	8499	-0-	-349	-0-	939 1 108 9	7452 2	N	98	3 8		314			
*03	9796 X	9662	-0-	-134	-0-	1383 1 78 9	8201 2	N	71	188 1	3 8	194			
04	9480 X	9095	-0-	-385	-0-	1361 1 58 9	7676 2	N	53			247			
05	9796 X	9456	-0-	-340	-0-	882 1 61 9	8513 2	N	55			302			
06	9306 X	8833	-0-	-473	-0-	666 1 4 9	8163 2	N	4	188 1		118			
*07	9610 X	8799	-0-	-811	-0-	725 1 42 9	8032 2	N	38	1 8		155			
*08	9610 X	8571	-0-	-1039	-0-	694 1 77 9	7800 2	N	70	5 8		220			
*09	9150 X	8005	-0-	-1145	-0-	664 1 86 9	7255 2	N	78	1 8		297			
*10	9455 X	7899	-0-	-1556	-0-	663 1 57 9	7179 2	N	52	162 1	2 8	185			
*11	8820 X	8167	-0-	-653	-0-	562 1 73 9	7532 2	N	66	1 8		250			
*12	8804 X	8495	-0-	-309	-0-	481 1 63 9	7951 2	N	57	196 1	1 8	110			
*01	8556 X	8369	-0-	-187	-0-	498 1 73 9	7798 2	N	66	2 8		174			

MORA			WELL #:		1	RRCID -> 256408			COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) TANOS EXPLORATION II, LLC DENNIS		//CONT.// 57814 700 //CONT.// 835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #: 1		RRCID -> 256423		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9030 - 11352			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*02	6580 X	6092	-0-	-488	-0-	417 1 77 9	5598 2	N	70	4 8	255		
*03	7285 X	6835	-0-	-450	-0-	457 1 120 9	6258 2	N	109	187 1	174	3 8	
04	6750 X	6348	-0-	-402	-0-	394 1 81 9	5873 2	N	74		248		
*05	6975 X	6557	-0-	-418	-0-	424 1 56 9	6077 2	N	51	5 8	294		
06	6470 X	6203	-0-	-267	-0-	388 1 11 9	5804 2	N	10	190 1	114		
*07	6665 X	6541	-0-	-124	-0-	423 1 158 9	5960 2	N	144	2 8	256		
*08	6665 X	6514	-0-	-151	-0-	506 1 56 9	5952 2	N	51	5 8	302		
*09	6360 X	6148	-0-	-212	-0-	369 1 100 9	5679 2	N	91	191 1	200	2 8	
10	6541 X	6237	-0-	-304	-0-	418 1 65 9	5754 2	N	59		259		
11	6330 X	5620	-0-	-710	-0-	352 1 73 9	5195 2	N	66	193 1	132		
*12	6541 X	5428	-0-	-1113	-0-	305 1 85 9	5038 2	N	77	2 8	207		
*01	6510 X	5369	-0-	-1141	-0-	317 1 83 9	4969 2	N	75	177 1	102	3 8	

VALENCE OPERATING COMPANY STEWART, RUTH		881167		RRCID -> 258283		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 9590 - 9610			
		WELL #: 1											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 259381		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 8990 - 11232			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CORGEY		WELL #: 1 R		RRCID -> 259388		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605		PERF. 8872 - 11068			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 263010		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167		PERF. 8202 - 13792			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)													//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY													//CONT.// 881167									
BARBO													WELL #: 1		RRCID -> 263011		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8020 - 13796	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

CARGILL													WELL #: 1		RRCID -> 263012		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925		PERF. 8018 - 13852	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

WALTON, HOLLIS													WELL #: 1		RRCID -> 263078		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073		PERF. 9440 - 11460	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

RUTH STEWART													WELL #: 2		RRCID -> 265331		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 6404 - 10282	
08	25513	X	24660	-0-	-853	-0-	1863	1	22750	2	Y	43	6	8				87				
09	24690	X	23126	-0-	-1564	-0-	1723	1	21298	2	Y	95	144	1	5	8		33				
10	25513	X	24684	-0-	-829	-0-	1775	1	22850	2	Y	54	7	8				80				
11	24690	X	23115	-0-	-1575	-0-	1686	1	21354	2	Y	68	143	1	5	8		-0-				
12	25513	X	23039	-0-	-2474	-0-	1689	1	21240	2	Y	100						100				
01	24676	X	24323	-0-	-353	-0-	1766	1	22463	2	Y	85	180	1	5	8		-0-				

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)													57816 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE			
ENERQUEST CORPORATION													252059									
SCOTT													WELL #: 1		RRCID -> 252412		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8296 - 10162	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25				

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) CORETERRA OPERATING, LLC SAVELL -A-				57821 270 178422	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
SAVELL -A-				WELL #:	1H	RRCID ->	192212	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7211	-	11788	
08		496 X	445	-0-	-51	-0-	445 3			N	-0-					50
09		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 3			N	-0-					50
10		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 3			N	-0-					50
*11		686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 3			N	-0-					50
*12		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-					50
01		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT					50
SAVELL -C-				WELL #:	3H	RRCID ->	192215	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7215	-	12527	
08		403 X	170	-0-	-233	-0-	170 3			N	-0-					140
09		390 X	389	-0-	-1	-0-	389 3			N	-0-					140
10		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-					140
*11		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3			N	-0-					140
*12		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3			N	-0-					140
01		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					140
SAVELL				WELL #:	2H	RRCID ->	193391	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	7346	PERF.	7539	-	13488	
08		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3			N	-0-					50
09		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3			N	-0-					50
10		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3			N	-0-					50
*11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3			N	-0-					50
*12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3			N	-0-					50
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
FOSSIL RESOURCES, INC. FULLER, FULTON				WELL #:	1H	RRCID ->	185530	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7884	-	18290	
08		1767 X	1744	-0-	-23	-0-	1744 2			N	-0-					104
09		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2			N	-0-					104
10		1798 X	1744	-0-	-54	-0-	1744 2			N	-0-					104
11		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2			N	-0-					104
12		1798 X	1744	-0-	-54	-0-	1744 2			N	-0-					104
01		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT					104
TIGERS GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	243167	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	9528	-	13207	
08		3658 X	3435	-0-	-223	-0-	160 1	3265 2		N	9					37
09		3540 X	3364	-0-	-176	-0-	226 1	3135 2		N	3					40
10		3658 X	2009	-0-	-1649	-0-	141 1	1868 2		N	-0-					40
11		3330 X	2281	-0-	-1049	-0-	78 1	2194 2		N	8					48
12		3472 X	3384	-0-	-88	-0-	136 1	3246 2		N	2					50
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	2 9			N	NO RPT					50
TIGERS GAS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	246165	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8500	-	10510	
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					48
09		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					48
10		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					48
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
12		785 X	785	-0-	-0-	-0-	32 1	753 2		N	-0-					48
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) FOSSIL RESOURCES, INC. DODGERS GAS UNIT		//CONT.// 57821 270 //CONT.// 278844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273												
08	3379 X	3057	-0-	-322	-0-	143	1	2911	2	N	3	190
09	3450 X	2838	-0-	-612	-0-	190	1	2629	2	N	17	15
10	3565 X	3376	-0-	-189	-0-	237	1	3139	2	N	-0-	15
11	3450 X	1013	-0-	-2437	-0-	35	1	978	2	N	-0-	15
12	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	165	1	3933	2	N	-0-	15
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT	15

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796												
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	193	1	3938	2	N	2	271
09	4200 X	3365	-0-	-835	-0-	226	1	3139	2	N	-0-	271
10	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	343	1	4539	2	N	-0-	271
11	4200 X	4132	-0-	-68	-0-	142	1	3987	2	N	3	274
12	4123 X	4014	-0-	-109	-0-	161	1	3853	2	N	-0-	274
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT	274

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227												
08	4712 X	4571	-0-	-141	-0-	213	1	4358	2	N	-0-	84
09	4560 X	4172	-0-	-388	-0-	281	1	3891	2	N	-0-	84
10	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	368	1	4885	2	N	-0-	84
11	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	161	1	4480	2	N	-0-	84
12	4557 X	4543	-0-	-14	-0-	182	1	4361	2	N	-0-	84
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT	84

VALENCE OPERATING COMPANY 881167 PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
CARGILL		WELL #:		1	RRCID ->	263079	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.	8018 - 13852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEUTSCH		WELL #:		1	RRCID ->	263082	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF.	8202 - 13792
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARBO		WELL #:		1	RRCID ->	263149	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8020 - 13796
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265233	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268271	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
BARFIELD-WARD		WELL #:		1H	RRCID ->	250712	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	8251 - 12840
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	77	1	2615	2	N	-0-
09	3390	X	2644	-0-	-746	-0-	75	1	2569	2	N	-0-
10	3503	X	2803	-0-	-700	-0-	82	1	2721	2	N	-0-
11	3360	X	2704	-0-	-656	-0-	80	1	2624	2	N	-0-
12	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	79	1	2601	2	N	-0-
01	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	79	1	2642	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAUD (SMACKOVER)		58401 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BOWIE			
RED WATER RESOURCES, INC.		697109									
OWEN, J. D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042747		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WILSON, LOYD GAS UNIT		58619 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
		560337								
OWEN, J.D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086181		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710		
08	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3	Y	-0-	2
09	510 X	330	-0-	-180	-0-	330	3	Y	-0-	2
10	527 X	357	-0-	-170	-0-	357	3	Y	-0-	2
11	510 X	297	-0-	-213	-0-	297	3	Y	-0-	2
12	527 X	412	-0-	-115	-0-	412	3	Y	-0-	2
01	496 X	100	-0-	-396	-0-	100	3	Y	-0-	2

OWEN, J.D. GAS UNIT		58619 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
		560337												
OWEN, J.D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086181		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710						
08	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	7901	3	375	9	Y	341	187	1	359
09	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5278	3	166	9	Y	151	188	1	322
10	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	5716	3	316	9	Y	287	379	1	230
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4754	3	262	9	Y	238			468
12	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6594	3	320	9	Y	291	377	1	382
*01	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1000	3	35	9	Y	32			414

MAYDELL (WOODBINE)		58619 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
MERCURY OPERATING, LLC		560337								
MINA		WELL #: 1A		RRCID -> 265353		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	-0-

PALEO, INC.		635116		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
CARTER, BARBARA		WELL #: 1		RRCID -> 189422		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741		
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYDELLE, N. (WOODBINE)		58625 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE		
TDX ENERGY, LLC		840440								
HEARNE, E. J.		WELL #: 1		RRCID -> 277013		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4706 - 4708		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15428 05/24/2014

MCKAY		59553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600									
MCKAY		WELL #:		RRCID -> 110710		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 6797		PERF. 6064 - 6072	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2011											

MCKINNEY (SMACKOVER)		59662 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CASS			
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC		139615									
AHERN, MARY O.		WELL #:		RRCID -> 210607		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 9092 - 9120	
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		Y	1			131
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	1			132
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	1			133
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			133
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			133

AHERN, MARY O.		WELL #:		1SM RRCID -> 213447		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 9111 - 9131	
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		Y	1			130
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	1			131
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			131
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	1			132
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			132
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			132

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)		59749 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
STROUD PETROLEUM, INC.		828082									
STARCKE		WELL #: A 1		RRCID -> 115666		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10834 - 10854	
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1682 2	107 9	N	97		267
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1011 2	69 9	N	63	168 1	162
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	787 2	121 9	N	110		272
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	619 2	79 9	N	72	167 1	177
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	355 2	26 9	N	24	168 1	33
*01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	512 2	120 9	N	109		142

BEDGOOD ESTATE		WELL #:		1 RRCID -> 118211		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10787 - 10818	
08	14B2 EXT	383	-0-	383	383	319 2	64 9	N	58		598
09	14B2 EXT	1124	-0-	1124	1507	1069 2	55 9	N	50		648
10	14B2 EXT	857	-0-	857	2364	802 2	55 9	N	50		698
11	14B2 EXT	261	-0-	261	2625	218 2	43 9	N	39	168 1	569
12	2728 X	103	-0-	-2625	-0-	60 2	43 9	N	39	172 1	436
*01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	179 2	50 9	N	45		481

PRICE, LILLIE J.		WELL #:		1 RRCID -> 123148		COMPL. DATE 11/27/1986		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10766 - 10788	
08	806 N	256	-0-	-550	-0-	256 2		N	-0-		205
09	2100 N	325	-0-	-1775	-0-	325 2		N	-0-		205
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-		205
11	240 N	37	-0-	-203	-0-	37 2		N	-0-		205
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		205
01	279 N	67	-0-	-212	-0-	67 2		N	-0-		205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)		60382 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
RIPPY OIL COMPANY		712938								
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 206270		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	966 1	975 2	N	362
09	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	690 1	1182 2	N	362
10	2232 X	1884	-0-	-348	-0-	-0-	644 1	1240 2	N	362
11	2160 X	1879	-0-	-281	-0-	-0-	450 1	1429 2	N	362
12	2232 X	1616	-0-	-616	-0-	-0-	397 1	1219 2	N	362
*01	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	419 1	1914 2	N	362

BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 245543		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)		61239 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		744737								
GUILL, J. C., SR.		WELL #: 1 L		RRCID -> 118762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	Y	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)		61239 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		744737								
GUILL, J.C. SR.		WELL #: 1 C		RRCID -> 122247		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
AC EXPLORATION, LLC		003645								
HUBBARD, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 102965		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808		
08	1085 N	969	-0-	-116	-0-	-0-	969 2		N	47
09	1050 N	535	-0-	-515	-0-	-0-	535 2		N	47
10	713 N	526	-0-	-187	-0-	-0-	518 2	8 9	N	54
11	930 N	525	-0-	-405	-0-	-0-	525 2		N	54
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694 2		N	54
*01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757 2		N	54

HUBBARD, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 235250		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114		
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	906 2	22 9	N	47
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	47
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	47
11	900 N	805	-0-	-95	-0-	-0-	805 2		N	47
12	1116 N	940	-0-	-176	-0-	-0-	940 2		N	47
01	1085 N	776	-0-	-309	-0-	-0-	776 2		N	47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
BASA RESOURCES, INC.				053974										
JONES				WELL #:	1	RRCID ->	102620	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10501 - 10632		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1054 N	198	-0-	-856	-0-	14 1	184 2	N	-0-				177
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	33 1	199 2	N	-0-				177
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	246 1	918 2	N	-0-				177
11		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	534 1	1354 2	N	-0-				177
12		248 N	244	-0-	-4	-0-	33 1	211 2	N	-0-				177
01		1147 N	196	-0-	-951	-0-	22 1	174 2	N	-0-				177

RIVES, W.C.				WELL #:	2	RRCID ->	246053	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10800 - 10956
08		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	412 1	1838 2	N	3		149
09		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	490 1	1777 2	N	2		151
10		2108 X	2107	-0-	-1	-0-	463 1	1641 2	N	3		154
11		2040 X	1908	-0-	-132	-0-	127 1	1781 2	N	-0-		154
12		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	297 1	1909 2	N	-0-		154
*01		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	313 1	2056 2	N	-0-		154

SMITH, R.T.				WELL #:	3	RRCID ->	249418	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	10855	PERF. 9416 - 10201
08		1705 N	1079	-0-	-626	-0-	77 1	989 2	N	12		160
09		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	210 1	1287 2	N	12		172
10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	326 1	1213 2	N	13		185
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	400 1	1016 2	N	3		188
12		1550 N	1450	-0-	-100	-0-	192 1	1250 2	N	7		195
01		1550 N	1121	-0-	-429	-0-	127 1	988 2	N	5		200

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	097612	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10738 - 10748
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1147 2	1 9	N	1		34
09		1920 N	815	-0-	-1105	-0-	815 2		N	-0-		34
10		1271 N	504	-0-	-767	-0-	504 2		N	-0-		34
11		1110 N	782	-0-	-328	-0-	780 2	2 9	N	2		36
12		837 N	661	-0-	-176	-0-	661 2		N	-0-		36
*01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		36

BUFFCO PRODUCTION INC.				WELL #:	1	RRCID ->	085234	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10397 - 10656
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	270 2	1 9	N	1		14
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	216 2	2 9	N	2		16
10		217 N	178	-0-	-39	-0-	174 2	4 9	N	4		20
11		270 N	185	-0-	-85	-0-	181 2	4 9	N	4		24
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		24
*01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	288 2	6 9	N	5		29

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406											
ALFORD, JESSE B.		WELL #:		2	RRCID ->	201571	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	10180 - 10706			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG		WELL #:		3	RRCID ->	232432	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9644 - 10658			
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2		N	-0-	131			
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	526	2	80	9	N	73	169	1	35
10	713	N	255	-0-	-458	-0-	230	2	25	9	N	23			58
11	510	N	354	-0-	-156	-0-	352	2	2	9	N	2			60
12	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-			60
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	193	2	3	9	N	3			63

SLEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	232893	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10524 - 10698			
08	2139	N	1132	-0-	-1007	-0-	1104	3	28	9	N	25			252
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	3	14	9	N	13	178	1	87
10	1705	N	1183	-0-	-522	-0-	1164	3	19	9	N	17			104
11	1110	N	487	-0-	-623	-0-	470	3	17	9	N	15			119
12	1147	N	808	-0-	-339	-0-	776	3	32	9	N	29	1	8	147
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	8			155

HAMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	237782	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	10326 - 10700			
08	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	2035	2	9	9	N	8	181	1	32
09	2100	N	1873	-0-	-227	-0-	1855	2	18	9	N	16			48
10	1953	N	1324	-0-	-629	-0-	1307	2	17	9	N	15			63
11	1980	N	1530	-0-	-450	-0-	1506	2	24	9	N	22			85
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2164	2	20	9	N	18	1	8	102
*01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2372	2	20	9	N	18			120

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		WELL #:		1A	RRCID ->	201911	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9508 - 10671
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCCAULEY GAS UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	207830	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9992 - 10644			
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	716	1	1653	2	Y	-0-			23
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	691	1	1642	2	Y	-0-			23
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	720	1	1683	2	Y	-0-			23
11	2130	N	1989	-0-	-141	-0-	620	1	1369	2	Y	-0-			23
12	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	652	1	1438	2	Y	-0-			23
*01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	683	1	1587	2	Y	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	197	1	1100	2	Y	1	1	8	5
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	197	1	1077	2	Y	1	1	8	5
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	208	1	1131	2	Y	-0-			5
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	190	1	1054	2	Y	-0-			5
*12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	211	1	1104	2	Y	1	1	8	5
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	201	1	1057	2	Y	1	1	8	5
						1	9							
						1	9							
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661														
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	317	1	1771	2	Y	2	2	8	6
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	332	1	1818	2	Y	2	2	8	6
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	337	1	1835	2	Y	-0-			6
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	326	1	1810	2	Y	-0-			6
*12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	342	1	1793	2	Y	1	1	8	6
01	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	330	1	1735	2	Y	1	1	8	6
						1	9							
						1	9							
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630														
08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	1144	1	2642	2	Y	-0-			27
09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	1109	1	2635	2	Y	-0-			27
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	1140	1	2668	2	Y	-0-			27
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	1180	1	2606	2	Y	-0-			27
*12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	1208	1	2666	2	Y	-0-			27
*01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	1177	1	2734	2	Y	-0-			27
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762														
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	222	1	1240	2	N	2	2	8	40
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	232	1	1271	2	N	3	3	8	40
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	248	1	1351	2	N	-0-			40
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	224	1	1247	2	N	1	1	8	40
12	1550 N	1232	-0-	-318	-0-	197	1	1034	2	N	1	1	8	40
01	1612 N	1365	-0-	-247	-0-	218	1	1146	2	N	1	1	8	40
						1	9							
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	235 1	1315 2	N	1	1 8	4	
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	236 1	1291 2	N	1	1 8	4	
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	264 1	1435 2	N	-0-		4	
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	258 1	1432 2	N	-0-		4	
*12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	275 1	1441 2	N	1	1 8	4	
*01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	262 1	1377 2	N	1	1 8	4	

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662												
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	202 1	1127 2	Y	1	1 8	4	
09	1020 N	941	-0-	-79	-0-	145 1	795 2	Y	1	1 8	4	
10	1023 N	353	-0-	-670	-0-	55 1	298 2	Y	-0-		4	
11	1290 N	347	-0-	-943	-0-	53 1	294 2	Y	-0-		4	
12	961 N	423	-0-	-538	-0-	68 1	355 2	Y	-0-		4	
*01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	292 1	1533 2	Y	1	1 8	4	

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627												
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	286 1	1596 2	N	2	2 8	4	
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	269 1	1474 2	N	2	2 8	4	
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	334 1	1818 2	N	-0-		4	
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	303 1	1686 2	N	-0-		4	
12	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	284 1	1489 2	N	1	1 8	4	
01	2015 N	1588	-0-	-427	-0-	254 1	1333 2	N	1	1 8	4	

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608												
08	2511 N	2406	-0-	-105	-0-	365 1	2039 2	N	2	2 8	6	
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	333 1	1824 2	N	2	2 8	6	
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	342 1	1862 2	N	-0-		6	
11	2340 N	2134	-0-	-206	-0-	325 1	1809 2	N	-0-		6	
*12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	372 1	1949 2	N	2	2 8	6	
*01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	376 1	1973 2	N	1	1 8	6	

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 222541			COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		651 X	-0-	-0-	-651	-0-						4	
09		600 X	-0-	-0-	-600	-0-						4	
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-						4	
11		972 X	972	-0-	-0-	-0-	148 1	824 2	Y	-0-		4	
*12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		4	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 222624			COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620		
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	47 1	261 2	Y	-0-		3	
09		210 N	154	-0-	-56	-0-	24 1	130 2	Y	-0-		3	
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	51 1	275 2	Y	-0-		3	
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	63 1	351 2	Y	-0-		3	
*12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	40 1	209 2	Y	-0-		3	
01		341 N	238	-0-	-103	-0-	38 1	200 2	Y	-0-		3	

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 222748			COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609		
08		3100 N	2092	-0-	-1008	191	318 1	1774 2	Y	-0-		5	
09		2248 N	2057	-0-	-191	-0-	316 1	1730 2	Y	10	14 1	1	
							11 9						
10		1953 N	1947	-0-	-6	-0-	302 1	1645 2	Y	-0-		1	
11		1890 N	1740	-0-	-150	-0-	265 1	1475 2	Y	-0-		1	
12		1953 N	1851	-0-	-102	-0-	297 1	1554 2	Y	-0-		1	
01		1953 N	1886	-0-	-67	-0-	302 1	1584 2	Y	-0-		1	

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 222751			COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 222797			COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618		
08		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	272 1	1517 2	Y	-0-		9	
09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	271 1	1486 2	Y	-0-		9	
10		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	284 1	1543 2	Y	-0-		9	
11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	276 1	1532 2	Y	-0-		9	
*12		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	331 1	1736 2	Y	-0-		9	
*01		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	320 1	1678 2	Y	-0-		9	

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 223101			COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639		
08		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	321 1	1794 2	Y	2	2 8	5	
							2 9						
09		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	304 1	1663 2	Y	2	2 8	5	
							2 9						
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	302 1	1642 2	Y	-0-		5	
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	286 1	1589 2	Y	-0-		5	
12		1922 N	1599	-0-	-323	-0-	256 1	1342 2	Y	1	1 8	5	
							1 9						
01		1922 N	1420	-0-	-502	-0-	227 1	1192 2	Y	1	1 8	5	
							1 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)											//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC											//CONT.// 120027									
CRAIG, DON S. GU 1											WELL #: 1		RRCID -> 223104		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 10672		PERF. 9376 - 10584	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
08		1767 N	1715	-0-	-52	-0-	260	1	1454	2	N	1	1 8	5						
09		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	326	1	1787	2	N	2	2 8	5						
10		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	325	1	1769	2	N	-0-		5						
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	271	1	1508	2	N	-0-		5						
*12		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	323	1	1694	2	N	1	1 8	5						
*01		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	342	1	1797	2	N	1	1 8	5						
							1	9												

CRAIG, DON. S. GU 1											WELL #: 6		RRCID -> 223274		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10714		PERF. 10106 - 10531	
08		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	160	1	894	2	Y	-0-		8						
09		1020 N	973	-0-	-47	-0-	150	1	823	2	Y	-0-		8						
10		1054 N	927	-0-	-127	-0-	144	1	783	2	Y	-0-		8						
11		1020 N	899	-0-	-121	-0-	137	1	762	2	Y	-0-		8						
12		992 N	810	-0-	-182	-0-	130	1	680	2	Y	-0-		8						
01		930 N	699	-0-	-231	-0-	112	1	587	2	Y	-0-		8						

DILLON, J.A. GAS UNIT #1											WELL #: 2		RRCID -> 223703		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 10748		PERF. 9364 - 10590	
08		3100 N	2220	-0-	-880	-0-	890	337	1883	2	Y	-0-		7						
09		3000 N	2166	-0-	-834	-0-	56	333	1822	2	Y	10	16 1	1						
10		2244 N	2188	-0-	-56	-0-	340	1	1848	2	Y	-0-		1						
11		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	325	1	1805	2	Y	-0-		1						
*12		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	353	1	1849	2	Y	-0-		1						
*01		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	316	1	1661	2	Y	-0-		1						

CRAIG, DON S. GU 1											WELL #: 7		RRCID -> 223734		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 10748		PERF. 9488 - 10648	
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	174	1	974	2	Y	-0-		23						
09		1110 N	1075	-0-	-35	-0-	166	1	909	2	Y	-0-		23						
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	203	1	1102	2	Y	-0-		23						
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	175	1	973	2	Y	-0-		23						
*12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	201	1	1050	2	Y	-0-		23						
*01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	200	1	1051	2	Y	-0-		23						

DILLON, J.A. GAS UNIT #1											WELL #: 5		RRCID -> 225326		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 10751		PERF. 9501 - 10572	
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	155	1	868	2	Y	-0-		3						
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	146	1	799	2	Y	5	7 1	1						
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	117	1	639	2	Y	-0-		1						
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	145	1	805	2	Y	-0-		1						
*12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	149	1	780	2	Y	-0-		1						
*01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	136	1	714	2	Y	-0-		1						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027												
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		4		RRCID -> 225479		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 10744		PERF.10070 - 10575				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	1401	2	Y	-0-				12
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1279	2	Y	8	19	1		1
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	1358	2	Y	-0-				1
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	1317	2	Y	-0-				1
*12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	1331	2	Y	-0-				1
01	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	-0-	238	1	1250	2	Y	-0-				1
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		6		RRCID -> 226235		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10004 - 10446				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CINRON ENERGY, LLC		WELL #:		153512		RRCID -> 120479		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10576 - 10758				
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1641	2	N	30				90
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	33	9	1589	2	N	31				121
10	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	-0-	34	9	1178	2	N	9				130
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	904	2	N	22				152
12	1674 N	1366	-0-	-308	-0-	-0-	1	1	1312	2	N	48				200
*01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	53	9	1422	2	N	22	166	1		56
							24	9								
PENLEY-ANDERSON GU		WELL #:		1		RRCID -> 218033		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9482 - 10615				
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1554	2	N	-0-				110
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1251	2	N	-0-				110
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1023	2	N	-0-				110
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	549	2	N	-0-				110
12	1302 N	993	-0-	-309	-0-	-0-	1	1	992	2	N	-0-				110
01	1023 N	945	-0-	-78	-0-	-0-	1	1	944	2	N	-0-				110
CREST ENGINEERING SERVICES, INC.		WELL #:		189896		RRCID -> 250011		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12130		PERF. 9886 - 10069				
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2			N	-0-				60
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	37	2			N	-0-				60
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	2			N	-0-				60
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				60
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				60
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				60
GRISSOM HEIRS -A-		WELL #:		3		RRCID -> 256431		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11195 - 11300				
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2	2	9	N	2				40
09	1080 N	699	-0-	-381	-0-	-0-	697	2	2	9	N	2				42
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				42
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2	3	9	N	3				45
*12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	N	5				50
01	1023 N	740	-0-	-283	-0-	-0-	737	2	3	9	N	3				53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 INDIGO MINERALS LLC 423834
 TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					65

ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A

08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

08	263	N		263	-0-	-0-		210	2	53	9	N		48		110
09	285	N		285	-0-	-0-		239	2	46	9	N		42		152
10	248	N		229	-0-	-19		196	2	33	9	N		30		182
11	408	N		408	-0-	-0-		379	2	29	9	N		26	193 1	15
*12	979	N		979	-0-	-0-		937	2	42	9	N		38		53
01	0	N		NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT		53

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

08	403	N		-0-	-0-	-403						N		-0-		-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
10	248	N		58	-0-	-190		58	2			N		-0-		-0-
11	123	N		123	-0-	-0-		123	4			N		-0-		-0-
*12	96	N		96	-0-	-0-		96	4			N		-0-		-0-
01	0	N		NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

08	9	N		9	-0-	-0-		9	2			Y		-0-		38
09	153	N		153	-0-	-0-		153	2			Y		-0-		38
10	464	N		464	-0-	-0-		464	2			Y		-0-		38
11	15	N		15	-0-	-0-		15	2			Y		-0-		38
*12	387	N		387	-0-	-0-		387	2			Y		-0-		38
01	0	N		NO RPT	-0-	-0-						Y		NO RPT		38

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

08	486	N		486	-0-	-0-		486	2			Y		-0-		3
09	191	N		191	-0-	-0-		191	2			Y		-0-		3
10	744	N		330	-0-	-414		330	2			Y		-0-		3
11	480	N		-0-	-0-	-480						Y		-0-		3
12	186	N		185	-0-	-1		185	2			Y		-0-		3
01	0	N		NO RPT	-0-	-0-						Y		NO RPT		3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
 MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
10	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	2		Y	-0-			-0-
11	960 N	10	-0-	-950	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			149
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	273	2	18 9	Y	16			165
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3 9	Y	3			168
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	16	2	19 9	Y	17			185
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3 9	Y	3			188
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			188

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			115
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		Y	-0-			115
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-			115
11	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2		Y	-0-			115
12	961 N	291	-0-	-670	-0-	291	2		Y	-0-			115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			115

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

08	372 N	218	-0-	-154	-0-	216	2	2 9	N	2			25
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4 9	N	4			29
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2		N	-0-			29
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6 9	N	5			34
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	247	2	6 9	N	5			39
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2 9	N	2			41

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			55
09	450 N	147	-0-	-303	-0-	147	2		N	-0-			55
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	108	2	1 9	N	1	1 8		55
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2 9	N	2			57
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2		N	-0-			57
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1 9	N	1			58

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

08	248 N	154	-0-	-94	-0-	153	2	1 9	N	1			28
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			28
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			28
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			28
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-			28
*01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6 9	N	5			33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640							
SEARS		WELL #:		1		RRCID -> 114673		COMPL. DATE 10/14/1990		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	214 2	40 9	N	36		104
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	72 1	32
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	60 2		N	-0-		32
11	240 N	121	-0-	-119	-0-	121 2		N	-0-		32
12	124 N	55	-0-	-69	-0-	54 2	1 9	N	1		33
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129 2	2 9	N	2		35

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		KANGERGA		WELL #: 1		RRCID -> 185528		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458	
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		73		
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		73		
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2		N	-0-		73		
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435 2		N	-0-		73		
12	527 N	260	-0-	-267	-0-	260 2		N	-0-		73		
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		73		

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		CLOWER		WELL #: 1		RRCID -> 196074		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 9438	
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	12 1	1370 2	Y	-0-		-0-		
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	12 1	1321 2	Y	-0-		-0-		
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	86 1	1458 2	Y	1	1 8	-0-		
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	76 1	1376 2	Y	-0-		-0-		
*12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	73 1	1283 2	Y	-0-		-0-		
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		-0-		

KANGERGA BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 197003		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644			
08	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	24 1	2723 2	Y	1		17
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	22 1	2387 2	Y	2		19
10	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	159 1	2689 2	Y	-0-		19
11	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	141 1	2559 2	Y	3		22
*12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	139 1	2438 2	Y	-0-		22
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT		22

CLOWER		WELL #: 2		RRCID -> 199356		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10203 - 10553			
08	1240 X	1075	-0-	-165	-0-	10 1	1064 2	Y	1		9
09	1200 X	891	-0-	-309	-0-	8 1	880 2	Y	3		12
10	1240 X	1194	-0-	-46	-0-	67 1	1124 2	Y	3		15
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	67 1	1210 2	Y	3		18
12	1240 X	1117	-0-	-123	-0-	60 1	1056 2	Y	1	14 1	5
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		5

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1674 N	1618	-0-	-56	-0-	14	1	1603	2	Y	1		10
							1	9						
09		1680 N	1562	-0-	-118	-0-	14	1	1542	2	Y	5		15
							6	9						
10		1705 N	1680	-0-	-25	-0-	94	1	1582	2	Y	4		19
							4	9						
11		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	85	1	1543	2	Y	3		22
							3	9						
12		1612 N	1562	-0-	-50	-0-	84	1	1475	2	Y	3	18 1	7
							3	9						
01		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT		7
KARGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473														
08		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	20	1	2180	2	Y	1		20
							1	9						
09		2070 N	1840	-0-	-230	-0-	17	1	1820	2	Y	3		23
							3	9						
10		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	123	1	2083	2	Y	-0-		23
							104	1	1891	2	Y	3		26
							3	9						
*12		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	110	1	1933	2	Y	-0-		26
01		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT		26
BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549														
08		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	18	1	2025	2	Y	1	13 1	2
							1	9						
09		1800 N	1788	-0-	-12	-0-	16	1	1772	2	Y	-0-		2
							118	1	1985	2	Y	-0-		2
10		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11		1920 N	1810	-0-	-110	-0-	95	1	1715	2	Y	-0-		2
							105	1	1839	2	Y	-0-		2
*12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT		2
CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584														
08		1736 N	1628	-0-	-108	-0-	15	1	1613	2	Y	-0-		2
09		1650 N	1481	-0-	-169	-0-	13	1	1467	2	Y	1		3
							1	9						
10		1736 N	1650	-0-	-86	-0-	92	1	1556	2	Y	2	1 8	4
							2	9						
11		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	84	1	1524	2	Y	-0-		4
*12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	84	1	1480	2	Y	1	4 1	1
							1	9						
01		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT		1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005										TOTAL DEPTH	10792	PERF.10480 - 10594
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 3	N	-0-		140
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
10		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-		140
11		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-		140
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		140

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005										TOTAL DEPTH	10890	PERF. 9466 - 10223
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		57

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005										TOTAL DEPTH	10975	PERF.10526 - 10810
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09		24 N	24	-0-	-0-	24 3			N	-0-		23
10		155 N	14	-0-	-141	14 3			N	-0-		23
11		50 N	50	-0-	-0-	50 3			N	-0-		23
*12		44 N	44	-0-	-0-	44 3			N	-0-		23
01		14 N	NO RPT	-0-	-14				N	NO RPT		23

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005										TOTAL DEPTH	10890	PERF. 9610 - 10613
08	2449	X	2189	-0-	-260	20 1	2169 2	Y		-0-	18 1	5
09	2310	X	2091	-0-	-219	19 1	2072 2	Y		-0-		5
10	2387	X	1977	-0-	-410	111 1	1865 2	Y		1	1 8	5
11	2310	X	2144	-0-	-166	1 9						
*12	2389	X	2389	-0-	-0-	112 1	2032 2	Y		-0-		5
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	129 1	2260 2	Y		-0-		5

KARGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH	10775	PERF. 9431 - 10631
08	2356	N	2195	-0-	-161	20 1	2175 2	Y		-0-	1 1	-0-
09	2220	N	1970	-0-	-250	18 1	1952 2	Y		-0-		-0-
10	2278	N	2278	-0-	-0-	127 1	2149 2	Y		2	1 8	1
11	2130	N	2066	-0-	-64	2 9						
12	2046	N	2031	-0-	-15	108 1	1958 2	Y		-0-		1
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	109 1	1919 2	Y		3		4

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005										TOTAL DEPTH	10846	PERF. 9374 - 10664
08	706	N	706	-0-	-0-	136 1	570 3	N		-0-		187
09	632	N	632	-0-	-0-	142 1	490 3	N		-0-		187
10	620	N	565	-0-	-55	145 1	420 3	N		-0-		187
11	690	N	421	-0-	-269	111 1	309 3	N		1	161 1	27
12	651	N	320	-0-	-331	1 9						
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	86 1	234 3	N		-0-		27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
GRAMLING				WELL #: 2	RRCID -> 220584	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 10463	- 10653					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

KATHERINE				WELL #: 2	RRCID -> 221007	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9588	- 10572				
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	4 1	427 2	Y	-0-	7 1			2
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	4 1	427 2	Y	-0-				2
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	30 1	510 2	Y	-0-				2
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28 1	503 2	Y	-0-				2
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24 1	423 2	Y	-0-				2
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT				2

BROOKS				WELL #: 2	RRCID -> 221446	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 10960	PERF. 10440	- 10624				
08	3100 N	3009	-0-	-91	538	580 1	2429 3	N	-0-				103
09	3000 N	2626	-0-	-374	164	588 1	2027 3	N	10				113
10	2160 X	1996	-0-	-164	-0-	508 1	1467 3	N	19				132
11	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	548 1	1517 3	N	10	71 1			71
*12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	389 1	1063 3	N	7				78
01	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	8 9		N	NO RPT				78

KARGERGA BROS.				WELL #: 5	RRCID -> 221705	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH 10735	PERF. 9402	- 10506				
08	3503 X	2991	-0-	-512	-0-	27 1	2963 2	Y	1	4 1			2
09	3270 X	2796	-0-	-474	-0-	25 1	2770 2	Y	1				3
10	3131 X	3090	-0-	-41	-0-	173 1	2916 2	Y	1	1 8			3
11	3030 X	2974	-0-	-56	-0-	155 1	2817 2	Y	2				5
12	3038 X	2954	-0-	-84	-0-	159 1	2782 2	Y	12				17
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	13 9		Y	NO RPT				17

BROWN FARM				WELL #: 3	RRCID -> 221940	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9494	- 10727				
08	1023 N	914	-0-	-109	-0-	8 1	906 2	Y	-0-				-0-
09	930 N	547	-0-	-383	-0-	5 1	542 2	Y	-0-				-0-
10	1054 N	800	-0-	-254	-0-	45 1	755 2	Y	-0-				-0-
11	870 N	738	-0-	-132	-0-	39 1	699 2	Y	-0-				-0-
*12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	44 1	778 2	Y	9	1 1			8
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	10 9		Y	NO RPT				8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-			157
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	N	-0-			157
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	20	1	59	3	N	-0-			157
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	110	1	305	3	N	6			163
							7	9							
*12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	81	1	220	3	N	-0-			163
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			163

KARGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636															
08		2666 N	2342	-0-	-324	-0-	21	1	2321	2	Y	-0-			-0-
09		2520 N	2198	-0-	-322	-0-	20	1	2178	2	Y	-0-			-0-
10		2666 N	2521	-0-	-145	-0-	141	1	2379	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
11		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	126	1	2294	2	Y	-0-			-0-
*12		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	128	1	2248	2	Y	-0-			-0-
01		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708															
08		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	17	1	1899	2	Y	3			26
							3	9							
09		1650 N	1368	-0-	-282	-0-	12	1	1343	2	Y	12			38
							13	9							
10		1891 N	1824	-0-	-67	-0-	101	1	1712	2	Y	10			48
							11	9							
11		1860 N	1412	-0-	-448	-0-	73	1	1331	2	Y	7			55
							8	9							
*12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	84	1	1469	2	Y	5	45	1	15
							6	9							
01		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			15

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710															
08		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	18	1	1989	2	Y	4			37
							4	9							
09		2010 N	1934	-0-	-76	-0-	17	1	1899	2	Y	16			53
							18	9							
10		2077 N	1966	-0-	-111	-0-	109	1	1840	2	Y	15	1	8	67
							17	9							
11		1950 N	1671	-0-	-279	-0-	87	1	1573	2	Y	10			77
							11	9							
12		1984 N	1632	-0-	-352	-0-	87	1	1528	2	Y	15	62	1	30
							17	9							
01		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			30

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624																		
GRIMES				WELL #:	1	RRCID ->	223260	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10473 - 10674										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
08		905 N	905	-0-	-0-	173	1	725	3	N	6			123								
09		1678 N	1678	-0-	-0-	376	1	1298	3	N	4			127								
10		1148 N	1148	-0-	-0-	295	1	852	3	N	1			128								
11		870 N	849	-0-	-21	223	1	616	3	N	9	119	1	18								
12		992 N	943	-0-	-49	253	1	690	3	N	-0-			18								
01		992 N	NO RPT	-0-	-992					N	NO RPT			18								
CLOWER													WELL #:	6R	RRCID ->	223294	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9472 - 10685
08		3082 N	3082	-0-	-0-	27	1	3055	2	Y	-0-			-0-								
09		2370 N	2201	-0-	-169	20	1	2181	2	Y	-0-			-0-								
10		2740 X	2740	-0-	-0-	153	1	2586	2	Y	1	1	8	-0-								
11		2561 X	2561	-0-	-0-	134	1	2427	2	Y	-0-			-0-								
12		2449 X	2293	-0-	-156	124	1	2169	2	Y	-0-			-0-								
01		2449 X	NO RPT	-0-	-2449					Y	NO RPT			-0-								
KANGERGA BROS.													WELL #:	7	RRCID ->	223606	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	10737	PERF.	9426 - 10642
08		3775 X	3775	-0-	-0-	33	1	3718	2	Y	22	60	1	30								
09		3439 X	3439	-0-	-0-	24	9	3395	2	Y	12			42								
10		4055 X	4055	-0-	-0-	13	9	3817	2	Y	11	1	8	52								
11		3763 X	3763	-0-	-0-	226	1	3548	2	Y	17			69								
12		3782 X	3564	-0-	-218	196	1	3372	2	Y	-0-			69								
01		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	19	9			Y	NO RPT			69								
BRASWELL													WELL #:	2	RRCID ->	223823	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10596 - 10770
08		1573 N	1573	-0-	-0-	303	1	1268	3	N	2			172								
09		1606 N	1606	-0-	-0-	2	9	1245	3	N	-0-			172								
10		1738 N	1738	-0-	-0-	446	1	1289	3	N	3			175								
11		1539 N	1539	-0-	-0-	3	9	1123	3	N	10			185								
*12		1159 N	1159	-0-	-0-	405	1	842	3	N	8			193								
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	11	9			N	NO RPT			193								
KANGERGA BROS.													WELL #:	9	RRCID ->	224029	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	10096 - 10601
08		2294 N	2273	-0-	-21	20	1	2253	2	Y	-0-			-0-								
09		2190 N	2059	-0-	-131	19	1	2040	2	Y	-0-			-0-								
10		2412 N	2412	-0-	-0-	135	1	2276	2	Y	1	1	8	-0-								
11		2284 N	2284	-0-	-0-	1	9	2165	2	Y	-0-			-0-								
*12		2241 N	2241	-0-	-0-	119	1	2120	2	Y	-0-			-0-								
01		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	121	1			Y	NO RPT			-0-								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//	559624											
CLOWER			WELL #:	5	RRCID ->	224037	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9366 - 10731		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10		54 N	54	-0-	-0-			3 1	51 2	Y	-0-			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*12		26 N	26	-0-	-0-			1 1	21 2	Y	4	4 1		4
								4 9						
01		62 N	NO RPT	-0-	-62					Y	NO RPT			4

KANGERGA BROS.			WELL #:	4	RRCID ->	224174	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9528 - 10488		
08		2981 X	2981	-0-	-0-			27 1	2954 2	Y	-0-	58 1		7
09		2829 X	2829	-0-	-0-			26 1	2803 2	Y	-0-			7
10		3112 X	3112	-0-	-0-			174 1	2937 2	Y	1	1 8		7
								1 9						
11		3004 X	3004	-0-	-0-			157 1	2847 2	Y	-0-			7
*12		2906 X	2906	-0-	-0-			157 1	2749 2	Y	-0-			7
01		2325 X	NO RPT	-0-	-2325					Y	NO RPT			7

KATHERINE			WELL #:	4	RRCID ->	225186	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10230 - 10768		
08		31 N	28	-0-	-3			28 2		Y	-0-	1 1		-0-
09		92 N	92	-0-	-0-			1 1	91 2	Y	-0-			-0-
10		62 N	18	-0-	-44			1 1	17 2	Y	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-			2 1	38 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	41	-0-	-52			2 1	39 2	Y	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31					Y	NO RPT			-0-

ANDERSON, J.G.			WELL #:	1	RRCID ->	225197	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	10634 - 10801		
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			52

BRASWELL			WELL #:	3	RRCID ->	225315	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10618 - 10796		
08		674 N	674	-0-	-0-			129 1	542 3	N	3			115
								3 9						
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10		837 N	133	-0-	-704			34 1	99 3	N	-0-			115
11		660 N	99	-0-	-561			26 1	71 3	N	2			117
								2 9						
*12		704 N	704	-0-	-0-			189 1	515 3	N	-0-			117
01		124 N	NO RPT	-0-	-124					N	NO RPT			117

BRASWELL			WELL #:	4	RRCID ->	225330	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10584 - 10763		
08		1159 N	1159	-0-	-0-			222 1	928 3	N	8			128
								9 9						
09		1130 N	1130	-0-	-0-			247 1	851 3	N	29			157
								32 9						
10		895 N	895	-0-	-0-			224 1	649 3	N	20			177
								22 9						
11		1130 N	1130	-0-	-0-			285 1	790 3	N	50			227
								55 9						
*12		884 N	884	-0-	-0-			228 1	624 3	N	29	194 1		62
								32 9						
01		837 N	NO RPT	-0-	-837					N	NO RPT			62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			//CONT.//	559624									
CLOWER			WELL #:	9	RRCID ->	225494	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	9600 - 10711	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	3038 X	2954	-0-	-84	-0-	26 1	2927	2	Y	1			8
						1 9							
09	3000 X	2421	-0-	-579	-0-	22 1	2395	2	Y	4			12
						4 9							
10	3100 X	2643	-0-	-457	-0-	148 1	2491	2	Y	4	1 8		15
						4 9							
11	3000 X	2451	-0-	-549	-0-	128 1	2321	2	Y	2			17
						2 9							
12	2945 X	2880	-0-	-65	-0-	155 1	2722	2	Y	3	14 1		6
						3 9							
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				Y	NO RPT			6

BROWN FARM			WELL #:	4	RRCID ->	226447	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9640 - 10776	

08	2046 N	1859	-0-	-187	-0-	17 1	1842	2	Y	-0-			-0-
09	1860 N	949	-0-	-911	-0-	9 1	940	2	Y	-0-			-0-
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	111 1	1867	2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1602	-0-	-198	-0-	84 1	1518	2	Y	-0-			-0-
*12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	58 1	1018	2	Y	-0-			-0-
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLOWER			WELL #:	10	RRCID ->	226448	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9446 - 10650	

08	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	21 1	2340	2	Y	-0-			2
09	2220 X	2127	-0-	-93	-0-	19 1	2107	2	Y	1			3
						1 9							
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	141 1	2383	2	Y	2	1 8		4
						2 9							
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	126 1	2287	2	Y	-0-			4
*12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	134 1	2345	2	Y	-0-	3 1		1
01	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-				Y	NO RPT			1

ANDERSON, J.G.			WELL #:	2	RRCID ->	228348	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	9716 - 10858	

08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	225 1	941	3	N	9			142
						10 9							
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	293 1	1009	3	N	-0-			142
10	2263 N	1421	-0-	-842	-0-	358 1	1035	3	N	25			167
						28 9							
11	1140 N	856	-0-	-284	-0-	225 1	624	3	N	6			173
						7 9							
*12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	365 1	996	3	N	15			188
						17 9							
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			188

CHOICE			WELL #:	1	RRCID ->	228352	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9570 - 10786	

08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3			N	-0-			42
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1287 3		3 9	N	3			45
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1328 3		28 9	N	25			70
11	1290 N	1271	-0-	-19	-0-	1252 3		19 9	N	17			87
*12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1316 3		31 9	N	28			115
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			115

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2701	3	56	9	N	51	179 1	59
09	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1879	3		3	N	3		62
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2535	3		7	N	6		68
11	2490 N	1758	-0-	-732	-0-	1752	3		6	N	5		73
*12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2048	3		15	N	14		87
01	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT		87

CLOWER				WELL #:	12	RRCID ->	228617	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9484 - 10722
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	12	1	1370	2	Y	-0-		-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	9	1	961	2	Y	-0-		-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	73	1	1230	2	Y	-0-		-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	74	1	1350	2	Y	-0-		-0-
*12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	2	Y	-0-		-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		-0-

KANGERGA BROS.				WELL #:	8	RRCID ->	228861	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9424 - 10607
08	3720 X	3680	-0-	-40	-0-	33	1	3646	2	Y	1	13 1	2
						1	9						
09	3600 X	3458	-0-	-142	-0-	31	1	3426	2	Y	1		3
						1	9						
10	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	219	1	3694	2	Y	1	1 8	3
						1	9						
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	195	1	3535	2	Y	1		4
						1	9						
12	3751 X	3599	-0-	-152	-0-	194	1	3404	2	Y	1		5
						1	9						
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT		5

KATHERINE				WELL #:	3	RRCID ->	229156	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10162 - 10726
08	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	40	1	2172	2	Y	4	43 1	14
						4	9						
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	74	1	2378	2	Y	2		16
						2	9						
10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	516	1	1475	2	Y	-0-		16
11	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	412	1	1341	2	Y	-0-		16
12	1922 N	1713	-0-	-209	-0-	438	1	1275	2	Y	-0-		16
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT		16

RAYFORD, BESS				WELL #:	2	RRCID ->	229548	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	7493 - 10776
08	4030 X	2960	-0-	-1070	-0-	590	1	2370	3	Y	-0-		-0-
09	3660 X	2961	-0-	-699	-0-	628	1	2333	3	Y	-0-		-0-
10	3782 X	3334	-0-	-448	-0-	703	1	2630	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	3510 X	3502	-0-	-8	-0-	700	1	2802	3	Y	-0-		-0-
*12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	720	1	2895	3	Y	-0-		-0-
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	364	-0-	-504	-0-	18	1	346	3	N	-0-			71
09	720 N	310	-0-	-410	-0-	19	1	290	3	N	1			72
10	434 N	230	-0-	-204	-0-	1	9	195	3	N	20			92
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	13	1	445	3	N	110			202
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	22	9	398	3	N	12			214
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	32	1							214
						121	9							
						31	1							
						13	9							

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798														
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	45	1	483	3	Y	3			53
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	3	9	402	3	Y	2			55
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	2	9	397	3	Y	5			60
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	504	3	Y	15			75
*12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	6	9	537	3	Y	-0-			75
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	46	1			Y	NO RPT			75
						17	9							
						48	1							

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760														
08	310 N	219	-0-	-91	-0-	2	1	216	2	Y	1			5
09	1620 N	188	-0-	-1432	-0-	1	9	186	2	Y	-0-			5
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	2	1	225	2	Y	3	1	8	7
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	13	1	156	2	Y	1			8
*12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	3	9							
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	9	1			Y	-0-	6	1	2
						1	9			Y	NO RPT			2

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769														
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	79	1	3123	2	Y	14			38
09	3000 X	2715	-0-	-285	-0-	15	9	2640	2	Y	1			39
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	74	1	2705	2	Y	2	1	8	40
11	3120 X	2595	-0-	-525	-0-	1	9	2108	2	Y	-0-			40
*12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	530	1	3347	2	Y	9	41	1	8
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	2	9							
						10	9			Y	NO RPT			8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4154 X	3916	-0-	-238	-0-	84	1	3796	2	Y	33		89
09	4020 X	3507	-0-	-513	-0-	36	9	3431	2	Y	1		90
10	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	75	1	3768	2	Y	3	1 8	92
11	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	1	9	3704	2	Y	1		93
*12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	560	1	3635	2	Y	6	93 1	6
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	3	9			Y	NO RPT		6

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773													
08	2263 X	1539	-0-	-724	-0-	25	1	1496	2	Y	16		35
09	1680 X	1583	-0-	-97	-0-	18	9	1538	2	Y	1		36
10	1736 X	1716	-0-	-20	-0-	44	1	1385	2	Y	5	3 8	38
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1	9	1364	2	Y	-0-		38
12	1643 X	1636	-0-	-7	-0-	325	1	980	2	Y	10	39 1	9
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-	6	9			Y	NO RPT		9

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788													
08	992 N	797	-0-	-195	-0-	7	1	790	2	Y	-0-	55 1	14
09	900 N	651	-0-	-249	-0-	6	1	645	2	Y	-0-		14
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	54	1	908	2	Y	-0-		14
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	40	1	727	2	Y	-0-		14
*12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	56	1	981	2	Y	-0-		14
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT		14

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660													
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2375	3	4	9	N	4		172
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2663	3	23	9	N	21		193
10	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2986	3	6	9	N	5		198
11	2310 N	1150	-0-	-1160	-0-	1136	3	14	9	N	13	166 1	45
12	2573 N	730	-0-	-1843	-0-	730	3			N	-0-		45
01	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT		45

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755													
08	2232 N	2162	-0-	-70	-0-	19	1	2133	2	N	9		37
09	2280 N	1690	-0-	-590	-0-	10	9	1675	2	N	-0-		37
10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	15	1	2295	2	N	1	1 8	37
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	136	1	2102	2	N	6		43
*12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	1	9	2110	2	N	-0-		43
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	120	1			N	NO RPT		43

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			//CONT.//	559624										
FLANAGAN			WELL #:	2	RRCID ->	234412	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9428	-	10698
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3844 X	3369	-0-	-475	-0-	30	1	3326	2	Y	12	133	1	28
						13	9							
09	3720 X	3130	-0-	-590	-0-	28	1	3091	2	Y	10			38
						11	9							
10	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	220	1	3717	2	Y	20	3	8	55
						22	9							
11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	182	1	3301	2	Y	17			72
						19	9							
*12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	208	1	3648	2	Y	22			94
						24	9							
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			94

KATHERINE			WELL #:	6	RRCID ->	234548	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9884	-	10930
08	310 N	166	-0-	-144	-0-	1	1	165	2	Y	-0-	23	1	5
09	300 N	157	-0-	-143	-0-	1	1	156	2	Y	-0-			5
10	310 N	220	-0-	-90	-0-	12	1	208	2	Y	-0-			5
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			5
*12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	104	1	1818	2	Y	11			16
						12	9							
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			16

JONES			WELL #:	1	RRCID ->	234772	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	10995	PERF.	9754	-	10828
08	3100 N	2968	-0-	-132	197	702	1	2260	3	N	5	146	1	43
						6	9							
09	4731 X	4534	-0-	-197	-0-	1146	1	3388	3	N	-0-			43
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2885	3	32	9	N	29			72
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2896	3	31	9	N	28			100
*12	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3022	3	21	9	N	19			119
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			119

KANGERGA BROS.			WELL #:	10	RRCID ->	238202	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	10776	PERF.	9560	-	10672
08	2790 X	2620	-0-	-170	-0-	23	1	2597	2	Y	-0-	12	1	2
09	2640 X	2424	-0-	-216	-0-	22	1	2402	2	Y	-0-			2
10	2852 X	2803	-0-	-49	-0-	157	1	2644	2	Y	2	1	8	3
						2	9							
11	2760 X	2749	-0-	-11	-0-	144	1	2605	2	Y	-0-			3
12	2852 X	2704	-0-	-148	-0-	146	1	2555	2	Y	3			6
						3	9							
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			6

RIO			WELL #:	3	RRCID ->	240430	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9464	-	10674
08	3100 N	3684	-0-	584	584	3651	3	33	9	N	30			148
09	3000 N	3779	-0-	779	1363	3775	3	4	9	N	4			152
10	4072 X	2709	-0-	-1363	-0-	2702	3	7	9	N	6			158
11	2850 X	2232	-0-	-618	-0-	2189	3	43	9	N	39	175	1	22
12	2945 X	1550	-0-	-1395	-0-	1543	3	7	9	N	6			28
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			28

FLANAGAN			WELL #:	3	RRCID ->	242310	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	9466	-	10688
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3986	3	50	9	N	45			158
09	3570 X	3066	-0-	-504	-0-	3066	3			N	-0-			158
10	3689 X	3015	-0-	-674	-0-	2989	3	26	9	N	24			182
11	3570 X	2696	-0-	-874	-0-	2667	3	29	9	N	26			208
12	3689 X	3279	-0-	-410	-0-	3269	3	10	9	N	9			217
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			217

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1880	3	54	9	N	49	191	1	168
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2149	3	29	9	N	26			194
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2018	3	106	9	N	96			290
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1953	3	151	9	N	137	338	1	89
12	2263 N	2012	-0-	-251	-0-	1937	3	75	9	N	68			157
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			157

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	158	1	18
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			18
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	N	4			22
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			22
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			22
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			22

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

08	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	215	1	1357	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1491	-0-	-99	-0-	10	1	1481	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	493	-0-	-1181	-0-	4	1	489	2	N	-0-			-0-
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1137	-0-	-413	-0-	6	1	1131	2	N	-0-			-0-
*01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	6	1	1039	2	N	-0-			-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

08	1519 N	966	-0-	-553	-0-	132	1	834	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	696	-0-	-774	-0-	5	1	691	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	653	-0-	-711	-0-	5	1	648	2	N	-0-			-0-
11	930 N	589	-0-	-341	-0-	3	1	586	2	N	-0-			-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	6	1	1030	2	N	-0-			-0-
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	5	1	840	2	N	-0-			-0-

MUCKLEROEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

08	527 N	319	-0-	-208	-0-	44	1	275	2	N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	2	N	-0-			-0-
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	2	N	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	476	2	N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	2	1	290	2	N	-0-			-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	2	1	339	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK			
PATARA OIL & GAS LLC			643251						
MCCUNE, JAMES E.		WELL #:	1	RRCID -> 097483	COMPL. DATE 09/15/1981	TOTAL DEPTH 11513	PERF.10716	- 11334	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		695 N	695	-0-	-0-	673 2	22 9	N	20
09		540 N	538	-0-	-2	538 2		N	-0-
10		695 N	695	-0-	-0-	673 2	22 9	N	20
11		660 N	642	-0-	-18	632 2	10 9	N	9
12		564 N	564	-0-	-0-	564 2		N	-0-
01		682 N	631	-0-	-51	610 2	21 9	N	19

PRINCESS THREE OPERATING, LLC			677993						
MCNEE, PETE		WELL #:	2	RRCID -> 116256	COMPL. DATE 01/07/1985	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10477	- 10684	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143						
ALLEN, DAVID		WELL #:	1	RRCID -> 091969	COMPL. DATE 09/06/1980	TOTAL DEPTH 11947	PERF. N/A		
08	DLQ G-10	1626	-0-	1626	1626	117 1	1509 2	Y	-0-
09	DLQ G-10	1560	-0-	1560	3186	116 1	1444 2	Y	-0-
10	1200 N	1633	-0-	433	3619	124 1	1509 2	Y	-0-
11	3000 N	1582	-0-	-1418	2201	125 1	1457 2	Y	-0-
12	3100 N	1632	-0-	-1468	733	131 1	1501 2	Y	-0-
*01	2410 N	1677	-0-	-733	-0-	138 1	1539 2	Y	-0-

BARRON, PEARL UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 093711	COMPL. DATE 04/10/1981	TOTAL DEPTH 10776	PERF.10482	- 10658	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRIGHTWELL		WELL #:	1	RRCID -> 165403	COMPL. DATE 07/12/2009	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10513	- 10528	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILKERSON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 173627	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH 11804	PERF. 9681	- 10505	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 742143									
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1										WELL #:	1	RRCID ->	177054	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	9438 - 10546
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	DLQ	G-10	1489	-0-	1489	1489	57	1	1432	2	Y	-0-			112				
09	DLQ	G-10	2388	-0-	2380	3869	93	1	2287	2	Y	-0-			112				
10		1200 N	2172	-0-	972	4841	85	1	2087	2	Y	-0-			112				
11		3000 N	2052	-0-	-948	3893	81	1	1971	2	Y	-0-			112				
12		3100 N	1917	-0-	-1183	2710	76	1	1827	2	Y	13	101	1	24				
*01		3100 N	1856	-0-	-1244	1466	14	9											
							77	1	1758	2	Y	19			43				
							21	9											

WILKERSON GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	179096	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	10737	PERF.	9422 - 10611
08	DLQ	G-10	908	-0-	908	908	35	1	873	2	Y	-0-			-0-				
09	DLQ	G-10	914	-0-	914	1822	36	1	878	2	Y	-0-			-0-				
10		1200 N	938	-0-	-262	1560	37	1	901	2	Y	-0-			-0-				
11		2388 N	828	-0-	-1560	-0-	33	1	795	2	Y	-0-			-0-				
12		930 N	779	-0-	-151	-0-	31	1	748	2	Y	-0-			-0-				
01		930 N	746	-0-	-184	-0-	31	1	715	2	Y	-0-			-0-				

MARKEY #1										WELL #:	1	RRCID ->	192020	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9781 - 10672
08	DLQ	G-10	891	-0-	891	891	64	1	827	2	Y	-0-			-0-				
09	DLQ	G-10	798	-0-	798	1689	59	1	739	2	Y	-0-			-0-				
10		1200 N	830	-0-	-370	1319	63	1	767	2	Y	-0-			-0-				
11		1850 N	531	-0-	-1319	-0-	42	1	489	2	Y	-0-			-0-				
12		837 N	587	-0-	-250	-0-	47	1	540	2	Y	-0-			-0-				
01		837 N	543	-0-	-294	-0-	45	1	498	2	Y	-0-			-0-				

SPIKES GAS UNIT NO. 1										WELL #:	1	RRCID ->	192342	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9573 - 10653
08	DLQ	G-10	2117	-0-	2117	2117	81	1	2036	2	Y	-0-			-0-				
09	DLQ	G-10	2124	-0-	2124	4241	82	1	2019	2	Y	21			21				
10		1200 N	2268	-0-	1068	5309	23	9											
							88	1	2179	2	Y	1	1	8	21				
11		3000 N	2175	-0-	-825	4484	1	9											
12		3100 N	2047	-0-	-1053	3431	86	1	2089	2	Y	-0-			21				
*01		3100 N	2002	-0-	-1098	2333	82	1	1952	2	Y	12	20	1	1 8				
							13	9							12				
							84	1	1918	2	Y	-0-			12				

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1										WELL #:	1	RRCID ->	192489	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	9596 - 10600
08	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	1276	49	1	1226	2	Y	1	1	8	-0-				
09	DLQ	G-10	466	-0-	466	1742	1	9							-0-				
10		2049 X	307	-0-	-1742	-0-	18	1	446	2	Y	2	2	8	-0-				
11		179 X	179	-0-	-0-	-0-	2	9							-0-				
12		2201 X	129	-0-	-2072	-0-	12	1	289	2	Y	5	5	8	-0-				
01		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	6	9							-0-				
							7	1	170	2	Y	2	2	8	-0-				
							2	9							-0-				
							5	1	118	2	Y	5	5	8	-0-				
							6	9							-0-				

WYLIE										WELL #:	1	RRCID ->	193863	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	9473 - 10732
08	DLQ	G-10	694	-0-	694	694	50	1	644	2	Y	-0-			24				
09	DLQ	G-10	915	-0-	915	1609	68	1	847	2	Y	-0-			24				
10		1200 N	1007	-0-	-193	1416	77	1	930	2	Y	-0-			24				
11		2419 N	1003	-0-	-1416	-0-	79	1	924	2	Y	-0-			24				
12		961 N	901	-0-	-60	-0-	72	1	829	2	Y	-0-			24				
01		992 N	852	-0-	-140	-0-	70	1	782	2	Y	-0-			24				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143										
MARKEY #2			WELL #: 1		RRCID -> 195739		COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	737	-0-	737	737	53	1	Y	684	2	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	928	-0-	928	1665	69	1	Y	859	2	-0-	-0-
10		1200 N	1314	-0-	114	1779	100	1	Y	1214	2	-0-	-0-
11		3000 N	1286	-0-	-1714	65	102	1	Y	1184	2	-0-	-0-
12		1445 N	1380	-0-	-65	-0-	110	1	Y	1270	2	-0-	-0-
01		1302 N	1267	-0-	-35	-0-	104	1	Y	1163	2	-0-	-0-

WORLEY			WELL #: 1		RRCID -> 196564		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726			
08	DLQ	G-10	555	-0-	555	555	22	1	Y	431	2	93	22
09	DLQ	G-10	561	-0-	561	1116	102	9	Y	24	1	86	14
10		1893 X	777	-0-	-1116	-0-	95	9	Y	31	1	16	9
11		428 X	428	-0-	-0-	-0-	18	9	Y	21	1	1	9
12		682 X	105	-0-	-577	-0-	1	9	Y	5	1	10	18
01		775 X	101	-0-	-674	-0-	11	9	Y	1	1	-0-	-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 196919		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659			
08		2232 N	2183	-0-	-49	-0-	83	1	N	2100	2	-0-	17
09		2160 N	2116	-0-	-44	-0-	82	1	N	2034	2	-0-	17
10		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	87	1	N	2151	2	1	17
11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	1	9	N	84	1	-0-	17
12		2201 N	2108	-0-	-93	-0-	85	1	N	2022	2	1	17
01		2232 N	2068	-0-	-164	-0-	1	9	N	86	1	-0-	17

WYLIE			WELL #: 2		RRCID -> 197475		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2		RRCID -> 197537		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692			
08	DLQ	G-10	2042	-0-	2042	2042	78	1	Y	1964	2	-0-	12
09	DLQ	G-10	1912	-0-	1912	3954	74	1	Y	1838	2	-0-	12
10		1200 N	2048	-0-	848	4802	80	1	Y	1968	2	-0-	12
11		3000 N	1988	-0-	-1012	3790	79	1	Y	1909	2	-0-	12
12		3100 N	2090	-0-	-1010	2780	84	1	Y	2006	2	-0-	12
*01		3100 N	2026	-0-	-1074	1706	83	1	Y	1915	2	25	37
							28	9					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
LONDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(6DE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	511	-0-	511	511	37	1	474	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	521	-0-	521	1032	39	1	482	2	Y	-0-			-0-
10		1200 N	379	-0-	-821	211	29	1	350	2	Y	-0-			-0-
11		822 N	611	-0-	-211	-0-	48	1	563	2	Y	-0-			-0-
12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	54	1	621	2	Y	17	12	1	5
							19	9							
*01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	37	1	407	2	Y	-0-	5	1	-0-
RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569															
08	DLQ	G-10	2359	-0-	2359	2359	170	1	2189	2	Y	-0-			25
09	DLQ	G-10	2396	-0-	2396	4755	178	1	2218	2	Y	-0-			25
10		7143 X	2388	-0-	-4755	-0-	182	1	2206	2	Y	-0-			25
11		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	184	1	2142	2	Y	79			104
							87	9							
12		2480 X	2479	-0-	-1	-0-	192	1	2206	2	Y	74	111	1	67
							81	9							
01		2480 X	2398	-0-	-82	-0-	198	1	2200	2	Y	-0-			67
ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530															
08	DLQ	G-10	1565	-0-	1565	1565	113	1	1452	2	Y	-0-			27
09	DLQ	G-10	1537	-0-	1537	3102	114	1	1423	2	Y	-0-			27
10		1200 N	1606	-0-	406	3508	122	1	1484	2	Y	-0-			27
11		3000 N	1493	-0-	-1507	2001	118	1	1375	2	Y	-0-			27
12		3100 N	1472	-0-	-1628	373	118	1	1354	2	Y	-0-			27
*01		1775 N	1402	-0-	-373	-0-	116	1	1286	2	Y	-0-			27
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785															
08		2046 N	1964	-0-	-82	-0-	233	1	1574	2	N	143	163	1	26
							157	9							
09		1890 N	1803	-0-	-87	-0-	214	1	1589	2	N	-0-			26
10		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	249	1	1943	2	N	-0-			26
11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	236	1	1782	2	N	-0-			26
12		1860 N	1765	-0-	-95	-0-	204	1	1560	2	N	1			27
							1	9							
*01		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	316	1	2226	2	N	-0-			27
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648															
08	DLQ	G-10	1664	-0-	1664	1664	120	1	1544	2	Y	-0-			115
09	DLQ	G-10	1709	-0-	1709	3373	127	1	1582	2	Y	-0-			115
10		5102 X	1729	-0-	-3373	-0-	132	1	1597	2	Y	-0-			115
11		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	123	1	1434	2	Y	35			150
							39	9							
12		1767 X	1618	-0-	-149	-0-	128	1	1473	2	Y	15	97	1	68
							17	9							
01		1767 X	1591	-0-	-176	-0-	131	1	1460	2	Y	-0-			68
PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619															
08	DLQ	G-10	2196	-0-	2196	2196	158	1	2038	2	Y	-0-			16
09	DLQ	G-10	2034	-0-	2034	4230	151	1	1883	2	Y	-0-			16
10		1200 N	2142	-0-	942	5172	163	1	1979	2	Y	-0-			16
11		3000 N	2051	-0-	-949	4223	162	1	1889	2	Y	-0-			16
12		3100 N	2050	-0-	-1050	3173	164	1	1886	2	Y	-0-			16
*01		3100 N	2087	-0-	-1013	2160	172	1	1915	2	Y	-0-			16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143											
CRIM			WELL #:		1	RRCID -> 201647				COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1844	-0-	1844	1844	133	1	1711	2	Y	-0-				24
09	DLQ	G-10	1720	-0-	1720	3564	127	1	1592	2	Y	1	1	8		24
10	1200	N	1770	-0-	570	4134	135	1	1635	2	Y	-0-				24
11	3000	N	1655	-0-	-1345	2789	131	1	1523	2	Y	1	1	8		24
12	3100	N	1702	-0-	-1398	1391	136	1	1562	2	Y	4	4	8		24
*01	3067	N	1676	-0-	-1391	-0-	138	1	1536	2	Y	2	2	8		24

ALLEN, DAVID			WELL #:		3	RRCID -> 201717				COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUSHTON			WELL #:		2	RRCID -> 202010				COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610			
08	DLQ	G-10	2274	-0-	2274	2274	164	1	2110	2	Y	-0-				23
09	DLQ	G-10	2108	-0-	2108	4382	156	1	1952	2	Y	-0-				23
10	1200	N	2227	-0-	1027	5409	170	1	2057	2	Y	-0-				23
11	3000	N	2049	-0-	-951	4458	162	1	1887	2	Y	-0-				23
12	3100	N	2064	-0-	-1036	3422	165	1	1899	2	Y	-0-				23
*01	3100	N	2149	-0-	-951	2471	177	1	1972	2	Y	-0-				23

PRIOR GU			WELL #:		1	RRCID -> 202404				COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609			
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	93	1	1622	2	N	-0-				76
09	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	90	1	1518	2	N	-0-				76
10	1736	X	1121	-0-	-615	-0-	93	1	1028	2	N	-0-				76
11	1650	X	1172	-0-	-478	-0-	90	1	1082	2	N	-0-				76
12	1736	X	1013	-0-	-723	-0-	93	1	919	2	N	1	1	8		76
01	1705	X	1038	-0-	-667	-0-	93	1	945	2	N	-0-				76

KANGERGA-DEVOS			WELL #:		1	RRCID -> 202757				COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030			
08	DLQ	G-10	1619	-0-	1619	1619	62	1	1557	2	Y	-0-				21
09	DLQ	G-10	2224	-0-	2224	3843	87	1	2137	2	Y	-0-				21
10	5563	X	1720	-0-	-3843	-0-	67	1	1653	2	Y	-0-				21
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	60	1	1441	2	Y	-0-				21
12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	94	1	2260	2	Y	1	1	8		21
01	2294	X	1559	-0-	-735	-0-	65	1	1494	2	Y	-0-				21

EASTLAND			WELL #:		2	RRCID -> 203001				COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554			
08	DLQ	G-10	1235	-0-	1235	1235	89	1	1146	2	Y	-0-				25
09	DLQ	G-10	1187	-0-	1187	2422	88	1	1099	2	Y	-0-				25
10	1200	N	1212	-0-	12	2434	92	1	1120	2	Y	-0-				25
11	3000	N	1141	-0-	-1859	575	90	1	1051	2	Y	-0-				25
12	1730	N	1155	-0-	-575	-0-	92	1	1063	2	Y	-0-				25
01	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	94	1	1048	2	Y	-0-				25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//	742143									
MARKEY #2			WELL #:	5	RRCID ->	203002	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	7408 - 10570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1287	-0-	1287	1287	91 1	1178 2	Y	16	16 1		6
09	DLQ	G-10	1460	-0-	1460	2747	18 9 107 1	1340 2	Y	12	10 1		8
10		1200 N	1535	-0-	335	3082	13 9 116 1	1401 2	Y	16	14 1		10
11		3000 N	1457	-0-	-1543	1539	18 9 114 1	1326 2	Y	15	21 1		4
12		2692 N	1153	-0-	-1539	-0-	17 9 92 1	1060 2	Y	1	2 1		3
01		1550 N	1507	-0-	-43	-0-	1 9 124 1	1383 2	Y	-0-	3 1		-0-
MARKEY #2			WELL #:	2	RRCID ->	203003	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9562 - 10682	
08	DLQ	G-10	1026	-0-	1026	1026	74 1	952 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	967	-0-	967	1993	72 1	895 2	Y	-0-			-0-
10		1200 N	929	-0-	-271	1722	71 1	858 2	Y	-0-			-0-
11		2355 N	633	-0-	-1722	-0-	50 1	583 2	Y	-0-			-0-
12		992 N	776	-0-	-216	-0-	62 1	714 2	Y	-0-			-0-
01		930 N	825	-0-	-105	-0-	68 1	757 2	Y	-0-			-0-
EASTLAND			WELL #:	1	RRCID ->	203004	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10568	
08	DLQ	G-10	947	-0-	947	947	68 1	879 2	Y	-0-			24
09	DLQ	G-10	626	-0-	626	1573	46 1	580 2	Y	-0-			24
10		2270 X	697	-0-	-1573	-0-	53 1	644 2	Y	-0-			24
11		509 X	509	-0-	-0-	-0-	40 1	469 2	Y	-0-			24
12		961 X	513	-0-	-448	-0-	41 1	472 2	Y	-0-			24
01		961 X	468	-0-	-493	-0-	39 1	429 2	Y	-0-			24
MARKEY #2			WELL #:	4	RRCID ->	203022	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9460 - 10579	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WYLIE			WELL #:	3	RRCID ->	203788	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7519 - 10596	
08	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	1475	106 1	1369 2	Y	-0-			69
09	DLQ	G-10	1554	-0-	1554	3029	106 1	1327 2	Y	110	152 1		27
10		1200 N	1544	-0-	344	3373	121 9 118 1	1426 2	Y	-0-			27
11		3000 N	1490	-0-	-1510	1863	118 1	1372 2	Y	-0-			27
12		3100 N	1599	-0-	-1501	362	128 1	1471 2	Y	-0-			27
*01		2004 N	1642	-0-	-362	-0-	135 1	1507 2	Y	-0-			27
STINGRAY			WELL #:	1	RRCID ->	203794	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10210 - 10742	
08	DLQ	G-10	1704	-0-	1704	1704	123 1	1581 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1541	-0-	1541	3245	114 1	1427 2	Y	-0-			-0-
10		5082 X	1837	-0-	-3245	-0-	140 1	1697 2	Y	-0-			-0-
11		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	121 1	1416 2	Y	-0-			-0-
12		1736 X	1557	-0-	-179	-0-	125 1	1432 2	Y	-0-			-0-
01		1829 X	1781	-0-	-48	-0-	147 1	1634 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
LONDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1732	-0-	1732	1732	123	1	1591	2	Y	16	16 1	9
09	DLQ G-10	1793	-0-	1793	3525	18	9	1648	2	Y	12	11 1	10
10	1200 N	1953	-0-	753	4278	13	9	1788	2	Y	16	14 1	12
11	3000 N	1856	-0-	-1144	3134	147	1	1693	2	Y	16	23 1	5
12	3100 N	1908	-0-	-1192	1942	18	9	1753	2	Y	2	2 1	5
*01	3100 N	1858	-0-	-1242	700	153	1	1705	2	Y	-0-	5 1	-0-
MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670													
08	DLQ G-10	2403	-0-	2403	2403	173	1	2230	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	2362	-0-	2362	4765	175	1	2187	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1200 N	2513	-0-	1313	6078	191	1	2322	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2480	-0-	-520	5558	196	1	2284	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	2594	-0-	-506	5052	208	1	2386	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	3100 N	2634	-0-	-466	4586	217	1	2417	2	Y	-0-	-0-	-0-
MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634													
08	DLQ G-10	2047	-0-	2047	2047	147	1	1900	2	Y	-0-	-0-	16
09	DLQ G-10	1885	-0-	1885	3932	140	1	1745	2	Y	-0-	-0-	16
10	1200 N	1939	-0-	739	4671	148	1	1791	2	Y	-0-	-0-	16
11	3000 N	1938	-0-	-1062	3609	151	1	1758	2	Y	26	-0-	42
12	3100 N	2013	-0-	-1087	2522	29	9	1845	2	Y	6	34 1	14
*01	3100 N	1941	-0-	-1159	1363	161	1	1781	2	Y	-0-	-0-	14
EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616													
08	DLQ G-10	3400	-0-	3400	3400	245	1	3155	2	Y	-0-	-0-	32
09	DLQ G-10	3076	-0-	3076	6476	227	1	2840	2	Y	8	-0-	40
10	9289 X	2813	-0-	-6476	-0-	9	9	2599	2	Y	-0-	-0-	40
11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	214	1	2573	2	Y	-0-	-0-	40
12	3596 X	2945	-0-	-651	-0-	221	1	2649	2	Y	59	66 1	33
01	3410 X	2755	-0-	-655	-0-	231	1	2528	2	Y	-0-	-0-	33
MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708													
08	DLQ G-10	2695	-0-	2695	2695	194	1	2501	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	2668	-0-	2668	5363	198	1	2470	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	8188 X	2825	-0-	-5363	-0-	215	1	2610	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	212	1	2475	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	212	1	2591	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2821 X	2716	-0-	-105	-0-	226	1	2492	2	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	206942	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10786	PERF.	9400 - 10652			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COBRA #1		WELL #:		1	RRCID ->	207207	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9560 - 10664			
08	DLQ G-10	2597	-0-	2597	2597	184	1	2379	2	Y	31	27	1		6
09	DLQ G-10	2491	-0-	2491	5088	183	1	2283	2	Y	23	18	1		11
10	1200 N	2595	-0-	1395	6483	195	1	2368	2	Y	29	25	1		15
11	3000 N	2489	-0-	-511	5972	194	1	2263	2	Y	29	41	1		3
12	3100 N	2542	-0-	-558	5414	200	1	2295	2	Y	43	35	1		11
*01	3100 N	2582	-0-	-518	4896	205	1	2282	2	Y	86	70	1		27

VIPER #2		WELL #:		1	RRCID ->	207313	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9409 - 10662			
08	DLQ G-10	2538	-0-	2538	2538	183	1	2355	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	2526	-0-	2526	5064	187	1	2339	2	Y	-0-				-0-
10	1200 N	2640	-0-	1440	6504	201	1	2439	2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	2585	-0-	-415	6089	204	1	2381	2	Y	-0-				-0-
12	3100 N	2670	-0-	-430	5659	214	1	2456	2	Y	-0-				-0-
*01	3100 N	2698	-0-	-402	5257	222	1	2476	2	Y	-0-				-0-

ALLEN, DAVID		WELL #:		5	RRCID ->	207318	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9512 - 10697			
08	DLQ G-10	2890	-0-	2890	2890	208	1	2682	2	Y	-0-				25
09	DLQ G-10	2711	-0-	2711	5601	201	1	2510	2	Y	-0-				25
10	8391 X	2790	-0-	-5601	-0-	213	1	2577	2	Y	-0-				25
11	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	211	1	2457	2	Y	-0-				25
12	2914 X	2839	-0-	-75	-0-	227	1	2612	2	Y	-0-				25
01	2883 X	2706	-0-	-177	-0-	223	1	2483	2	Y	-0-				25

WILKINS		WELL #:		3	RRCID ->	207319	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9439 - 10664			
08	DLQ G-10	1579	-0-	1579	1579	114	1	1465	2	Y	-0-				27
09	DLQ G-10	1387	-0-	1387	2966	103	1	1284	2	Y	-0-				27
10	1200 N	1538	-0-	338	3304	117	1	1421	2	Y	-0-				27
11	3000 N	1538	-0-	-1462	1842	117	1	1368	2	Y	48				75
12	3100 N	1544	-0-	-1556	286	123	1	1408	2	Y	12	60	1		27
*01	1811 N	1525	-0-	-286	-0-	126	1	1399	2	Y	-0-				27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	1397	-0-	1397	1397	51	1	1292	2	Y	49	56	1	75
							54	9							
09	DLQ	G-10	1405	-0-	1405	2802	53	1	1316	2	Y	33	62	1	46
							36	9							
10		1200 N	1305	-0-	105	2907	51	1	1254	2	Y	-0-			46
11		3000 N	1231	-0-	-1769	1138	48	1	1168	2	Y	14			60
							15	9							
12		2354 N	1216	-0-	-1138	-0-	49	1	1167	2	Y	-0-			60
01		1302 N	1069	-0-	-233	-0-	44	1	1008	2	Y	15			75
							17	9							
ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648															
08	DLQ	G-10	3033	-0-	3033	3033	218	1	2815	2	Y	-0-			50
09	DLQ	G-10	2698	-0-	2698	5731	200	1	2498	2	Y	-0-			50
10		8467 X	2736	-0-	-5731	-0-	208	1	2528	2	Y	-0-			50
11		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	208	1	2423	2	Y	-0-			50
12		3038 X	2724	-0-	-314	-0-	218	1	2506	2	Y	-0-			50
01		2728 N	2719	-0-	-9	-0-	224	1	2495	2	Y	-0-			50
MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669															
08	DLQ	G-10	1922	-0-	1922	1922	138	1	1784	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1742	-0-	1742	3664	129	1	1613	2	Y	-0-			-0-
10		1200 N	1216	-0-	16	3680	93	1	1123	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	1259	-0-	-1741	1939	99	1	1160	2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	1169	-0-	-1931	8	94	1	1075	2	Y	-0-			-0-
01		1209 N	1193	-0-	-16	-0-	98	1	1095	2	Y	-0-			-0-
ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628															
08	DLQ	G-10	2970	-0-	2970	2970	214	1	2756	2	Y	-0-			60
09	DLQ	G-10	2741	-0-	2741	5711	203	1	2538	2	Y	-0-			60
10		1200 N	2798	-0-	1598	7309	213	1	2585	2	Y	-0-			60
11		3000 N	2715	-0-	-285	7024	211	1	2463	2	Y	37			97
							41	9							
12		3100 N	2776	-0-	-324	6700	222	1	2554	2	Y	-0-			97
*01		3100 N	2691	-0-	-409	6291	222	1	2469	2	Y	-0-			97
MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642															
08	DLQ	G-10	2576	-0-	2576	2576	185	1	2391	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2423	-0-	2423	4999	180	1	2243	2	Y	-0-			-0-
10		1200 N	2406	-0-	1206	6205	183	1	2223	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	2335	-0-	-665	5540	184	1	2151	2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	2403	-0-	-697	4843	192	1	2211	2	Y	-0-			-0-
*01		3100 N	2372	-0-	-728	4115	195	1	2177	2	Y	-0-			-0-
PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290															
08	DLQ	G-10	1160	-0-	1160	1160	132	1	1028	2	Y	-0-			67
09	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	3227	238	1	1829	2	Y	-0-			67
10		5231 X	2004	-0-	-3227	-0-	238	1	1766	2	Y	-0-			67
11		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	126	1	1030	2	Y	-0-			67
12		2139 X	972	-0-	-1167	-0-	104	1	868	2	Y	-0-			67
01		2139 X	1388	-0-	-751	-0-	269	1	1119	2	Y	-0-			67

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//	742143									
MODISETTE			WELL #:	1	RRCID ->	209581	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	9301 - 10738	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

08	DLQ	G-10	2246	-0-	2246	2246	289	1	1956	2	N	1	49
09	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	4058	215	1	1596	2	N	1	49
10		6207 X	2149	-0-	-4058	-0-	244	1	1904	2	N	1	49
11		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	227	1	1712	2	N	24	72
12		2232 X	2088	-0-	-144	-0-	241	1	1844	2	N	3	72
01		2232 X	2177	-0-	-55	-0-	270	1	1906	2	N	1	72

MARKEY #1			WELL #:	2	RRCID ->	209855	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9512 - 10666	
08	DLQ	G-10	2027	-0-	2027	2027	146	1	1881	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	2169	-0-	2169	4196	161	1	2008	2	Y	-0-	-0-
10		1200 N	2303	-0-	1103	5299	175	1	2128	2	Y	-0-	-0-
11		3000 N	2076	-0-	-924	4375	164	1	1912	2	Y	-0-	-0-
12		3100 N	2213	-0-	-887	3488	177	1	2036	2	Y	-0-	-0-
*01		3100 N	2283	-0-	-817	2671	188	1	2095	2	Y	-0-	-0-

LONDON			WELL #:	5	RRCID ->	209856	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9432 - 10600	
08	DLQ	G-10	823	-0-	823	823	59	1	764	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	818	-0-	818	1641	61	1	757	2	Y	-0-	-0-
10		1200 N	871	-0-	-329	1312	66	1	805	2	Y	-0-	-0-
11		2070 N	758	-0-	-1312	-0-	60	1	698	2	Y	-0-	-0-
12		806 N	763	-0-	-43	-0-	61	1	702	2	Y	-0-	-0-
*01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	86	1	954	2	Y	-0-	-0-

MARKEY #1			WELL #:	3	RRCID ->	210774	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9491 - 10701	
08	DLQ	G-10	2374	-0-	2374	2374	171	1	2203	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	2216	-0-	2216	4590	164	1	2052	2	Y	-0-	-0-
10		1200 N	2254	-0-	1054	5644	172	1	2082	2	Y	-0-	-0-
11		3000 N	2340	-0-	-660	4984	185	1	2155	2	Y	-0-	-0-
12		3100 N	2552	-0-	-548	4436	204	1	2348	2	Y	-0-	-0-
*01		3100 N	2345	-0-	-755	3681	193	1	2152	2	Y	-0-	-0-

VIPER #2			WELL #:	2	RRCID ->	211639	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9427 - 10652	
08	DLQ	G-10	1312	-0-	1312	1312	94	1	1218	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	1320	-0-	1320	2632	96	1	1196	2	Y	25	10
10		4265 X	1633	-0-	-2632	-0-	124	1	1509	2	Y	-0-	-0-
11		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	109	1	1267	2	Y	6	-0-
12		2325 X	1155	-0-	-1170	-0-	91	1	1045	2	Y	17	5
01		1643 X	1531	-0-	-112	-0-	126	1	1405	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
08	DLQ	G-10	3044	-0-	3044	3044	219	1	2825	2	Y	-0-	161
09	DLQ	G-10	2705	-0-	2705	5749	201	1	2504	2	Y	-0-	161
10		8566 X	2817	-0-	-5749	-0-	215	1	2602	2	Y	-0-	161
11		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	218	1	2544	2	Y	-0-	161
12		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	228	1	2621	2	Y	17	58
							19	9					
*01		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	233	1	2598	2	Y	-0-	58

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669													
08	DLQ	G-10	1641	-0-	1641	1641	118	1	1523	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	1623	-0-	1623	3264	120	1	1503	2	Y	-0-	-0-
10		1200 N	1618	-0-	418	3682	123	1	1495	2	Y	-0-	-0-
11		3000 N	1634	-0-	-1366	2316	129	1	1505	2	Y	-0-	-0-
12		3100 N	1394	-0-	-1706	610	112	1	1282	2	Y	-0-	-0-
*01		2094 N	1484	-0-	-610	-0-	122	1	1362	2	Y	-0-	-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640													
08	DLQ	G-10	2063	-0-	2063	2063	148	1	1915	2	Y	-0-	23
09	DLQ	G-10	1866	-0-	1866	3929	138	1	1728	2	Y	-0-	23
10		1200 N	1935	-0-	735	4664	147	1	1788	2	Y	-0-	23
11		3000 N	1860	-0-	-1140	3524	147	1	1713	2	Y	-0-	23
12		3100 N	1922	-0-	-1178	2346	154	1	1768	2	Y	-0-	23
*01		3100 N	1902	-0-	-1198	1148	157	1	1745	2	Y	-0-	23

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664													
08	DLQ	G-10	4065	-0-	4065	4065	155	1	3910	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	3945	-0-	3945	8010	154	1	3791	2	Y	-0-	-0-
10		12230 X	4220	-0-	-8010	-0-	165	1	4055	2	Y	-0-	-0-
11		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	158	1	3827	2	Y	-0-	-0-
12		4092 X	3967	-0-	-125	-0-	159	1	3808	2	Y	-0-	-0-
01		4216 X	3878	-0-	-338	-0-	162	1	3716	2	Y	-0-	-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732													
08	DLQ	G-10	1370	-0-	1370	1370	52	1	1318	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	1367	-0-	1367	2737	53	1	1314	2	Y	-0-	-0-
10		1200 N	1496	-0-	296	3033	58	1	1438	2	Y	-0-	-0-
11		3000 N	1376	-0-	-1624	1409	55	1	1321	2	Y	-0-	-0-
12		2777 N	1368	-0-	-1409	-0-	55	1	1313	2	Y	-0-	-0-
01		1488 N	1361	-0-	-127	-0-	57	1	1304	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LONDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2663	-0-	2663	2663	192	1	2471	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	2768	-0-	2768	5431	205	1	2563	2	Y	-0-		-0-
10		8294 X	2863	-0-	-5431	-0-	218	1	2645	2	Y	-0-		-0-
11		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	210	1	2455	2	Y	-0-		-0-
12		2883 X	2749	-0-	-134	-0-	220	1	2529	2	Y	-0-		-0-
01		2852 X	2755	-0-	-97	-0-	227	1	2528	2	Y	-0-		-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762														
08	DLQ	G-10	2686	-0-	2686	2686	193	1	2493	2	Y	-0-	4 1	-0-
09	DLQ	G-10	2718	-0-	2718	5404	201	1	2509	2	Y	7	4 1	3
10		8583 X	3179	-0-	-5404	-0-	242	1	2934	2	Y	3	4 1	2
11		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	240	1	2799	2	Y	-0-	2 1	-0-
12		2914 X	2869	-0-	-45	-0-	230	1	2639	2	Y	-0-		-0-
01		3193 X	3165	-0-	-28	-0-	261	1	2904	2	Y	-0-		-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748														
08	DLQ	G-10	2886	-0-	2886	2886	208	1	2678	2	Y	-0-		27
09	DLQ	G-10	2789	-0-	2789	5675	190	1	2366	2	Y	212	176 1	63
10		600 N	2655	-0-	2055	7730	233	9	2453	2	Y	-0-		63
11		3000 N	2620	-0-	-380	7350	202	1	2413	2	Y	-0-		63
12		3100 N	2833	-0-	-267	7083	207	1	2476	2	Y	129	165 1	27
*01		3100 N	2569	-0-	-531	6552	215	1	2357	2	Y	-0-		27

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774														
08	DLQ	G-10	2147	-0-	2147	2147	154	1	1993	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	2071	-0-	2071	4218	154	1	1917	2	Y	-0-		-0-
10		1200 N	2118	-0-	918	5136	161	1	1957	2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	2053	-0-	-947	4189	162	1	1891	2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	2111	-0-	-989	3200	169	1	1942	2	Y	-0-		-0-
*01		3100 N	2160	-0-	-940	2260	178	1	1982	2	Y	-0-		-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744														
08	DLQ	G-10	2588	-0-	2588	2588	333	1	2255	2	Y	-0-		61
09	DLQ	G-10	1976	-0-	1976	4564	234	1	1741	2	Y	1		62
10		6624 X	2060	-0-	-4564	-0-	233	1	1824	2	Y	3		65
11		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	218	1	1648	2	Y	36		101
12		2666 X	2239	-0-	-427	-0-	258	1	1968	2	Y	12	56 1	57
01		2573 X	2070	-0-	-503	-0-	257	1	1813	2	Y	-0-		57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LONDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
					(-)	(-)						
08	DLQ	G-10	2716	-0-	2716	2716	195	1	2521	2	Y	-0-
09	DLQ	G-10	2416	-0-	2416	5132	179	1	2237	2	Y	-0-
10		1200 N	2457	-0-	1257	6389	187	1	2270	2	Y	-0-
11		3000 N	2469	-0-	-531	5858	195	1	2274	2	Y	-0-
12		3100 N	2598	-0-	-502	5356	208	1	2390	2	Y	-0-
*01		3100 N	2413	-0-	-687	4669	199	1	2214	2	Y	-0-

LONDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662												
08	DLQ	G-10	2220	-0-	2220	2220	160	1	2060	2	Y	-0-
09	DLQ	G-10	2094	-0-	2094	4314	155	1	1939	2	Y	-0-
10		6567 X	2253	-0-	-4314	-0-	172	1	2081	2	Y	-0-
11		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	177	1	2068	2	Y	-0-
12		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	197	1	2268	2	Y	-0-
*01		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	211	1	2354	2	Y	-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696												
08	DLQ	G-10	1334	-0-	1334	1334	96	1	1238	2	Y	26
09	DLQ	G-10	1177	-0-	1177	2511	87	1	1090	2	Y	26
10		1200 N	1649	-0-	449	2960	126	1	1523	2	Y	26
11		3000 N	1023	-0-	-1977	983	81	1	942	2	Y	26
12		2050 N	1067	-0-	-983	-0-	85	1	982	2	Y	26
01		1643 N	1116	-0-	-527	-0-	92	1	1024	2	Y	26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676												
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667												
08	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634												
08	DLQ	G-10	667	-0-	667	667	25	1	642	2	Y	-0-
09	DLQ	G-10	648	-0-	648	1315	25	1	623	2	Y	-0-
10		1200 N	600	-0-	-600	715	23	1	577	2	Y	-0-
11		1278 N	563	-0-	-715	-0-	22	1	541	2	Y	-0-
12		682 N	594	-0-	-88	-0-	24	1	570	2	Y	-0-
01		589 N	494	-0-	-95	-0-	21	1	473	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
COBRA #1		WELL #:		17	RRCID ->	215516	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7464 - 10748	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	DLQ G-10	3309	-0-	3309	3309	236 1	32	3038 2	Y	32		107	
09	DLQ G-10	2363	-0-	2363	5672	35 9	32	2155 2	Y	32		139	
10	8383 X	2711	-0-	-5672	-0-	201 1	61	2443 2	Y	61	171 1	29	
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	67 9	13	2431 2	Y	13		42	
12	3317 X	2775	-0-	-542	-0-	14 9	7	222 1	Y	7		49	
01	3317 X	2898	-0-	-419	-0-	222 8 9	92	2545 2	Y	92		141	
						230 1		2567 2	Y				
						101 9							
VIPER #2		WELL #:		14	RRCID ->	215562	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9424 - 10674	
08	DLQ G-10	1178	-0-	1178	1178	84 1	12	1081 2	Y	12	12 1	2	
09	DLQ G-10	1174	-0-	1174	2352	13 9	11	1076 2	Y	11	9 1	4	
10	3390 X	1038	-0-	-2352	-0-	86 1	-0-	959 2	Y	-0-	4 1	-0-	
11	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	12 9	-0-	954 2	Y	-0-		-0-	
12	1209 X	1140	-0-	-69	-0-	79 1	-0-	1049 2	Y	-0-		-0-	
01	1209 X	1193	-0-	-16	-0-	82 1	-0-	1095 2	Y	-0-		-0-	
						91 1							
						98 1							
MARKEY #1		WELL #:		8	RRCID ->	216050	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9666 - 10759	
08	DLQ G-10	2609	-0-	2609	2609	188 1	-0-	2421 2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	2815	-0-	2815	5424	209 1	-0-	2606 2	Y	-0-		-0-	
10	8715 X	3291	-0-	-5424	-0-	251 1	-0-	3040 2	Y	-0-		-0-	
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	252 1	-0-	2945 2	Y	-0-		-0-	
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	294 1	-0-	3379 2	Y	-0-		-0-	
*01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	273 1	-0-	3037 2	Y	-0-		-0-	
BRIGHTWELL GU		WELL #:		1	RRCID ->	216075	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10582 - 10754	
08	DLQ G-10	2815	-0-	2815	2815	131 1	-0-	2684 2	Y	-0-		120	
09	DLQ G-10	4528	-0-	4528	7343	139 1	28	4358 2	Y	28	119 1	1 8 28	
10	10297 X	2954	-0-	-7343	-0-	31 9	3	2817 2	Y	3	1 8	30	
11	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	134 1	41	2377 2	Y	41	1 8	70	
12	4681 X	2189	-0-	-2492	-0-	3 9	2	2084 2	Y	2	2 8	70	
01	4681 X	3047	-0-	-1634	-0-	124 1	1	2896 2	Y	1	1 8	70	
						45 9							
						103 1							
						2 9							
						150 1							
						1 9							
WILKINS		WELL #:		5	RRCID ->	216276	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9392 - 10682	
08	DLQ G-10	1674	-0-	1674	1674	120 1	-0-	1554 2	Y	-0-		35	
09	DLQ G-10	1510	-0-	1510	3184	112 1	-0-	1398 2	Y	-0-		35	
10	1200 N	1300	-0-	100	3284	99 1	-0-	1201 2	Y	-0-		35	
11	3000 N	1011	-0-	-1989	1295	80 1	-0-	931 2	Y	-0-		35	
12	2476 N	1181	-0-	-1295	-0-	94 1	3	1084 2	Y	3	3 8	35	
01	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	3 9	-0-	1075 2	Y	-0-		35	
						96 1							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)				//CONT.// 61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.// 742143									
WILKINS				WELL #: 11	RRCID -> 216415	COMPL. DATE 10/11/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9470	- 10698				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	DLQ	G-10	1717	-0-	1717	1717	123 1	1581 2	Y	12	11 1	4	
09	DLQ	G-10	1695	-0-	1695	3412	13 9 125 1	1558 2	Y	11	9 1	6	
10		4682 X	1270	-0-	-3412	-0-	12 9 97 1	1173 2	Y	-0-	6 1	-0-	
11		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	115 1	1340 2	Y	-0-		-0-	
12		1829 X	1214	-0-	-615	-0-	97 1	1117 2	Y	-0-		-0-	
01		1767 X	1441	-0-	-326	-0-	119 1	1322 2	Y	-0-		-0-	
MARKEY #1				WELL #: 7	RRCID -> 216493	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9540	- 10679				
08	DLQ	G-10	3339	-0-	3339	3339	240 1	3099 2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	3698	-0-	3698	7037	274 1	3424 2	Y	-0-		-0-	
10		10328 X	3291	-0-	-7037	-0-	251 1	3040 2	Y	-0-		-0-	
11		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	225 1	2630 2	Y	-0-		-0-	
12		3782 X	3104	-0-	-678	-0-	249 1	2855 2	Y	-0-		-0-	
01		3782 X	2937	-0-	-845	-0-	242 1	2695 2	Y	-0-		-0-	
GENTRY C GU				WELL #: 1	RRCID -> 217278	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9572	- 10660				
08	DLQ	G-10	2621	-0-	2621	2621	126 1	2495 2	N	-0-		40	
09	DLQ	G-10	2387	-0-	2387	5008	121 1	2266 2	N	-0-		40	
10		7453 X	2445	-0-	-5008	-0-	99 1	2344 2	N	2	2 8	40	
11		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	106 1	2088 2	N	1	1 8	40	
12		2728 X	1989	-0-	-739	-0-	1 9 105 1	1859 2	N	23	1 8	62	
01		2635 X	1735	-0-	-900	-0-	25 9 26 1	1703 2	N	5		67	
COBRA #1				WELL #: 11	RRCID -> 217370	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 10935	PERF. 9564	- 10773				
08	DLQ	G-10	1860	-0-	1860	1860	134 1	1726 2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	1723	-0-	1723	3583	128 1	1595 2	Y	-0-		-0-	
10		5440 X	1857	-0-	-3583	-0-	141 1	1716 2	Y	-0-		-0-	
11		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	145 1	1695 2	Y	-0-		-0-	
12		1860 X	1825	-0-	-35	-0-	146 1	1679 2	Y	-0-		-0-	
*01		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	155 1	1723 2	Y	-0-		-0-	
LANDON				WELL #: 6	RRCID -> 217777	COMPL. DATE 01/09/2014	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7178	- 10726				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
VIPER #3				WELL #: 1	RRCID -> 217830	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9406	- 10665				
08	DLQ	G-10	995	-0-	995	995	72 1	923 2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	852	-0-	852	1847	63 1	789 2	Y	-0-		-0-	
10		1200 N	854	-0-	-346	-0-	65 1	789 2	Y	-0-		-0-	
11		2228 N	727	-0-	-1501	-0-	57 1	670 2	Y	-0-		-0-	
12		899 N	712	-0-	-187	-0-	57 1	655 2	Y	-0-		-0-	
01		868 N	709	-0-	-159	-0-	58 1	651 2	Y	-0-		-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	1761	-0-	1761	1761	126 1	1622 2	Y	12	13 1		3
09	DLQ G-10	1468	-0-	1468	3229	13 9 108 1	1348 2	Y	11	9 1		5
10	4578 X	1349	-0-	-3229	-0-	12 9 103 1	1246 2	Y	-0-	5 1		-0-
11	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	88 1	1024 2	Y	-0-			-0-
12	1767 X	1419	-0-	-348	-0-	114 1	1305 2	Y	-0-			-0-
01	1767 X	22	-0-	-1745	-0-	2 1	20 2	Y	-0-			-0-
MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716												
08	DLQ G-10	1691	-0-	1691	1691	122 1	1569 2	Y	-0-			27
09	DLQ G-10	1770	-0-	1770	3461	130 1	1626 2	Y	13			40
10	1200 N	1757	-0-	557	4018	14 9 134 1	1623 2	Y	-0-			40
11	3000 N	1913	-0-	-1087	2931	151 1	1762 2	Y	-0-			40
12	3100 N	2256	-0-	-844	2087	181 1	2075 2	Y	-0-			40
*01	3100 N	2070	-0-	-1030	1057	171 1	1899 2	Y	-0-			40
LONDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725												
08	DLQ G-10	1989	-0-	1989	1989	143 1	1846 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1856	-0-	1856	3845	138 1	1718 2	Y	-0-			-0-
10	5940 X	2095	-0-	-3845	-0-	160 1	1935 2	Y	-0-			-0-
11	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	112 1	1303 2	Y	-0-			-0-
12	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	188 1	2164 2	Y	-0-			-0-
01	2108 X	1879	-0-	-229	-0-	155 1	1724 2	Y	-0-			-0-
WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656												
08	DLQ G-10	1806	-0-	1806	1806	130 1	1676 2	Y	-0-			49
09	DLQ G-10	1547	-0-	1547	3353	115 1	1432 2	Y	-0-			49
10	DLQ G-10	1931	-0-	1931	5284	147 1	1784 2	Y	-0-			49
11	900 N	2139	-0-	1239	6523	164 1	1908 2	Y	61			110
12	3100 N	1743	-0-	-1357	5166	67 9 140 1	1603 2	Y	-0-			110
*01	3100 N	2038	-0-	-1062	4104	168 1	1870 2	Y	-0-			110
VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692												
08	DLQ G-10	68	-0-	68	68	5 1	63 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	104	-0-	104	172	8 1	96 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	210	3 1	35 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690												
08	3100 N	3129	-0-	29	29	399 1	2698 2	N	29	1 8		65
09	2753 N	2724	-0-	-29	-0-	32 9 323 1	2400 2	N	1	1 8		65
10	3007 N	2222	-0-	-785	-0-	1 9 252 1	1967 2	N	3	1 8		67
11	2940 X	2138	-0-	-802	-0-	3 9 249 1	1877 2	N	11	1 8		77
12	3038 X	2496	-0-	-542	-0-	12 9 285 1	2178 2	N	30	80 1	1 8	26
01	3038 X	2326	-0-	-712	-0-	33 9 289 1	2036 2	N	1	1 8		26

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
ALLEN, DAVID				WELL #:	7	RRCID ->	219291	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9431 - 10651	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2737	-0-	2737	2737	197	1	2540	2	Y	-0-		27
09	DLQ	G-10	2499	-0-	2499	5236	185	1	2314	2	Y	-0-		27
10		7835 X	2599	-0-	-5236	-0-	198	1	2401	2	Y	-0-		27
11		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	189	1	2201	2	Y	-0-		27
12		2759 X	2509	-0-	-250	-0-	201	1	2308	2	Y	-0-		27
01		2728 X	2343	-0-	-385	-0-	193	1	2150	2	Y	-0-		27

COBRA #2				WELL #:	7	RRCID ->	219385	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9570 - 10658	
08	DLQ	G-10	2306	-0-	2306	2306	166	1	2140	2	Y	-0-	9 1	-0-
09	DLQ	G-10	2251	-0-	2251	4557	167	1	2084	2	Y	-0-		-0-
10		1200 N	2446	-0-	1246	5803	186	1	2260	2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	2481	-0-	-519	5284	196	1	2285	2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	2494	-0-	-606	4678	200	1	2294	2	Y	-0-		-0-
*01		3100 N	2461	-0-	-639	4039	203	1	2258	2	Y	-0-		-0-

VIPER #3				WELL #:	2	RRCID ->	219510	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9408 - 10658	
08	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	8	1	100	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	118	-0-	118	226	9	1	109	2	Y	-0-		-0-
10		355 N	129	-0-	-226	-0-	10	1	119	2	Y	-0-		-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-		-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-		-0-
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	2	Y	-0-		-0-

MARKEY #2				WELL #:	10	RRCID ->	219545	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9474 - 10714	
08	DLQ	G-10	1801	-0-	1801	1801	130	1	1671	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1817	-0-	1817	3618	135	1	1682	2	Y	-0-		-0-
10		1200 N	2019	-0-	819	4437	154	1	1865	2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	1947	-0-	-1053	3384	154	1	1793	2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	2020	-0-	-1080	2304	162	1	1858	2	Y	-0-		-0-
*01		3100 N	2018	-0-	-1082	1222	166	1	1852	2	Y	-0-		-0-

CRIM				WELL #:	8	RRCID ->	219560	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9418 - 10674	
08	DLQ	G-10	1774	-0-	1774	1774	127	1	1639	2	Y	-0-	7 40 1	22
09	DLQ	G-10	3491	-0-	3491	5265	258	1	3227	2	Y	-0-	5	27
10		8822 X	3557	-0-	-5265	-0-	270	1	3270	2	Y	-0-	15	42
11		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	204	1	2376	2	Y	-0-	20 42 1	20
12		3627 X	1946	-0-	-1681	-0-	156	1	1790	2	Y	-0-		20
01		3596 X	2510	-0-	-1086	-0-	207	1	2303	2	Y	-0-		20

DAVENPORT 1				WELL #:	3	RRCID ->	219564	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9472 - 10670	
08	DLQ	G-10	2157	-0-	2157	2157	155	1	2002	2	Y	-0-		27
09	DLQ	G-10	2136	-0-	2136	4293	154	1	1924	2	Y	-0-	53	80
10		1200 N	2467	-0-	1267	5560	188	1	2279	2	Y	-0-		80
11		3000 N	2099	-0-	-901	4659	166	1	1933	2	Y	-0-		80
12		3100 N	2358	-0-	-742	3917	183	1	2099	2	Y	-0-	69 122 1	27
*01		3100 N	2323	-0-	-777	3140	191	1	2132	2	Y	-0-		27

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
VIPER #3				WELL #:	3 L	RRCID ->	220235	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9422 - 10690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	3107	-0-	3107	3107	220 1	2841 2	Y	42	42 1		13
							46 9						
09	DLQ	G-10	2879	-0-	2879	5986	211 1	2634 2	Y	31	26 1		18
							34 9						
10		9020 X	3034	-0-	-5986	-0-	228 1	2761 2	Y	41	36 1		23
							45 9						
11		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	225 1	2624 2	Y	42	57 1		8
							46 9						
12		3255 X	3032	-0-	-223	-0-	238 1	2729 2	Y	59	47 1		20
							65 9						
01		3100 X	3035	-0-	-65	-0-	239 1	2666 2	Y	118	96 1		42
							130 9						

MARKEY #1				WELL #:	4	RRCID ->	220320	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	9600 - 10754
08	DLQ	G-10	811	-0-	811	811	58 1	753 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	797	-0-	797	1608	59 1	738 2	Y	-0-			-0-
10		1200 N	774	-0-	-426	-0-	59 1	715 2	Y	-0-			-0-
11		1969 N	787	-0-	-1182	-0-	62 1	725 2	Y	-0-			-0-
12		837 N	814	-0-	-23	-0-	65 1	749 2	Y	-0-			-0-
*01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	65 1	724 2	Y	-0-			-0-

VIPER #1				WELL #:	13	RRCID ->	220321	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9448 - 10720
08	DLQ	G-10	2601	-0-	2601	2601	187 1	2414 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2399	-0-	2399	5000	178 1	2221 2	Y	-0-			-0-
10		7537 X	2537	-0-	-5000	-0-	193 1	2344 2	Y	-0-			-0-
11		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	187 1	2179 2	Y	-0-			-0-
12		2666 X	2518	-0-	-148	-0-	202 1	2316 2	Y	-0-			-0-
*01		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	221 1	2466 2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1				WELL #:	9	RRCID ->	220433	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9524 - 10738
08	DLQ	G-10	3020	-0-	3020	3020	216 1	2786 2	Y	16	16 1		5
							18 9						
09	DLQ	G-10	2974	-0-	2974	5994	220 1	2741 2	Y	12	11 1		6
							13 9						
10		9183 X	3189	-0-	-5994	-0-	242 1	2929 2	Y	16	14 1		8
							18 9						
11		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	215 1	2513 2	Y	16	22 1		2
							18 9						
12		3100 X	2840	-0-	-260	-0-	224 1	2572 2	Y	40	31 1		11
							44 9						
01		3193 X	2607	-0-	-586	-0-	207 1	2305 2	Y	86	69 1		28
							95 9						

COBRA #1				WELL #:	14	RRCID ->	220434	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	9666 - 10760
08	DLQ	G-10	3220	-0-	3220	3220	225 1	2898 2	Y	88	91 1		18
							97 9						
09	DLQ	G-10	4027	-0-	4027	7247	295 1	3679 2	Y	48	44 1		22
							53 9						
10		11426 X	4179	-0-	-7247	-0-	311 1	3776 2	Y	84	70 1		36
							92 9						
11		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	279 1	3249 2	Y	91	119 1		8
							100 9						
12		4185 X	3867	-0-	-318	-0-	298 1	3428 2	Y	128	102 1		34
							141 9						
01		4185 X	4083	-0-	-102	-0-	313 1	3488 2	Y	256	209 1		81
							282 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1434	-0-	1434	1434	103	1	1331	2	Y	-0-
09	DLQ	G-10	1320	-0-	1320	2754	98	1	1222	2	Y	-0-
10		1200 N	1251	-0-	51	2805	95	1	1156	2	Y	-0-
11		3000 N	1218	-0-	-1782	1023	96	1	1122	2	Y	-0-
12		2197 N	1174	-0-	-1023	-0-	94	1	1080	2	Y	-0-
*01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	104	1	1155	2	Y	-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636												
08	DLQ	G-10	1239	-0-	1239	1239	89	1	1150	2	Y	-0-
09	DLQ	G-10	1189	-0-	1189	2428	88	1	1101	2	Y	-0-
10		1200 N	1173	-0-	-27	2401	89	1	1084	2	Y	-0-
11		3000 N	1142	-0-	-1858	543	90	1	1052	2	Y	-0-
12		1688 N	1145	-0-	-543	-0-	92	1	1053	2	Y	-0-
01		1178 N	1164	-0-	-14	-0-	96	1	1068	2	Y	-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736												
08	DLQ	G-10	2767	-0-	2767	2767	197	1	2537	2	Y	30
							33	9				27
09	DLQ	G-10	2653	-0-	2653	5420	195	1	2433	2	Y	23
							25	9				18
10		8180 X	2760	-0-	-5420	-0-	208	1	2519	2	Y	30
							33	9				26
11		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	205	1	2392	2	Y	30
							33	9				41
12		2790 X	2717	-0-	-73	-0-	214	1	2456	2	Y	43
							47	9				35
01		2759 X	2740	-0-	-19	-0-	218	1	2427	2	Y	86
							95	9				70

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692												
08	DLQ	G-10	2339	-0-	2339	2339	168	1	2171	2	N	-0-
09	DLQ	G-10	1531	-0-	1531	3870	114	1	1417	2	N	-0-
10		5342 X	1472	-0-	-3870	-0-	112	1	1360	2	N	-0-
11		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	125	1	1458	2	N	-0-
12		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	114	1	1315	2	N	-0-
01		2325 X	1469	-0-	-856	-0-	121	1	1348	2	N	-0-

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF. 10492 - 10798												
08	DLQ	G-10	1507	-0-	1507	1507	363	1	1144	2	N	-0-
09	DLQ	G-10	2021	-0-	2021	3528	448	1	1573	2	N	-0-
10		5848 X	2320	-0-	-3528	-0-	522	1	1797	2	N	1
							1	9				1
11		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	438	1	1801	2	N	-0-
12		2077 X	1847	-0-	-230	-0-	362	1	1411	2	N	67
							74	9				81
01		2325 X	2095	-0-	-230	-0-	437	1	1658	2	N	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
CRIM				WELL #:	7	RRCID ->	221107	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9418 - 10644
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	3179	-0-	3179	3179	229 1	2949 2	Y	1	17 1		11
09	DLQ	G-10	3084	-0-	3084	6263	229 1	2855 2	Y	-0-			11
10		9191 X	2928	-0-	-6263	-0-	223 1	2705 2	Y	-0-			11
11		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	249 1	2908 2	Y	-0-	11 1		-0-
12		3255 X	2812	-0-	-443	-0-	225 1	2587 2	Y	-0-			-0-
01		3193 X	2524	-0-	-669	-0-	208 1	2316 2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	221177	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9410 - 10663
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIPER #2				WELL #:	8	RRCID ->	221212	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9412 - 10670
08	DLQ	G-10	378	-0-	378	378	27 1	351 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	361	-0-	361	739	27 1	334 2	Y	-0-			-0-
10		1103 N	364	-0-	-739	-0-	28 1	336 2	Y	-0-			-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	25 1	289 2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	3661	-0-	561	561	293 1	3368 2	Y	-0-			-0-
*01		2671 N	2110	-0-	-561	-0-	174 1	1936 2	Y	-0-			-0-

LITTLE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	221321	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9966 - 11674
08	DLQ	G-10	3112	-0-	3112	3112	149 1	2963 2	N	-0-			127
09	DLQ	G-10	1435	-0-	1435	4547	73 1	1362 2	N	-0-			127
10		6686 X	2139	-0-	-4547	-0-	87 1	2050 2	N	2	2 8		127
11		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	126 1	2486 2	N	1	1 8		127
12		3100 X	2164	-0-	-936	-0-	116 1	2045 2	N	3	3 8		127
01		3100 X	2260	-0-	-840	-0-	34 1	2226 2	N	-0-			127

CRIM				WELL #:	5	RRCID ->	221596	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9522 - 10618
08	DLQ	G-10	3328	-0-	3328	3328	239 1	3089 2	Y	-0-			25
09	DLQ	G-10	3282	-0-	3282	6610	243 1	3039 2	Y	-0-			25
10		10052 X	3442	-0-	-6610	-0-	262 1	3180 2	Y	-0-			25
11		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	244 1	2850 2	Y	-0-			25
12		3410 X	3222	-0-	-188	-0-	258 1	2964 2	Y	-0-			25
01		3441 X	2945	-0-	-496	-0-	243 1	2702 2	Y	-0-			25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	221736	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	8379 - 10650
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	1670	-0-	1670	1670	1670	2		N	-0-			191
09	DLQ G-10	1738	-0-	1738	3408	1715	2	23	9	21	182	1	30
10	DLQ G-10	2268	-0-	2268	5676	515	1	1751	2	2	2	8	30
11	8086 X	2410	-0-	-5676	-0-	510	1	1899	2	1	1	8	30
12	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	677	1	1771	2	3	3	8	30
01	2263 X	2215	-0-	-48	-0-	669	1	1518	2	25	1	8	54
						28	9						

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721													
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			147
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			147
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	568	1	1934	2	2	2	8	147
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	570	1	2124	2	66	185	1	27
12	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	743	1	1944	2	5	5	8	27
*01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	711	1	1614	2	1	1	8	27
						1	9						

STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174													
08	DLQ G-10	2210	-0-	2210	2210	251	1	1957	2	2	2	8	28
09	DLQ G-10	1297	-0-	1297	3507	149	1	1144	2	4	4	8	28
10	4907 X	1400	-0-	-3507	-0-	163	1	1209	2	25	4	8	49
11	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	264	1	2168	2	3	3	8	49
12	2418 X	2064	-0-	-354	-0-	220	1	1840	2	4	4	8	49
01	2201 X	418	-0-	-1783	-0-	80	1	332	2	5	5	8	49
						6	9						

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10584 - 10827													
08	DLQ G-10	1317	-0-	1317	1317	317	1	999	2	1			145
09	DLQ G-10	1772	-0-	1772	3089	393	1	1377	2	2	2	8	145
10	4859 X	1770	-0-	-3089	-0-	361	1	1242	2	152	152	1	144
11	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	340	1	1398	2	1	1	8	144
12	1829 X	1694	-0-	-135	-0-	345	1	1348	2	1	1	8	144
01	1829 X	1575	-0-	-254	-0-	329	1	1246	2	-0-			144
						1	9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
WYLIE				WELL #:	6	RRCID ->	222377	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9507 - 10712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	1442	104 1	1338 2	Y	-0-			120
09	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	2873	100 1	1243 2	Y	80	176 1		24
							88 9						
10		1200 N	1325	-0-	125	2998	101 1	1224 2	Y	-0-			24
11		3000 N	1226	-0-	-1774	1224	97 1	1129 2	Y	-0-			24
12		1923 N	699	-0-	-1224	-1224	56 1	643 2	Y	-0-			24
*01		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	175 1	1946 2	Y	-0-			24

WILKINS				WELL #:	8	RRCID ->	222631	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9368 - 10709
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50

LONDON				WELL #:	11	RRCID ->	224710	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	9696 - 11506
08	DLQ	G-10	3845	-0-	3845	3845	277 1	3568 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	3752	-0-	3752	7597	278 1	3474 2	Y	-0-			-0-
10		11440 X	3843	-0-	-7597	-0-	293 1	3550 2	Y	-0-			-0-
11		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	197 1	2292 2	Y	-0-			-0-
12		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	340 1	3909 2	Y	-0-			-0-
*01		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	322 1	3586 2	Y	-0-			-0-

WILKINS				WELL #:	13	RRCID ->	225012	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10715
08	DLQ	G-10	1971	-0-	1971	1971	142 1	1829 2	Y	-0-			51
09	DLQ	G-10	1772	-0-	1772	3743	131 1	1641 2	Y	-0-			51
10		5356 X	1613	-0-	-3743	-0-	123 1	1490 2	Y	-0-			51
11		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	92 1	1068 2	Y	-0-			51
12		1984 X	1162	-0-	-822	-0-	93 1	1069 2	Y	-0-			51
01		1984 X	1141	-0-	-843	-0-	94 1	1047 2	Y	-0-			51

WYLIE				WELL #:	12	RRCID ->	225267	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9456 - 10704
08	DLQ	G-10	1353	-0-	1353	1353	97 1	1256 2	Y	-0-			27
09	DLQ	G-10	1369	-0-	1369	2722	102 1	1267 2	Y	-0-			27
10		1200 N	1744	-0-	544	3266	133 1	1611 2	Y	-0-			27
11		3000 N	1412	-0-	-1588	1678	112 1	1300 2	Y	-0-			27
12		2980 N	1302	-0-	-1678	-0-	104 1	1198 2	Y	-0-			27
01		1736 N	955	-0-	-781	-0-	79 1	876 2	Y	-0-			27

KANGERGA "A"				WELL #:	1	RRCID ->	225432	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9460 - 10582
08	DLQ	G-10	789	-0-	789	789	38 1	751 2	Y	-0-			28
09	DLQ	G-10	313	-0-	313	1102	16 1	297 2	Y	-0-			28
10		1610 X	508	-0-	-1102	-0-	21 1	487 2	Y	-0-			28
11		52 X	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	Y	-0-			28
12		775 X	450	-0-	-325	-0-	24 1	426 2	Y	-0-			28
01		775 X	757	-0-	-18	-0-	11 1	746 2	Y	-0-			28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3225	-0-	3225	3225	123	1	3101	2	N	1	1	8	45
09	DLQ G-10	3209	-0-	3209	6434	125	1	3083	2	N	1	1	8	45
10	9691 X	3257	-0-	-6434	-0-	127	1	3127	2	N	3	3	8	45
11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	122	1	2953	2	N	1	1	8	45
12	3317 X	3292	-0-	-25	-0-	132	1	3156	2	N	4	4	8	45
01	3317 X	2837	-0-	-480	-0-	118	1	2717	2	N	2	2	8	45

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804														
08	DLQ G-10	2038	-0-	2038	2038	147	1	1891	2	Y	-0-			176
09	DLQ G-10	2034	-0-	2034	4072	147	1	1836	2	Y	46	166	1	56
10	1200 N	2042	-0-	842	4914	156	1	1886	2	Y	-0-			56
11	3000 N	2025	-0-	-975	3939	156	1	1821	2	Y	44			100
12	3100 N	2155	-0-	-945	2994	172	1	1972	2	Y	10	83	1	27
*01	3100 N	2097	-0-	-1003	1991	169	1	1887	2	Y	37			64

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834														
08	DLQ G-10	1082	-0-	1082	1082	51	1	1031	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1647	-0-	1647	2729	50	1	1580	2	Y	15	13	1	2
10	4546 X	1817	-0-	-2729	-0-	83	1	1732	2	Y	2			4
11	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1643	2	Y	38			42
12	1705 X	1375	-0-	-330	-0-	65	1	1310	2	Y	-0-			42
01	1829 X	1348	-0-	-481	-0-	67	1	1281	2	Y	-0-			42

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600														
08	DLQ G-10	2353	-0-	2353	2353	169	1	2184	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2279	-0-	2279	4632	169	1	2110	2	Y	-0-			-0-
10	6895 X	2263	-0-	-4632	-0-	172	1	2091	2	Y	-0-			-0-
11	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	173	1	2018	2	Y	-0-			-0-
12	2418 X	2272	-0-	-146	-0-	182	1	2090	2	Y	-0-			-0-
01	2356 X	2221	-0-	-135	-0-	183	1	2038	2	Y	-0-			-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580														
08	DLQ G-10	1462	-0-	1462	1462	103	1	1326	2	Y	30	27	1	7
09	DLQ G-10	1319	-0-	1319	2781	96	1	1198	2	Y	23	18	1	12
10	1200 N	1518	-0-	318	3099	113	1	1372	2	Y	30	26	1	16
11	3000 N	1520	-0-	-1480	1619	117	1	1369	2	Y	31	41	1	6
12	3100 N	1582	-0-	-1518	101	123	1	1412	2	Y	43	35	1	14
*01	1618 N	1517	-0-	-101	-0-	117	1	1305	2	Y	86	70	1	30

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2007	-0-	2007	2007	144	1	1863	2	Y	-0-		38
09	DLQ	G-10	2021	-0-	2021	4028	150	1	1871	2	Y	-0-		38
10		1200 N	2059	-0-	859	4887	157	1	1902	2	Y	-0-		38
11		3000 N	1637	-0-	-1363	3524	129	1	1508	2	Y	-0-		38
12		3100 N	1570	-0-	-1530	1994	126	1	1444	2	Y	-0-		38
*01		3100 N	2214	-0-	-886	1108	182	1	2032	2	Y	-0-		38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

08	DLQ	G-10	2087	-0-	2087	2087	150	1	1937	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	2028	-0-	2028	4115	150	1	1878	2	Y	-0-		-0-
10		1200 N	2103	-0-	903	5018	160	1	1943	2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	1988	-0-	-1012	4006	157	1	1831	2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	2051	-0-	-1049	2957	164	1	1887	2	Y	-0-		-0-
*01		3100 N	1925	-0-	-1175	1782	159	1	1766	2	Y	-0-		-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

08	DLQ	G-10	2956	-0-	2956	2956	211	1	2727	2	Y	16	16	1	6
09	DLQ	G-10	2680	-0-	2680	5636	198	1	2469	2	Y	12	11	1	7
10		8565 X	2929	-0-	-5636	-0-	222	1	2689	2	Y	16	14	1	9
11		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	210	1	2454	2	Y	16	23	1	2
12		2976 X	2768	-0-	-208	-0-	218	1	2506	2	Y	40	31	1	11
01		2945 X	2817	-0-	-128	-0-	224	1	2498	2	Y	86	69	1	28

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

08	DLQ	G-10	2171	-0-	2171	2171	156	1	2015	2	Y	-0-	5	1	-0-
09	DLQ	G-10	2530	-0-	2530	4701	187	1	2329	2	Y	13	8	1	5
10		7087 X	2386	-0-	-4701	-0-	179	1	2174	2	Y	30	22	1	13
11		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	188	1	2191	2	Y	31	39	1	5
12		2635 X	2529	-0-	-106	-0-	199	1	2283	2	Y	43	34	1	14
01		2604 X	2426	-0-	-178	-0-	192	1	2139	2	Y	86	70	1	30

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11420 - 11450

08	DLQ	G-10	2901	-0-	2901	2901	208	1	2686	2	Y	6	5	1	2
09	DLQ	G-10	1863	-0-	1863	4764	138	1	1719	2	Y	5	3	1	4
10		4814 X	50	-0-	-4764	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	4	1	-0-
11		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	157	1	1836	2	Y	3	2	1	1
12		2914 X	83	-0-	-2831	-0-	6	1	73	2	Y	4	3	1	2
01		2914 X	82	-0-	-2832	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	2	1	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		2046 N	1787	-0-	-259	-0-	230	1	1557	2	N	54
09		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	255	1	1896	2	N	54
10		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	269	1	2106	2	N	54
11		1740 N	1698	-0-	-42	-0-	199	1	1499	2	N	54
12		2232 N	1696	-0-	-536	-0-	185	1	1415	2	N	27
							96	9			114 1	
01		2387 N	1446	-0-	-941	-0-	180	1	1266	2	N	27

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674												
08		DLQ G-10	2003	-0-	2003	2003	144	1	1859	2	Y	-0-
09		DLQ G-10	2713	-0-	2713	4716	201	1	2512	2	Y	-0-
10		7237 X	2521	-0-	-4716	-0-	192	1	2329	2	Y	-0-
11		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	210	1	2451	2	Y	-0-
12		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	266	1	3055	2	Y	-0-
01		2790 X	2747	-0-	-43	-0-	226	1	2521	2	Y	-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787												
08		DLQ G-10	1982	-0-	1982	1982	143	1	1839	2	Y	-0-
09		DLQ G-10	1994	-0-	1994	3976	148	1	1846	2	Y	-0-
10		1200 N	1972	-0-	772	4748	150	1	1822	2	Y	-0-
11		3000 N	1869	-0-	-1131	3617	148	1	1721	2	Y	-0-
12		3100 N	2068	-0-	-1032	2585	166	1	1902	2	Y	-0-
*01		3100 N	1875	-0-	-1225	1360	154	1	1721	2	Y	-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688												
08		DLQ G-10	1527	-0-	1527	1527	110	1	1417	2	Y	29
09		DLQ G-10	1475	-0-	1475	3002	109	1	1366	2	Y	29
10		1200 N	1548	-0-	348	3350	118	1	1430	2	Y	29
11		3000 N	1528	-0-	-1472	1878	121	1	1407	2	Y	29
12		3100 N	1452	-0-	-1648	230	116	1	1336	2	Y	29
*01		1735 N	1505	-0-	-230	-0-	124	1	1381	2	Y	29

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640												
08		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	934	1	879	2	N	124
							80	9				
09		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	902	1	789	2	N	177
							59	9				
10		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	952	1	1294	2	N	58
							55	9				
11		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	918	1	1160	2	N	33
							162	9				
12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	943	1	1050	2	N	67
							43	9				
01		1798 N	782	-0-	-1016	-0-	422	1	360	2	N	67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2811	-0-	2811	2811	107	1	2704	2	N	45
09	DLQ	G-10	2734	-0-	2734	5545	107	1	2627	2	N	45
10		8221 X	2676	-0-	-5545	-0-	104	1	2571	2	N	45
11		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	106	1	2562	2	N	45
12		3007 X	2814	-0-	-193	-0-	113	1	2699	2	N	45
01		2821 X	2601	-0-	-220	-0-	109	1	2492	2	N	45

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680												
08	DLQ	G-10	2859	-0-	2859	2859	204	1	2633	2	Y	100
09	DLQ	G-10	2800	-0-	2800	5659	201	1	2511	2	Y	23
10		8163 X	2504	-0-	-5659	-0-	191	1	2313	2	Y	23
11		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	220	1	2561	2	Y	23
12		2945 X	2688	-0-	-257	-0-	215	1	2473	2	Y	23
*01		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	238	1	2647	2	Y	23

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626												
08	DLQ	G-10	3016	-0-	3016	3016	217	1	2799	2	Y	-0-
09	DLQ	G-10	2761	-0-	2761	5777	205	1	2556	2	Y	-0-
10		8791 X	3014	-0-	-5777	-0-	230	1	2784	2	Y	-0-
11		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	227	1	2651	2	Y	-0-
12		3131 X	2969	-0-	-162	-0-	238	1	2731	2	Y	-0-
01		3007 X	2747	-0-	-260	-0-	226	1	2521	2	Y	-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698												
08	DLQ	G-10	2264	-0-	2264	2264	163	1	2101	2	Y	23
09	DLQ	G-10	2361	-0-	2361	4625	162	1	2027	2	Y	179
10		1200 N	2281	-0-	1081	5706	174	1	2107	2	Y	24
11		3000 N	2190	-0-	-810	4896	173	1	2017	2	Y	24
12		3100 N	2286	-0-	-814	4082	183	1	2103	2	Y	24
*01		3100 N	2244	-0-	-856	3226	185	1	2059	2	Y	24

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740												
08	DLQ	G-10	1728	-0-	1728	1728	124	1	1604	2	Y	25
09	DLQ	G-10	1737	-0-	1737	3465	129	1	1608	2	Y	25
10		1200 N	1801	-0-	601	4066	137	1	1664	2	Y	25
11		3000 N	2027	-0-	-973	3093	143	1	1668	2	Y	40
12		3100 N	1882	-0-	-1218	1875	151	1	1731	2	Y	40
*01		3100 N	1744	-0-	-1356	519	144	1	1600	2	Y	40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015 N	1809	-0-	-206	-0-	69	1	1740	2	N	-0-		50
09	1890 N	1771	-0-	-119	-0-	69	1	1702	2	N	-0-		50
10	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	105	1	2581	2	N	1	1 8	50
						1	9						
11	1740 N	1365	-0-	-375	-0-	54	1	1311	2	N	-0-		50
12	1829 N	1316	-0-	-513	-0-	53	1	1263	2	N	-0-		50
01	2697 N	1427	-0-	-1270	-0-	60	1	1367	2	N	-0-		50

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

08	2015 N	1918	-0-	-97	-0-	73	1	1845	2	N	-0-		67
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	77	1	1903	2	N	-0-		67
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	77	1	1886	2	N	1	1 8	67
						1	9						
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	74	1	1787	2	N	1	1 8	67
						1	9						
12	2046 N	2024	-0-	-22	-0-	81	1	1942	2	N	1	1 8	67
						1	9						
*01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	86	1	1974	2	N	1	1 8	67
						1	9						

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

08	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	65	1	1629	2	N	-0-		29
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	69	1	1699	2	N	-0-		29
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	76	1	1875	2	N	1	1 8	29
						1	9						
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	71	1	1713	2	N	1	1 8	29
						1	9						
12	1829 N	1740	-0-	-89	-0-	70	1	1669	2	N	1	1 8	29
						1	9						
01	1953 N	1770	-0-	-183	-0-	74	1	1695	2	N	1	1 8	29
						1	9						

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

08	DLQ G-10	590	-0-	590	590	42	1	548	2	Y	-0-		55
09	DLQ G-10	530	-0-	530	1120	39	1	491	2	Y	-0-		55
10	1737 X	617	-0-	-1120	-0-	47	1	570	2	Y	-0-		55
11	385 X	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	Y	-0-		55
12	589 X	302	-0-	-287	-0-	24	1	278	2	Y	-0-		55
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		55

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

08	DLQ G-10	1926	-0-	1926	1926	73	1	1853	2	N	-0-		82
09	DLQ G-10	1638	-0-	1638	3564	64	1	1574	2	N	-0-		82
10	1200 N	2080	-0-	880	4444	81	1	1982	2	N	15		97
						17	9						
11	3000 N	1934	-0-	-1066	3378	77	1	1857	2	N	-0-		97
12	3100 N	2111	-0-	-989	2389	85	1	2025	2	N	1	1 8	97
						1	9						
*01	3100 N	1808	-0-	-1292	1097	75	1	1733	2	N	-0-		97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	3763	-0-	3763	3763	271 1	3492 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	3399	-0-	3399	7162	252 1	3147 2	Y	-0-			-0-
10		10465 X	3303	-0-	-7162	-0-	252 1	3051 2	Y	-0-			-0-
11		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	242 1	2826 2	Y	-0-			-0-
12		3782 X	3259	-0-	-523	-0-	261 1	2998 2	Y	-0-			-0-
01		3751 X	2926	-0-	-825	-0-	241 1	2685 2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682													
08	DLQ	G-10	2137	-0-	2137	2137	154 1	1983 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2022	-0-	2022	4159	150 1	1872 2	Y	-0-			-0-
10		6237 X	2078	-0-	-4159	-0-	158 1	1920 2	Y	-0-			-0-
11		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	155 1	1807 2	Y	-0-			-0-
12		2294 X	1918	-0-	-376	-0-	154 1	1764 2	Y	-0-			-0-
01		2139 X	2062	-0-	-77	-0-	170 1	1892 2	Y	-0-			-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674													
08	DLQ	G-10	1547	-0-	1547	1547	111 1	1436 2	Y	-0-			72
09	DLQ	G-10	2057	-0-	2057	3604	146 1	1819 2	Y	84			156
							92 9						
10		5495 X	1891	-0-	-3604	-0-	144 1	1747 2	Y	-0-			156
11		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	143 1	1662 2	Y	35			191
							39 9						
12		2139 X	1903	-0-	-236	-0-	151 1	1737 2	Y	14	178 1		27
							15 9						
01		2139 X	1922	-0-	-217	-0-	158 1	1762 2	Y	2	2 8		27
							2 9						

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610													
08	DLQ	G-10	3286	-0-	3286	3286	125 1	3161 2	N	-0-			90
09	DLQ	G-10	3301	-0-	3301	6587	129 1	3172 2	N	-0-			90
10		10063 X	3476	-0-	-6587	-0-	136 1	3339 2	N	1	1 8		90
							1 9						
11		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	134 1	3252 2	N	1	1 8		90
							1 9						
12		3410 X	3323	-0-	-87	-0-	133 1	3187 2	N	3	3 8		90
							3 9						
01		3472 X	3289	-0-	-183	-0-	137 1	3152 2	N	-0-			90

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672													
08		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	44 1	1117 2	N	-0-			62
09		870 N	765	-0-	-105	-0-	30 1	735 2	N	-0-			62
10		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	77 1	1901 2	N	1	1 8		62
							1 9						
11		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	51 1	1241 2	N	-0-			62
12		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	53 1	1277 2	N	1	1 8		62
							1 9						
01		1984 X	1252	-0-	-732	-0-	52 1	1200 2	N	-0-			62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	2706	-0-	2706	2706	103 1	2603 2	N	-0-		60
09	DLQ	G-10	2718	-0-	2718	5424	106 1	2612 2	N	-0-		60
10		8223 X	2799	-0-	-5424	-0-	109 1	2689 2	N	1	1 8	60
11		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	105 1	2543 2	N	-0-		60
12		2821 N	2028	-0-	-793	-0-	81 1	1947 2	N	-0-		60
01		2790 N	1988	-0-	-802	-0-	83 1	1905 2	N	-0-		60

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725												
08	DLQ	G-10	693	-0-	693	693	50 1	643 2	Y	-0-		151
09	DLQ	G-10	257	-0-	257	950	19 1	238 2	Y	-0-		151
10		1216 X	266	-0-	-950	-0-	20 1	246 2	Y	-0-		151
11		102 X	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 2	Y	-0-		151
12		682 X	274	-0-	-408	-0-	19 1	220 2	Y	32	113 1	70
01		682 X	248	-0-	-434	-0-	35 9	228 2	Y	-0-		70

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648												
08	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	1276	92 1	1184 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1222	-0-	1222	2498	91 1	1131 2	Y	-0-		-0-
10		1200 N	1291	-0-	91	2589	98 1	1193 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	1225	-0-	-1775	814	97 1	1128 2	Y	-0-		-0-
12		2099 N	1285	-0-	-814	-0-	103 1	1182 2	Y	-0-		-0-
01		1302 N	1264	-0-	-38	-0-	104 1	1160 2	Y	-0-		-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726												
08		1984 N	1450	-0-	-534	-0-	950 1	500 2	N	-0-		36
09		1680 N	1304	-0-	-376	-0-	916 1	388 2	N	-0-		36
10		1302 N	1262	-0-	-40	-0-	799 1	463 2	N	-0-		36
11		1410 N	1286	-0-	-124	-0-	915 1	371 2	N	-0-		36
12		1333 N	876	-0-	-457	-0-	580 1	248 2	N	44		80
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	48 9		N	-0-		80

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694												
08	DLQ	G-10	2974	-0-	2974	2974	113 1	2861 2	N	-0-		97
09	DLQ	G-10	3102	-0-	3102	6076	121 1	2981 2	N	-0-		97
10		8747 X	2671	-0-	-6076	-0-	104 1	2566 2	N	1	1 8	97
11		109 X	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	N	-0-		97
12		3193 X	66	-0-	-3127	-0-	3 1	63 2	N	-0-		97
01		3193 X	92	-0-	-3101	-0-	4 1	88 2	N	-0-		97

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608												
08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	53 1	1337 2	N	-0-		25
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	55 1	1346 2	N	1	1 8	25
10		1395 N	1235	-0-	-160	-0-	48 1	1184 2	N	3	3 8	25
11		1350 N	1203	-0-	-147	-0-	48 1	1153 2	N	2	2 8	25
12		1457 N	1093	-0-	-364	-0-	44 1	1045 2	N	4	4 8	25
01		1240 N	1028	-0-	-212	-0-	43 1	984 2	N	1	1 8	25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM	
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	1470	-0-	1470	1470	106	1	1364	2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	1407	-0-	1407	2877	104	1	1303	2	Y	-0-	-0-	
10		1200 N	1437	-0-	237	3114	109	1	1328	2	Y	-0-	-0-	
11		3000 N	1380	-0-	-1620	1494	109	1	1271	2	Y	-0-	-0-	
12		2902 N	1408	-0-	-1494	-0-	113	1	1295	2	Y	-0-	-0-	
01		1426 N	1370	-0-	-56	-0-	113	1	1257	2	Y	-0-	-0-	

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740														
08	DLQ	G-10	885	-0-	885	885	64	1	821	2	Y	-0-	62	
09	DLQ	G-10	571	-0-	571	1456	42	1	529	2	Y	-0-	62	
10		2186 X	730	-0-	-1456	-0-	56	1	674	2	Y	-0-	62	
11		615 X	615	-0-	-0-	-0-	49	1	566	2	Y	-0-	62	
12		899 X	534	-0-	-365	-0-	38	1	439	2	Y	52	114	
01		899 X	-0-	-0-	-899	-0-	57	9			Y	-0-	114	

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687														
08	DLQ	G-10	652	-0-	652	652	47	1	605	2	Y	-0-	13	
09	DLQ	G-10	962	-0-	962	1614	66	1	822	2	Y	67	80	
							74	9						
10		1200 N	706	-0-	-494	1120	54	1	652	2	Y	-0-	80	
11		1860 N	740	-0-	-1120	-0-	58	1	682	2	Y	-0-	80	
12		992 N	627	-0-	-365	-0-	48	1	556	2	Y	21	26	
							23	9						
*01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	63	1	703	2	Y	-0-	26	

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680														
08	DLQ	G-10	2113	-0-	2113	2113	152	1	1961	2	Y	-0-	80	
09	DLQ	G-10	2250	-0-	2250	4363	167	1	2083	2	Y	-0-	80	
10		6546 X	2183	-0-	-4363	-0-	166	1	2017	2	Y	-0-	80	
11		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	151	1	1761	2	Y	32	112	
							35	9						
12		2325 X	1910	-0-	-415	-0-	152	1	1747	2	Y	10	23	
							11	9						
01		2325 X	1882	-0-	-443	-0-	155	1	1727	2	Y	-0-	23	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08	DLQ	G-10	3890	-0-	3890	3890	148	1	3742	2	N	127
09	DLQ	G-10	4032	-0-	4032	7922	157	1	3875	2	N	127
10		12137 X	4215	-0-	-7922	-0-	164	1	4049	2	N	127
								2			8	
11		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	150	1	3639	2	N	127
12		4154 X	3973	-0-	-181	-0-	159	1	3811	2	N	127
								3			8	
01		4216 X	3791	-0-	-425	-0-	158	1	3633	2	N	127
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634												
08		3100 X	2605	-0-	-495	-0-	99	1	2505	2	N	80
								1			8	
09		3000 X	2272	-0-	-728	-0-	89	1	2183	2	N	80
10		3100 X	2425	-0-	-675	-0-	95	1	2328	2	N	80
								2			8	
11		2520 X	2169	-0-	-351	-0-	86	1	2082	2	N	80
								1			8	
12		2604 X	2203	-0-	-401	-0-	87	1	2090	2	N	50
								26			1	3 8
01		2604 X	2227	-0-	-377	-0-	93	1	2133	2	N	50
								1			8	
EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674												
08	DLQ	G-10	778	-0-	778	778	56	1	722	2	Y	19
09	DLQ	G-10	957	-0-	957	1735	71	1	886	2	Y	19
10		1200 N	903	-0-	-297	-0-	69	1	834	2	Y	19
11		2304 N	866	-0-	-1438	-0-	66	1	771	2	Y	45
								29				
12		992 N	839	-0-	-153	-0-	67	1	766	2	Y	13
								6			1	
01		899 N	815	-0-	-84	-0-	67	1	748	2	Y	13
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696												
08	DLQ	G-10	3210	-0-	3210	3210	122	1	3088	2	N	112
09	DLQ	G-10	3370	-0-	3370	6580	131	1	3239	2	N	112
10		10151 X	3571	-0-	-6580	-0-	139	1	3430	2	N	112
								2			8	
11		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	127	1	3072	2	N	112
12		3472 X	3134	-0-	-338	-0-	126	1	3006	2	N	112
								2			8	
01		3565 X	3333	-0-	-232	-0-	139	1	3193	2	N	112
								1			8	
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686												
08	DLQ	G-10	1644	-0-	1644	1644	63	1	1581	2	N	41
09	DLQ	G-10	1715	-0-	1715	3359	67	1	1648	2	N	41
10		1200 N	1595	-0-	395	3754	62	1	1533	2	N	41
11		3000 N	1637	-0-	-1363	2391	65	1	1572	2	N	41
12		3100 N	1448	-0-	-1652	739	58	1	1386	2	N	44
								4			1 8	
*01		2272 N	1533	-0-	-739	-0-	64	1	1469	2	N	44
								4				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2343	-0-	2343	2343	89	1	2254	2	N	-0-		55
09	DLQ G-10	2419	-0-	2419	4762	94	1	2324	2	N	1	1 8	55
10	1200 N	2507	-0-	1307	6069	98	1	2407	2	N	2	2 8	55
11	3000 N	2447	-0-	-553	5516	97	1	2349	2	N	1	1 8	55
12	3100 N	2364	-0-	-736	4780	95	1	2265	2	N	4	4 8	55
*01	3100 N	2276	-0-	-824	3956	95	1	2180	2	N	1	1 8	55

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

08	DLQ G-10	3878	-0-	3878	3878	148	1	3730	2	N	-0-		53
09	DLQ G-10	3383	-0-	3383	7261	132	1	3251	2	N	-0-		53
10	10505 X	3244	-0-	-7261	-0-	127	1	3117	2	N	-0-		53
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	100	1	2412	2	N	-0-		53
12	3875 X	2945	-0-	-930	-0-	118	1	2827	2	N	-0-		53
01	3875 X	2925	-0-	-950	-0-	122	1	2802	2	N	1	1 8	53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

08	DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325	1002	1	204	2	N	108	167 1	3 8	103
09	DLQ G-10	2391	-0-	2391	3716	873	1	1367	2	N	137	170 1	3 8	67
10	6533 X	2817	-0-	-3716	-0-	735	1	2063	2	N	17	6 8		78
11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	845	1	3432	2	N	193	186 1	5 8	80
12	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	1237	1	6016	2	N	202	178 1	11 8	93
*01	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	1095	1	6689	2	N	135	179 1	4 8	45

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

08	DLQ G-10	2097	-0-	2097	2097	80	1	2017	2	N	-0-			2
09	DLQ G-10	2102	-0-	2102	4199	82	1	2020	2	N	-0-			2
10	1200 N	2070	-0-	870	5069	81	1	1987	2	N	2	2 8		2
11	3000 N	2207	-0-	-793	4276	88	1	2118	2	N	1	1 8		2
12	3100 N	2109	-0-	-991	3285	85	1	2022	2	N	2	2 8		2
*01	3100 N	2031	-0-	-1069	2216	85	1	1945	2	N	1	1 8		2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD
08	DLQ	G-10	3986	-0-	3986	3986	152	1	3834	2	N	84
09	DLQ	G-10	4084	-0-	4084	8070	159	1	3925	2	N	84
10	12488	X	4418	-0-	-8070	-0-	172	1	4244	2	N	84
							2	9				
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	167	1	4034	2	N	101
							19	9				
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	173	1	4136	2	N	101
							2	9				
01	4433	X	4240	-0-	-193	-0-	177	1	4063	2	N	101
KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663												
08	DLQ	G-10	1735	-0-	1735	1735	125	1	1610	2	Y	20
09	DLQ	G-10	1749	-0-	1749	3484	130	1	1619	2	Y	20
10	1200	N	1404	-0-	204	3688	107	1	1297	2	Y	20
11	3000	N	1363	-0-	-1637	2051	108	1	1255	2	Y	20
12	3100	N	1474	-0-	-1626	425	118	1	1356	2	Y	20
*01	1917	N	1492	-0-	-425	-0-	123	1	1369	2	Y	20
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771												
08	DLQ	G-10	1186	-0-	1186	1186	85	1	1101	2	Y	25
09	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	2229	77	1	966	2	Y	25
10	1200	N	1090	-0-	-110	2119	83	1	1007	2	Y	25
11	3000	N	1081	-0-	-1919	200	85	1	996	2	Y	25
12	1085	N	748	-0-	-337	-0-	60	1	688	2	Y	25
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	25
VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691												
08	DLQ	G-10	3373	-0-	3373	3373	242	1	3117	2	Y	4
							14	9				
09	DLQ	G-10	3280	-0-	3280	6653	242	1	3025	2	Y	7
							13	9				
10	10079	X	3426	-0-	-6653	-0-	261	1	3165	2	Y	-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	253	1	2948	2	Y	-0-
							7	9				
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	276	1	3168	2	Y	-0-
							4	9				
*01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	282	1	3142	2	Y	13
							54	9				
VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764												
08	DLQ	G-10	3363	-0-	3363	3363	241	1	3108	2	Y	3
							14	9				
09	DLQ	G-10	3455	-0-	3455	6818	255	1	3187	2	Y	5
							13	9				
10	10268	X	3450	-0-	-6818	-0-	263	1	3187	2	Y	-0-
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	283	1	3303	2	Y	-0-
							7	9				
12	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	275	1	3161	2	Y	-0-
							4	9				
01	3565	X	3487	-0-	-78	-0-	283	1	3150	2	Y	13
							54	9				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
KANGERGA 2		WELL #:		6	RRCID ->	239245	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	9550 - 10657
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	762	-0-	762	762	55	1	707	2	Y	134
09	DLQ	G-10	864	-0-	864	1626	64	1	800	2	Y	134
10		1200 N	644	-0-	-556	1070	49	1	595	2	Y	134
11		1513 N	443	-0-	-1070	-0-	35	1	408	2	Y	134
12		899 N	449	-0-	-450	-0-	31	1	362	2	Y	27
							56	9				
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	27

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	239824	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9380 - 10610
08	DLQ	G-10	4286	-0-	4286	4286	163	1	4123	2	N	47
09	DLQ	G-10	1684	-0-	1684	5970	66	1	1618	2	N	47
10		6596 X	626	-0-	-5970	-0-	24	1	600	2	N	47
							2	9				
11		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	155	1	3752	2	N	47
							2	9				
12		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	218	1	5206	2	N	47
							4	9				
*01		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	215	1	4923	2	N	47
							1	9				

WILKERSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	240768	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9430 - 10558
08	DLQ	G-10	4794	-0-	4794	4794	183	1	4611	2	N	50
09	DLQ	G-10	4750	-0-	4750	9544	185	1	4565	2	N	50
10		14735 X	5191	-0-	-9544	-0-	202	1	4987	2	N	50
							2	9				
11		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	190	1	4599	2	N	50
							1	9				
12		5084 X	4492	-0-	-592	-0-	180	1	4311	2	N	50
							1	9				
01		5177 X	4508	-0-	-669	-0-	188	1	4319	2	N	50
							1	9				

VIPER #3		WELL #:		5	RRCID ->	242753	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9954 - 10715
08	DLQ	G-10	2337	-0-	2337	2337	167	1	2150	2	Y	6
							20	9				
09	DLQ	G-10	2392	-0-	2392	4729	177	1	2207	2	Y	6
							8	9				
10		6818 X	2089	-0-	-4729	-0-	159	1	1927	2	Y	4
							3	9				
11		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	178	1	2080	2	Y	3
							13	9				
12		2480 X	2386	-0-	-94	-0-	191	1	2191	2	Y	3
							4	9				
01		2480 X	2099	-0-	-381	-0-	173	1	1926	2	Y	-0-

VIPER #3		WELL #:		8	RRCID ->	242756	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9652 - 10740
08	DLQ	G-10	2328	-0-	2328	2328	165	1	2131	2	Y	9
							32	9				
09	DLQ	G-10	2377	-0-	2377	4705	175	1	2187	2	Y	11
							15	9				
10		7120 X	2415	-0-	-4705	-0-	183	1	2225	2	Y	8
							7	9				
11		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	197	1	2302	2	Y	-0-
12		2480 X	2457	-0-	-23	-0-	197	1	2260	2	Y	-0-
*01		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	212	1	2362	2	Y	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION																			
STINGRAY																			
WELL #: 6										RRCID -> 242757		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10949		PERF. 9780 - 10796			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

KANGERGA 1										WELL #: 10		RRCID -> 242773		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9470 - 10722	
08	DLQ	G-10	679	-0-	679	679		49	1	630	2	Y	-0-				116		
09	DLQ	G-10	864	-0-	864	1543		64	1	800	2	Y	-0-				116		
10		2078 X	535	-0-	-1543	-0-		41	1	494	2	Y	-0-				116		
11		612 X	612	-0-	-0-	-0-		48	1	564	2	Y	-0-				116		
12		930 X	898	-0-	-32	-0-		69	1	788	2	Y	37	85	1		68		
								41	9										
01		899 X	632	-0-	-267	-0-		52	1	580	2	Y	-0-				68		

VIPER #1										WELL #: 6		RRCID -> 243215		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 9536 - 10668	
08	DLQ	G-10	1816	-0-	1816	1816		131	1	1685	2	Y	-0-				76		
09	DLQ	G-10	1755	-0-	1755	3571		130	1	1625	2	Y	-0-				76		
10		1200 N	1783	-0-	583	4154		136	1	1647	2	Y	-0-				76		
11		3000 N	1634	-0-	-1366	2788		129	1	1505	2	Y	-0-				76		
12		3100 N	1734	-0-	-1366	1422		139	1	1595	2	Y	-0-				76		
*01		3081 N	1659	-0-	-1422	-0-		137	1	1522	2	Y	-0-				76		

WORLEY										WELL #: 2		RRCID -> 243395		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 10945		PERF. 9544 - 10711	
08	DLQ	G-10	433	-0-	433	433		16	1	317	2	Y	91	89	1		19		
								100	9										
09	DLQ	G-10	412	-0-	412	845		16	1	300	2	Y	87	93	1		13		
								96	9										
10		1200 N	456	-0-	-744	101		8	1	181	2	Y	243	171	1		85		
								267	9										
11		233 N	132	-0-	-101	-0-		3	1	63	2	Y	60				145		
								66	9										
12		372 N	91	-0-	-281	-0-		5	1	77	2	Y	8				153		
								9	9										
01		372 N	233	-0-	-139	-0-		6	2	227	9	Y	206	336	1		23		

HERGESHEIMER GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 243458		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 11204		PERF. 9879 - 10781	
08		1426 N	1209	-0-	-217	-0-		1209	2			N	-0-				19		
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		1364	2			N	-0-				19		
10		1457 N	1105	-0-	-352	-0-		251	1	854	2	N	-0-				19		
11		1170 N	981	-0-	-189	-0-		208	1	773	2	N	-0-				19		
12		1395 N	23	-0-	-1372	-0-		6	1	17	2	N	-0-				19		
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-				19		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2490	-0-	2490	2490	119	1	2371	2	N	-0-			128
09	DLQ G-10	2255	-0-	2255	4745	115	1	2140	2	N	-0-			128
10	7446 X	2701	-0-	-4745	-0-	110	1	2590	2	N	1	1 8		128
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	67	1	1326	2	N	-0-			128
12	2480 X	1452	-0-	-1028	-0-	78	1	1372	2	N	2	2 8		128
01	2697 X	1226	-0-	-1471	-0-	19	1	1207	2	N	-0-			128

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700														
08	DLQ G-10	2439	-0-	2439	2439	175	1	2264	2	Y	-0-			26
09	DLQ G-10	2472	-0-	2472	4911	178	1	2224	2	Y	64			90
10	7468 X	2557	-0-	-4911	-0-	195	1	2362	2	Y	-0-			90
11	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	188	1	2191	2	Y	-0-			90
12	2573 X	2416	-0-	-157	-0-	189	1	2172	2	Y	50	106 1		34
01	2542 X	2457	-0-	-85	-0-	202	1	2255	2	Y	-0-			34

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658														
08	2263 N	2220	-0-	-43	-0-	85	1	2135	2	N	-0-			62
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	86	1	2124	2	N	-0-			62
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2199	2	N	2	2 8		62
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	87	1	2119	2	N	1	1 8		62
12	2294 N	2208	-0-	-86	-0-	87	1	2077	2	N	40	2 8		100
01	2294 N	2144	-0-	-150	-0-	89	1	2054	2	N	1	1 8		100

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640														
08	DLQ G-10	1823	-0-	1823	1823	131	1	1692	2	Y	-0-			40
09	DLQ G-10	1778	-0-	1778	3601	132	1	1646	2	Y	-0-			40
10	1200 N	1822	-0-	622	4223	139	1	1683	2	Y	-0-			40
11	3000 N	1720	-0-	-1280	2943	136	1	1584	2	Y	-0-			40
12	3100 N	1770	-0-	-1330	1613	142	1	1628	2	Y	-0-			40
*01	3100 N	1797	-0-	-1303	310	148	1	1649	2	Y	-0-			40

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	244517	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	9436 - 10590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		2170 N	1970	-0-	-200	-0-	75 1	1894 2	N	1	1 8	81
							1 9					
09		2010 N	1664	-0-	-346	-0-	65 1	1599 2	N	-0-		81
10		2046 N	1971	-0-	-75	-0-	77 1	1893 2	N	1	1 8	81
							1 9					
11		1920 N	1827	-0-	-93	-0-	72 1	1754 2	N	1	1 8	81
							1 9					
12		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	70 1	1686 2	N	2	2 8	81
							2 9					
01		1984 N	1717	-0-	-267	-0-	72 1	1642 2	N	3	3 8	81
							3 9					

WILKERSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	244519	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9588 - 10690
08	DLQ	G-10	3800	-0-	3800	3800	145 1	3655 2	N	-0-		42
09	DLQ	G-10	3841	-0-	3841	7641	150 1	3691 2	N	-0-		42
10		11772 X	4131	-0-	-7641	-0-	161 1	3967 2	N	3	3 8	42
							3 9					
11		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	155 1	3746 2	N	1	1 8	42
							1 9					
12		4123 X	4029	-0-	-94	-0-	162 1	3867 2	N	-0-		42
01		4123 X	4044	-0-	-79	-0-	169 1	3874 2	N	1	1 8	42
							1 9					

WILKERSON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	244520	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	6544 - 10626
08	DLQ	G-10	3429	-0-	3429	3429	131 1	3298 2	N	-0-		45
09	DLQ	G-10	3446	-0-	3446	6875	134 1	3312 2	N	-0-		45
10		10289 X	3414	-0-	-6875	-0-	133 1	3280 2	N	1	1 8	45
							1 9					
11		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	124 1	3008 2	N	1	1 8	45
							1 9					
12		3565 X	3156	-0-	-409	-0-	127 1	3028 2	N	1	1 8	45
							1 9					
01		3565 X	3252	-0-	-313	-0-	136 1	3115 2	N	1	1 8	45
							1 9					

WORLEY		WELL #:		3	RRCID ->	245027	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	11647	PERF.	9346 - 10670
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	245136	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9616 - 10702
08	DLQ	G-10	3844	-0-	3844	3844	147 1	3697 2	N	-0-		139
09	DLQ	G-10	3847	-0-	3847	7691	150 1	3697 2	N	-0-		139
10		11612 X	3921	-0-	-7691	-0-	153 1	3767 2	N	1	1 8	139
							1 9					
11		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	136 1	3291 2	N	-0-		139
12		3968 X	3308	-0-	-660	-0-	133 1	3174 2	N	1	1 8	139
							1 9					
01		3968 X	3343	-0-	-625	-0-	140 1	3203 2	N	-0-		139

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143									
BARRON, PEARL			WELL #: 4		RRCID -> 245639	COMPL. DATE 12/25/2008	TOTAL DEPTH 11680	PERF.10620	- 10640			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JARRELL UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 245640	COMPL. DATE 01/09/2009	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 9942	- 10683			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1			WELL #: 18		RRCID -> 245661	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 10855	PERF. 9544	- 10618				
08	DLQ	G-10	2231	-0-	2231	2231	85	1	2146	2	N	-0-	106
09	DLQ	G-10	2237	-0-	2237	4468	87	1	2150	2	N	-0-	106
10		6549 X	2081	-0-	-4468	-0-	81	1	2000	2	N	-0-	106
11		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	78	1	1893	2	N	-0-	106
12		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	112	1	2671	2	N	19	80 1 45
*01		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	21	9					
							123	1	2813	2	N	-0-	45

JARRELL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 245736	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9702	- 10670				
08	DLQ	G-10	138	-0-	138	138	7	1	131	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	566	-0-	566	704	29	1	537	2	Y	-0-	-0-
10		1211 X	507	-0-	-704	-0-	25	1	476	2	Y	5	5
							6	9					
11		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1560	2	Y	10	11 1 4
							11	9					
12		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	72	1	1318	2	Y	10	11 1 3
							11	9					
01		589 X	279	-0-	-310	-0-	16	1	263	2	Y	-0-	3

NANA GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 245834	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH 10761	PERF. 9506	- 10620				
08	DLQ	G-10	3158	-0-	3158	3158	120	1	3038	2	N	-0-	173
09	DLQ	G-10	3165	-0-	3165	6323	123	1	3042	2	N	-0-	173
10		9613 X	3290	-0-	-6323	-0-	128	1	3161	2	N	1	1 8 173
							1	9					
11		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	122	1	2964	2	N	1	1 8 173
							1	9					
12		3286 X	3157	-0-	-129	-0-	127	1	3028	2	N	2	2 8 173
							2	9					
01		3286 X	3061	-0-	-225	-0-	128	1	2932	2	N	1	1 8 173
							1	9					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836										COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 9352 - 10566	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	DLQ G-10	2188	-0-	2188	2188	83	1	2104	2	N	1	1 8	133		
09	DLQ G-10	2328	-0-	2328	4516	91	1	2237	2	N	-0-		133		
10	1200 N	2486	-0-	1286	5802	97	1	2387	2	N	2	2 8	133		
11	3000 N	2210	-0-	-790	5012	88	1	2120	2	N	2	2 8	133		
12	3100 N	2165	-0-	-935	4077	87	1	2075	2	N	3	3 8	133		
*01	3100 N	2141	-0-	-959	3118	89	1	2051	2	N	1	1 8	133		

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874										COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 10889		PERF. 9398 - 10640	
08	DLQ G-10	2853	-0-	2853	2853	109	1	2744	2	Y	-0-		5		
09	DLQ G-10	3103	-0-	3103	5956	121	1	2982	2	Y	-0-		5		
10	9115 X	3159	-0-	-5956	-0-	123	1	3036	2	Y	-0-		5		
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	116	1	2803	2	Y	-0-		5		
12	3193 X	2882	-0-	-311	-0-	116	1	2766	2	Y	-0-		5		
01	3193 X	2513	-0-	-680	-0-	104	1	2397	2	Y	11		16		

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955										COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9434 - 10567	
08	DLQ G-10	1804	-0-	1804	1804	94	1	1710	2	Y	-0-		-0-		
09	DLQ G-10	1900	-0-	1900	3704	98	1	1802	2	Y	-0-		-0-		
10	5539 X	1835	-0-	-3704	-0-	93	1	1740	2	Y	2		2		
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	98	1	1834	2	Y	-0-	2 1	-0-		
12	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	119	1	2160	2	Y	7	5 1	2		
*01	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	138	1	2305	2	Y	8		10		

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649										COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9472 - 10584	
08	DLQ G-10	2289	-0-	2289	2289	118	1	2151	2	Y	18		18		
09	DLQ G-10	1643	-0-	1643	3932	84	1	1559	2	Y	-0-	18 1	-0-		
10	5652 X	1720	-0-	-3932	-0-	87	1	1633	2	Y	-0-		-0-		
11	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	99	1	1867	2	Y	-0-		-0-		
12	2294 X	1966	-0-	-328	-0-	101	1	1844	2	Y	19	15 1	4		
01	2294 X	1950	-0-	-344	-0-	109	1	1828	2	Y	12		16		

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980										COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9356 - 10604	
08	DLQ G-10	2532	-0-	2532	2532	97	1	2435	2	N	-0-		131		
09	DLQ G-10	2735	-0-	2735	5267	107	1	2628	2	N	-0-		131		
10	7828 X	2561	-0-	-5267	-0-	100	1	2459	2	N	2	2 8	131		
11	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	86	1	2084	2	N	1	1 8	131		
12	2821 X	2098	-0-	-723	-0-	83	1	1991	2	N	22	107 1	2 8		
01	2821 X	1691	-0-	-1130	-0-	71	1	1620	2	N	-0-		44		

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	64	1	1620	2	N	-0-	117		
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	67	1	1654	2	N	-0-	117		
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	72	1	1767	2	N	2	2 8	117	
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	72	1	1752	2	N	1	1 8	117	
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	71	1	1708	2	N	38	107 1	3 8	45
01	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	71	1	1639	2	N	1	1 8	45	

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

08	DLQ G-10	3878	-0-	3878	3878	148	1	3730	2	N	-0-	117	
09	DLQ G-10	3715	-0-	3715	7593	145	1	3570	2	N	-0-	117	
10	11550 X	3957	-0-	-7593	-0-	154	1	3802	2	N	1	1 8	117
11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	145	1	3522	2	N	-0-	117	
12	3937 X	3797	-0-	-140	-0-	152	1	3643	2	N	2	2 8	117
01	3968 X	3762	-0-	-206	-0-	157	1	3604	2	N	1	1 8	117

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

08	DLQ G-10	1161	-0-	1161	5048	61	1	1100	2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	1746	-0-	1746	6794	90	1	1656	2	Y	-0-	-0-	
10	9299 X	2505	-0-	-6794	-0-	127	1	2378	2	Y	-0-	-0-	
11	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	104	1	1963	2	Y	7	5 1	2
12	3627 X	2234	-0-	-1393	-0-	116	1	2111	2	Y	6	7 1	1
01	2511 X	2104	-0-	-407	-0-	118	1	1982	2	Y	4	4	5

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

08	DLQ G-10	3404	-0-	3404	3404	130	1	3274	2	Y	-0-	103		
09	DLQ G-10	3446	-0-	3446	6850	133	1	3289	2	Y	22	125		
10	10426 X	3576	-0-	-6850	-0-	139	1	3435	2	Y	2	2 8	125	
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	136	1	3286	2	Y	1	1 8	125	
12	3565 X	3416	-0-	-149	-0-	137	1	3266	2	Y	12	86 1	2 8	49
01	3565 X	3304	-0-	-261	-0-	138	1	3166	2	Y	-0-	49		

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

08	DLQ G-10	1835	-0-	1835	1835	885	1	867	2	Y	75	156	
09	DLQ G-10	2747	-0-	2747	4582	904	1	1743	2	Y	91	155 1	92
10	DLQ G-10	3978	-0-	3978	8560	968	1	2955	2	Y	50	142	
11	11488 X	2928	-0-	-8560	-0-	892	1	1946	2	Y	82	162 1	62
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	917	1	1458	2	Y	105	137 1	30
01	3968 X	1888	-0-	-2080	-0-	890	1	890	2	Y	98	128	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3412	-0-	3412	3412	130	1	3282	2	N	-0-		103
09	DLQ G-10	3223	-0-	3223	6635	126	1	3097	2	N	-0-		103
10	9837 X	3202	-0-	-6635	-0-	125	1	3075	2	N	2	2 8	103
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	116	1	2810	2	N	1	1 8	103
12	3410 X	2375	-0-	-1035	-0-	95	1	2278	2	N	2	2 8	103
01	3410 X	2890	-0-	-520	-0-	121	1	2768	2	N	1	1 8	103
						1	9						

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616													
08	DLQ G-10	3833	-0-	3833	3833	146	1	3687	2	N	-0-		106
09	DLQ G-10	3830	-0-	3830	7663	149	1	3681	2	N	-0-		106
10	DLQ G-10	3883	-0-	3883	11546	151	1	3730	2	N	2	2 8	106
11	15261 X	3715	-0-	-11546	-0-	147	1	3567	2	N	1	1 8	106
12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	148	1	3534	2	N	2	2 8	106
01	3968 X	3613	-0-	-355	-0-	151	1	3461	2	N	1	1 8	106
						1	9						

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600													
08	DLQ G-10	1886	-0-	1886	1886	72	1	1814	2	N	-0-		81
09	DLQ G-10	2543	-0-	2543	4429	99	1	2444	2	N	-0-		81
10	4965 X	536	-0-	-4429	-0-	21	1	515	2	N	-0-		81
11	315 X	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	-0-		81
12	3472 X	335	-0-	-3137	-0-	13	1	322	2	N	-0-		81
01	2635 X	790	-0-	-1845	-0-	33	1	757	2	N	-0-		81

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670													
08	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	75	1	1891	2	N	-0-		128
09	2070 N	1799	-0-	-271	-0-	70	1	1729	2	N	-0-		128
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	79	1	1941	2	N	1	1 8	128
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	75	1	1821	2	N	-0-		128
12	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	71	1	1706	2	N	-0-		128
01	2015 N	1738	-0-	-277	-0-	73	1	1665	2	N	-0-		128

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620													
08	DLQ G-10	17205	-0-	17205	17205	17043	2	162	9	N	147	143 1	26
09	DLQ G-10	16295	-0-	16295	33500	16220	2	75	9	N	68	2 8	92
10	DLQ G-10	16021	-0-	16021	49521	15918	2	103	9	N	94	157 1	27
11	65779 X	16258	-0-	-49521	-0-	16084	2	174	9	N	158	160 1	23
12	16632 X	16632	-0-	-0-	-0-	16562	2	70	9	N	64	61 1	24
01	17112 X	16378	-0-	-734	-0-	16376	2	2	9	N	2	2 8	24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//	742143								
GREEN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	259052	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	10594 - 10842
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2965	-0-	2965	2965	715	1	2250	2	N	-0-	30
09	DLQ G-10	1336	-0-	1336	4301	296	1	1039	2	N	1	30
10	DLQ G-10	1518	-0-	1518	5819	341	1	1176	2	N	1	30
11	7381 X	1562	-0-	-5819	-0-	305	1	1256	2	N	1	30
12	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	463	1	1805	2	N	2	30
01	2976 X	2163	-0-	-813	-0-	452	1	1711	2	N	-0-	30

JARRELL UNIT			WELL #:	9H	RRCID ->	261099	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10720 - 16271
08	DLQ G-10	19547	-0-	19547	19547	19483	2	64	9	N	58	159
09	DLQ G-10	17908	-0-	17908	37455	17907	2	1	9	N	1	159
10	54542 X	17087	-0-	-37455	-0-	16886	2	201	9	N	183	156
11	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15785	2	9	9	N	8	162
12	19561 X	18238	-0-	-1323	-0-	18187	2	51	9	N	46	27
01	19561 X	17957	-0-	-1604	-0-	17855	2	102	9	N	93	119

JARRELL UNIT			WELL #:	10H	RRCID ->	262204	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	10546	PERF.	10620 - 15273
08	DLQ G-10	18751	-0-	18751	18751	974	1	17700	2	N	70	149
09	DLQ G-10	16832	-0-	16832	35583	865	1	15967	2	N	-0-	149
10	51672 X	16089	-0-	-35583	-0-	812	1	15235	2	N	38	184
11	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	773	1	14563	2	N	89	96
12	18755 X	15654	-0-	-3101	-0-	814	1	14834	2	N	5	96
01	18755 X	15466	-0-	-3289	-0-	868	1	14540	2	N	53	147

LITTLE ESTATE			WELL #:	6H	RRCID ->	263018	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10890 - 14943
08	DLQ G-10	17152	-0-	17152	17152	1221	1	15749	2	N	165	33
09	DLQ G-10	15398	-0-	15398	32550	1141	1	14246	2	N	10	40
10	DLQ G-10	17139	-0-	17139	49689	1305	1	15825	2	N	8	40
11	64124 X	14435	-0-	-49689	-0-	1139	1	13289	2	N	6	40
12	14811 X	14811	-0-	-0-	-0-	1185	1	13614	2	N	11	40
01	15500 X	14617	-0-	-883	-0-	1204	1	13407	2	N	5	40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//	742143									
WORLEY			WELL #:	4H	RRCID ->	264680	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	10843 -	17025
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	45691	-0-	45691	45691	155 1	45346 2	Y	173	177 1			73
09	DLQ G-10	43475	-0-	43475	89166	190 9	43176 2	Y	135	181 1			27
10	DLQ G-10	44085	-0-	44085	133251	150 1	43721 2	Y	190	180 1			37
11	174632 X	41381	-0-	-133251	-0-	149 9	40994 2	Y	215				252
12	40765 X	40765	-0-	-0-	-0-	209 9	40433 2	Y	161	192 1			221
01	43214 X	40871	-0-	-2343	-0-	150 1	40124 2	Y	119	185 1			155
						237 9							
						155 1							
						177 9							
						616 1							
						131 9							

STINGRAY			WELL #:	9H	RRCID ->	267629	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10656 -	14985
08	DLQ G-10	47205	-0-	47205	47205	3387 1	43689 2	N	117				192
09	DLQ G-10	44343	-0-	44343	91548	129 9	41028 2	N	25	182 1			35
10	DLQ G-10	44509	-0-	44509	136057	3287 1	40944 2	N	172				207
11	178595 X	42538	-0-	-136057	-0-	28 9	39132 2	N	46	168 1			85
12	42676 X	42676	-0-	-0-	-0-	189 9	39201 2	N	56	1 8			140
01	44206 X	42185	-0-	-2021	-0-	51 9	38656 2	N	53	166 1			27
						3413 1							
						62 9							
						3471 1							
						58 9							

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA)			WELL #:	2H	RRCID ->	268392	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	11027 -	16478
08	DLQ G-10	50505	-0-	50505	50505	38 1	50145 2	N	293	178 1			191
09	DLQ G-10	45328	-0-	45328	95833	322 9	44982 2	N	281	374 1	3 8		95
10	143153 X	47320	-0-	-95833	-0-	37 1	46940 2	N	311	316 1	7 8		83
11	44387 X	44387	-0-	-0-	-0-	309 9	44010 2	N	307	359 1	6 8		25
12	53630 X	45205	-0-	-8425	-0-	38 1	44793 2	N	337	183 1	14 8		165
01	50499 X	44632	-0-	-5867	-0-	342 9	44219 2	N	336	294 1	8 8		199
						39 1							
						338 9							
						41 1							
						371 9							
						43 1							
						370 9							

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA)			WELL #:	1H	RRCID ->	273623	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	9464	PERF.	10860 -	15878
08	DLQ G-10	55076	-0-	55076	55076	155 1	54644 2	N	252	185 1	8 8		108
09	DLQ G-10	52584	-0-	52584	107660	277 9	52139 2	N	268	338 1	4 8		34
10	159830 X	52170	-0-	-107660	-0-	150 1	51767 2	N	225	179 1	3 8		77
11	49108 X	49108	-0-	-0-	-0-	295 9							
12	59551 X	47385	-0-	-12166	-0-	155 1	338 9	N	307	168 1	4 8		212
01	55087 X	47252	-0-	-7835	-0-	248 9	289 9	N	263	377 1	3 8		95
						48770 2	309 9	N	281	184 1	4 8		188
						47096 2							
						46943 2							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
WYLIE				WELL #:	13H	RRCID ->	273659	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.10997	- 14353
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	DLQ G-10	33723	-0-	33723	33723	2424	1	31269	2	N	27	3	8	164
09	DLQ G-10	32232	-0-	32232	65955	2386	1	29787	2	N	54	176	1	2 8 40
10	DLQ G-10	32695	-0-	32695	98650	2488	1	30173	2	N	31	7	8	64
11	129712 X	31062	-0-	-98650	-0-	2448	1	28548	2	N	60	4	8	120
12	31244 X	31244	-0-	-0-	-0-	2498	1	28692	2	N	49	9	8	160
01	30907 X	29748	-0-	-1159	-0-	2447	1	27247	2	N	49	174	1	5 8 30

WORLEY GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	276305	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL	DEPTH	10601	PERF.10678	- 14121
08	37944 X	23924	-0-	-14020	-0-	1441	1	22479	2	N	4	4	8	20
09	32040 X	24902	-0-	-7138	-0-	1540	1	23164	2	N	180	169	1	4 8 27
10	29140 X	23294	-0-	-5846	-0-	1243	1	21951	2	N	91	11	8	107
11	26220 X	19761	-0-	-6459	-0-	1234	1	18482	2	N	41	8	8	140
12	26877 X	16405	-0-	-10472	-0-	1172	1	15193	2	N	36	11	8	165
01	25730 X	14920	-0-	-10810	-0-	530	1	14322	2	N	62	169	1	4 8 54

KARGERGA 2				WELL #:	7H	RRCID ->	277000	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10825	- 16041
08	188635 X	139847	-0-	-48788	-0-	10009	1	129103	2	N	668	699	1	8 8 165
09	182550 X	126987	-0-	-55563	-0-	9366	1	116919	2	N	638	511	1	14 8 278
10	188635 X	123905	-0-	-64730	-0-	9409	1	114096	2	N	364	536	1	26 8 80
11	170760 X	112844	-0-	-57916	-0-	8880	1	103569	2	N	359	354	1	18 8 67
12	157015 X	111281	-0-	-45734	-0-	8878	1	101983	2	N	382	361	1	36 8 52
01	139841 X	105237	-0-	-34604	-0-	8632	1	96131	2	N	431	356	1	29 8 98

GENTRY C GU				WELL #:	4H	RRCID ->	277057	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL	DEPTH	10562	PERF.10666	- 14917
08	301413 X	76217	-0-	-225196	-0-	75800	2	417	9	N	379	514	1	12 8 149
09	121860 X	66669	-0-	-55191	-0-	66229	2	440	9	N	400	343	1	9 8 197
10	106950 X	65603	-0-	-41347	-0-	65253	2	350	9	N	318	182	1	28 8 305
11	89400 X	60519	-0-	-28881	-0-	60302	2	217	9	N	197	166	1	17 8 319
12	83669 X	59438	-0-	-24231	-0-	59110	2	328	9	N	298	342	1	31 8 244
01	76229 X	57341	-0-	-18888	-0-	865	1	56365	2	N	101	184	1	19 8 142

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168							
SMITH, WALTER R.				WELL #: 1	RRCID -> 097202	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH	11911	PERF.	9644 - 10806
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GREEN, HOMER				WELL #: 1	RRCID -> 098604	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	12069	PERF.	10569 - 11867
08	589 N	488	-0-	-101	-0-	118	1	370	2	N	112
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	89	1	381	2	N	112
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	55	1	321	2	N	112
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	126	1	307	2	N	112
12	496 N	317	-0-	-179	-0-	46	1	271	2	N	110
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						110

BENTON				WELL #: 1	RRCID -> 195770	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	9360 - 10805
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						36

BENTON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 200978	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10252 - 10765
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-						162
09	1770 N	84	-0-	-1686	-0-	37	1	47	2	N	162
10	806 N	87	-0-	-719	-0-	35	1	52	2	N	162
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	30	1	48	2	N	162
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						60
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						60

BENTON "BB"				WELL #: 3	RRCID -> 201240	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10050 - 10774
08	434 N	270	-0-	-164	-0-	101	1	168	2	N	132
						1	9				
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	241	1	310	2	N	132
						4	9				
10	527 N	404	-0-	-123	-0-	165	1	239	2	N	132
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	150	1	221	2	N	132
						1	9				
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	64	1	367	2	N	77
						159	3	11	9		
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-						77

BENTON "A"				WELL #: 4	RRCID -> 203233	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10504 - 10781
08	1271 N	275	-0-	-996	-0-	100	1	166	2	N	212
						9	9				
09	1290 N	636	-0-	-654	-0-	269	1	345	2	N	229
						22	9				
10	775 N	14	-0-	-761	-0-	6	1	8	2	N	59
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						59
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						27
01	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-						27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2542 X	1773	-0-	-769	-0-	664	1	1100	2	N	8	8	1	132
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	1177	1	1514	2	N	14	14	1	132
10	2542 X	1239	-0-	-1303	-0-	505	1	734	2	N	-0-			132
11	2460 X	1908	-0-	-552	-0-	777	1	1131	2	N	-0-			132
12	2542 X	1544	-0-	-998	-0-	166	1	946	2	N	23	68	1	87
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	407	3	25	9	N	NO RPT			87
BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7	33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812														
08	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	1180	1	1953	2	N	14	14	1	55
09	2880 X	2557	-0-	-323	-0-	1113	1	1430	2	N	13	13	1	55
10	3069 X	2753	-0-	-316	-0-	1122	1	1631	2	N	-0-			55
11	2970 X	2567	-0-	-403	-0-	1043	1	1481	2	N	39			94
12	3069 X	1976	-0-	-1093	-0-	215	1	1230	2	N	-0-			94
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	531	3			N	NO RPT			94
BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820														
08	868 N	579	-0-	-289	-0-	217	1	359	2	N	3	3	1	124
09	840 N	345	-0-	-495	-0-	150	1	193	2	N	2	2	1	124
10	1674 N	112	-0-	-1562	-0-	46	1	66	2	N	-0-			124
11	570 N	56	-0-	-514	-0-	33	1	23	2	N	-0-			124
*12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	250	1	1429	2	N	61	122	1	63
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	616	3	67	9	N	NO RPT			63
BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851														
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	447	1	739	2	N	5	5	1	97
09	1230 N	909	-0-	-321	-0-	395	1	508	2	N	5	5	1	97
10	1178 N	614	-0-	-564	-0-	250	1	364	2	N	-0-			97
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	533	1	774	2	N	18	1	8	114
12	930 N	371	-0-	-559	-0-	40	1	231	2	N	-0-	55	1	57
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	100	3			N	NO RPT	2	7	57

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	210060	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10462	- 10819		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	1223	-0-	-203	-0-	458	1	757	2	N	7	5	1	172
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	528	1	680	2	N	6	6	1	172
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	605	1	879	2	N	2			174
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	670	1	989	2	N	-0-			174
12	1271 N	647	-0-	-624	-0-	51	1	291	2	N	-0-	122	1	45
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	125	3			N	NO RPT			45

BENTON "G"		WELL #:		10	RRCID ->	212303	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10484	- 10864		
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	578	1	956	2	N	7	7	1	114
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	480	1	618	2	N	7	6	1	114
10	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	438	1	637	2	N	5			119
11	1500 N	949	-0-	-551	-0-	398	1	550	2	N	1	1	8	119
*12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	141	1	803	2	N	-0-			119
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	346	3			N	NO RPT			119

MANCK "B"		WELL #:		2	RRCID ->	213884	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10609	- 10815		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENTON "H"		WELL #:		11	RRCID ->	214094	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10432	- 10791		
08	2356 N	2164	-0-	-192	-0-	811	1	1343	2	N	9	9	1	99
09	2190 N	1579	-0-	-611	-0-	687	1	883	2	N	8	8	1	99
10	2449 N	527	-0-	-1922	-0-	210	1	305	2	N	11	1	8	109
11	2100 N	898	-0-	-1202	-0-	390	1	508	2	N	-0-			109
*12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	187	1	1065	2	N	4	1	8	112
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	459	3			N	NO RPT			112

BENTON "K"		WELL #:		14	RRCID ->	214096	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10442	- 10835		
08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	909	1	1505	2	N	11	11	1	78
09	1500 N	631	-0-	-869	-0-	275	1	353	2	N	3	3	1	78
10	2573 N	1822	-0-	-751	-0-	742	1	1080	2	N	-0-			78
11	2340 N	1785	-0-	-555	-0-	738	1	1039	2	N	7	1	8	84
*12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	217	1	1241	2	N	11			95
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	535	3			N	NO RPT			95

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
BENTON "L"		WELL #:		15	RRCID ->	214099	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10350	- 10742
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	450 1	745 2	N	5	5 1		97
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	293 3	377 2	N	3	3 1		97
10	1581 N	969	-0-	-612	-0-	395 1	574 2	N	-0-			97
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	540 1	786 2	N	10			107
*12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	149 1	849 2	N	10	69 1		48
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	366 3	11 9	N	NO RPT			48

BENTON "I"		WELL #:		12	RRCID ->	214100	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	10932	PERF.10452	- 10850
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	235 1	390 2	N	3	3 1		110
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	226 3	291 2	N	4	3 1	1 8	110
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	273 4	398 2	N	-0-			110
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	265 1	386 2	N	25	1 8		134
*12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	76 28	432 2	N	-0-	79 1		55
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	186 3		N	NO RPT			55

BENTON "M"		WELL #:		16	RRCID ->	215221	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10392	- 10791
08	2046 N	80	-0-	-1966	-0-	30 1	50 2	N	-0-			65
09	210 N	23	-0-	-187	-0-	10 1	13 2	N	-0-			65
10	186 N	67	-0-	-119	-0-	27 1	40 2	N	-0-			65
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			65
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			65
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			65

BENTON "J"		WELL #:		13	RRCID ->	215222	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10364	- 10755
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			42
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-			42
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	59 1	338 2	N	-0-	27 7		15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146 3		N	NO RPT			15

BENTON "P"		WELL #:		19	RRCID ->	217832	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10390	- 10787
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	633 1	1049 2	N	12	7 1		170
09	1440 N	1098	-0-	-342	-0-	477 13	614 2	N	6	6 1		170
10	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	548 7	798 2	N	2	149 1		23
11	1650 N	1565	-0-	-85	-0-	642 2	921 2	N	2			25
*12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	181 2	1035 2	N	5			30
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	447 3	6 9	N	NO RPT			30

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
BENTON "N"		WELL #:		17	RRCID ->	218532	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10380	- 10768
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	496 N	291	-0-	-205	-0-	109	1	181	2	N	1	85
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	389	1	500	2	N	4	85
10	558 N	464	-0-	-94	-0-	189	1	275	2	N	-0-	85
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	229	1	344	2	N	-0-	85
*12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	215	1	1230	2	N	-0-	85
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	531	3			N	NO RPT	85

BENTON "O"		WELL #:		18	RRCID ->	219567	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10432	- 10827
08	2139 N	1847	-0-	-292	-0-	692	1	1146	2	N	8	110
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	913	1	1175	2	N	11	110
10	1922 N	1179	-0-	-743	-0-	480	1	699	2	N	-0-	110
11	1800 N	896	-0-	-904	-0-	384	1	511	2	N	1	110
12	2170 N	1879	-0-	-291	-0-	204	1	116	2	N	5	62
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	503	3	6	9	N	NO RPT	62

BENTON "Q"		WELL #:		20	RRCID ->	219573	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10385	- 10600
08	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	446	1	738	2	N	10	120
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	617	1	793	2	N	7	120
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	523	1	761	2	N	-0-	120
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	509	1	738	2	N	-0-	120
12	1457 N	889	-0-	-568	-0-	96	1	549	2	N	6	10
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	237	3	7	9	N	NO RPT	10

BENTON "R"		WELL #:		21	RRCID ->	221042	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10361	- 10760
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	769	1	1274	2	N	9	204
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	904	1	1162	2	N	43	237
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	841	1	1222	2	N	2	239
11	1980 N	1634	-0-	-346	-0-	669	1	948	2	N	15	254
12	2170 N	1715	-0-	-455	-0-	187	1	1068	2	N	-0-	254
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	460	3			N	NO RPT	254

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168												
BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	540 1	895 2	N	6	6 1	65	
09	1590 N	1223	-0-	-367	-0-	532 1	684 2	N	6	6 1	65	
10	1798 N	1173	-0-	-625	-0-	478 1	695 2	N	-0-		65	
11	1410 N	1196	-0-	-214	-0-	486 1	691 2	N	17		82	
12	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	125 1	715 2	N	-0-		82	
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	308 3		N	NO RPT		82	

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50 7	13	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	

BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768												
08	2387 N	2205	-0-	-182	-0-	826 1	1368 2	N	10	10 1	184	
09	2310 N	909	-0-	-1401	-0-	395 1	508 2	N	5	5 1	184	
10	3100 N	3180	-0-	80	80	1296 1	1884 2	N	-0-		184	
11	2130 N	1399	-0-	-731	-0-	586 1	813 2	N	-0-		184	
*12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	142 1	814 2	N	2	101 1	85	
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	351 3	2 9	N	NO RPT		85	

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745												
08	2015 N	1840	-0-	-175	-0-	690 1	1141 2	N	8	8 1	120	
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	800 1	1029 2	N	9	9 1	120	
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	819 1	1190 2	N	-0-		120	
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	724 1	1043 2	N	21	2 8	139	
12	1891 N	1714	-0-	-177	-0-	187 1	1067 2	N	-0-	107 1	32	
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	460 3		N	NO RPT		32	

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792												
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	366 1	606 2	N	4	4 1	182	
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	192 1	248 2	N	2	2 1	182	
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	221 1	321 2	N	-0-		182	
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	88 1	90 2	N	-0-		182	
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	19 1	106 2	N	-0-	139 1	42	
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	45 3		N	NO RPT	1 7	42	

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
BENTON "W"		WELL #: 26		RRCID -> 224650		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49					62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90					152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74	193	1			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61					94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	83	147	1			30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30

BENTON "Z"		WELL #: 29		RRCID -> 232815		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812								
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	713	1	1181	2	N	135	187	1			110
						149	9									
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	826	1	1062	2	N	127	10	1			227
						140	9									
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	367	1	534	2	N	64					291
						70	9									
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	146	1			145
*12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	64	1	363	2	N	145	131	1			159
						156	3	160	9							
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					159

YOUNG, BENTON		WELL #: 1		RRCID -> 246977		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756								
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	1041	1	1723	2	N	12	12	1			104
						13	9									
09	3000 N	3106	-0-	106	106	1351	1	1737	2	N	16	16	1			104
						18	9									
10	2844 N	2738	-0-	-106	-0-	1116	1	1622	2	N	-0-					104
11	2700 N	1935	-0-	-765	-0-	803	1	1121	2	N	10					114
						11	9									
12	2790 X	2159	-0-	-631	-0-	235	1	1344	2	N	-0-					114
						580	3									
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					114

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 081249		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793								
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #: 1														
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					59
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					59
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CAGLE-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 099605		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834								
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					129
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					129
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216515		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 217113			COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2170 N	2085	-0-	-85	-0-	219	1	1841	3	N	23			67
						25	9							
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	254	1	2334	3	N	23			90
						25	9							
10	2356 N	2344	-0-	-12	-0-	229	1	2102	3	N	12			102
						13	9							
11	3000 N	3295	-0-	295	295	325	1	2928	3	N	38			140
						42	9							
12	3100 N	3332	-0-	232	527	253	1	3040	3	N	35			175
						39	9							
*01	3100 N	3210	-0-	110	637	249	1	2907	3	N	49	189	1	35
						54	9							

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 217826			COMPL. DATE 12/30/2005			TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678			

08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	240	1	1220	3	N	3			75
						3	9							
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	332	1	1252	3	N	7			82
						8	9							
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	229	1	1546	3	N	3			85
						3	9							
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	230	1	1267	3	N	4			89
						4	9							
12	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	224	1	1303	3	N	1			90
						1	9							
*01	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	405	1	2665	3	N	7			97
						8	9							

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 218728			COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762			

08	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	332	1	1689	3	N	12			112
						13	9							
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	448	1	1692	3	N	10			122
						11	9							
10	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	265	1	1786	3	N	12			134
						13	9							
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	316	1	1739	3	N	10			144
						11	9							
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	348	1	2023	3	N	15			159
						17	9							
*01	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	401	1	2633	3	N	17			176
						19	9							

CAGLE-HARRIS		WELL #:		1A	RRCID -> 219381			COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964			

08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	620	1	1095	2	N	26			140
						29	9							
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	600	1	1074	2	N	5			145
						6	9							
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	620	1	1126	2	N	14			159
						15	9							
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	560	1	1119	2	N	36			195
						40	9							
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	500	1	1239	2	N	27	182	1	40
						30	9							
*01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	620	1	1252	2	N	17			57
						19	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221840	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10504 - 10674
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE
08	2480 N	2210	-0-	-270	-0-	234 1	1965 3	N	10			37
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	208 1	1911 3	N	7			44
10	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	204 1	1877 3	N	1			45
11	2130 N	2073	-0-	-57	-0-	207 1	1858 3	N	7			52
12	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	193 1	2325 3	N	10			62
*01	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	231 1	2696 3	N	15			77

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221901	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	10480 - 10682
08	3751 X	3338	-0-	-413	-0-	353 1	2973 3	N	11			115
09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	318 1	2925 3	N	9			124
10	3317 X	3258	-0-	-59	-0-	321 1	2930 3	N	6			130
11	3240 X	2490	-0-	-750	-0-	248 1	2232 3	N	9			139
12	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	334 1	4009 3	N	15			154
*01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	326 1	3795 3	N	5			159

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)		61792 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
MULLINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219492	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	12085	PERF.	11572 - 11830
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	221779	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12135	PERF.	11454 - 11508
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
LITTLE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	221323	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11502 - 11674
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		61792 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
VIPER 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	229106	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420 - 11450	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-		-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	Y	-0-		-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	Y	-0-		-0-
*01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 2	Y	-0-		-0-

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	230580	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.11470 - 11496	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	255100	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF. 9450 - 10878	
08		3224 X	2710	-0-	-514	-0-	2701 2	9 9	N	8		77
09		3150 X	1892	-0-	-1258	-0-	1875 2	17 9	N	15		92
10		3255 X	2725	-0-	-530	-0-	2719 2	6 9	N	5		97
*11		3150 X	2539	-0-	-611	-0-	2533 2	6 9	N	5		102
*12		2697 X	2539	-0-	-158	-0-	2533 2	6 9	N	5		107
*01		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2736 2	9 9	N	8		115

BRADY		WELL #:		5	RRCID ->	255111	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11353 - 11419	
08		15655 X	13807	-0-	-1848	-0-	13807 2		N	-0-		153
09		14970 X	13060	-0-	-1910	-0-	13060 2		N	-0-		153
10		15035 X	13252	-0-	-1783	-0-	13252 2		N	-0-		153
11		13350 X	12707	-0-	-643	-0-	12707 2		N	-0-		153
12		13795 X	12709	-0-	-1086	-0-	12707 2	2 9	N	2		155
*01		14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	14350 2		N	-0-		155

BRADY		WELL #:		6	RRCID ->	257573	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11293 - 11370	
08		10509 X	9448	-0-	-1061	-0-	9446 2	2 9	N	2		163
09		10170 X	9031	-0-	-1139	-0-	9029 2	2 9	N	2		165
10		9827 X	9309	-0-	-518	-0-	9309 2		N	-0-		165
11		9450 X	9051	-0-	-399	-0-	9051 2		N	-0-		165
12		9455 X	9053	-0-	-402	-0-	9051 2	2 9	N	2		167
*01		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9564 2		N	-0-		167

TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		6	RRCID ->	267448	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11380 - 11400	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)												61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
AC EXPLORATION, LLC												003645										
WILLIAMS												WELL #:	1A	RRCID ->	111888	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7441 - 7460	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
										CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE		BALANCE	
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	8	9	N	7				7				143	
09		330 N	280	-0-	-50	-0-	-0-	276	2	4	9	N	4				4				147	
10		310 N	262	-0-	-48	-0-	-0-	260	2	2	9	N	2				2				149	
11		300 N	285	-0-	-15	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-				149	
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-	88	1		61	
*01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4				4				65	

BRADY ESTATE												WELL #:	2	RRCID ->	277996	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7290 - 7296	
08		27745 X	131	-0-	-27614	-0-	-0-	100	2	31	9	N	28				28				95	
09		26850 X	149	-0-	-26701	-0-	-0-	84	2	65	9	N	59				59				154	
10		27745 X	718	-0-	-27027	-0-	-0-	605	2	113	9	N	103				103				257	
11		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2	135	9	N	123				123	179	1		201	
12		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2	88	9	N	80				80	175	1		106	
*01		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2	95	9	N	86				86				192	

POWELL												WELL #:	1	RRCID ->	278784	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	7204 - 7218	
08		21111 X	1539	-0-	-19572	-0-	-0-	1507	2	32	9	N	29				29				84	
09		20430 X	1136	-0-	-19294	-0-	-0-	1114	2	22	9	N	20				20				104	
10		21111 X	983	-0-	-20128	-0-	-0-	961	2	22	9	N	20				20				124	
11		20430 X	79	-0-	-20351	-0-	-0-	76	2	3	9	N	3				3				127	
12		21111 X	85	-0-	-21026	-0-	-0-	76	2	9	9	N	8				8				135	
01		21111 X	254	-0-	-20857	-0-	-0-	244	2	10	9	N	9				9				144	

ANADARKO E&P ONSHORE LLC												WELL #:	8	RRCID ->	277441	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	11078	PERF.	7550 - 7614	
ROGERS ESTATE																						
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

B M ENERGY, INC.												WELL #:	1	RRCID ->	168582	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	7605 - 7611	
ORR-TIPPS																						
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	N	1				1				167	
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1				1				168	
10		496 N	312	-0-	-184	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-	144	1		24	
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	5				5				29	
12		682 N	139	-0-	-543	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1				1				30	
01		310 N	136	-0-	-174	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-				30	

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												WELL #:	3	RRCID ->	113460	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7406 - 7506	
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT																						
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-				-0-				-0-	
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-				-0-				-0-	
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-				-0-				-0-	
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-				-0-				-0-	
12		155 N	120	-0-	-35	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-				-0-				-0-	
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-				-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
BASA RESOURCES, INC.				053974								
KONZEN				WELL #:	1	RRCID ->	103896	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7292
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	3142	-0-	42	42	227 1	2902 2	N	12			207
09	3000 N	3033	-0-	33	75	13 9 419 1	2570 2	N	40			247
10	2604 N	2344	-0-	-260	-0-	44 9 495 1	1841 2	N	7			254
*11	2520 X	2099	-0-	-421	-0-	8 9 585 1	1486 2	N	25			279
12	2604 X	2008	-0-	-596	-0-	28 9 266 1	1731 2	N	10	185 1		104
01	2604 X	827	-0-	-1777	-0-	11 9 94 1	731 2	N	2			106
						2 9						
BELL & KINLEY COMPANY				062783		RRCID ->		10/12/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500		
MORRIS, ROBERT UNIT				WELL #:		1						
08	930 N	769	-0-	-161	-0-	184 1	570 2	N	14			145
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	15 9 915 2	37 9	N	34			179
10	899 N	879	-0-	-20	-0-	858 2	21 9	N	19	172 1		26
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	15 1	792 2	N	14			40
12	992 N	840	-0-	-152	-0-	15 9 827 2	13 9	N	12			52
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	879 2	20 9	N	18			70
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370		RRCID ->		01/29/1973		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114		
BURKS, C. C.				WELL #:		1						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
MORRIS, WALTER				WELL #:		1		RRCID ->		088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454		
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	257 2	11 9	N	10			76
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	251 2	24 9	N	22			98
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	296 2	24 9	N	22			120
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	308 2	28 9	N	25			145
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	118 1		27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
GOODE, D. K.				WELL #:		1		RRCID ->		106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
JIMMERSON, ROSS				WELL #:		1		RRCID ->		107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350		
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	7 2	7 9	N	6			32
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 2	2 9	N	2			34
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			34
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	50 2	12 9	N	11			45
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 2	14 9	N	13			58
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370								
CHILDERS, ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	117006	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7143 - 7463
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	961 N	804	-0-	-157	-0-	800	2	4	9	N	4	82
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1	83
10	961 N	784	-0-	-177	-0-	778	2	6	9	N	5	88
11	780 N	611	-0-	-169	-0-	611	2			N	-0-	88
*12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1069	2	8	9	N	7	95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	95

KANGERGA, MICHAEL		WELL #:		3	RRCID ->	126297	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7271 - 7298
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	148
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	148
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-	148
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-	148
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	148
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	148

JONES, JULIAN		WELL #:		1	RRCID ->	129290	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7253 - 7276
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	190
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	190
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-	190
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-	190
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	190
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		WELL #:		070737	RRCID ->	123045	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7485 - 7502
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62

BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		106406	RRCID ->	262814	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8694 - 8704
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027								
KANGERGA "B"				WELL #: 1	RRCID -> 114190	COMPL. DATE 07/17/1983	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7114	- 7134			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	558 N	440	-0-	-118	-0-	66 1	368 2	N	5		57	
09	690 N	411	-0-	-279	-0-	6 9	342 2	N	5		62	
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	6 9	523 2	N	-0-		62	
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	77 1	426 2	N	-0-		62	
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	85 1	444 2	N	-0-		62	
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	95 1	497 2	N	10		72	
						11 9						

CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700		CAPACITY				CNTY: RUSK		
GREEN GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 234190	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7461	- 7659			
08	SWR 10	469	-0-	469	61392	23 1	439 2	N	6	5 0	5	
09	SWR 10	443	-0-	443	61835	7 9	415 2	N	5	7 0	3	
10	SWR 10	443	-0-	443	62278	6 9	419 2	N	4	3 0	4	
11	SWR 10	450	-0-	450	62728	4 9	423 2	N	7	6 0	5	
12	SWR 10	456	-0-	456	63184	8 9	424 2	N	11	8 0	8	
01	SWR 10	489	-0-	489	63673	12 9	451 2	N	15	14 0	9	
						21 1						
						17 9						

WILDER GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 235988	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7396	- 7986			
08	SWR 10	3	-0-	3	25653	3 2		N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25653			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	3	-0-	3	25656	3 2		N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25656			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	1	-0-	1	25657	1 2		N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25657			N	-0-		-0-	

GREEN GAS UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 236220	COMPL. DATE 12/23/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 7504	- 7574			
08	SWR 10	318	-0-	318	31130	15 1	288 2	N	14	9 0	13	
09	SWR 10	391	-0-	391	31521	15 9	353 2	N	17	20 0	10	
10	SWR 10	461	-0-	461	31982	19 1	421 2	N	18	11 0	17	
11	SWR 10	449	-0-	449	32431	19 9	405 2	N	24	24 0	17	
12	SWR 10	504	-0-	504	32935	18 1	465 2	N	15	22 0	10	
01	SWR 10	421	-0-	421	33356	26 9	386 2	N	15	16 0	9	
						22 1						
						17 9						
						18 1						
						17 9						

MAXWELL GAS UNIT 1				WELL #: 1 L	RRCID -> 236342	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7694	- 7715			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	155	-0-	155	22460	12	1	143	2	N	-0-			96
09	SWR 10	160	-0-	160	22620	13	1	147	2	N	-0-			96
10	SWR 10	339	-0-	339	22959	29	1	287	2	N	21			117
						23	9							
11	SWR 10	346	-0-	346	23305	27	1	293	2	N	24			141
						26	9							
12	SWR 10	227	-0-	227	23532	20	1	189	2	N	16			157
						18	9							
01	SWR 10	460	-0-	460	23992	42	1	385	2	N	30			187
						33	9							

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942														
08	SWR 10	6	-0-	6	1129	6	2			N	-0-			-0-
09	SWR 10	4	-0-	4	1133	4	2			N	-0-			-0-
10	SWR 10	7	-0-	7	1140	1	1	6	2	N	-0-			-0-
11	SWR 10	7	-0-	7	1147	1	1	6	2	N	-0-			-0-
12	SWR 10	7	-0-	7	1154	1	1	6	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	44	-0-	44	1198	4	1	40	2	N	-0-			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829														
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-			13
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-			13
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-			13
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-			13
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-			13
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-			13

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754														
08	SWR 10	34	-0-	34	1574	2	1	32	2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1574					N	-0-			-0-
10	SWR 10	7	-0-	7	1581	7	2			N	-0-			-0-
11	SWR 10	3	-0-	3	1584	3	2			N	-0-			-0-
12	SWR 10	3	-0-	3	1587	3	2			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1587					N	-0-			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767														
08	SWR 10	1865	-0-	1865	118234	145	1	1720	2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	1680	-0-	1680	119914	135	1	1545	2	N	-0-			-0-
10	SWR 10	1697	-0-	1697	121611	155	1	1542	2	N	-0-			-0-
11	SWR 10	1605	-0-	1605	123216	136	1	1469	2	N	-0-			-0-
12	SWR 10	1520	-0-	1520	124736	145	1	1375	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	1520	-0-	1520	126256	150	1	1370	2	N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081														
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700							
PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	240045	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7549 - 7620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	6	-0-	6	2059	6 2	N	-0-		-0-
09	SWR	10	4	-0-	4	2063	4 2	N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063		N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063		N	-0-		-0-

AKIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	240744	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7024 - 8602
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243347	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 6841 - 6852
08	SWR	10	2	-0-	2	14840	2 2	N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	14840		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	14840		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	14840		N	-0-		-0-
12	SWR	10	28	-0-	28	14868	2 1	26 2	N	-0-	-0-
01	SWR	10	25	-0-	25	14893	1 1	24 2	N	-0-	-0-

TATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256441	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	10402	PERF. 7125 - 8793
08	SWR	10	88	-0-	88	51882	7 1	81 2	N	-0-	-0-
09	SWR	10	109	-0-	109	51991	9 1	99 2	N	1	1
							1 9				
10	SWR	10	65	-0-	65	52056	6 1	59 2	N	-0-	1
11	SWR	10	170	-0-	170	52226	14 1	156 2	N	-0-	1
12	SWR	10	85	-0-	85	52311	8 1	77 2	N	-0-	1
01	SWR	10	87	-0-	87	52398	9 1	78 2	N	-0-	1

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256442	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7216 - 8999
08	SWR	10	113	-0-	113	115688	9 1	104 2	N	-0-	-0-
09	SWR	10	150	-0-	150	115838	12 1	136 2	N	2	2
							2 9				
10	SWR	10	141	-0-	141	115979	13 1	128 2	N	-0-	2
11	SWR	10	98	-0-	98	116077	8 1	90 2	N	-0-	2
12	SWR	10	98	-0-	98	116175	9 1	89 2	N	-0-	2
01	SWR	10	90	-0-	90	116265	9 1	81 2	N	-0-	2

PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	256449	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10985	PERF. 7500 - 7503
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
CABOT OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 121700									
GREEN GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 257987		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TATUM			WELL #: 1		RRCID -> 266669		COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570		
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	14	1	195	2	N	-0-	37
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	14	1	202	2	N	-0-	37
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	11	1	182	2	N	-0-	37
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	11	1	168	2	N	-0-	37
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	13	1	186	2	N	-0-	37
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	N	-0-	37

CARLETON			WELL #: 1		RRCID -> 278715		COMPL. DATE 08/23/2015			TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252		
08	0	1021	-0-	1021	1021	21	1	975	2	N	23	23
09	5244 X	4223	-0-	-1021	-0-	74	1	4054	2	N	86	21 0 88
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	95	9	3895	2	N	80	168
11	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	88	9	3358	2	N	71	167 0 72
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	75	1	3322	2	N	53	125
*01	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	78	9	3169	2	N	111	236
						85	1					
						58	9					
						122	1					
						122	9					

CREST ENGINEERING SERVICES, INC.			189896		RRCID -> 274753		COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009		
BEGGS, G. TRUST			WELL #: 1									
08	8928 X	7156	-0-	-1772	-0-	7115	2	41	9	N	37	192
09	8310 X	7129	-0-	-1181	-0-	7010	2	119	9	N	108	114
10	8153 X	7236	-0-	-917	-0-	7175	2	61	9	N	55	169
11	7770 X	7058	-0-	-712	-0-	7001	2	57	9	N	52	221
12	8029 X	7616	-0-	-413	-0-	7550	2	66	9	N	60	90
01	7378 X	4805	-0-	-2573	-0-	4755	2	50	9	N	45	135

FAULCONER, VERNON E., INC.			263701		RRCID -> 078255		COMPL. DATE 03/03/1978			TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450		
BIRDWELL			WELL #: 1									
08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	290	1	2284	2	N	5	131
09	2250 N	2167	-0-	-83	-0-	250	1	1905	2	N	11	142
10	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	260	1	1615	2	N	5	147
11	2490 N	1979	-0-	-511	-0-	240	1	1720	2	N	17	164
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	270	1	2035	2	N	6	170
*01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	260	1	1932	2	N	3	173
						6	9					
						12	9					
						6	9					
						19	9					
						7	9					
						3	9					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782										
WIGAND WELL #: 1 RRCID -> 169005 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7881 - 7903										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2014 - P/A 11/25/14										

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605										
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314										
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781										
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802										
08		310 N	304	-0-	-6	-0-	284	2	20 9	18
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	397	2	25 9	23
10		465 N	327	-0-	-138	-0-	313	2	14 9	13
11		300 N	193	-0-	-107	-0-	185	2	8 9	7
*12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	440	2	14 9	13
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	146

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736										
08		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		67
09		3000 N	4734	-0-	1734	1734	4714	2	20 9	85
10		3100 N	2924	-0-	-176	1558	2915	2	9 9	93
11		3000 N	1875	-0-	-1125	433	1867	2	8 9	7
*12		2155 X	1722	-0-	-433	-0-	1713	2	9 9	8
01		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	108

LARGO OIL COMPANY 486640										
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454										
08		589 N	216	-0-	-373	-0-	142	2	74 9	67
09		600 N	261	-0-	-339	-0-	148	2	113 9	103
10		279 N	152	-0-	-127	-0-	54	2	98 9	89
11		210 N	123	-0-	-87	-0-	34	2	89 9	81
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	76
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	162

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400										
08		837 N	294	-0-	-543	-0-	287	2	7 9	6
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4 9	4
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	383	2	7 9	6
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	273	2	4 9	4
12		496 N	99	-0-	-397	-0-	96	2	3 9	3
*01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3 9	3

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275										
08		1860 N	1472	-0-	-388	-0-	1441	2	31 9	28
09		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1947	2	48 9	44
10		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1765	2	33 9	30
11		1410 N	1036	-0-	-374	-0-	992	2	44 9	40
12		2077 N	1320	-0-	-757	-0-	1265	2	55 9	50
01		1798 N	1666	-0-	-132	-0-	1633	2	33 9	30

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2661	2	52	9	N	47			107
09	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2727	2	53	9	N	48			155
10	2883 N	2838	-0-	-45	-0-	2788	2	50	9	N	45			200
11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2755	2	52	9	N	47	180	1	67
*12	2883 N	2801	-0-	-82	-0-	2743	2	58	9	N	53			120
*01	2852 N	2766	-0-	-86	-0-	2722	2	44	9	N	40			160

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			85

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

08	1519 N	1078	-0-	-441	-0-	122	1	860	2	N	87			188
09	1140 N	901	-0-	-239	-0-	183	1	649	2	N	63	152	1	99
10	1178 N	891	-0-	-287	-0-	198	1	617	2	N	69			168
11	1050 N	757	-0-	-293	-0-	198	1	544	2	N	14			182
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	121	1	1202	2	N	16	143	1	55
*01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	137	1	1207	2	N	20			75

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

08	434 N	351	-0-	-83	-0-	344	2	7	9	N	6			125
09	420 N	309	-0-	-111	-0-	303	2	6	9	N	5			130
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	430	2	24	9	N	22			152
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-			152
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4	9	N	4			156
01	465 N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-			156

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496																	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845																	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781																	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520																	

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561																	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588																	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624							
PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234628	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009	PERF. 7540 - 7543
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	235051	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF. 7427 - 7495
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SILER HEIRS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235344	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10905	PERF. 7524 - 7535
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROGERS, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	235577	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7462 - 7529
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		4	RRCID ->	235690	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	10767	PERF. 6530 - 6540
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2		WELL #:		2	RRCID ->	236689	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7272 - 7512
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	32

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	238660	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF. 7536 - 7562
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										//CONT.// 559624							
SILER HEIRS GU										WELL #: 6		RRCID -> 241278		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 9		RRCID -> 244545		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 10		RRCID -> 247493		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 11		RRCID -> 247574		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT GU										WELL #: 8		RRCID -> 249365		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRINCESS THREE OPERATING, LLC										677993							
MCNEE										WELL #: 2		RRCID -> 016156		COMPL. DATE 02/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-		90	2		N	-0-					181
*10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-		1363	2		N	-0-					181
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-		356	2		N	-0-					181
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-		328	2		N	-0-					181
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	2		N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
PRINCESS THREE OPERATING, LLC		//CONT.//		677993										
RICHARDSON		WELL #:		1 C	RRCID ->	036195	COMPL. DATE	04/04/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7414 - 7418			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150		
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2015 - PLUGGED 10/27/15														

FLANGAN, O. E.		WELL #:		1	RRCID ->	038151	COMPL. DATE	12/08/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7529 - 7540			
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			23		
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	908 2	88 9	N	80			103		
*10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	837 2	36 9	N	33			136		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136		
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1002 2	39 9	N	35	157 1		14		
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			14		

CITY OF HENDERSON		WELL #:		1 T	RRCID ->	039073	COMPL. DATE	05/20/1966	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7494 - 7508			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123		
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2015 - P/A 06/01/15														

MCNEE		WELL #:		1	RRCID ->	177705	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 7302 - 7332			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155		
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			155		
*10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			155		
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			155		
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			155		
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			155		

MCNEE		WELL #:		1A	RRCID ->	179085	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 7393 - 7416			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			58		
09	780 N	384	-0-	-396	-0-	384 2		N	-0-			58		
*10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	937 2	29 9	N	26			84		
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366 2	1 9	N	1			85		
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			85		
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	426 2	19 9	N	17			102		

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		REDWINE		WELL #:	1	RRCID ->	140651	COMPL. DATE	11/23/1991	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7531 - 7541
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
TILLISON		WELL #:		1	RRCID ->	177707	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7392 - 7485	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		3100 N	3369	-0-	269	607	242 1	3127 2	Y	-0-	47	
09		796 N	189	-0-	-607	-0-	14 1	175 2	Y	-0-	47	
10		217 N	106	-0-	-111	-0-	8 1	98 2	Y	-0-	47	
11		326 X	326	-0-	-0-	-0-	26 1	300 2	Y	-0-	47	
12		310 X	36	-0-	-274	-0-	3 1	32 2	Y	1	1 8	47
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	1 9		Y	-0-	47	

ANDERSON		WELL #:		1 T	RRCID ->	179652	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7411 - 7448	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		155 X	155	-0-	-0-	-0-	12 1	143 2	Y	-0-	-0-	
11		173 X	173	-0-	-0-	-0-	14 1	159 2	Y	-0-	-0-	
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	Y	-0-	-0-	
01		155 N	17	-0-	-138	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-	

WALLACE, J. GU		WELL #:		1	RRCID ->	180666	COMPL. DATE	11/23/2000	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 7349 - 7366	
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	20 1	263 2	Y	-0-	137	
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	21 1	258 2	Y	99	160 1	76
10		310 N	206	-0-	-104	-0-	109 9					76
11		270 N	132	-0-	-138	-0-	16 1	190 2	Y	-0-	76	
12		403 N	111	-0-	-292	-0-	10 1	122 2	Y	-0-	76	
01		217 N	96	-0-	-121	-0-	9 1	102 2	Y	-0-	76	
							8 1	88 2	Y	-0-	76	

RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	196982	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7350 - 7420	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	

KANGERGA		WELL #:		1	RRCID ->	223223	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7312 - 7440	
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	189 2	Y	-0-	35	
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-	35	
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	2	2 8	35
							2 9					35
11		180 N	62	-0-	-118	-0-	3 1	59 2	Y	-0-	35	
12		93 N	50	-0-	-43	-0-	3 1	47 2	Y	-0-	35	
01		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		Y	-0-	35	

WYLIE		WELL #:		3	RRCID ->	224630	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF. 7519 - 7526	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
SKILES GU		WELL #: 1		RRCID -> 243227		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

BROWN GU 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 244564		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COBRA #1		WELL #: 17		RRCID -> 244901		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 245865		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 246597		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 258134		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAUL WELCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 262301		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
JARRELL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	265209	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	7342 - 7428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
RICE GU		WELL #:		1	RRCID ->	226131	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	7034 - 7693
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ORR-BURKS GU		WELL #:		6	RRCID ->	229174	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	7078 - 7817
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RICE GU		WELL #:		2	RRCID ->	230116	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	7072 - 9169
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ORR-BURKS GU		WELL #:		7	RRCID ->	230344	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	7190 - 7385
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RICE GU		WELL #:		3	RRCID ->	231955	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	7360 - 7650
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

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

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
 BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

08	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1186	2	10	9	N	9	73
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1494	2	10	9	N	9	82
10	1457 N	1208	-0-	-249	-0-	1198	2	10	9	N	9	91
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	N	8	99
12	1550 N	1335	-0-	-215	-0-	1324	2	11	9	N	10	109
*01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1661	2	9	9	N	8	117

SMK VACUUM SERVICE 796754
 STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. BRADY		//CONT.//	61792 380 800925	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
		WELL #:	1	RRCID ->	199172	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7234 - 7278		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-		184 2	3 9	N	3			198
09	180 N	165	-0-	-15	-0-		165 2		N	-0-			198
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 2		N	-0-			198
11	180 N	166	-0-	-14	-0-		166 2		N	-0-			198
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-		166 2	65 9	N	59			257
01	186 N	167	-0-	-19	-0-		167 2		N	-0-			257

BRADY		WELL #:	3 C	RRCID ->	234720	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	7242 - 7271		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			519
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			519
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			519
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			519
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			519
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			519

BRADY		WELL #:	4	RRCID ->	242701	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9359 - 10578		
08	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-		2767 2	101 9	N	92	177 1		743
09	2430 X	2023	-0-	-407	-0-		1968 2	55 9	N	50			793
10	2511 X	2211	-0-	-300	-0-		2172 2	39 9	N	35			828
11	2790 X	2237	-0-	-553	-0-		2226 2	11 9	N	10			838
12	2883 X	2234	-0-	-649	-0-		2226 2	8 9	N	7			845
01	2883 X	1770	-0-	-1113	-0-		1764 2	6 9	N	5			850

TANOS EXPLORATION II, LLC GRIFFITH "B"		WELL #:	835976 1	RRCID ->	145039	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7305 - 7320		
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		82 1	1490 2	N	39	3 1		162
							43 9						
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-		84 1	1496 2	N	38	169 1		31
							42 9						
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		90 1	1514 2	N	43	3 1		71
							47 9						
11	1560 N	1209	-0-	-351	-0-		65 1	1099 2	N	41			112
							45 9						
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		1843 2	46 9	N	42			154
*01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		1826 2	41 9	N	37	161 1		30

MAXWELL, T. D.		WELL #:	1	RRCID ->	154382	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	3560 - 3885		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CADENHEAD, R.V.		WELL #:		RRCID ->	156235	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7007 - 7324		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30 7		-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2009													

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1426 N	764	-0-	-662	-0-	45	1	707	2	N	11	68
						12	9				2	
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	259	1	2066	2	N	60	128
						66	9					
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	311	1	2006	2	N	36	160
						40	9				4	
11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	337	1	1771	2	N	26	186
						29	9					
12	2325 N	2251	-0-	-74	-0-	2242	2	9	9	N	8	18
*01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2496	2	3	9	N	3	21

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

08	155 N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	N	-0-	30
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	4	1	78	2	N	2	32
						2	9					
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	8	1	129	2	N	1	33
						1	9					
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	100	2	N	1	34
						1	9					
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	43	2	1	9	N	1	35
01	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-	35

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

08	2635 X	2357	-0-	-278	-0-	120	1	2223	2	N	13	55
						14	9				8	
09	2310 X	1726	-0-	-584	-0-	88	1	1625	2	N	12	67
						13	9					
10	2387 X	823	-0-	-1564	-0-	44	1	776	2	N	3	67
						3	9				3	
11	2310 X	2112	-0-	-198	-0-	117	1	1983	2	N	11	78
						12	9					
12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2829	2	18	9	N	16	94
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	94

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 TIPPS, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 169017 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8464 - 8476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

08	1767 N	1400	-0-	-367	-0-	124	1	1265	2	N	10	50	1			23
						11	9									
09	1770 N	1213	-0-	-557	-0-	116	1	1083	2	N	13					36
						14	9									
10	1550 N	851	-0-	-699	-0-	83	1	759	2	N	8					44
						9	9									
11	1350 N	1094	-0-	-256	-0-	103	1	982	2	N	8	10	1			42
						9	9									
*12	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1133	2	40	9	N	36	41	1			37
*01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1017	2	25	9	N	23	34	1			26

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) JONES, JIMMY OIL CO. WELCH, TROY		61792 852 443052		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #:	1	RRCID ->	039517	COMPL. DATE	04/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7345 - 7352			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/1992													

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) MAYO, EDDIE WHITEHEAD		61792 875 536900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK					
		WELL #:	1	RRCID ->	123931	COMPL. DATE	03/29/1987	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7348 - 7410			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN, S. (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY PATRICK "A"		61797 600 881167		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
		WELL #:	1	RRCID ->	108777	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7339 - 7343			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC PRUITT		61798 075 070737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #:	2 U	RRCID ->	193829	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6752 - 7708			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION MAXWELL GAS UNIT 1		121700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #:	1 C	RRCID ->	236344	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 6494 - 6503			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN, W. (RODESSA HILL)		//CONT.//		61798 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700										
EVA B. KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	278856	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	5996 - 6048		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14601 X	857	-0-	-13744	-0-	18 1	838 2	N		1			96
09		14130 X	537	-0-	-13593	-0-	10 1	526 2	N		1			97
10		14601 X	389	-0-	-14212	-0-	8 1	381 2	N		-0-			97
11		14130 X	293	-0-	-13837	-0-	6 1	285 2	N		2			99
12		14601 X	213	-0-	-14388	-0-	5 1	207 2	N		1			100
01		14601 X	209	-0-	-14392	-0-	8 1	199 2	N		2			102

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG)				61798 078	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
KANGERGA ESTATE NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	109191	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	6714 - 6722	
08	09	10	11	12	01								
102	0 #	102	-0-	-0-	-0-	102 4			N	-0-			85
0 #	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
0 N	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	1			85
0 N	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			86
0 N	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			87
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)				61798 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
PRIOR		WELL #:		5	RRCID ->	244168	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7550 - 7596	
08	09	10	11	*12	01								
124 N	103 N	102	-0-	-22	-0-	102 2			N	-0-			47
103 N	101 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			47
101 N	100 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			47
100 N	149 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			47
149 N	0 N	149	-0-	-0-	-0-	110 2	39 9		N	35			82
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265					CNTY: RUSK				
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	209582	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7604 - 7670	
08	09	10	11	12	01								
14B2 EXT	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
14B2 EXT	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
14B2 EXT	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
14B2 EXT	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
14B2 EXT	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
14B2 EXT	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800)				61798 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	204283	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7658 - 7746	
08	09	10	11	12	*01								
589 N	270 N	208	-0-	-381	-0-	189 3	19 9		N	17			124
270 N	217 N	230	-0-	-40	-0-	207 3	23 9		N	21			145
217 N	210 N	177	-0-	-40	-0-	164 3	13 9		N	12			157
210 N	375 N	202	-0-	-8	-0-	169 3	33 9		N	30			187
375 N	431 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-			187
431 N		431	-0-	-0-	-0-	409 3	22 9		N	20	159 1		48

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800)		//CONT.//		61798 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406												
HARRIS		WELL #:		3	RRCID ->	220479	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7690 - 7702				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158	
MISTER SHINGLE (RODESSA)				62178 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK							
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406												
SILER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141187	COMPL. DATE	03/24/1992	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	6853 - 6859				
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	848	2	12	9	N	11				105	
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-				105	
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	657	2	24	9	N	22				127	
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				127	
12	713 N	100	-0-	-613	-0-	4	2	96	9	N	87	4	8		210	
*01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	600	2	494	9	N	449	326	1	1	8	332
MIYAGI (PETTIT)				62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040												
KING, S.H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236758	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9246 - 9253				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
INDIGO MINERALS LLC				423834												
BATES, INEZ		WELL #:		6	RRCID ->	195037	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	9046 - 9070				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	
MARATHON OIL COMPANY				525380												
HAYTER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	139046	COMPL. DATE	07/10/1990	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9174 - 9180				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
SAMSON LONE STAR, LLC				744737												
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		3	RRCID ->	196029	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9098 - 9134				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
BLACK STONE		WELL #: 4		RRCID -> 229094		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1581 N	1008	-0-	-573	-0-	386 1	622 2	Y	-0-		-0-
09	1530 N	565	-0-	-965	-0-	27 1	538 2	Y	-0-		-0-
10	1519 N	635	-0-	-884	-0-	27 1	608 2	Y	-0-		-0-
11	990 N	612	-0-	-378	-0-	26 1	586 2	Y	-0-		-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	28 1	604 2	Y	-0-		-0-
01	620 N	495	-0-	-125	-0-	21 1	474 2	Y	-0-		-0-

MOSEY, L.E. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 229392		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073	
08	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	304 1	5646 2	Y	-0-		10
09	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	217 1	4391 2	Y	-0-		10
10	4929 X	4905	-0-	-24	-0-	209 1	4696 2	Y	-0-		10
11	4770 X	4633	-0-	-137	-0-	198 1	4435 2	Y	-0-		10
12	4929 X	4684	-0-	-245	-0-	208 1	4476 2	Y	-0-		10
01	4929 X	4570	-0-	-359	-0-	195 1	4375 2	Y	-0-		10

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 231681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501	
08	3937 X	3612	-0-	-325	-0-	184 1	3427 2	Y	1		19
09	3810 X	3324	-0-	-486	-0-	157 1	3167 2	Y	-0-		19
10	3782 X	3617	-0-	-165	-0-	154 1	3463 2	Y	-0-		19
11	3510 X	3491	-0-	-19	-0-	149 1	3342 2	Y	-0-		19
12	3627 X	3508	-0-	-119	-0-	155 1	3353 2	Y	-0-		19
01	3627 X	3240	-0-	-387	-0-	138 1	3102 2	Y	-0-		19

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 233113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004	
08	1767 N	1621	-0-	-146	-0-	83 1	1538 2	Y	-0-	3 1	1
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	79 1	1602 2	Y	-0-		1
10	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	69 1	1544 2	Y	-0-		1
11	1560 N	1257	-0-	-303	-0-	54 1	1203 2	Y	-0-		1
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	85 1	1839 2	Y	-0-		1
*01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	80 1	1795 2	Y	1		2

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234889		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664	
08	3255 X	3108	-0-	-147	-0-	159 1	2948 2	Y	1		5
09	3120 X	2857	-0-	-263	-0-	134 1	2704 2	Y	17		22
10	3162 X	3115	-0-	-47	-0-	133 1	2982 2	Y	-0-	19 1	3
11	3030 X	2934	-0-	-96	-0-	126 1	2808 2	Y	-0-		3
12	3131 X	3007	-0-	-124	-0-	133 1	2861 2	Y	12		15
01	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	127 1	2854 2	Y	-0-		15

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	744 N	690	-0-	-54	-0-	35	1	655	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	28	1	575	2	Y	1			1
						1	9							
10	775 N	607	-0-	-168	-0-	26	1	581	2	Y	-0-			1
11	660 N	583	-0-	-77	-0-	25	1	558	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	28	1	613	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	566	-0-	-54	-0-	24	1	542	2	Y	-0-			-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 234899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202				
08	2666 X	1943	-0-	-723	-0-	99	1	1842	2	Y	2			18
						2	9							
09	2580 X	1423	-0-	-1157	-0-	67	1	1353	2	Y	3			21
						3	9							
10	2604 X	1524	-0-	-1080	-0-	65	1	1459	2	Y	-0-			21
11	2460 X	1232	-0-	-1228	-0-	52	1	1161	2	Y	17	30	1	8
						19	9							
12	2263 X	1051	-0-	-1212	-0-	47	1	1004	2	Y	-0-			8
01	1953 X	552	-0-	-1401	-0-	24	1	528	2	Y	-0-			8

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 235656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184				
08	3410 X	3125	-0-	-285	-0-	160	1	2965	2	Y	-0-			2
09	3270 X	2874	-0-	-396	-0-	135	1	2727	2	Y	11			13
						12	9							
10	3379 X	3375	-0-	-4	-0-	144	1	3231	2	Y	-0-	11	1	2
11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	139	1	3116	2	Y	-0-			2
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	150	1	3237	2	Y	-0-			2
01	3379 X	3171	-0-	-208	-0-	135	1	3029	2	Y	6			8
						7	9							

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 18		RRCID -> 235775		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DESHA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236422		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 237223		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
CHELLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237592		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 237850		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237853		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 239199		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 239278		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239407		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239415		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT)			//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737														
BLACK STONE-LOCK GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 239473		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8766 - 8772						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 241845		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 10269		PERF. 8875 - 8880						

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 242796		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9040 - 9046						

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST.			WELL #: 56		RRCID -> 242961		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 9148 - 9154						

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 243225		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 8634 - 8640						

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1			WELL #: 10		RRCID -> 244272		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8784 - 8790						

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 245039		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 8674 - 8678						

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 245603		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

SIERRA NICOLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246681		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

DANIELLE, LORI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248435		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

JILLIAN KAY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250130		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 255344		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-

J&A DURHAM GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 257668		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONROE (COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 STAUB, LARRY, INC. 816451
 RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2119	2	35	9	N	32					78
09	2400 N	1443	-0-	-957	-0-	1418	2	25	9	N	23					101
10	2232 N	1643	-0-	-589	-0-	1617	2	26	9	N	24					125
11	2070 N	916	-0-	-1154	-0-	898	2	18	9	N	16					141
12	1488 N	1010	-0-	-478	-0-	985	2	25	9	N	23					164
01	1643 N	895	-0-	-748	-0-	860	2	35	9	N	32					196

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
 VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

08	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	100	1	2618	2	N	52					182
09	1770 N	1289	-0-	-481	-0-	100	1	1189	2	N	-0-					182
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	100	1	1919	2	N	68					250
11	3000 N	14204	-0-	11204	11204	100	1	13741	2	N	330	373	1			207
*12	3100 N	11642	-0-	8542	19746	100	1	11175	2	N	334	341	1			200
*01	3100 N	7848	-0-	4748	24494	100	1	7527	2	N	201	169	1			232

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1745	2	6	9	N	5					152
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3	9	N	3					155
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2109	2	6	9	N	5					160
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1712	2	2	9	N	2					162
12	1984 N	1570	-0-	-414	-0-	1564	2	6	9	N	5					167
01	2108 N	2019	-0-	-89	-0-	2008	2	11	9	N	10					177

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

08	2139 X	1631	-0-	-508	-0-	1621	2	10	9	N	9					112
09	2070 X	1463	-0-	-607	-0-	1457	2	6	9	N	5					117
10	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2205	2	13	9	N	12					129
11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2234	2	11	9	N	10					139
12	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2346	2	12	9	N	11					150
01	2232 X	1666	-0-	-566	-0-	1649	2	17	9	N	15					165

OIL AND GAS DIVISION

M. ENTERPRISE (PETTIT)		//CONT.//		63347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		248895								
JACKSON, MARGUERITTE		WELL #:		1	RRCID ->	095677	COMPL. DATE	06/06/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7828 - 7834
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-		-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		-0-
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-		-0-
MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL)				63347 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
JACKSON, M.		WELL #:		3	RRCID ->	126190	COMPL. DATE	12/31/1987	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6832 - 6836
08	3255 X	1890	-0-	-1365	-0-	1888	2	2 9	N	2		99
09	3150 X	2356	-0-	-794	-0-	2348	2	8 9	N	7		106
10	2666 X	2414	-0-	-252	-0-	2412	2	2 9	N	2		108
11	2580 X	2385	-0-	-195	-0-	2379	2	6 9	N	5		113
12	2449 X	2041	-0-	-408	-0-	2033	2	8 9	N	7		120
01	2449 X	2044	-0-	-405	-0-	2042	2	2 9	N	2		122
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
HIERS		WELL #:		1	RRCID ->	148233	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	6825 - 6831
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK)				63347 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
JACKSON, K. L.		WELL #:		2	RRCID ->	161250	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8128 - 8154
08	713 N	605	-0-	-108	-0-	605	2		N	-0-		139
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		139
10	620 N	367	-0-	-253	-0-	367	2		N	-0-		139
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-		139
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-		139
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		139
MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT)				63456 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOUSTON			
HUNT OIL COMPANY				416330								
TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID ->	229298	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	11900 - 14208
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOXIE (COTTON VALLEY)		63505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
WHITEHEAD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 217202		COMPL. DATE 12/06/2005			TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	1043	1	8770	2	N	-0-
09	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	992	1	8665	2	N	-0-
10	8494 X	7253	-0-	-1241	-0-	18	1	7235	3	N	-0-
11	9510 X	6636	-0-	-2874	-0-	6636	3			N	-0-
12	9827 X	6652	-0-	-3175	-0-	6651	3	1	9	N	1
01	9827 X	6236	-0-	-3591	-0-	6236	3			N	-0-

RIEMENSCHNEIDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 224769		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135		
08	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-
09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	7	1	2784	3	N	-0-
11	2700 X	2452	-0-	-248	-0-	2452	3			N	-0-
12	2790 X	2458	-0-	-332	-0-	2457	3	1	9	N	1
01	2790 X	2304	-0-	-486	-0-	2304	3			N	-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK)		63520 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHEROKEE		
LINN OPERATING, INC.		501545									
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 113890		COMPL. DATE 05/17/1984			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681		
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	N	2
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	28	1	494	2	N	1
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	38	1	494	2	N	1
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	29	1	466	2	N	1
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	34	1	485	2	N	2
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	28	1	424	2	N	4

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 192786		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768		
08	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	74	1	1191	2	N	24
09	1380 N	1252	-0-	-128	-0-	67	1	1157	2	N	25
10	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	92	1	1203	2	N	55
11	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	70	1	1130	2	N	15
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	85	1	1201	2	N	20
*01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	86	1	1279	2	N	83

OIL AND GAS DIVISION

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

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

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

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

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570																	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285																	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964																	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276																	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672																	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498																	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)			//CONT.// 64298 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737														
ROSS, JOHN GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 235777			COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE			WELL #: 8		RRCID -> 236634			COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 240503			COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 240550			COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 242865			COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 242874			COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 243484			COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		64298 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	246207	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	10287	PERF.	7849 - 7859
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)				64298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MAYO, EDDIE				536900								
MIZE, C.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086990	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7457 - 7461
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

SAMSON LONE STAR, LLC				744737		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	232926	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	8525 - 10084
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	219	1	2071	2	Y	9	11
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	206	1	1996	2	Y	-0-	11
10	2263 N	2226	-0-	-37	-0-	221	1	1985	2	Y	18	29
11	2190 N	2172	-0-	-18	-0-	218	1	1954	2	Y	-0-	5
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	226	1	1992	2	Y	1	5
01	2232 N	2195	-0-	-37	-0-	215	1	1959	2	Y	19	3

HERRERA, MANUEL				WELL #:	16	RRCID ->	238142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	8743 - 10592
08	4743 X	4583	-0-	-160	-0-	438	1	4135	2	Y	9	24	
09	4590 X	4569	-0-	-21	-0-	428	1	4141	2	Y	-0-	3	
10	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	468	1	4200	2	Y	-0-	3	
11	4440 X	4330	-0-	-110	-0-	434	1	3896	2	Y	-0-	3	
12	4588 X	4040	-0-	-548	-0-	412	1	3627	2	Y	1	3	
01	4681 X	4460	-0-	-221	-0-	441	1	4016	2	Y	3	6	

HERRERA, MANUEL				WELL #:	18	RRCID ->	238761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	8678 - 10382
08	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	467	1	4408	2	Y	-0-	3	
09	4710 X	4647	-0-	-63	-0-	435	1	4212	2	Y	-0-	3	
10	4960 X	4524	-0-	-436	-0-	450	1	4042	2	Y	29	32	
11	4800 X	4190	-0-	-610	-0-	420	1	3770	2	Y	-0-	3	
12	4960 X	4237	-0-	-723	-0-	432	1	3804	2	Y	1	3	
01	4867 X	4035	-0-	-832	-0-	399	1	3636	2	Y	-0-	3	

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.// 64298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
GRACE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245647		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 8407 - 10187		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	6851 X	2851	-0-	-4000	-0-	273	1	2575	2	Y	3			4
						3	9							
09	6630 X	3203	-0-	-3427	-0-	300	1	2903	2	Y	-0-			4
10	3193 X	2978	-0-	-215	-0-	299	1	2679	2	Y	-0-			4
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	315	1	2824	2	Y	-0-			1
12	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	327	1	2884	2	Y	1	3	1	1
						1	9					1	8	1
*01	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	319	1	2909	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
HOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10523		PERF. 8426 - 10438		
08	6975 X	5836	-0-	-1139	-0-	555	1	5237	2	N	40			57
						44	9							
09	6630 X	6502	-0-	-128	-0-	609	1	5893	2	N	-0-			57
10	6696 X	6463	-0-	-233	-0-	648	1	5815	2	N	-0-			57
11	6480 X	6276	-0-	-204	-0-	623	1	5587	2	N	60	100	1	17
						66	9							
12	6634 X	6350	-0-	-284	-0-	647	1	5702	2	N	1	1	8	17
						1	9							
01	6479 X	6284	-0-	-195	-0-	621	1	5663	2	N	-0-			17
B. FIFE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250742		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8469 - 10222				
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	115	1	1084	2	N	-0-			29
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	107	1	1038	2	N	-0-			29
10	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	113	1	1011	2	N	-0-			29
11	1170 N	1040	-0-	-130	-0-	104	1	936	2	N	-0-			29
12	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	106	1	938	2	N	1	1	8	29
						1	9							
01	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	108	1	981	2	N	-0-			29
BEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250876		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 8106 - 10453				
08	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	440	1	4154	2	Y	22	29	1	4
						24	9							
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	412	1	3990	2	Y	-0-			4
10	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	436	1	3916	2	Y	20			24
						22	9							
11	4050 X	3385	-0-	-665	-0-	339	1	3046	2	Y	-0-			24
12	4185 X	3615	-0-	-570	-0-	368	1	3247	2	Y	-0-			24
01	4185 X	3854	-0-	-331	-0-	378	1	3446	2	Y	27	33	1	18
						30	9							
ANDY GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 254726		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 8478 - 10648		
08	2077 N	2036	-0-	-41	-0-	193	1	1819	2	Y	22	29	1	4
						24	9							
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	182	1	1763	2	Y	-0-			4
10	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	194	1	1737	2	Y	20			24
						22	9							
11	1980 N	1882	-0-	-98	-0-	189	1	1693	2	Y	-0-			24
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	215	1	1897	2	Y	1	1	8	24
						1	9							
*01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	195	1	1780	2	Y	13	28	1	9
						14	9							

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

08	1240 X	846	-0-	-394	-0-	81	1	765	2	N	-0-		18
09	1020 X	768	-0-	-252	-0-	72	1	696	2	N	-0-		18
10	992 X	647	-0-	-345	-0-	65	1	582	2	N	-0-		18
11	930 X	551	-0-	-379	-0-	55	1	496	2	N	-0-		18
12	868 X	661	-0-	-207	-0-	67	1	594	2	N	-0-		18
01	837 X	15	-0-	-822	-0-	1	1	14	2	N	-0-		18

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

08	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	756	1	7135	2	N	41		55
						45	9						
09	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	716	1	6922	2	N	-0-		55
10	7781 X	7500	-0-	-281	-0-	752	1	6748	2	N	-0-		55
11	7530 X	7465	-0-	-65	-0-	744	1	6676	2	N	41	82 1	14
						45	9						
12	7781 X	7656	-0-	-125	-0-	780	1	6876	2	N	-0-		14
01	7781 X	7610	-0-	-171	-0-	752	1	6858	2	N	-0-		14

TAB OPERATING, INC. 834244
 MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

08	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-		13
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-		13
10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-		13
11	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-		13
12	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	2560	2			N	-0-		13
01	2759 X	1660	-0-	-1099	-0-	1660	2			N	-0-		13

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976									
MORA		WELL #:		1	RRCID ->	256407	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	8312 - 11133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	478 1	6409 2	N	23	3 8		110
							25 9						
*03		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	520 1	7131 2	N	26	3 8		133
							29 9						
04		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	452 1	6733 2	N	19			152
							21 9						
*05		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	473 1	6785 2	N	21	5 8		168
							23 9						
06		7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	441 1	6598 2	N	15			183
							17 9						
*07		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	468 1	6597 2	N	9	2 8		190
							10 9						
*08		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	531 1	6241 2	N	10	5 8		195
							11 9						
*09		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	384 1	5921 2	N	24	2 8		217
							26 9						
*10		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	448 1	6170 2	N	29	2 8		244
							32 9						
11		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	373 1	5504 2	N	10			254
							11 9						
*12		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	326 1	5394 2	N	4	1 8		257
							4 9						
*01		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	337 1	5280 2	N	13	193 1	2 8	75
							14 9						

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		CORGEY		WELL #:	1R	RRCID ->	259387	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	8668 - 8792
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	262796	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	8418 - 8548			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265366	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268305	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)		64299 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
HALLIBURTON OPERATING COMPANY		347191														
TATUM		WELL #: 4		RRCID -> 197159		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN		WELL #: 3		RRCID -> 199563		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 109494		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158				
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					32
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-	32	7			-0-
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	1363	-0-	-287	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
01	1953 N	1453	-0-	-500	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, CHARLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116791		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN "F"		WELL #: 1		RRCID -> 136325		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173								
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					99
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	7			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		SHARTLE FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 216424		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414				
08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	123	1	2283	2	Y	1					17
						1	9									
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	110	1	2236	2	Y	-0-					17
10	2418 N	2264	-0-	-154	-0-	97	1	2167	2	Y	-0-					17
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	108	1	2415	2	Y	-0-					17
12	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	119	1	2562	2	Y	3					20
						3	9									
*01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	110	1	2461	2	Y	-0-					20

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872													
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	171 2	1 9		N	1	1 8		51
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	104 2			N	-0-			51
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2			N	-0-			51
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-			51
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-			51
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	101 2			N	-0-			51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478													
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-			138
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499 3			N	-0-			138
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-			138
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3			N	-0-			138
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3			N	-0-			138
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3			N	-0-			138

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799													
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906													
08	155 N	75	-0-	-80	-0-	75 2			N	-0-			19
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	191 2			N	-0-			19
10	310 N	169	-0-	-141	-0-	169 2			N	-0-			19
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-			19
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-			19
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-			19

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520													
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			286
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			286
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			286
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			286
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			286
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			286
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16													

O'BENCO, INC. 617512													
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740													
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-			-0-
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72 2			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704													
08	961 N	573	-0-	-388	-0-	572 2	1 9		N	1	1 8		80
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2			N	-0-			80
10	775 N	732	-0-	-43	-0-	732 2			N	-0-			80
11	540 N	356	-0-	-184	-0-	356 2			N	-0-			80
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-			80
01	744 N	519	-0-	-225	-0-	519 2			N	-0-			80

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
SND OPERATING, L.L.C. HUTCHINSON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 229299	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10478 - 12376	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
STRONG GAS UNIT										WELL #: 4 T		RRCID -> 229736	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10510 - 11224	
08	DLQ	G-10	891	-0-	891	891	878	2	13	9	Y	12	21	1	-0-	
09	DLQ	G-10	815	-0-	815	1706	780	2	35	9	Y	32	32	1	-0-	
10	DLQ	G-10	919	-0-	919	2625	900	2	19	9	Y	17			17	
11		2500 N	646	-0-	-1854	771	646	2			Y	-0-			17	
12		1758 N	987	-0-	-771	-0-	959	2	28	9	Y	25	39	1	3	
01		930 N	567	-0-	-363	-0-	567	2			Y	-0-			3	
STRONG GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 231590	COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH 12499	PERF.12201 - 12373	
08	DLQ	G-10	2971	-0-	2971	2971	2971	2			Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	3137	-0-	3137	6108	3137	2			Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	3235	-0-	3235	9343	3235	2			Y	-0-			-0-	
11		12454 X	3111	-0-	-9343	-0-	3111	2			Y	-0-			-0-	
12		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-			-0-	
01		3255 X	3191	-0-	-64	-0-	3191	2			Y	-0-			-0-	
TUCKER										WELL #: 1		RRCID -> 248734	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 14700	PERF.11875 - 12452	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.)										64300 287		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. ACME BRICK										WELL #: 1		RRCID -> 114158	COMPL. DATE 06/19/1984	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7482 - 7952	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107				260	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				260	
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-	190	1	70	
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			70	
*01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			70	
CORR, ROLAND										WELL #: 1		RRCID -> 115882	COMPL. DATE 01/22/1985	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7688 - 7697	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562												
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-		65
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-		65
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-		65
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		65
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		65
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		65

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2215	2	58 9 N	53		183
09		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1951	2	17 9 N	15		198
10		2139 N	1920	-0-	-219	-0-	1881	2	39 9 N	35	172 1	61
11		2190 N	1132	-0-	-1058	-0-	1112	2	20 9 N	18		79
12		2046 N	1582	-0-	-464	-0-	1557	2	25 9 N	23		102
*01		3100 N	6722	-0-	3622	3622	6700	2	22 9 N	20		122

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		-0-		77
09		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		-0-		77
10		1612 N	1054	-0-	-558	-0-	1054	2		-0-		77
11		1530 N	1194	-0-	-336	-0-	1194	2		-0-		77
12		1333 N	1221	-0-	-112	-0-	1221	2		-0-		77
*01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		-0-		77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1874	2	101 9 N	92		143
09		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1737	2	164 9 N	149	178 1	114
10		2077 N	1249	-0-	-828	-0-	1107	2	142 9 N	129	184 1	59
11		1920 N	1905	-0-	-15	-0-	1745	2	160 9 N	145	168 1	36
12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1817	2	147 9 N	134	155 1	15
*01		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1625	2	163 9 N	148		163

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1878	2	14 9 N	13		156
09		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1616	2	7 9 N	6		162
10		1829 N	1428	-0-	-401	-0-	1428	2		-0-		162
11		1770 N	1611	-0-	-159	-0-	1611	2		-0-		162
12		1674 N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2		-0-		162
*01		3100 N	9136	-0-	6036	6036	9136	2		-0-		162

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		-0-		101
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		-0-		101
10		775 N	697	-0-	-78	-0-	697	2	6 9 N	5		106
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		-0-		106
12		744 N	595	-0-	-149	-0-	595	2		-0-		106
01		682 N	621	-0-	-61	-0-	619	2	2 9 N	2		108

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321								
SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 223719		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	14 2	2 9	N	2	129
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	129
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	89 2	56 9	N	51	180
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	270 2	83 9	N	75	255
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-	255
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-	105

GARRISON		WELL #: 2		RRCID -> 223983		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 224661		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470		
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2412 2	8 9	N	7	203
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1695 2	41 9	N	37	240
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1636 2	37 9	N	34	88
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1803 2	53 9	N	48	136
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	828 2	42 9	N	38	174
*01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1359 2	53 9	N	48	47

RAINBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 225336		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCIVIER		WELL #: 2		RRCID -> 225467		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034		
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1246 2	6 9	N	5	180
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	822 2	14 9	N	13	193
10	1147 N	880	-0-	-267	-0-	859 2	21 9	N	19	212
11	1200 N	404	-0-	-796	-0-	384 2	20 9	N	18	230
12	868 N	777	-0-	-91	-0-	756 2	21 9	N	19	249
*01	3100 N	7335	-0-	4235	4235	7320 2	15 9	N	14	263

SMITH		WELL #: 9		RRCID -> 225473		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978		
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1557 2	22 9	N	20	153
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1314 2	18 9	N	16	169
10	1550 N	953	-0-	-597	-0-	929 2	24 9	N	22	191
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2037 2	13 9	N	12	203
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1818 2	21 9	N	19	65
*01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1681 2	13 9	N	12	77

SMITH		WELL #: 7		RRCID -> 226104		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017		
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1186 2	25 9	N	23	102
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-	102
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1250 2	90 9	N	82	184
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1174 2	24 9	N	22	206
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1504 2	34 9	N	31	81
*01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1312 2	23 9	N	21	102

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321															
SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007										TOTAL DEPTH	9599	PERF. 7660 - 8912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1624	2	13	9	N	12				215
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1290	2	13	9	N	12				227
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	951	2	18	9	N	16	164	1		79
11	1590 N	754	-0-	-836	-0-	745	2	9	9	N	8				87
12	1333 N	658	-0-	-675	-0-	645	2	13	9	N	12				99
01	961 N	666	-0-	-295	-0-	652	2	14	9	N	13				112

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007										TOTAL DEPTH	8606	PERF. 7473 - 7996			
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1983	2	22	9	N	20				182
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1103	2	15	9	N	14				196
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1530	2	29	9	N	26				222
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2273	2	22	9	N	20	162	1		80
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2176	2	30	9	N	27				107
*01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1743	2	39	9	N	35				142

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009										TOTAL DEPTH	11824	PERF. 7648 - 8476			
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1605	2	2	9	N	2				122
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1234	2	17	9	N	15				137
10	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1293	2	29	9	N	26				163
11	1560 N	664	-0-	-896	-0-	657	2	7	9	N	6				169
12	1302 N	1014	-0-	-288	-0-	1011	2	3	9	N	3				172
*01	3100 N	3242	-0-	142	-0-	142	2	8	9	N	7				179

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008										TOTAL DEPTH	11400	PERF. 7958 - 8108			
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				102
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-				102
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	N	3				105
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				105
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-				105
*01	3100 N	8164	-0-	5064	-0-	5064	2	8164		N	-0-				105

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011										TOTAL DEPTH	11926	PERF. 7399 - 8686			
08	7502 X	1326	-0-	-6176	-0-	1320	2	6	9	N	5				28
09	1680 X	1547	-0-	-133	-0-	1547	2			N	-0-				28
10	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1873	2	11	9	N	10				38
11	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5753	2	64	9	N	58				96
12	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6119	2	58	9	N	53				149
*01	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5940	2	59	9	N	54	168	1		35

BRG LONE STAR LTD. TEMPLE 090870 WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006										TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8572 - 8928			
08	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-				-0-
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-				-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-				-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-				-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-				-0-
01	806 N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-				-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870															
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-			-0-
09		450 N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-			-0-
10		403 N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-			-0-
11		420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-			-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
*01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027															
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900															

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651															
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760															

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436															

08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			47
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			47
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			47
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			47
12		620 N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-			47
01		558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-			47

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806															

08		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			30
09		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			30
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			30
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			30
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			30
*01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737															

08		217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-			-0-
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
01		558 N	205	-0-	-353	-0-	205	2			N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651													
STANALAND		WELL #: 2		RRCID -> 245530		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8099 - 8683			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1488 N	1192	-0-	-296	-0-	1192 2		N	-0-			6
09		1860 N	708	-0-	-1152	-0-	708 2		N	-0-			6
10		1581 N	535	-0-	-1046	-0-	535 2		N	-0-			6
11		1140 N	245	-0-	-895	-0-	245 2		N	-0-			6
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			6
*01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-			6

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 250257		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 8155 - 8935			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

TAYLOR		WELL #: 4		RRCID -> 259576		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 9003		PERF. 8164 - 9012			
08		1767 N	330	-0-	-1437	-0-	330 2		N	-0-			20
09		270 N	128	-0-	-142	-0-	128 2		N	-0-			20
10		217 N	109	-0-	-108	-0-	109 2		N	-0-			20
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			20
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			20
*01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			20

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC		229385		RRCID -> 116044		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6842 - 6871			
JASPAR GAS UNIT		WELL #: 1											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 226111		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 7370 - 9293			
LITTLE TERESA		WELL #: 1											
08		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	82 1	1021 2	N	58			203
							64 9						
09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	66 1	820 2	N	38	153 1		88
							42 9						
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	48 1	595 2	N	36			124
							40 9						
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	87 1	1085 2	N	30			154
							33 9						
*12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	129 1	1608 2	N	8			162
							9 9						
*01		3100 N	3613	-0-	513	513	266 1	3324 2	N	21	181 1		2
							23 9						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059										
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE

08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2		N	172
						127 9				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	172
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2		N	173
						1 9				
11	120 N	16	-0-	-104	-0-	1 1	15 2		N	173
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2		N	187
						15 9				
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 2	20 9		N	205

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			71 7	N	-0-

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29

INDIGO MINERALS LLC 423834 SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284										
08	992 N	714	-0-	-278	-0-	714 2			N	40
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	820 2	11 9		N	50
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	767 2	19 9		N	67
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	888 2	14 9		N	80
12	868 N	648	-0-	-220	-0-	638 2	10 9		N	89
01	775 N	637	-0-	-138	-0-	634 2	3 9		N	92

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834										
08	3658 X	2959	-0-	-699	-0-	2959 2			N	87
09	3210 X	3081	-0-	-129	-0-	2970 2	111 9		N	12
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3095 2	67 9		N	73
11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2			N	73
12	3193 X	2981	-0-	-212	-0-	2929 2	52 9		N	120
01	3193 X	2458	-0-	-735	-0-	2350 2	108 9		N	37

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534 PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888										
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	527 N	341	-0-	-186	-0-	338 2		3 9	N	3		150
09	570 N	118	-0-	-452	-0-	118 2			N	-0-		150
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		150
11	330 N	82	-0-	-248	-0-	82 2			N	-0-		150
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-		150
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-		150

O'BENCO, INC. 617512												
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127												
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547												
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-		56
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-		56
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	236 2		22 9	N	20		76
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-		76
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 2		3 9	N	3		79
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-		79

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912												
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		80
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	397 2		3 9	N	3		83
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	912 2		6 9	N	5		88
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-		88
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		88
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		88

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684												
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	728	2	8	9	N	70
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1068	2	2	9	N	72
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	72
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	712	2	3	9	N	75
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	75
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	747	2	2	9	N	77

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728												
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1401	2	33	9	N	92
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	92
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	92
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	92
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	92
01	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1643	2	12	9	N	103

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8920												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	667 2	1 9	N	1	62 1	32
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		32
10		682 N	644	-0-	-38	-0-	644 2		N	-0-		32
11		660 N	643	-0-	-17	-0-	643 2		N	-0-		32
12		682 N	677	-0-	-5	-0-	677 2		N	-0-		32
*01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-		32

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127											
ADAMS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173357	COMPL. DATE	02/14/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7654 - 9124
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		62
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		62
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2	N	-0-		62
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2	N	-0-		62
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		62
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		62

FLORENE		WELL #:	1	RRCID ->	173996	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7637 - 9216
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	175471	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	7904 - 8610
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		52
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		52
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		52
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		52
12	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	2	N	-0-		52
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		52

ADAMS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	179816	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7663 - 8616
08	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	2	N	-0-		29
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-		29
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-		29
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-		29
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-		29
*01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-		29

FREE, R. H.		WELL #:	1	RRCID ->	181269	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7015 - 7020
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	181378	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8012 - 8757
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2	N	-0-		57
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		57
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-		57
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		57
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		57
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		57

FOSHEE, A.M.		WELL #:	3	RRCID ->	182496	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7960 - 8688
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1860 N	1534	-0-	-326	-0-	1534	2			N	67
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	67
10		1705 N	875	-0-	-830	-0-	875	2			N	67
11		1470 N	811	-0-	-659	-0-	811	2			N	67
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	67
*01		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1860	2	124	9	N	180

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718												
08		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2859	2	40	9	N	52
09		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2811	2	40	9	N	88
10		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	88
11		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	14
12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2103	2	8	9	N	21
*01		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2926	2	33	9	N	51

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850												
08		1829 N	1727	-0-	-102	-0-	1727	2			N	22
09		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	22
10		1829 N	1606	-0-	-223	-0-	1586	2	20	9	N	40
11		1680 N	1527	-0-	-153	-0-	1527	2			N	40
12		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	40
*01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	40

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164												
08		3038 N	2839	-0-	-199	-0-	2838	2	1	9	N	40
09		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2668	2	9	9	N	48
10		2976 N	2622	-0-	-354	-0-	2620	2	2	9	N	50
11		2760 N	2524	-0-	-236	-0-	2522	2	2	9	N	52
12		2759 N	2596	-0-	-163	-0-	2576	2	20	9	N	70
01		2635 N	2487	-0-	-148	-0-	2487	2			N	70

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970												
08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	77
09		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	77
10		1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	77
11		1530 N	1341	-0-	-189	-0-	1341	2			N	77
12		1457 N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			N	77
01		1581 N	1458	-0-	-123	-0-	1458	2			N	77

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715												
08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	134
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	134
10		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	34
11		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1339	2	7	9	N	40
12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1373	2	26	9	N	64
*01		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	64

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724												
08		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	118
09		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	12
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	N	13
11		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	13
12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	13
01		1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
LUNSFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188534		COMPL. DATE 03/07/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	930 N	766	-0-	-164	-0-	765 2	1 9	N	1	61 1	12
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		12
10	868 N	735	-0-	-133	-0-	735 2		N	-0-		12
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	751 2	11 9	N	10		22
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	881 2	46 9	N	42		64
*01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	870 2	1 9	N	1	55 1	10

MCKNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 188717		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828			
08	558 N	492	-0-	-66	-0-	484 2	8 9	N	7		88
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	422 2	2 9	N	2		90
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	657 2	7 9	N	6		96
11	480 N	365	-0-	-115	-0-	363 2	2 9	N	2		98
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		98
01	651 N	128	-0-	-523	-0-	103 2	25 9	N	23		121

SCROGGINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188863		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938			
08	434 N	398	-0-	-36	-0-	386 2	12 9	N	11		55
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	535 2	3 9	N	3		58
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	534 2	7 9	N	6		64
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	494 2	3 9	N	3		67
12	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2		N	-0-		67
01	527 N	430	-0-	-97	-0-	430 2		N	-0-		67

SCROGGINS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189524		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954			
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	849 2	14 9	N	13		56
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-		56
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-		56
11	810 N	655	-0-	-155	-0-	655 2		N	-0-		56
12	837 N	494	-0-	-343	-0-	494 2		N	-0-		56
01	837 N	531	-0-	-306	-0-	529 2	2 9	N	2		58

BOATMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189898		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771			
08	496 N	416	-0-	-80	-0-	414 2	2 9	Y	2		54
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	331 2	8 9	Y	7		61
10	372 N	292	-0-	-80	-0-	289 2	3 9	Y	3		64
11	390 N	271	-0-	-119	-0-	269 2	2 9	Y	2		66
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		66
01	279 N	48	-0-	-231	-0-	48 2		Y	-0-		66

PETERSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190372		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSHEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191327		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		310 N	287	-0-	-23	-0-	279 2	8 9	N	7	127 1	14
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	260 2	7 9	N	6		20
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		20
11		270 N	157	-0-	-113	-0-	157 2		N	-0-		20
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		20
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		20

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688												
08		1612 N	1391	-0-	-221	-0-	1380 2	11 9	N	10		112
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1157 2	14 9	N	13		125
10		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1259 2	9 9	N	8		133
11		1350 N	808	-0-	-542	-0-	806 2	2 9	N	2		135
12		1209 N	820	-0-	-389	-0-	820 2		N	-0-		135
01		1271 N	962	-0-	-309	-0-	959 2	3 9	N	3		138

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732												
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		23
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		23
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		23
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		23
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		23
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426												
08		217 N	146	-0-	-71	-0-	146 2		N	-0-		58
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		58
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		58
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		58
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		58
01		248 N	88	-0-	-160	-0-	88 2		N	-0-		58

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	AMT	
								CODE	CODE	CODE	CODE	
08		527 N	376	-0-	-151	-0-		370 2	6 9	N	5	130
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-		636 2		N	-0-	130
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-		661 2	2 9	N	2	132
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-		627 2	3 9	N	3	135
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-		520 2	9 9	N	8	143
01		527 N	481	-0-	-46	-0-		481 2		N	-0-	143

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860												
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-		653 2	10 9	N	9	21
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-		632 2		N	-0-	21
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-		629 2		N	-0-	21
11		630 N	616	-0-	-14	-0-		616 2		N	-0-	21
12		651 N	482	-0-	-169	-0-		482 2		N	-0-	21
01		620 N	500	-0-	-120	-0-		500 2		N	-0-	21

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032												
08		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		1156 2		N	-0-	99
09		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		1346 2		N	-0-	99
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1431 2		N	-0-	21
11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1384 2		N	-0-	21
12		1395 N	1387	-0-	-8	-0-		1369 2	18 9	N	16	37
01		1426 N	1287	-0-	-139	-0-		1287 2		N	-0-	37

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A.	165	-0-	165	-0-		119 2	46 9	N	42	42
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		165		N	-0-	42
11		T. A.	150	-0-	150	-0-		315 2		N	-0-	42
12		315 X	-0-	-0-	-315	-0-				N	-0-	42
*01		171 N	171	-0-	-0-	-0-		160 2	11 9	N	10	52

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646												
08		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-		2086 2	17 9	N	15	75
09		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		1957 2	17 9	N	15	90
10		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		1968 2	13 9	N	12	15
11		2040 N	1706	-0-	-334	-0-		1695 2	11 9	N	10	25
12		2046 N	1147	-0-	-899	-0-		1136 2	11 9	N	10	35
01		1984 N	1809	-0-	-175	-0-		1796 2	13 9	N	12	47

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682												
08		1178 N	987	-0-	-191	-0-		978 2	9 9	Y	8	55
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108 2		Y	-0-	19
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1230 2	15 9	Y	14	33
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108 2		Y	-0-	33
12		1178 N	1106	-0-	-72	-0-		1106 2		Y	-0-	33
01		1240 N	1042	-0-	-198	-0-		1023 2	19 9	Y	17	50

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790												
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-		377 2	2 9	N	2	32
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-		132 2	2 9	N	2	34
10		310 N	306	-0-	-4	-0-		303 2	3 9	N	3	37
11		360 N	101	-0-	-259	-0-		101 2		N	-0-	37
12		124 N	44	-0-	-80	-0-		44 2		N	-0-	37
01		310 N	40	-0-	-270	-0-		40 2		N	-0-	37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8294 - 8942			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8031 - 8690			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7779 - 8918			
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	N	5					93
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	772	2	21	9	N	19					112
10	682 N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					112
11	750 N	697	-0-	-53	-0-	695	2	2	9	N	2	100	1			14
12	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					14
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	N	6					20

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8254 - 9060			
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					64
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					64
10	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1356	2	13	9	Y	12					76
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					76
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					76
*01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					76

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8065 - 8912			
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	N	3					88
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	N	1	64	1			25
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					25
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					25
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					25
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					25

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003										TOTAL DEPTH	8867	PERF.	7625 - 8650			
08	744 N	528	-0-	-216	-0-	528	2			N	-0-					209
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-	163	1			46
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					46
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					46
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					46
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					46

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7654 - 8656			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8157	-	8866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	440 2		3 9	N	3		33		
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-		33		
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2			N	-0-		33		
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2			N	-0-		33		
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-		33		
*01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	575 2		17 9	N	15		48		
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003										TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7928	-	8996
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-		65		
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	376 2		1 9	N	1	49 1	17		
10		310 N	220	-0-	-90	-0-	220 2			N	-0-		17		
11		360 N	118	-0-	-242	-0-	118 2			N	-0-		17		
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		17		
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		17		
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7846	-	8808
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7719	-	8759
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	69 1	54		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54		
ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003										TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7905	-	8832
08		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1965 2		2 9	Y	2		183		
09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2			Y	-0-	151 1	32		
10		1922 N	1811	-0-	-111	-0-	1811 2			Y	-0-		32		
11		1890 N	1784	-0-	-106	-0-	1784 2			Y	-0-		32		
12		2046 N	1964	-0-	-82	-0-	1964 2			Y	-0-		32		
*01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2			Y	-0-		32		
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6865	-	6870
08		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1014 2		7 9	N	6		130		
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	907 2		2 9	N	2	109 1	23		
10		1023 N	977	-0-	-46	-0-	962 2		15 9	N	14		37		
11		990 N	952	-0-	-38	-0-	952 2			N	-0-		37		
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1093 2		1 9	N	1		38		
01		992 N	932	-0-	-60	-0-	926 2		6 9	N	5		43		
RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003										TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8162	-	8910
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776														
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			55
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			55
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			55
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2		N	-0-			55
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2		N	-0-			55
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			55
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974														
08	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1447	2	6	9	Y	5		34
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1334	2	17	9	Y	15	41	8
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1410	2	6	9	Y	5		13
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1407	2	17	9	Y	15		28
12	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1323	2	14	9	Y	13	40	1
01	1426	N	805	-0-	-621	-0-	805	2			Y	-0-		1
GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715														
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	752	2	14	9	N	13		112
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	808	2	8	9	N	7		119
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	N	5		124
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-		124
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	796	2	3	9	N	3		127
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	730	2	13	9	N	12		139
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			92
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			92
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			92
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-			92
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			92
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			92

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785															
08		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2196	2	1	9	N	1			58
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			58
10		2170 N	1764	-0-	-406	-0-	1756	2	8	9	N	7			65
11		2130 N	1645	-0-	-485	-0-	1645	2			N	-0-			65
12		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			65
*01		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			65

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738															
08		806 N	615	-0-	-191	-0-	612	2	3	9	N	3			124
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-	110	1	14
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	N	6			20
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			20
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			20
01		744 N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-			20

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152															
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819															
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	138	2	11	9	Y	10			76
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			76
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			76
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			76
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	76	1	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			86
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1	17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8161 -	8916
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		868 N	867	-0-	-1	-0-	867 2			Y	-0-			77
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2			Y	-0-			77
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2			Y	-0-			77
11		840 N	800	-0-	-40	-0-	800 2			Y	-0-			77
12		775 N	654	-0-	-121	-0-	654 2			Y	-0-			77
01		868 N	640	-0-	-228	-0-	629 2	11	9	Y	10			87
DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004										TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8069 -	8896
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7919 -	9010
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7692 -	8457
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	876 2	3	9	Y	3			14
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	714 2	1	9	Y	1	6	1	9
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	73 1	878	2	Y	9	15	1	3
							10 9							
11		600 N	473	-0-	-127	-0-	37 1	436	2	Y	-0-			3
12		620 N	115	-0-	-505	-0-	7 1	79	2	Y	26	19	1	10
							29 9							
01		620 N	15	-0-	-605	-0-	1 1	14	2	Y	-0-			10
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004										TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8038 -	9122
08		1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028 2			Y	-0-			77
09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2			Y	-0-			77
10		1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025 2			Y	-0-			77
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2			Y	-0-			77
12		1085 N	977	-0-	-108	-0-	977 2			Y	-0-			77
*01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2			Y	-0-			77
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8292 -	9006
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		775 N	683	-0-	-92	-0-	683	2			Y	97
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	Y	23
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	23
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	Y	25
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	25
01		713 N	516	-0-	-197	-0-	515	2	1	9	Y	26

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724												
08		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	125
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	2	11	9	N	13
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	13
11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1632	2	32	9	N	42
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	42
01		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1618	2	17	9	N	57

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176												
08		651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	143
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	143
10		651 N	623	-0-	-28	-0-	603	2	20	9	N	12
11		630 N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	12
12		589 N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	12
01		620 N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	12

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 6990												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058												
08	837 N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-	32
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	789	2	31	9	N	28	60
10	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-	60
11	780 N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-	60
12	837 N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-	60
01	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-	60

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980												
08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-	77
09	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2823	2	25	9	N	23	100
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-	13
11	2610 N	2391	-0-	-219	-0-	2391	2			N	-0-	13
12	2759 N	1920	-0-	-839	-0-	1920	2			N	-0-	13
01	2635 N	2102	-0-	-533	-0-	2102	2			N	-0-	13

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710												
08	775 N	676	-0-	-99	-0-	674	2	2	9	N	2	72
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	17
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-	17
11	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-	17
12	496 N	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-	17
01	558 N	202	-0-	-356	-0-	202	2			N	-0-	17

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091												
08	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-	67
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	67
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-	67
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-	67
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-	67
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-	67

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140															
08		558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-			118
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			118
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1	77	1	42
11		480 N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-			42
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			42
01		558 N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-			42

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701															
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	N	3			50
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	487	2	11	9	N	10			60
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	534	2	9	9	N	8			68
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			68
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			68
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			68

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212															
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			97
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			97
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			97
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			97
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			97
*01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			97

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192															
08		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-			141
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	129	1	12
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			12
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			12
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			12
01		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-			12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	24
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	24
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879												
08		279 N	148	-0-	-131	-0-		147	2	1	9	1
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2		Y	-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-		247	2	1	9	1
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2		Y	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
10		93 N	15	-0-	-78	-0-		15	2		N	68
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2		N	68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	68

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520												
08		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		1939	2	22	9	20
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		1770	2		N	167
10		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		1940	2		N	1
11		1890 N	1808	-0-	-82	-0-		1808	2		N	-0-
12		1829 N	1602	-0-	-227	-0-		1602	2		N	-0-
01		1953 N	1444	-0-	-509	-0-		1348	2	96	9	87

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888												
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-		976	2		Y	-0-
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	2		Y	-0-
10		527 N	490	-0-	-37	-0-		490	2		Y	75
11		510 N	474	-0-	-36	-0-		474	2		Y	1
12		465 N	256	-0-	-209	-0-		256	2		Y	-0-
01		496 N	337	-0-	-159	-0-		337	2		Y	-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038												
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-		109	2		N	-0-
11		90 N	43	-0-	-47	-0-		43	2		N	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939												
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2		N	-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2		N	-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2		N	-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005												TOTAL DEPTH	9175	PERF.	8398 - 9041
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-		176	2	11	9	N	10	52	
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			N	-0-	52	
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-		169	2	3	9	N	3	55	
11		180 N	52	-0-	-128	-0-		52	2			N	-0-	55	
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-	55	
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-	55	

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005												TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7302 - 8751
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005												TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7829 - 8894
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	95	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	95	
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-	95	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	95	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	95	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	95	

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005												TOTAL DEPTH	8892	PERF.	7980 - 8721
08		2201 N	783	-0-	-1418	-0-		781	2	2	9	N	2	130	
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	2			N	-0-	130	
10		1147 N	559	-0-	-588	-0-		559	2			N	-0-	130	
11		750 N	460	-0-	-290	-0-		460	2			N	-0-	130	
12		651 N	417	-0-	-234	-0-		417	2			N	-0-	130	
01		558 N	401	-0-	-157	-0-		401	2			N	-0-	130	

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005												TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7974 - 8811
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-		741	2	17	9	N	15	113	
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-		782	2			N	-0-	17	
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-		752	2	23	9	N	21	38	
11		630 N	544	-0-	-86	-0-		525	2	19	9	N	17	55	
12		897 N	897	-0-	-0-	-0-		878	2	19	9	N	17	72	
*01		923 N	923	-0-	-0-	-0-		906	2	17	9	N	15	87	

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005												TOTAL DEPTH	9398	PERF.	8455 - 9323
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	46	-0-	46	46		46	2			N	-0-	-0-	

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005												TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7876 - 8890
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

08		372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	8
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	8
10		372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	8
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	8
12		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	8
*01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	8

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890												
08		1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1207	2	31	9	N	115
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1122	2	39	9	N	150
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	N	152
11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2	7	9	N	158
12		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1308	2	24	9	N	180
01		1612 N	1258	-0-	-354	-0-	1250	2	8	9	N	187

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038												
08		403 N	348	-0-	-55	-0-	341	2	7	9	N	30
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	306	2	8	9	N	37
10		341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	37
11		330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	37
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	37
01		310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	37

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946												
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	62
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	62
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	62
*01		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	62

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769												
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	37
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	37
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3	9	N	40
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	40
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	40
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	40

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704												
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	45
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	45
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	45
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	45
12		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	45
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

08	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			N	-0-					41
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1197	2	23	9	N	21					62
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1246	2	20	9	N	18					80
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					80
12	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-					80
01	1271	N	857	-0-	-414	-0-	857	2			N	-0-					80

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					63
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					63
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					63
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					63
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					63
01	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					63

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					48
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	729	2	21	9	N	19					67
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					67
11	720	N	205	-0-	-515	-0-	205	2			N	-0-					67
12	775	N	72	-0-	-703	-0-	72	2			N	-0-					67
01	527	N	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-					67

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

08	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			N	-0-					77
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1685	2	42	9	N	38					115
10	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-					115
11	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1646	2	50	9	N	45					160
12	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1666	2	44	9	N	40	178	1			22
01	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1606	2			N	-0-					22

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					67
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					67
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					67
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					67
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	2			N	-0-					67
01	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					67

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	974	2	29	9	N	26					113
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	422	2	8	9	N	7	107	1			13
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	696	2	19	9	N	17					30
11	960	N	562	-0-	-398	-0-	562	2			N	-0-					30
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	N	3					33
01	713	N	199	-0-	-514	-0-	199	2			N	-0-					33

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		341 N	317	-0-	-24	-0-		317	2	N	-0-			35
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2	N	-0-			35
10		341 N	265	-0-	-76	-0-		265	2	N	-0-			35
11		300 N	239	-0-	-61	-0-		239	2	N	-0-			35
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			35
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			35

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089														
08	2077	N	1984	-0-	-93	-0-		1980	2	4	9	N	4	32
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-		1963	2	3	9	N	3	35
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-		2033	2	9	9	N	8	43
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-		1985	2			N	-0-	43
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-		2087	2	19	9	N	17	60
*01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-		2079	2	24	9	N	22	82

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777														
08	496	N	435	-0-	-61	-0-		435	2			N	-0-	161
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-		467	2			N	-0-	8
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-		467	2			N	-0-	8
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		1034	2			N	-0-	8
12	496	N	480	-0-	-16	-0-		480	2			N	-0-	8
01	465	N	456	-0-	-9	-0-		456	2			N	-0-	8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2637	-0-	2637	2637	2590	2	47	9	N	43
12	14B2	EXT	2575	-0-	2575	5212	2553	2	22	9	N	63
01	14B2	EXT	1028	-0-	1028	6240	1015	2	13	9	N	75

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	43	-0-	43	43	43	2				-0-
11	14B2	EXT	99	-0-	99	142	99	2				-0-
12	14B2	EXT	643	-0-	643	785	643	2				-0-
01	14B2	EXT	526	-0-	526	1311	526	2				-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895												
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	167	2	66	9	N	87
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	2	6	9	N	13
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				13
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2				13
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				13
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				13

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993												
08	558	N	478	-0-	-80	-0-	459	2	19	9	N	135
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	293	2	50	9	N	180
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	566	2	19	9	N	197
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	344	2	3	9	N	200
12	341	N	85	-0-	-256	-0-	85	2				200
01	589	N	157	-0-	-432	-0-	157	2				200

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627												
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-	38
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-	38
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-	38
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-	38
12	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-	38
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-	38

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
PURE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	222013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	6703 - 6705			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A		WELL #:	2	RRCID ->	222115	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	8320 - 9926			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANER-WHITEMAN		WELL #:	2	RRCID ->	222118	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7926 - 9661			
08	2635 N	2436	-0-	-199	-0-	2436	2			N	-0-			97
09	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			97
10	2418 N	2406	-0-	-12	-0-	2393	2	13	9	N	-0-			109
11	2370 N	2184	-0-	-186	-0-	2184	2			N	-0-			109
12	2480 N	2410	-0-	-70	-0-	2410	2			N	-0-			109
*01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-			109

CARTWRIGHT, ROSS G.		WELL #:	2	RRCID ->	222199	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7889 - 9319			
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			68
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			68
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			68
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-			68
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			68
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			68

ADAMS GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	222332	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	9398	PERF.	6650 - 9139			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARO LUMBER GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	222386	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8156 - 9440			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMC		WELL #:	2	RRCID ->	222388	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	9528	PERF.	8418 - 9367			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																
STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH	9771	PERF. 8336 - 9685				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006										TOTAL DEPTH	9496	PERF. 8026 - 9354				
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2		N	-0-					95
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-	85	1			10
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1096	2	22	9	N	20				30
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1055	2	63	9	N	57				87
12	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-				87
01	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	2			N	-0-				87

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7362 - 9107				
08	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1086	2	10	9	Y	9				56
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-				56
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1073	2	33	9	Y	30	60	1		26
11	1050	N	867	-0-	-183	-0-	836	2	31	9	Y	28				54
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1224	2	13	9	Y	12	55	1		11
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1225	2	52	9	Y	47				58

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8111 - 9523				
08	527	N	349	-0-	-178	-0-	341	2	8	9	Y	7				38
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-				38
10	558	N	104	-0-	-454	-0-	91	2	13	9	Y	12				50
11	330	N	5	-0-	-325	-0-	5	2			Y	-0-				50
12	341	N	63	-0-	-278	-0-	62	2	1	9	Y	1				51
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-				7

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222563 COMPL. DATE 09/07/2006										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8190 - 9433				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2015 - P/A 09/28/15																

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7900 - 9803				
08	682	N	284	-0-	-398	-0-	284	2			N	-0-				7
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				7
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-				7
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-				7
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				7
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				7

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006										TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7913 - 9645				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	346	2	9	9	Y	40
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	40
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	684	2	34	9	Y	19
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	701	2	37	9	Y	53
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	531	2	8	9	Y	8
01		713 N	552	-0-	-161	-0-	528	2	24	9	Y	30

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099												
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	30
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	30
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	30
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	30
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	30
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	30

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188												
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	322	2	11	9	Y	68
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	68
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	68
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	68
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	68
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	68

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 9519												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901												
08	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	-0-	1961	2	20	9	126
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	2	55	9	39
10	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	-0-	1683	2	17	9	54
11	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	-0-	1670	2	56	9	105
12	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	-0-	1646	2	46	9	13
01	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	-0-	1650	2			13

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458												
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					17
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			17
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1674 N	1206	-0-	-468	-0-	1195 2	11 9	Y	10			44
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1576 2	1 9	Y	1	23 1		22
10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	135 1	1622 2	Y	35	57 1		-0-
							39 9						
11		1170 N	979	-0-	-191	-0-	76 1	903 2	Y	-0-			-0-
12		1643 N	439	-0-	-1204	-0-	28 1	291 2	Y	109	81 1		28
							120 9						
01		1798 N	469	-0-	-1329	-0-	42 1	427 2	Y	-0-			28

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812													
08		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2		N	-0-			90
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			90
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			90
11		330 N	238	-0-	-92	-0-	238 2		N	-0-			90
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-			90
01		341 N	315	-0-	-26	-0-	315 2		N	-0-			90

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987													
08		558 N	475	-0-	-83	-0-	472 2	3 9	Y	3			30
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-			30
10		527 N	472	-0-	-55	-0-	472 2		Y	-0-			30
11		450 N	245	-0-	-205	-0-	245 2		Y	-0-			30
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		Y	-0-			30
01		465 N	312	-0-	-153	-0-	312 2		Y	-0-			30

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838													
08		2139 N	1990	-0-	-149	-0-	1981 2	9 9	N	8			105
09		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1885 2	46 9	N	42	70 1		77
10		2046 N	1880	-0-	-166	-0-	1880 2		N	-0-			77
11		1920 N	1863	-0-	-57	-0-	1845 2	18 9	N	16			93
12		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2585 2	81 9	N	74			167
01		1891 N	1802	-0-	-89	-0-	1776 2	26 9	N	24	178 1		13

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190													
08		372 N	333	-0-	-39	-0-	333 2		N	-0-			51
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			51
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	401 2	37 9	N	34			85
11		330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2		N	-0-			85
12		310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2		N	-0-			85
01		434 N	265	-0-	-169	-0-	265 2		N	-0-			85

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719													
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	132 2	2 9	N	2	75 1		30
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			30
10		155 N	49	-0-	-106	-0-	49 2		N	-0-			30
11		120 N	47	-0-	-73	-0-	47 2		N	-0-			30
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			30
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006												TOTAL DEPTH	9485	PERF.	7756 - 8814		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006												TOTAL DEPTH	9854	PERF.	7916 - 9781		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006												TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9042 - 9625		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007												TOTAL DEPTH	8807	PERF.	7361 - 8708		
08		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-				-0-	
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-				-0-	
10		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2			Y	-0-				-0-	
11		90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-				-0-	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-	

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005												TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7980 - 9009		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007												TOTAL DEPTH	9101	PERF.	7730 - 8582		
08		713 N	664	-0-	-49	-0-	663	2	1	9	Y	1				6	
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-				6	
10		682 N	626	-0-	-56	-0-	625	2	1	9	Y	1				7	
11		630 N	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-				7	
12		682 N	516	-0-	-166	-0-	512	2	4	9	Y	4				11	
01		620 N	429	-0-	-191	-0-	427	2	2	9	Y	2				13	

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007												TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7004 - 8850		
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-				41	
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-				41	
10		496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2			Y	-0-				41	
11		480 N	366	-0-	-114	-0-	366	2			Y	-0-				41	
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-				41	
*01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	397	2	19	9	Y	17				58	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
SMC		WELL #: 10		RRCID -> 225493		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	650	2	4	9	Y	4	9
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-	9
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	738	2	7	9	Y	6	15
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-	15
12	682 N	633	-0-	-49	-0-	625	2	8	9	Y	7	22
01	682 N	600	-0-	-82	-0-	597	2	3	9	Y	3	25

PETERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 225721		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225855		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122				
08	713 N	683	-0-	-30	-0-	668	2	15	9	Y	14	42
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2	10
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	786	2	24	9	Y	22	32
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	688	2	7	9	Y	6	38
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	38
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	-0-

SOLOMON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225949		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192				
08	1085 N	857	-0-	-228	-0-	857	2			Y	-0-	-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-	-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-	-0-
11	840 N	670	-0-	-170	-0-	670	2			Y	-0-	-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-	-0-
*01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-	-0-

ROSINE		WELL #: 3		RRCID -> 225951		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158				
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-	163
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	163
10	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-	163
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-	163
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	163
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-	163

SOLOMON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226143		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076				
08	DLQ G-10	130	-0-	130	-0-	130	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	136	-0-	136	-0-	266	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	73	-0-	73	-0-	339	2			Y	-0-	-0-
11	443 N	104	-0-	-339	-0-	104	2			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

FOSHEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226148		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572				
08	248 N	168	-0-	-80	-0-	156	2	12	9	N	11	48
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	119	2	11	9	N	10	38
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	38
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	139	2	2	9	N	2	40
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	40
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	1272	-0-	1272	1272	1271	2	1	9	Y	1		48
09	DLQ	G-10	1146	-0-	1146	2418	1146	2			Y	-0-		48
10	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	3641	1223	2			Y	-0-		48
11		2500 N	1140	-0-	-1360	2281	1130	2	10	9	Y	9		57
12		3100 N	1074	-0-	-2026	255	1074	2			Y	-0-		57
*01		1307 N	1052	-0-	-255	-0-	1052	2			Y	-0-		57
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965														
08		310 N	168	-0-	-142	-0-	150	2	18	9	Y	16	34	1
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1		53
10		248 N	114	-0-	-134	-0-	110	2	4	9	Y	4		57
11		150 N	99	-0-	-51	-0-	90	2	9	9	Y	8		65
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	102	2	3	9	Y	3		68
*01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	139	2	9	9	Y	8	24	1
52														
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478														
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	998	2	19	9	Y	17	35	1
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-		49
10		930 N	868	-0-	-62	-0-	864	2	4	9	Y	4		53
11		960 N	848	-0-	-112	-0-	839	2	9	9	Y	8		61
12		868 N	714	-0-	-154	-0-	708	2	6	9	Y	5		66
01		868 N	395	-0-	-473	-0-	372	2	23	9	Y	21	30	1
57														
ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	184	-0-	184	184	184	2			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-		-0-
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632														
08		527 N	351	-0-	-176	-0-	345	2	6	9	Y	5		24
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1	12	1
10		434 N	310	-0-	-124	-0-	22	1	268	2	Y	18	28	1
							20	9						3
11		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	207	1	2445	2	Y	-0-		3
12		3100 N	5369	-0-	2269	2269	464	1	4885	2	Y	18	14	1
							20	9						7
*01		3100 N	4589	-0-	1489	3758	413	1	4176	2	Y	-0-		7

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127										
MAST, A. T. "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226560		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	Y	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	Y	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
HARTT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 226636		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464		
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		60
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-		60
10	589 N	527	-0-	-62	-0-	527 2	N	-0-		60
11	570 N	384	-0-	-186	-0-	384 2	N	-0-		60
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		60
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		60
CARO LUMBER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226681		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097		
08	744 N	668	-0-	-76	-0-	668 2	Y	-0-		64
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	Y	-0-		64
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	Y	-0-		64
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	Y	-0-		64
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	Y	-0-		64
*01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1389 2	11 9 Y	10		74
PORTER A		WELL #: 1		RRCID -> 227006		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227007		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SMC		WELL #: 4		RRCID -> 227334		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BOATMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227464		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774		
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	535 2	3 9 Y	3		49
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	581 2	8 9 Y	7		56
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	604 2	3 9 Y	3		59
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	588 2	2 9 Y	2		61
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		-0-		61
*01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610 2	1 9 Y	1		62

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
STOKES, WILMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227888		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7708 - 8708			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSINE		WELL #: 4		RRCID -> 228315		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8179 - 8893			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMC		WELL #: 3		RRCID -> 228331		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 7750 - 8807			
08	1178	N	901	-0-	-277	-0-	900	2	1	9	Y	1	11
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-	11
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	896	2	2	9	Y	2	13
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-	13
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	921	2	11	9	Y	10	23
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	Y	4	27

FOSHEE, A.M.		WELL #: 8		RRCID -> 228333		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 9205		PERF. 8126 - 8659			
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-	-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-	-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-	-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-	-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STOKES, WILMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228389		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7687 - 8832			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228868		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 7846 - 9001			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-

FOSHEE, A.M.		WELL #: 7		RRCID -> 228925		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 9106		PERF. 7657 - 8872			
08	1147	N	552	-0-	-595	-0-	506	2	46	9	Y	42	120
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-	120
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	406	2	25	9	Y	23	143
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	503	2	4	9	Y	4	147
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-	147
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	378	2	18	9	Y	16	163

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																			
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																			
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		2				23
09		T. A.	100	-0-	100	100	100	100	100	2			Y		-0-				23
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	100	100	100					Y		-0-				23
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	100	100	100					Y		-0-				23
12		100 X	-0-	-0-	-100	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				23

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851																			
08		2077 N	1887	-0-	-190	-0-	-0-	1875	2	12	9	Y		11					67
09		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	2				Y		-0-				67
10		2077 N	1985	-0-	-92	-0-	-0-	1965	2	20	9	Y		18					85
11		1830 N	1699	-0-	-131	-0-	-0-	1699	2				Y	-0-					85
12		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	2	19	9	Y		17					102
01		1984 N	1845	-0-	-139	-0-	-0-	1845	2				Y	-0-					16

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086																			
08		589 N	466	-0-	-123	-0-	-0-	466	2				Y	-0-					24
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2				Y	-0-					24
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2	13	9	Y		12					36
11		450 N	236	-0-	-214	-0-	-0-	236	2				Y	-0-					36
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828																			
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	2				N	-0-					25
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-					25
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	2				N	-0-					25
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	2				N	-0-					25
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817																			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064																			
08		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2				Y	-0-					97
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2	4	9	Y		4	77	1			24
10		1333 N	1275	-0-	-58	-0-	-0-	1275	2				Y	-0-					24
11		1290 N	1245	-0-	-45	-0-	-0-	1242	2	3	9	Y		3					27
12		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2				Y	-0-					27
*01		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	Y		2					29

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674																			
08		961 N	848	-0-	-113	-0-	-0-	840	2	8	9	Y		7					40
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2				Y	-0-					40
10		930 N	868	-0-	-62	-0-	-0-	855	2	13	9	Y		12					52
11		810 N	719	-0-	-91	-0-	-0-	719	2				Y	-0-					52
12		899 N	738	-0-	-161	-0-	-0-	726	2	12	9	Y		11					63
01		868 N	593	-0-	-275	-0-	-0-	593	2				Y	-0-					16

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	109	2	3	9	Y	3			9
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	5	1	4
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	9	13	1	-0-
						10	9							
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

08	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	1675	2	19	9	Y	17	36	1	54
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-			54
10	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	1658	2	4	9	Y	4			58
11	1650 N	1546	-0-	-104	-0-	1536	2	10	9	Y	9			67
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1647	2	7	9	Y	6			73
01	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	1648	2	24	9	Y	22	31	1	64

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

08	4030 X	3547	-0-	-483	-0-	3547	2			N	-0-			75
09	3870 X	3456	-0-	-414	-0-	3456	2			N	-0-			75
10	3906 X	3348	-0-	-558	-0-	3291	2	57	9	N	52			127
11	3570 X	3171	-0-	-399	-0-	3171	2			N	-0-			127
12	3689 X	2833	-0-	-856	-0-	2833	2			N	-0-			127
01	3565 X	3461	-0-	-104	-0-	3375	2	86	9	N	78	180	1	25

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1	168	1	7
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			7
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			7
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			7
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			7
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			7

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

08	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			8
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			8
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			8
11	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-			8
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			8
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993															
08		403 N	364	-0-	-39	-0-	354	2	10	9	Y	9			69
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			69
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			69
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			69
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	Y	6	56	1	19
01		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-			19

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173															
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			49
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			49
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			49
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			49
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			49
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			49

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765															
08		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	Y	2			14
09		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-	6	1	8
10		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	155	1	1871	2	Y	9	15	1	2
							10	9							
11		1410 N	1361	-0-	-49	-0-	106	1	1255	2	Y	-0-			2
12		1457 N	522	-0-	-935	-0-	43	1	449	2	Y	27	20	1	9
							30	9							
01		1457 N	525	-0-	-932	-0-	47	1	478	2	Y	-0-			9

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766															
08		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	N	10	81	1	12
09		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	3			15
10		1984 N	1927	-0-	-57	-0-	1916	2	11	9	N	10			25
11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	8			33
12		1922 N	1893	-0-	-29	-0-	1852	2	41	9	N	37			70
01		1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1878	2	30	9	N	27			97

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
FLOICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230856		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH	9514	PERF.	8631	-	9126	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSHEE, A.M.		WELL #: 13		RRCID -> 231046		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH	9028	PERF.	7668	-	8782	
08	682 N	345	-0-	-337	-0-	342	2	3	9	Y	3			134
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	118	2	23	9	Y	21			155
10	248 N	53	-0-	-195	-0-	42	2	11	9	Y	10			165
11	330 N	85	-0-	-245	-0-	85	2			Y	-0-			165
12	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-			165
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			165

FOSHEE, A.M.		WELL #: 9		RRCID -> 231048		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH	9055	PERF.	8083	-	8672	
08	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	2			Y	-0-			114
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	Y	3			117
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	Y	1			118
11	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	2			Y	-0-			118
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-			118
01	589 N	526	-0-	-63	-0-	525	2	1	9	Y	1			119

STRONG, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231090		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7767	-	8934	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARTT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231110		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH	9355	PERF.	7905	-	8873	
08	T. A.	55	-0-	55	55	54	2	1	9	Y	1			6
09	T. A.	23	-0-	23	78	23	2			Y	-0-	4	1	2
10	T. A.	33	-0-	33	111	19	2	14	9	Y	13			15
11	T. A.	36	-0-	36	147	36	2			Y	-0-			15
12	147 X	-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-			15
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			15

STRONG, J.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 231215		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7746	-	8610	
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1123	2	6	9	Y	5	10	1	-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	715	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
10	961 N	802	-0-	-159	-0-	796	2	6	9	Y	5			5
11	930 N	554	-0-	-376	-0-	554	2			Y	-0-			5
12	744 N	663	-0-	-81	-0-	649	2	14	9	Y	13	17	1	1
01	806 N	590	-0-	-216	-0-	590	2			Y	-0-			1

STRONG, J.B. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 231217		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7784	-	8930	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	34	2	12	9	Y	11	10	1	1
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	Y	5			6
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			6
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879														
08		899 N	373	-0-	-526	-0-	373	2		N	-0-			28
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			28
10		744 N	49	-0-	-695	-0-	49	2		N	-0-			28
11		360 N	68	-0-	-292	-0-	68	2		N	-0-			28
12		155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2		N	-0-			28
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			28

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923														
08		2945 X	2564	-0-	-381	-0-	2558	2	6	9	Y	5		19
09		2520 X	2229	-0-	-291	-0-	2229	2			Y	-0-	12	7
10		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	204	1	2459	2	Y	18	25	-0-
							20	9						
11		2490 X	1392	-0-	-1098	-0-	109	1	1283	2	Y	-0-		-0-
12		2573 X	507	-0-	-2066	-0-	39	1	409	2	Y	54	41	13
							59	9						
01		2697 X	725	-0-	-1972	-0-	65	1	660	2	Y	-0-		13

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740														
08		527 N	368	-0-	-159	-0-	364	2	4	9	Y	4		11
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-		11
10		403 N	367	-0-	-36	-0-	359	2	8	9	Y	7		18
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-		18
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	390	2	10	9	Y	9		27
01		372 N	339	-0-	-33	-0-	332	2	7	9	Y	6		33

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE				M				
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			42
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			42
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			42
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			42
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			42
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			42

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742														
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-			-0-
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		Y	-0-			-0-
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		Y	-0-			-0-
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-			-0-
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929														
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	540	2	3 9	Y	3	11 1		3
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	378	2	12 9	Y	11	11 1		3
10		434 N	343	-0-	-91	-0-	337	2	6 9	Y	5			8
11		420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2		Y	-0-			8
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	8 1		-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867														
08		1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2		N	-0-	154 1		13
09		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			13
10		1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2		N	-0-			13
11		1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1313	2		N	-0-			13
12		1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2		N	-0-			13
01		1457 N	1348	-0-	-109	-0-	1348	2		N	-0-			13

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972														
08		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2129	2	15 9	N	14			36
09		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2043	2	1 9	N	1	35 1		2
10		2046 N	1944	-0-	-102	-0-	1921	2	23 9	N	21			23
11		1980 N	1970	-0-	-10	-0-	1962	2	8 9	N	7			30
12		2046 N	1874	-0-	-172	-0-	1824	2	50 9	N	45			75
01		1953 N	1823	-0-	-130	-0-	1823	2		N	-0-	64 1		11

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141														
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			95
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	321	2	6 9	N	5			100
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-	83 1		17
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			17
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			17
01		651 N	565	-0-	-86	-0-	565	2		N	-0-			17

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321														
08		1643 N	1120	-0-	-523	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
01		1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2		N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127											
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	234531	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	7785 - 8607
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MAST, A. T. "B" GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	234549	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	7882 - 8863
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1039	2	18	9	N	54
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	N	55
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	2	4	9	N	59
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	N	68
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	N	74
01	899 N	751	-0-	-148	-0-	730	2	21	9	N	64

FOSHEE, A.M.		WELL #:	12	RRCID ->	235768	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	9118	PERF.	8007 - 8907
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	105	2	3	9	N	143
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	143
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	143
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	143
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	143
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	143

FOSHEE, A.M.		WELL #:	10	RRCID ->	235769	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8102 - 8882
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1293	2	65	9	N	187
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1355	2	18	9	N	203
10	1085 N	987	-0-	-98	-0-	972	2	15	9	N	217
11	1050 N	972	-0-	-78	-0-	969	2	3	9	N	220
12	1085 N	917	-0-	-168	-0-	895	2	22	9	N	240
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	2	6	9	N	245

BRIGHT, N. G.		WELL #:	3	RRCID ->	235912	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7845 - 8994
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	70	2	78	9	N	68
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	68
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	68
11	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	68
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	90	2	13	9	N	80
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	80

FREDONIA GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	236056	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	9328	PERF.	7748 - 8891
08	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	1036	2			N	75
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	75
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	75
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	75
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	75
01	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	75

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	236057	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7460 - 8414
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2397	2	56	9	N	143
09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	143
10	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2065	2	44	9	N	10
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	10
12	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2370	2	199	9	N	25
*01	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		682 N	547	-0-	-135	-0-	547	2				-0-
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2				-0-
10		651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2				-0-
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2				-0-
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2				-0-
*01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2				-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867												
08		4557 X	3957	-0-	-600	-0-	3947	2	10	9	Y	-0-
09		4380 X	4070	-0-	-310	-0-	4046	2	24	9	Y	-0-
10		4526 X	4132	-0-	-394	-0-	4120	2	12	9	Y	11
11		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	11
12		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4451	2	30	9	Y	2
*01		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			Y	2

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939												
08		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	130
09		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	130
10		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	130
11		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	130
12		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3244	2	35	9	N	162
*01		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	162

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030												
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	80
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	80
10		341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	80
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	80
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	2			N	80
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	2			N	80

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202												
08		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	115
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	115
10		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	13
11		1650 N	1647	-0-	-3	-0-	1647	2			N	13
12		1736 N	1712	-0-	-24	-0-	1712	2			N	13
01		1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			N	13

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879												
08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1009	2	33	9	Y	6
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	442	2	80	9	Y	7
10		1085 N	248	-0-	-837	-0-	208	2	40	9	Y	43
11		1020 N	174	-0-	-846	-0-	174	2			Y	43
12		527 N	22	-0-	-505	-0-	9	2	13	9	Y	7
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	2			Y	7

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992												
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	52
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	52
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	52
11		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	52
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	2			N	52
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	2			N	52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	48
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	48
10		1457 N	1333	-0-	-124	-0-	1312	2	21	9	N	67
11		1410 N	1157	-0-	-253	-0-	1157	2			N	67
12		1426 N	1131	-0-	-295	-0-	1131	2			N	67
01		1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1262	2	6	9	N	72

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608												
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	12
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	12
10		775 N	609	-0-	-166	-0-	606	2	3	9	N	15
11		930 N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	15
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	N	17
*01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	6

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916												
08		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-
*01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740												
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	11
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	6
10		155 N	122	-0-	-33	-0-	9	1	103	2	N	2
							10	9				
11		150 N	106	-0-	-44	-0-	8	1	98	2	N	2
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385												
08		3689 X	3468	-0-	-221	-0-	3458	2	10	9	Y	57
09		3570 X	3512	-0-	-58	-0-	3512	2			Y	57
10		3565 X	3476	-0-	-89	-0-	3442	2	34	9	Y	23
11		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3457	2	46	9	Y	65
12		3627 X	3320	-0-	-307	-0-	3307	2	13	9	Y	8
01		3627 X	3293	-0-	-334	-0-	3241	2	52	9	Y	55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	516 2	18 9	N	16	34 1		53
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	589 2	1 9	N	1			54
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	692 2	4 9	N	4			58
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	635 2	10 9	N	9			67
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			67
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	67 1		-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1408 2	20 9	N	18	108 1		98
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1496 2	30 9	N	27			125
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1606 2	13 9	N	12			137
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1785 2	25 9	N	23			160
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2082 2	3 9	N	3			163
*01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1842 2	17 9	N	15			178

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

08	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2850 2	9 9	Y	8			61
09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		Y	-0-	36 1		25
10	2480 N	2434	-0-	-46	-0-	2419 2	15 9	Y	14			39
11	2520 N	2393	-0-	-127	-0-	2393 2		Y	-0-			39
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		Y	-0-			39
*01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2439 2	20 9	Y	18			57

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
12	279 N	76	-0-	-203	-0-	76 2		N	-0-			-0-
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2		N	-0-			-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			50
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			50
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			50
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93 2		N	-0-			50
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			50
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			50

CURBOW, W. D. WELL #: 7 RRCID -> 239658 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8015 - 8820

08	P&A-COND	335	-0-	-205	-0-	335 2		N	-0-			89
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89 1		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2015 - PLUGGED 08/28/15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1730	2	13	9	N	12		132
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-		132
10		1798 N	1756	-0-	-42	-0-	1756	2			N	-0-		132
11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1652	2	40	9	N	36	161 1	7
12		1736 N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			N	-0-		7
01		1767 N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			N	-0-		7

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832														
08		1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-		102
09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-		102
10		992 N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-		102
11		960 N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-	82 1	20
12		992 N	814	-0-	-178	-0-	814	2			N	-0-		20
01		930 N	793	-0-	-137	-0-	793	2			N	-0-		20

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945														
08		2852 N	2717	-0-	-135	-0-	2700	2	17	9	N	15		100
09		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-		100
10		3038 N	2540	-0-	-498	-0-	2540	2			N	-0-		100
11		2640 N	2402	-0-	-238	-0-	2402	2			N	-0-		100
12		2573 N	2408	-0-	-165	-0-	2408	2			N	-0-		100
01		2542 N	2384	-0-	-158	-0-	2384	2			N	-0-		100

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162														
08		961 N	446	-0-	-515	-0-	446	2			N	-0-		114
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		114
10		899 N	255	-0-	-644	-0-	255	2			N	-0-		114
11		420 N	272	-0-	-148	-0-	272	2			N	-0-		114
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	413	2	45	9	N	41		155
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-		155

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802														
08		310 N	274	-0-	-36	-0-	265	2	9	9	N	8		63
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2		65
10		341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-		65
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-		65
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7		72
*01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	569	2	14	9	N	13		85

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920														
08		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-		60
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-		60
10		217 N	177	-0-	-40	-0-	166	2	11	9	N	10		70
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	147	2	2	9	N	2		72
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100														
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	739	2	28	9	N	25		152
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-		152
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	644	2	19	9	N	17	157 1	12
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-		12
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	605	2	47	9	N	43		55
*01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	578	2	52	9	N	47		102

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	1240	-0-	-341	-0-	1240	2		N	-0-			42
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1089	2	25 9	N	23			65
10	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361	2		N	-0-			65
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			65
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			65
*01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			65

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1298	2	18 9	N	16	168 1		50
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			50
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			50
11	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2		N	-0-			50
12	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2		N	-0-			50
01	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2		N	-0-			50

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

08	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2		N	-0-			168
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2		N	-0-			168
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2		N	-0-			168
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-			168
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2		N	-0-			168
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			168

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

08	1302 N	536	-0-	-766	-0-	536	2		N	-0-			188
09	690 N	445	-0-	-245	-0-	445	2		N	-0-			188
10	651 N	431	-0-	-220	-0-	431	2		N	-0-			188
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2		N	-0-			188
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			188
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	410	2	65 9	N	59			247

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			30
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			30
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			30
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			30
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			30
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138 2	1 9	Y	1	4 1		2
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771 2	1 9	Y	1	2 1		1
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		Y	-0-			1
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	710 2	1 9	Y	1	1 1		1
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762 2	1 9	Y	1			2
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	579 2	1 9	Y	1	1 1		2

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

*02	2214 N	985	-0-	-1229	-0-	984 2	1 9	Y	1	25 1	1 8	11
*03	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1182 2	1 9	Y	1	1 8		11
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		Y	-0-			11
*05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1396 2	2 9	Y	2	2 8		11
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1228 2	1 9	Y	1			12
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1539 2	8 9	Y	7			19
*08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1287 2	8 9	Y	7	2 8		24
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1164 2	42 9	Y	38			62
*10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1234 2	12 9	Y	11	47 1	1 8	25
11	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	1147 2	31 9	Y	28			53
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1449 2	4 9	Y	4			57
*01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1647 2	10 9	Y	9	1 8		65

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

*02	420 N	100	-0-	-320	-0-	47 2	53 9	Y	48	169 1	1 8	118
*03	341 N	322	-0-	-19	-0-	299 2	23 9	Y	21	1 8		138
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	14 2	24 9	Y	22			160
*05	124 N	85	-0-	-39	-0-	46 2	39 9	Y	35	2 8		193
06	300 N	166	-0-	-134	-0-	166 2		Y	-0-			193
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-			193
*08	93 N	10	-0-	-83	-0-	8 2	2 9	Y	2	2 8		193
09	180 N	6	-0-	-174	-0-	6 2		Y	-0-			193
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	Y	1	146 1	1 8	47
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			47
12	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-			47
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	Y	1	1 8		47

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. 797127
 WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. 797127
 FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) //CONT.// 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		992 N	977	-0-	-15	-0-		966 2	11 9	Y	10			62
09		920 N	920	-0-	-0-	-0-		920 2		Y	-0-			62
10		992 N	952	-0-	-40	-0-		952 2		Y	-0-			62
11		960 N	921	-0-	-39	-0-		921 2		Y	-0-			62
12		961 N	949	-0-	-12	-0-		942 2	7 9	Y	6	56 1		12
*01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004 2		Y	-0-			12

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781														
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756														

08		961 X	802	-0-	-159	-0-		802 2		N	-0-			154
09		930 X	811	-0-	-119	-0-		811 2		N	-0-			154
10		964 X	964	-0-	-0-	-0-		964 2		N	-0-			154
11		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-		1100 2		N	-0-			154
*12		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-		1234 2		N	-0-			154
01		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			154

SND OPERATING, L.L.C. 797127														
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876														

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066														

08		1023 N	1008	-0-	-15	-0-		1008 2		N	-0-			37
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002 2		N	-0-			37
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		1034 2	17 9	N	15			52
11		990 N	910	-0-	-80	-0-		910 2		N	-0-			52
12		1023 N	863	-0-	-160	-0-		863 2		N	-0-			52
01		1054 N	877	-0-	-177	-0-		877 2		N	-0-			52

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783														

08		372 N	332	-0-	-40	-0-		332 2		N	-0-			32
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-		322 2		N	-0-			32
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351 2		N	-0-			32
11		330 N	318	-0-	-12	-0-		318 2		N	-0-			32
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			32
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874														

08		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-		2692 2	7 9	N	6			53
09		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-		2463 2	4 9	N	4			57
10		2573 X	2539	-0-	-34	-0-		2533 2	6 9	N	5			62
11		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-		2769 2	3 9	N	3			65
12		2697 X	2111	-0-	-586	-0-		2109 2	2 9	N	2			67
01		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			67

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.// 64305 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127														
FREE, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 114666		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILL, JOE MACK		WELL #: 1		RRCID -> 115450		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 117331		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	169 X	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					68

RICHARDSON, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 117978		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035								
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					30
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					30
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					30
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					30
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					30
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					30

REAVLEY		WELL #: 1		RRCID -> 119812		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 7998								
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2015 - PLUGGED 03/18/15																

LAIRD, LOMA L.		WELL #: 1		RRCID -> 172245		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADSHAW, M.		WELL #: 1		RRCID -> 177347		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078								
08	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					72
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					72
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					72
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					72
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					72
*01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					72

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

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

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

08	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					80
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					80
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					80
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					80
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					80
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					80

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R.S. & H.H. WELL #: 4 RRCID -> 129458 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5836 - 5842

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	7			-0-
12	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2015 - PLUGGED 11/12/15

HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B)		//CONT.//		64605 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
BROOKS PETROLEUM COMPANY				097323						
PERRONE		WELL #:		1	RRCID -> 082866	COMPL. DATE 05/24/1979	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 6232	- 6242	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			90
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			90
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			90
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			90
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			90
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			90
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15										

PERRONE		WELL #:		3	RRCID -> 085132	COMPL. DATE 07/14/1979	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6175	- 6190	
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09/30/15										

GILMORE		WELL #:		1	RRCID -> 085511	COMPL. DATE 11/21/1979	TOTAL DEPTH 6251	PERF. 6188	- 6198	
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - P/A 10/07/15										

PERRONE		WELL #:		4	RRCID -> 086103	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH 6248	PERF. 6191	- 6206	
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - P/A 10/05/15										

PETROREAL INC.		660891								
DAILEY, F. C.		WELL #:		1	RRCID -> 177099	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5900	- 5940	
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)		64605 131		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOUSTON			
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129								
MARTIN-DAILEY		WELL #:		1	RRCID -> 174631	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 9067	PERF. 8194	- 8200	
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) //CONT.// 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
 DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	465	1	1700	2	N	-0-					-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	450	1	1721	2	N	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	465	1	1719	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					9
09	1080	N	828	-0-	-252	-0-	828	2			N	-0-					9
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					9
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					9
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					9
*01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (PETTIT A) 64605 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 CREDEX, LLC 188577
 DAILEY, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 102817 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9731 - 9737

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2015 - P/A 12/31/15

NAVARRO CROSSING (RODESSA)		64605 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342														
DAILEY, R. S.		WELL #:	10	RRCID ->	103894	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9448 - 9459					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					188
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	45					233
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					233
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					233
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					233
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					233

NAVARRO CROSSING (WOODBINE)		64605 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129														
DAILEY, S. M.		WELL #:	1	RRCID ->	180678	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6408 - 6412					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC.		711106		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
SHARTLE GAS UNIT		047129														
DAILEY, R. S. & H. H.		WELL #:	1	RRCID ->	178363	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	5770 - 5774					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP)		64605 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON								
RIDGE PETROLEUM INC.		711106														
DAILEY, R. S. & H. H.		WELL #:	7	RRCID ->	153594	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A					
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
*12	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124	7			-0-
*01	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124	7			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15																

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER)		64612 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON								
PETROREAL INC.		660891														
BRYANT/DAILEY		WELL #:	1	RRCID ->	158234	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	6334	PERF.	6177 - 6185					
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

OIL AND GAS DIVISION

NEUHOFF (CLARKSVILLE)		65011 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989									
PUCKETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 100377		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD)		65011 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989								
DAVIS, RUTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096113		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD)		65011 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989								
SUN-DAVIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096018		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436		
08	465 #	372	-0-	-93	-0-	372 3		N	-0-	8
09	450 #	416	-0-	-34	-0-	416 3		N	-0-	8
10	465 #	387	-0-	-78	-0-	387 3		N	-0-	8
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	8
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	8
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	8

NEUHOFF (TRAVIS PEAK)		65011 460		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989									
TAYLOR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 278231		COMPL. DATE 04/26/2015		TOTAL DEPTH 11783 PERF.12076 - 12146			
08	38626	4342	-0-	-34284	-0-	4175 3	167 9	N	152	167 1	55
09	37380	3306	-0-	-34074	-0-	3096 3	210 9	N	191	183 1	63
10	38626	8471	-0-	-30155	-0-	7511 3	960 9	N	873	716 1	220
11	37380	7919	-0-	-29461	-0-	7422 3	497 9	N	452	372 1	300
12	38626	7006	-0-	-31620	-0-	6653 3	353 9	N	321	553 1	68
*01	7319 R	7319	-0-	-0-	-0-	6569 3	750 9	N	682	528 1	222

NEVIS (RODESSA)		65057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
BAY-TECH OPERATING CO., INC.		057935								
BROWN, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 047256		COMPL. DATE 08/05/1968		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204		
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-	178
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-	178
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-	178
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-	178
12	1798 N	1297	-0-	-501	-0-	1297 2		N	-0-	178
01	1395 N NO RPT	-0-	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT	178

BROWN, WALTER B.		65057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
		057935								
		WELL #: 2A		RRCID -> 252829		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073		
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-	158
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-	158
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-	158
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	158
12	589 N	433	-0-	-156	-0-	433 2		N	-0-	158
01	465 N NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND)		65092 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
SIMPSON "E"		WELL #: 1		RRCID -> 145443		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2356 #	2354	-0-	-2	-0-	2354 2				237
09		2190 #	1728	-0-	-462	-0-	1727 2	1 9	N	1	94
10		2418 #	1595	-0-	-823	-0-	1595 2		N	-0-	94
11		2340 #	1909	-0-	-431	-0-	1909 2		N	-0-	94
12		2418 #	1766	-0-	-652	-0-	1766 2		N	-0-	94
01		2356 #	1325	-0-	-1031	-0-	1325 2		N	-0-	94

NEW CAMP (TRAVIS PEAK)		65108 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643									
BIG MOON		WELL #: 1		RRCID -> 260212		COMPL. DATE 08/20/2012		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1023 #	821	-0-	-202	-0-	450 1	371 2	N	-0-	134
09		840 #	667	-0-	-173	-0-	450 1	187 2	N	27	161
10		842 R	842	-0-	-0-	-0-	450 1	375 2	N	15	176
11		815 R	815	-0-	-0-	-0-	450 1	351 2	N	13	189
12		828 R	828	-0-	-0-	-0-	450 1	367 2	N	10	199
01		837 #	354	-0-	-483	-0-	150 1	204 2	N	-0-	199

NEW HOPE (COTTON VALLEY)		65157 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 49 D		RRCID -> 163861		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-	34
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	34
10		T. A.	161	-0-	161 B	161	149 3	12 9	Y	11	10
11		T. A.	84	-0-	84 B	245	72 3	12 9	Y	11	21
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	245			Y	-0-	21
01		T. A.	196	-0-	196 B	441	186 3	10 9	Y	9	21

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 24 D		RRCID -> 165767		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 410 D		RRCID -> 168218		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEW HOPE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. NEW HOPE DEEP UNIT		//CONT.// 65157 250 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 73D		RRCID -> 216165	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 10483	PERF. 8886	- 10226					
08	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	39 1 18 9	643 3	Y		16	18 1		6
09	990 N	902	-0-	-88 B	-0-	43 1 31 9	828 3	Y		28	28 1		6
10	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	50 1 43 9	1302 3	Y		39	45 1		-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	55 1 29 9	918 3	Y		26	23 1		3
12	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	98 1 99 9	2312 3	Y		90	89 1		4
*01	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	63 1 68 9	1274 3	Y		62	49 1		17
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 18D		RRCID -> 216621	COMPL. DATE 10/29/2005	TOTAL DEPTH 10534	PERF. 9604	- 10390					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 413D		RRCID -> 217030	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 10568	PERF. 9582	- 10478					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 75D		RRCID -> 246848	COMPL. DATE 11/29/2008	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8909	- 10070					
08	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1362 3	145 9	Y		132	135 1		11
09	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1216 3	149 9	Y		135	132 1		14
10	1457 N	1202	-0-	-255 B	-0-	1070 3	132 9	Y		120	132 1		2
11	1470 N	778	-0-	-692 B	-0-	711 3	67 9	Y		61	51 1		12
12	1426 N	1074	-0-	-352 B	-0-	929 3	145 9	Y		132	137 1		7
*01	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1479 3	105 9	Y		95	87 1		15
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 414D		RRCID -> 247232	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 10735	PERF. 8914	- 10066					
08	4216 X	3911	-0-	-305 B	-0-	3503 3	408 9	N		371	374 1		30
09	3928 X	3928	-0-	-0- B	-0-	3526 3	402 9	N		365	361 1		34
10	3875 X	3302	-0-	-573 B	-0-	2886 3	416 9	N		378	412 1		-0-
11	3780 X	2978	-0-	-802 B	-0-	2685 3	293 9	N		266	220 1		46
12	4061 X	3569	-0-	-492 B	-0-	3098 3	471 9	N		428	443 1		31
01	4061 X	3723	-0-	-338 B	-0-	3288 3	435 9	N		395	393 1		33
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 11D		RRCID -> 277053	COMPL. DATE 05/19/2014	TOTAL DEPTH 12687	PERF. 8978	- 9644					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	390	-0-	390 B	390	390 3		N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	258	-0-	258 B	648	258 3		N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	333	-0-	333 B	981	333 3		N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	137	-0-	137 B	1118	137 3		N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1118			N		-0-			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)			65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
XTO ENERGY INC.			945936										
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #: 12 D		RRCID -> 016456		COMPL. DATE 07/15/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11910 - 12309		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3	N	-0-		-0-	
09		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	3	N	-0-		-0-	
10		5394 X	4883	-0-	-511	-0-	4883	3	N	-0-		-0-	
11		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3	N	-0-		-0-	
12		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3	N	-0-		-0-	
*01		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3	N	-0-		-0-	
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #: 41 D		RRCID -> 016459		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12034 - 12675		
08		6231 X	5958	-0-	-273	-0-	5958	3	N	-0-		-0-	
09		6420 X	6094	-0-	-326	-0-	6094	3	N	-0-		-0-	
10		6634 X	4545	-0-	-2089	-0-	4545	3	N	-0-		-0-	
11		6420 X	4656	-0-	-1764	-0-	4656	3	N	-0-		-0-	
12		6479 X	6151	-0-	-328	-0-	6151	3	N	-0-		-0-	
01		6293 X	6051	-0-	-242	-0-	6051	3	N	-0-		-0-	
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #: 42 D		RRCID -> 016460		COMPL. DATE 04/07/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11897 - 12374		
08		7099 X	6745	-0-	-354	-0-	6745	3	N	-0-		-0-	
09		6930 X	6414	-0-	-516	-0-	6414	3	N	-0-		-0-	
10		7161 X	4778	-0-	-2383	-0-	4778	3	N	-0-		-0-	
11		6930 X	605	-0-	-6325	-0-	605	3	N	-0-		-0-	
12		6758 X	981	-0-	-5777	-0-	981	3	N	-0-		-0-	
*01		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3	N	-0-		-0-	
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #: 61 D		RRCID -> 016464		COMPL. DATE 03/19/1992		TOTAL DEPTH 12362		PERF.11881 - 12248		
08		5177 X	4569	-0-	-608	-0-	4569	3	N	-0-		-0-	
09		5010 X	3782	-0-	-1228	-0-	3782	3	N	-0-		-0-	
10		4836 X	3078	-0-	-1758	-0-	3078	3	N	-0-		-0-	
11		4410 X	3670	-0-	-740	-0-	3670	3	N	-0-		-0-	
12		4557 X	4552	-0-	-5	-0-	4552	3	N	-0-		-0-	
01		4557 X	4306	-0-	-251	-0-	4306	3	N	-0-		-0-	
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #: 62 D		RRCID -> 016465		COMPL. DATE 10/18/1959		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11851 - 12360		
08		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-		-0-	
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-		-0-	
10		1240 N	902	-0-	-338	-0-	902	3	N	-0-		-0-	
11		1200 N	870	-0-	-330	-0-	870	3	N	-0-		-0-	
12		1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3	N	-0-		-0-	
*01		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-		-0-	
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #: 71 D		RRCID -> 016466		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11962 - 12425		
08		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3	N	-0-		-0-	
09		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3	N	-0-		-0-	
10		2108 N	1449	-0-	-659	-0-	1449	3	N	-0-		-0-	
11		2100 N	1687	-0-	-413	-0-	1687	3	N	-0-		-0-	
12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-		-0-	
*01		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3	N	-0-		-0-	
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #: 72 D		RRCID -> 016467		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12041 - 12376		
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-		-0-	
09		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-		-0-	
10		837 N	557	-0-	-280	-0-	557	3	N	-0-		-0-	
11		780 N	507	-0-	-273	-0-	507	3	N	-0-		-0-	
12		837 N	667	-0-	-170	-0-	667	3	N	-0-		-0-	
*01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1364 X	1361	-0-	-3	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
09	1350 X	1307	-0-	-43	-0-	1307	3	N	-0-			-0-
10	1395 X	991	-0-	-404	-0-	991	3	N	-0-			-0-
11	1350 X	1141	-0-	-209	-0-	1141	3	N	-0-			-0-
12	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-			-0-
*01	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

08	1085 X	795	-0-	-290	-0-	795	3	N	-0-			-0-
09	1050 X	788	-0-	-262	-0-	788	3	N	-0-			-0-
10	1085 X	478	-0-	-607	-0-	478	3	N	-0-			-0-
11	780 X	354	-0-	-426	-0-	354	3	N	-0-			-0-
12	806 X	436	-0-	-370	-0-	436	3	N	-0-			-0-
01	806 X	116	-0-	-690	-0-	116	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	121	-0-	121	121	121	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	226	-0-	226	347	226	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

08	8401 X	7586	-0-	-815	-0-	7586	3	N	-0-			-0-
09	8280 X	7472	-0-	-808	-0-	7472	3	N	-0-			-0-
10	8556 X	5451	-0-	-3105	-0-	5451	3	N	-0-			-0-
11	8280 X	5389	-0-	-2891	-0-	5389	3	N	-0-			-0-
12	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3	N	-0-			-0-
01	7719 X	7331	-0-	-388	-0-	7331	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

08	8835 X	7935	-0-	-900	-0-	7935	3	N	-0-			-0-
09	8550 X	7261	-0-	-1289	-0-	7261	3	N	-0-			-0-
10	7812 X	5248	-0-	-2564	-0-	5248	3	N	-0-			-0-
11	7680 X	6442	-0-	-1238	-0-	6442	3	N	-0-			-0-
12	7936 X	7589	-0-	-347	-0-	7589	3	N	-0-			-0-
01	7936 X	7141	-0-	-795	-0-	7141	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

08	2697 X	2283	-0-	-414	-0-	2283	3	N	-0-			-0-
09	2610 X	2150	-0-	-460	-0-	2150	3	N	-0-			-0-
10	2046 X	1576	-0-	-470	-0-	1576	3	N	-0-			-0-
11	2220 X	1309	-0-	-911	-0-	1309	3	N	-0-			-0-
12	2294 X	2152	-0-	-142	-0-	2152	3	N	-0-			-0-
01	2294 X	2271	-0-	-23	-0-	2271	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) XTO ENERGY INC. NEW HOPE DEEP UNIT		//CONT.// 65157 800 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		47-D		RRCID -> 137663		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11801		- 12117		
08	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
09	1830 X	1669	-0-	-161	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
10	1891 X	1280	-0-	-611	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
11	1830 X	1314	-0-	-516	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
12	1798 X	1731	-0-	-67	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01	1798 X	1699	-0-	-99	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		48 D		RRCID -> 144287		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11883		- 12211		
08	9579 X	9133	-0-	-446	-0-	9133	3			N	-0-					-0-
09	9390 X	8483	-0-	-907	-0-	8483	3			N	-0-					-0-
10	9703 X	6282	-0-	-3421	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
11	9390 X	6743	-0-	-2647	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
12	9145 X	7234	-0-	-1911	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
01	9145 X	8117	-0-	-1028	-0-	8117	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		32 D		RRCID -> 144417		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11855		- 12246		
08	7471 X	5664	-0-	-1807	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
09	7230 X	7095	-0-	-135	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
10	6634 X	3588	-0-	-3046	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
11	6420 X	5325	-0-	-1095	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
12	7347 X	5509	-0-	-1838	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
01	7347 X	6189	-0-	-1158	-0-	6189	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		16D		RRCID -> 169225		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12008		- 12196		
08	5456 X	5287	-0-	-169	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
09	5490 X	4985	-0-	-505	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
10	5673 X	3907	-0-	-1766	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
11	5490 X	5389	-0-	-101	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
12	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
*01	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		412D		RRCID -> 169294		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		68 D		RRCID -> 220437		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 12535		PERF.11916		- 12335		
08	2573 X	2032	-0-	-541	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
09	2490 X	1968	-0-	-522	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
10	2139 X	1341	-0-	-798	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	2010 X	1388	-0-	-622	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	2046 X	1927	-0-	-119	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
01	2046 X	1836	-0-	-210	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		69D	RRCID ->	236855	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11921 - 12379
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	19593 3		N	-0-		-0-
09		19320 X	18419	-0-	-901	-0-	18419 3		N	-0-		-0-
10		19964 X	13364	-0-	-6600	-0-	13364 3		N	-0-		-0-
11		19320 X	13328	-0-	-5992	-0-	13328 3		N	-0-		-0-
12		19592 X	19443	-0-	-149	-0-	19443 3		N	-0-		-0-
01		19592 X	18468	-0-	-1124	-0-	18468 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		76D	RRCID ->	238119	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	12487	PERF.	11896 - 12347
08		7750 X	7630	-0-	-120	-0-	7630 3		N	-0-		-0-
09		7620 X	7573	-0-	-47	-0-	7573 3		N	-0-		-0-
10		7874 X	5657	-0-	-2217	-0-	5657 3		N	-0-		-0-
11		7620 X	6110	-0-	-1510	-0-	6110 3		N	-0-		-0-
12		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070 3		N	-0-		-0-
01		7812 X	7603	-0-	-209	-0-	7603 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)				65157 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN		
XTO ENERGY INC.				945936								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		49 F	RRCID ->	163871	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	9048 - 9126
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		410 F	RRCID ->	168217	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9004 - 9040
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		73D	RRCID ->	216166	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	8886 - 10226
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		75D	RRCID ->	246849	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8909 - 9163
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)															CPTY: FRANKLIN	
XTO ENERGY INC.																
NEW HOPE DEEP UNIT																
WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-			

NEW HOPE DEEP UNIT																
WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

NEW HOPE DEEP UNIT																
WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190																
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

NOGO (TRAVIS PEAK)															CPTY: RUSK	
BUFFCO PRODUCTION INC.																
COLEMAN, BETTIE																
WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019																
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SILER, BENNYE UNIT																
WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890																
08	465 N		-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-			
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	248 N		-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-			
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

ASHMORE GAS UNIT																
WELL #: 1-T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7908 - 8048																
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2	25	9	N	23		245		
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	-0-	249	2	23	9	N	21		266		
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2	8	9	N	7	168	1	105	
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2	13	9	N	12			117	
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2	32	9	N	29	1	8	145	
*01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2	11	9	N	10			155	

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11410 - 12379

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2077 X	1455	-0-	-622	-0-	1380	2	75	9	Y	68	78	1		5
09	2010 X	1737	-0-	-273	-0-	1637	2	100	9	Y	91	94	1		2
10	2077 X	1169	-0-	-908	-0-	1100	2	69	9	Y	63	43	1		22
11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2281	2	131	9	Y	119	108	1		33
12	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-	33	1		-0-
*01	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-				-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11374 - 12516

08	2573 X	2531	-0-	-42	-0-	2371	2	160	9	Y	145	166	1	1 8	21
09	3570 X	2826	-0-	-744	-0-	2628	2	198	9	Y	180	184	1		17
10	3689 X	2608	-0-	-1081	-0-	2421	2	187	9	Y	170	119	1		68
11	3570 X	2104	-0-	-1466	-0-	1965	2	139	9	Y	126	145	1		49
12	3286 X	2778	-0-	-508	-0-	2628	2	150	9	Y	136	131	1		54
*01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2856	2	154	9	Y	140	88	1		106

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

08	1674 X	829	-0-	-845	-0-	752	2	77	9	Y	70	80	1		6
09	1620 X	990	-0-	-630	-0-	888	2	102	9	Y	93	96	1		3
10	1426 X	1012	-0-	-414	-0-	905	2	107	9	Y	97	67	1		33
11	1050 X	839	-0-	-211	-0-	758	2	81	9	Y	74	87	1		20
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1071	2	31	9	Y	28	39	1		9
*01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1039	2	29	9	Y	26	17	1		18

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

08	3534 X	2899	-0-	-635	-0-	2823	2	76	9	Y	69	82	1		6
09	3990 X	2235	-0-	-1755	-0-	2170	2	65	9	Y	59	64	1		1
10	4557 X	4030	-0-	-527	-0-	3909	2	121	9	Y	110	73	1		38
11	4410 X	3821	-0-	-589	-0-	3716	2	105	9	Y	95	107	1		26
12	4557 X	4147	-0-	-410	-0-	4034	2	113	9	Y	103	97	1		32
01	4030 X	2967	-0-	-1063	-0-	2890	2	77	9	Y	70	55	1		47

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

08	4929 X	1609	-0-	-3320	-0-	1609	2			Y	-0-				-0-
09	2880 X	1380	-0-	-1500	-0-	1380	2			Y	-0-				-0-
10	2759 X	1400	-0-	-1359	-0-	1400	2			Y	-0-				-0-
11	1560 X	1123	-0-	-437	-0-	1123	2			Y	-0-				-0-
12	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-				-0-
*01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-				-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

08	8649 X	6894	-0-	-1755	-0-	6842	2	52	9	Y	47				207
09	8370 X	7487	-0-	-883	-0-	7435	2	52	9	Y	47	186	1		68
10	8649 X	8111	-0-	-538	-0-	8069	2	42	9	Y	38				106
11	6900 X	6873	-0-	-27	-0-	6787	2	86	9	Y	78				184
12	7750 X	6399	-0-	-1351	-0-	6360	2	39	9	Y	35				219
01	8122 X	5619	-0-	-2503	-0-	5574	2	45	9	Y	41	185	1		75

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	255849	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11316	- 14150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		2914 X	2107	-0-	-807	-0-	2086	2	21	9	Y	19	21	1	2
09		2820 X	2016	-0-	-804	-0-	1994	2	22	9	Y	20	22	1	-0-
10		2914 X	2336	-0-	-578	-0-	2310	2	26	9	Y	24	16	1	8
11		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2289	2	24	9	Y	22	24	1	6
12		2387 X	1866	-0-	-521	-0-	1769	2	97	9	Y	88	66	1	28
01		2325 X	1754	-0-	-571	-0-	1668	2	86	9	Y	78	53	1	53

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	256307	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11304	- 13706			
08		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5337	2	9	9	Y	8	8	1	1
09		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4821	2	9	9	Y	8	9	1	-0-
10		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6547	2	12	9	Y	11	7	1	4
11		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6680	2	11	9	Y	10	11	1	3
12		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7349	2	178	9	Y	162	114	1	51
*01		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7196	2	163	9	Y	148	99	1	100

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	256308	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	14128	PERF.11352	- 14052			
08		7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7428	2	101	9	Y	92	98	1	8
09		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6206	2	95	9	Y	86	92	1	2
10		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5272	2	83	9	Y	75	51	1	26
11		5130 X	4292	-0-	-838	-0-	4231	2	61	9	Y	55	66	1	15
12		5301 X	4698	-0-	-603	-0-	4603	2	95	9	Y	86	74	1	27
01		5301 X	4943	-0-	-358	-0-	4848	2	95	9	Y	86	55	1	58

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	264463	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	14025	PERF.11318	- 13631			
08		186 N	164	-0-	-22	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		341 N	183	-0-	-158	-0-	181	2	2	9	Y	2	1	1	1
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		186 N	51	-0-	-135	-0-	51	2			Y	-0-			-0-

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK)				66078 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHELBY					
MAYO, EDDIE				536900											
DEAN, C. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095992	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6905	- 6922			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OAK CREEK (JAMES LIME)				66459 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C.				797127											
BARFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	189682	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7644	- 12936			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

OAK CREEK (JAMES LIME)										//CONT.// 66459 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 797127									
ETBU GAS UNIT "B"										WELL #: 1		RRCID -> 215984		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 7302 - 7345	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)										66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										020528									
LETOURNEAU GAS UNIT 7										WELL #: 1		RRCID -> 073441		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9028 - 10476	
08		2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-				
09		3000	N	3360	-0-	360	360		3360	3	N	-0-			-0-				
10		2335	N	1975	-0-	-360	-0-		1975	3	N	-0-			-0-				
11		1759	N	1759	-0-	-0-	-0-		1759	3	N	-0-			-0-				
12		2945	X	1686	-0-	-1259	-0-		1686	3	N	-0-			-0-				
01		2945	X	1510	-0-	-1435	-0-		1510	3	N	-0-			-0-				

LLOYD, C. E.										WELL #: 1		RRCID -> 077152		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH 10849		PERF.10576 - 10724	
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				

MCWILLIAMS, J.										WELL #: 1		RRCID -> 080228		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 11113		PERF.10891 - 10989	
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	83			
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	83			
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	83			
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	83			
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	83			
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	83			

LETOURNEAU GU 2										WELL #: 1		RRCID -> 081774		COMPL. DATE 01/23/1979		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10110 - 10425	
08		8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-				
09		33	N	33	-0-	-0-	-0-		33	3	N	-0-			-0-				
10		17	N	17	-0-	-0-	-0-		17	3	N	-0-			-0-				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12		31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-				
01		31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-				

SHEPPARD, BAILEY ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 082332		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10022 - 10327	
08		704	N	704	-0-	-0-	-0-		704	3	N	-0-			-0-				
09		372	N	372	-0-	-0-	-0-		372	3	N	-0-			-0-				
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
11		795	N	795	-0-	-0-	-0-		795	3	N	-0-			-0-				
12		750	N	750	-0-	-0-	-0-		750	3	N	-0-			-0-				
*01		754	N	754	-0-	-0-	-0-		754	3	N	-0-			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	082349	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10127 - 10460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	517	-0-	-227	-0-	517 3		N	-0-		-0-
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-		-0-
10	992 N	498	-0-	-494	-0-	498 3		N	-0-		-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-		-0-
12	1178 N	267	-0-	-911	-0-	267 3		N	-0-		-0-
01	496 N	185	-0-	-311	-0-	185 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	083940	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	10516	PERF. 9890 - 10421
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3		N	-0-		-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-		-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-

SHEPPARD, B. GU2		WELL #:		1	RRCID ->	085153	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10068 - 10360
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-		-0-
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-		-0-
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-		-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-		-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-		-0-
*01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	085291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8890 - 10256
08	744 N	649	-0-	-95	-0-	649 3		N	-0-		-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		-0-
10	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 3		N	-0-		-0-
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	573 3		N	-0-		-0-
12	620 N	458	-0-	-162	-0-	458 3		N	-0-		-0-
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		501	RRCID ->	085958	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 8730 - 10401
08	1426 N	516	-0-	-910	-0-	516 3		N	-0-		-0-
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3		N	-0-		-0-
10	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	1085 3		N	-0-		-0-
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	481 3		N	-0-		-0-
12	1457 N	337	-0-	-1120	-0-	337 3		N	-0-		-0-
01	1085 N	152	-0-	-933	-0-	152 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	087379	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 8998 - 10422
08	992 N	625	-0-	-367	-0-	625 3		N	-0-		-0-
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-		-0-
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		N	-0-		-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
12	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951 3		N	-0-		-0-
01	1054 N	905	-0-	-149	-0-	905 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	087880	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	10546	PERF. 8927 - 9156
08	992 N	13	-0-	-979	-0-	13 3		N	-0-		-0-
09	3000 N	3154	-0-	154	154	3154 3		N	-0-		-0-
10	1843 N	1689	-0-	-154	-0-	1689 3		N	-0-		-0-
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3		N	-0-		-0-
12	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-		-0-
01	992 X	974	-0-	-18	-0-	974 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	088049	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10322 - 10538				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			-0-	
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			-0-	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			-0-	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-			-0-	
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-			-0-	

MAJOR KENNEDY ESTATE				WELL #:	20	RRCID ->	088239	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8936 - 10357			
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-			-0-	
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-			-0-	
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-			-0-	
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-			-0-	
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-			-0-	
*01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-			-0-	

MAJOR KENNEDY ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	090288	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	8932 - 10432			
08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-			-0-	
09	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-			-0-	
10	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-			-0-	
11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-			-0-	
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-			-0-	
*01	3100 N	3717	-0-	617	-0-	617	3717	3			N	-0-			-0-	

POOL, W. B. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091206	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10544 - 10820			
08	1953 N	1412	-0-	-541	-0-	-0-	1400	3	12	9	Y	11	11	1	1	
09	1620 N	1244	-0-	-376	-0-	-0-	1233	3	11	9	Y	10	10	1	1	
10	1519 N	807	-0-	-712	-0-	-0-	794	3	13	9	Y	12	12	1	1	
11	1380 N	1101	-0-	-279	-0-	-0-	1087	3	14	9	Y	13	13	1	1	
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	3	19	9	Y	17	17	1	1	
*01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	3	20	9	Y	18	18	1	1	

JONES, ALFORD GU				WELL #:	1	RRCID ->	091281	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9021 - 10446			
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-			-0-	
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			-0-	
10	0	294	-0-	294	-0-	294	294	3			N	-0-			-0-	

BALLOW ESTATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091550	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10351 - 10623			
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-			-0-	
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-			-0-	
10	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-			-0-	
11	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-			-0-	
12	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-			-0-	
01	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-			-0-	

LEATH ESTATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091568	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10515 - 10720			
08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	3	2	9	Y	2	2	8	-0-	
09	1470 N	1456	-0-	-14	-0-	-0-	1454	3	2	9	Y	2	2	8	-0-	
10	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	-0-	1505	3	3	9	Y	3	3	8	-0-	
11	1470 N	1352	-0-	-118	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-			-0-	
12	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	-0-	1438	3	2	9	Y	2	2	8	-0-	
01	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 1		RRCID -> 091570		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-			-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
10	899 N	656	-0-	-243	-0-	656 3		N	-0-			-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
12	899 N	710	-0-	-189	-0-	710 3		N	-0-			-0-
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	547 3		N	-0-			-0-

MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092392		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395				
08	3162 X	2524	-0-	-638	-0-	2524 3		Y	-0-			-0-
09	3060 X	2442	-0-	-618	-0-	2442 3		Y	-0-			-0-
10	3007 X	2438	-0-	-569	-0-	2371 3	67 9	Y	61			61
11	2700 X	2219	-0-	-481	-0-	2219 3		Y	-0-			61
12	2604 X	2247	-0-	-357	-0-	2247 3		Y	-0-			61
01	2511 X	2205	-0-	-306	-0-	2205 3		Y	-0-			61

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 092751		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181

CRIM, LEON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 092860		COMPL. DATE 03/13/1981		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751				
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	808 3	14 9	Y	13	13 1		1
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	770 3	13 9	Y	12	12 1		1
10	899 N	856	-0-	-43	-0-	839 3	17 9	Y	15	15 1		1
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	728 3	17 9	Y	15	15 1		1
12	806 N	741	-0-	-65	-0-	719 3	22 9	Y	20	20 1		1
01	868 N	801	-0-	-67	-0-	777 3	24 9	Y	22	22 1		1

SHAW ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 092891		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

PRICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092895		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	9 8		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-			-0-
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-			-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-			-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-			-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-			-0-
*01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1143	3	10 9 Y	9	48 1	7 8	10
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1153	3	4 9 Y	4	4 8		10
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1198	3	6 9 Y	5	5 8		10
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	Y	-0-			10
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	3	6 9 Y	5	5 8		10
*01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	Y	-0-			10

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	Y	-0-			27
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	Y	-0-			27
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	Y	-0-			27
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	Y	-0-			27
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	Y	-0-			27
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	Y	-0-			27

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

08	2077 N	1296	-0-	-781	-0-	1296	3	Y	-0-			31
09	2010 N	1934	-0-	-76	-0-	1934	3	Y	-0-			31
10	2077 N	1873	-0-	-204	-0-	1869	3	4 9 Y	4	31 1	4 8	-0-
11	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3	Y	-0-			-0-
12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3	Y	-0-			-0-
*01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	Y	-0-			-0-
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	Y	-0-			-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	Y	-0-			-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	Y	-0-			-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	Y	-0-			-0-
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BUFORD		WELL #: 1		RRCID -> 098845		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 3		N	-0-	-0-	
09	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3		N	-0-	-0-	
10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3		N	-0-	-0-	
11	2760 N	2721	-0-	-39	-0-	2721 3		N	-0-	-0-	
12	2759 N	2301	-0-	-458	-0-	2301 3		N	-0-	-0-	
*01	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	3024 3		N	-0-	-0-	

CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 100011		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860			
08	806 N	800	-0-	-6	-0-	800 3		Y	-0-	-0-	
09	810 N	791	-0-	-19	-0-	791 3		Y	-0-	-0-	
10	837 N	809	-0-	-28	-0-	809 3		Y	-0-	-0-	
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	773 3		Y	-0-	-0-	
12	806 N	789	-0-	-17	-0-	789 3		Y	-0-	-0-	
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	785 3		Y	-0-	-0-	

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 100151		COMPL. DATE 06/12/1982		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664			
08	1395 N	1130	-0-	-265	-0-	1130 3		Y	-0-	-0-	
09	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1247 3		Y	-0-	-0-	
10	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	1262 3		Y	-0-	-0-	
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		Y	-0-	-0-	
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		Y	-0-	-0-	
*01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		Y	-0-	-0-	

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101216		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678			
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3658 3	2 9	Y	2	2 8	
09	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2877 3	2 9	Y	2	2 8	
10	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1960 3	3 9	Y	3	3 8	
11	2250 X	2091	-0-	-159	-0-	2091 3		Y	-0-	-0-	
12	2325 X	2204	-0-	-121	-0-	2202 3	2 9	Y	2	2 8	
01	2325 X	2131	-0-	-194	-0-	2128 3	3 9	Y	3	3 8	

ALFORD -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101590		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952			
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1614 3	12 9	Y	11	10 1	
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1575 3	10 9	Y	9	9 1	
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1555 3	12 9	Y	11	11 1	
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1569 3	13 9	Y	12	12 1	
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1320 3	17 9	Y	15	15 1	
01	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1171 3	19 9	Y	17	17 1	

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101591		COMPL. DATE 07/23/1982		TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706			
08	2015 N	1858	-0-	-157	-0-	1836 3	22 9	Y	20	65	
09	1980 N	1799	-0-	-181	-0-	1781 3	18 9	Y	16	25	
10	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1799 3	23 9	Y	21	46	
11	1800 N	1735	-0-	-65	-0-	1703 3	32 9	Y	29	59 1	
12	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1723 3	44 9	Y	40	56	
*01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1844 3	45 9	Y	41	97	

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101592		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905			
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		Y	-0-	-0-	
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		Y	-0-	-0-	
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		Y	-0-	-0-	
11	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	1080 3		Y	-0-	-0-	
12	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1103 3		Y	-0-	-0-	
01	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087 3		Y	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1654 3	3 9	Y	3	3 1		-0-	
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1647 3	3 9	Y	3	3 1		-0-	
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1667 3	4 9	Y	4	4 1		-0-	
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1648 3	4 9	Y	4	4 1		-0-	
12		1705 N	1678	-0-	-27	-0-	1672 3	6 9	Y	5	5 1		-0-	
01		1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1656 3	7 9	Y	6	6 1		-0-	

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691														
08		1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657 3		Y	-0-			-0-	
09		1650 N	1590	-0-	-60	-0-	1590 3		Y	-0-			-0-	
10		1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650 3		Y	-0-			-0-	
11		1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1581 3		Y	-0-			-0-	
12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		Y	-0-			-0-	
01		1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626 3		Y	-0-			-0-	

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408														
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070														
08		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3		Y	-0-			-0-	
09		210 N	170	-0-	-40	-0-	170 3		Y	-0-			-0-	
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-	
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-			-0-	
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y	-0-			-0-	
*01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-			-0-	

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873														
08		1271 N	1068	-0-	-203	-0-	1068 3		Y	-0-			-0-	
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		Y	-0-			-0-	
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		Y	-0-			-0-	
11		1020 N	641	-0-	-379	-0-	641 3		Y	-0-			-0-	
12		868 N	692	-0-	-176	-0-	692 3		Y	-0-			-0-	
*01		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		Y	-0-			-0-	

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366														
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-	
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-	
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-	
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-	
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-	
*01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961															
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-	2 1		-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-			-0-
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3			Y	-0-			-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			Y	-0-			-0-
12	1023	N	866	-0-	-157	-0-	866	3			Y	-0-			-0-
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	966	3	19 9		Y	17			17

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967															
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2 9		Y	2	2 8		-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1 9		Y	1	1 8		-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	58	3	1 9		Y	1	1 8		-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1 9		Y	1	1 8		-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	3	3 9		Y	3	3 8		-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382															
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993															
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-			-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	6 9		Y	5	5 8		-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-			-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	409	3	3 9		Y	3	3 8		-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	407	3	4 9		Y	4	4 8		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845															
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-			-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-			-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-			-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-			-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-			-0-
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #:	1	RRCID ->	107509	COMPL. DATE	09/20/1983	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10252 - 10396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		470 N	470	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
10		1024 N	1024	-0-	-0-	1024 3		N	-0-		-0-
11		537 N	537	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-
12		516 N	516	-0-	-0-	516 3		N	-0-		-0-
01		620 N	493	-0-	-127	493 3		N	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	107665	COMPL. DATE	09/20/1983	TOTAL DEPTH	10965	PERF.10619 - 10899	
08		930 N	827	-0-	-103	827 3		Y	-0-		-0-
09		865 N	865	-0-	-0-	865 3		Y	-0-		-0-
10		806 N	787	-0-	-19	787 3		Y	-0-		-0-
11		810 N	752	-0-	-58	752 3		Y	-0-		-0-
12		899 N	773	-0-	-126	773 3		Y	-0-		-0-
01		775 N	755	-0-	-20	755 3		Y	-0-		-0-

HOLT, J. W. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	107667	COMPL. DATE	09/15/1983	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10599 - 10940	
08		296 N	296	-0-	-0-	296 3		Y	-0-		-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	278 3		Y	-0-		-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	305 3		Y	-0-		-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	292 3		Y	-0-		-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	301 3		Y	-0-		-0-
*01		279 N	279	-0-	-0-	279 3		Y	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:	2	RRCID ->	108065	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10241 - 10363	
08		1054 N	332	-0-	-722	332 3		N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180			N	-0-		-0-
10		1602 N	1602	-0-	-0-	1602 3		N	-0-		-0-
11		2580 N	2580	-0-	-0-	2580 3		N	-0-		-0-
12		1787 N	1787	-0-	-0-	1787 3		N	-0-		-0-
01		1612 N	1504	-0-	-108	1504 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:	3	RRCID ->	108773	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8950 - 10382	
08		2505 X	2505	-0-	-0-	2505 3		N	-0-		-0-
09		2887 N	2887	-0-	-0-	2887 3		N	-0-		-0-
10		2583 N	2583	-0-	-0-	2583 3		N	-0-		-0-
11		2461 N	2461	-0-	-0-	2461 3		N	-0-		-0-
12		2630 N	2630	-0-	-0-	2630 3		N	-0-		-0-
*01		2627 N	2627	-0-	-0-	2627 3		N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #:	3	RRCID ->	108774	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10094 - 10400	
08		1860 N	1041	-0-	-819	1041 3		N	-0-		-0-
09		1645 N	1645	-0-	-0-	1645 3		N	-0-		-0-
10		2279 N	2279	-0-	-0-	2279 3		N	-0-		-0-
11		2027 N	2027	-0-	-0-	2027 3		N	-0-		-0-
12		1999 N	1999	-0-	-0-	1999 3		N	-0-		-0-
01		2201 N	1992	-0-	-209	1992 3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #:	2	RRCID ->	108775	COMPL. DATE	12/31/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8928 - 10311	
08		1612 N	1444	-0-	-168	1444 3		N	-0-		-0-
09		1603 N	1603	-0-	-0-	1603 3		N	-0-		-0-
10		1178 N	1007	-0-	-171	1007 3		N	-0-		-0-
11		1410 N	993	-0-	-417	993 3		N	-0-		-0-
12		1643 N	1239	-0-	-404	1239 3		N	-0-		-0-
01		992 N	522	-0-	-470	522 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979												
08		1395 X	382	-0-	-1013	-0-	-0-	382	3			-0-
09		390 X	199	-0-	-191	-0-	-0-	199	3			-0-
10		403 X	347	-0-	-56	-0-	-0-	347	3			-0-
11		360 X	248	-0-	-112	-0-	-0-	248	3			-0-
12		372 X	290	-0-	-82	-0-	-0-	290	3			-0-
01		372 X	300	-0-	-72	-0-	-0-	300	3			-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826												
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	3			4
09		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	3	10	9	4
10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	3	14	9	4
11		1170 N	1107	-0-	-63	-0-	-0-	1107	3			4
12		1302 N	1060	-0-	-242	-0-	-0-	1058	3	2	9	4
01		1302 N	988	-0-	-314	-0-	-0-	986	3	2	9	4

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109202 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 10358												
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					-0-
09		0	1727	-0-	1727	-0-	-0-	1727	3			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1727				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/15												

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888												
08		806 N	726	-0-	-80	-0-	-0-	726	3			-0-
09		750 N	688	-0-	-62	-0-	-0-	688	3			-0-
10		775 N	737	-0-	-38	-0-	-0-	737	3			-0-
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	3			-0-
12		713 N	697	-0-	-16	-0-	-0-	697	3			-0-
01		744 N	681	-0-	-63	-0-	-0-	681	3			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671												
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3			-0-
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3			-0-
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3			-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3			-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3			-0-
*01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397												
08		3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	-0-	3054	3			-0-
09		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	3			-0-
10		124 N	61	-0-	-63	-0-	-0-	61	3			-0-
11		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	3			-0-
12		124 N	62	-0-	-62	-0-	-0-	62	3			-0-
*01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
09		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
10		2170 N	2100	-0-	-70	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
11		1860 N	1730	-0-	-130	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
12		2170 N	1580	-0-	-590	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
*01		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352														
08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
09		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
10		806 N	624	-0-	-182	-0-	624	3		N	-0-			-0-
11		780 N	522	-0-	-258	-0-	522	3		N	-0-			-0-
12		806 N	704	-0-	-102	-0-	704	3		N	-0-			-0-
*01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669														
08		868 N	847	-0-	-21	-0-	845	3	2	9	Y	2	2 8	-0-
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	847	3	2	9	Y	2	2 8	-0-
10		868 N	867	-0-	-1	-0-	864	3	3	9	Y	3	3 8	-0-
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-		-0-
12		868 N	839	-0-	-29	-0-	837	3	2	9	Y	2	2 8	-0-
01		868 N	836	-0-	-32	-0-	833	3	3	9	Y	3	3 8	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925														
08		1643 N	1549	-0-	-94	-0-	1549	3			Y	-0-		-0-
09		1590 N	1360	-0-	-230	-0-	1360	3			Y	-0-		-0-
10		1612 N	1292	-0-	-320	-0-	1292	3			Y	-0-		-0-
11		1500 N	1223	-0-	-277	-0-	1223	3			Y	-0-		-0-
12		1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1206	3			Y	-0-		-0-
01		1302 N	1167	-0-	-135	-0-	1167	3			Y	-0-		-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980														
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	189	3	58	9	Y	53	53 1	3
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	236	3	53	9	Y	48	48 1	3
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	261	3	68	9	Y	62	61 1	4
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	222	3	73	9	Y	66	64 1	6
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	331	3	89	9	Y	81	82 1	5
*01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	314	3	98	9	Y	89	90 1	4

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464														
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-		-0-
11		810 N	495	-0-	-315	-0-	495	3			N	-0-		-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-		-0-
01		1457 N	586	-0-	-871	-0-	586	3			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
KENNEDY G.U. 3		WELL #:	1	RRCID ->	113286	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	8896 - 9796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1457 N	956	-0-	-501	-0-	956 3	N	-0-		-0-
09		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3	N	-0-		-0-
10		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-		-0-
11		930 N	770	-0-	-160	-0-	770 3	N	-0-		-0-
12		1705 N	911	-0-	-794	-0-	911 3	N	-0-		-0-
01		1395 N	843	-0-	-552	-0-	843 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #:	2	RRCID ->	113288	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	8886 - 10332
08		2976 N	2721	-0-	-255	-0-	2721 3	N	-0-		-0-
09		3000 N	3195	-0-	195	-0-	3195 3	N	-0-		-0-
10		2976 X	2733	-0-	-243	-0-	2733 3	N	-0-		-0-
11		2880 X	1732	-0-	-1148	-0-	1732 3	N	-0-		-0-
12		2976 X	2805	-0-	-171	-0-	2805 3	N	-0-		-0-
01		2976 X	2654	-0-	-322	-0-	2654 3	N	-0-		-0-

MCALISTER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	113430	COMPL. DATE	03/14/1984	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10222 - 10416
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	Y	-0-		-0-
09		450 N	290	-0-	-160	-0-	290 3	Y	-0-		-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	Y	-0-		-0-
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	Y	-0-		-0-
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	Y	-0-		-0-
01		465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3	Y	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #:	1	RRCID ->	113439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8876 - 10301
08		2573 N	2417	-0-	-156	-0-	2417 3	N	-0-		-0-
09		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 3	N	-0-		-0-
10		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3	N	-0-		-0-
11		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3	N	-0-		-0-
12		2759 N	2474	-0-	-285	-0-	2474 3	N	-0-		-0-
01		2604 N	2410	-0-	-194	-0-	2410 3	N	-0-		-0-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	113440	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10762 - 11078
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #:	2	RRCID ->	113762	COMPL. DATE	10/17/1984	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9970 - 10283
08		620 N	21	-0-	-599	-0-	21 3	N	-0-		-0-
09		600 N	14	-0-	-586	-0-	14 3	N	-0-		-0-
10		620 N	464	-0-	-156	-0-	464 3	N	-0-		-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
01		465 N	40	-0-	-425	-0-	40 3	N	-0-		-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	113880	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10621 - 10875
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	Y	-0-		-0-
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	Y	-0-		-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	Y	-0-		-0-
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	Y	-0-		-0-
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	Y	-0-		-0-
*01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		2	RRCID ->	119582	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 9088 - 9278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		-0-
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
10		1147 N	985	-0-	-162	-0-	985 3		N	-0-		-0-
11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-		-0-
12		1147 N	897	-0-	-250	-0-	897 3		N	-0-		-0-
01		992 N	869	-0-	-123	-0-	869 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	119583	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9070 - 9478	
08		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		N	-0-		-0-
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-		-0-
10		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-		-0-
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-		-0-
12		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-		-0-
*01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		4	RRCID ->	119584	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 8988 - 10462	
08		589 N	508	-0-	-81	-0-	508 3		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-		-0-
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-		-0-
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-
01		775 N	523	-0-	-252	-0-	523 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		1	RRCID ->	119585	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9094 - 10496	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		2	RRCID ->	120273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 8940 - 9290	
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-		-0-
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-		-0-
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		-0-
11		690 N	681	-0-	-9	-0-	681 3		N	-0-		-0-
12		899 N	641	-0-	-258	-0-	641 3		N	-0-		-0-
01		806 N	639	-0-	-167	-0-	639 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		4	RRCID ->	120825	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10078 - 10392	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121355	COMPL. DATE	05/20/1986	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10751 - 10908	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
TAYLOR, GAY GAS UNIT												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
//CONT.// 020528												
WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
									AMT	AMT	M	
08		1643 N	1623	-0-	-20	-0-	-0-	1620	3	3	9	-0-
09		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	3	2	9	-0-
10		1612 N	1603	-0-	-9	-0-	-0-	1600	3	3	9	-0-
11		1560 N	1555	-0-	-5	-0-	-0-	1552	3	3	9	-0-
12		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	-0-	1592	3	4	9	-0-
01		1612 N	1577	-0-	-35	-0-	-0-	1573	3	4	9	-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980												
08		2139 N	1369	-0-	-770	-0-	-0-	1369	3			-0-
09		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	3			-0-
10		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	2137	3			-0-
11		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1951	3			-0-
12		2170 N	1874	-0-	-296	-0-	-0-	1874	3			-0-
01		2139 N	1843	-0-	-296	-0-	-0-	1843	3			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL												
WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288												
08		620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				N	-0-
09		600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				N	-0-
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687												
08		465 N	395	-0-	-70	-0-	-0-	395	3		Y	-0-
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-
12		465 N	452	-0-	-13	-0-	-0-	452	3		Y	-0-
01		465 N	433	-0-	-32	-0-	-0-	433	3		Y	-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40

MCALISTER GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439												
08		2449 N	2398	-0-	-51	-0-	-0-	2398	3		Y	60
09		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	2662	3		Y	60
10		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	3	61	9	115
11		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2338	3		Y	115
12		2449 N	2376	-0-	-73	-0-	-0-	2376	3		Y	115
01		2449 N	2332	-0-	-117	-0-	-0-	2332	3		Y	115

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	83
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	83
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	83
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	83
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	83
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	83

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1147 N	1014	-0-	-133	-0-	1014	3	Y	-0-		-0-
09		1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006	3	Y	-0-		-0-
10		1054 N	966	-0-	-88	-0-	966	3	Y	-0-		-0-
11		990 N	816	-0-	-174	-0-	816	3	Y	-0-		-0-
12		1054 N	868	-0-	-186	-0-	868	3	Y	-0-		-0-
01		961 N	500	-0-	-461	-0-	500	3	Y	-0-		-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082												
08		3100 N	3360	-0-	260	260	3349	3	11 9	Y	10 9 1	1
09		3000 N	2766	-0-	-234	26	2757	3	9 9	Y	8 9 1	-0-
10		837 N	485	-0-	-352	-0-	472	3	13 9	Y	12 11 1	1
11		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2796	3	12 9	Y	11 11 1	1
12		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2316	3	17 9	Y	15 15 1	1
*01		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2094	3	18 9	Y	16 16 1	1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756												
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	27	3	9 9	Y	8 91 1	14
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	26	3	4 9	Y	4 8	14
10		186 N	30	-0-	-156	-0-	24	3	6 9	Y	5 5 8	14
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-	14
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	22	3	6 9	Y	5 5 8	14
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	21	3	6 9	Y	5 5 8	14

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652												
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805												
08		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3		Y	-0-	6
09		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		Y	-0-	6
10		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		Y	-0-	6
11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		Y	-0-	6
12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3		Y	-0-	6
01		1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3		Y	-0-	6

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733												
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		Y	-0-	-0-
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		Y	-0-	-0-
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		Y	-0-	-0-
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		Y	-0-	-0-
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-	-0-
*01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	124653	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	9350 - 10885	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	124654	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10445 - 10710	
08	713 N	697	-0-	-16	-0-	695	3	2 9	Y	2	2 8		-0-
09	720 N	671	-0-	-49	-0-	669	3	2 9	Y	2	2 8		-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3 9	Y	3	3 8		-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		Y	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	682	3	2 9	Y	2	2 8		-0-
01	806 N	689	-0-	-117	-0-	686	3	3 9	Y	3	3 8		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	124786	COMPL. DATE	06/29/1987	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10665 - 10869	
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		Y	-0-			-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		Y	-0-			-0-
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	3		Y	-0-			-0-
11	780 N	743	-0-	-37	-0-	743	3		Y	-0-			-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		Y	-0-			-0-
*01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		Y	-0-			-0-

TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	124973	COMPL. DATE	08/03/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10373 - 10619	
08	527 N	419	-0-	-108	-0-	419	3		Y	-0-			-0-
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	3		Y	-0-			-0-
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3		Y	-0-			-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-			-0-
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3		Y	-0-			-0-
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	3		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125149	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	10568 - 10816	
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		Y	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		Y	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-			-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		Y	-0-			-0-
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3		Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	125214	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	10531 - 10736	
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		Y	-0-			-0-
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		Y	-0-			-0-
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3		Y	-0-			-0-
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		Y	-0-			-0-
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		Y	-0-			-0-
*01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	125425	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10497 - 10724	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 125478		COMPL. DATE 09/28/1987			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 4A		RRCID -> 125781		COMPL. DATE 10/29/1987			TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929						
08	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3				Y	-0-			-0-
09	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	3				Y	-0-			-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3				Y	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3				Y	-0-			-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3				Y	-0-			-0-
*01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3				Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U.		WELL #: 5A		RRCID -> 126028		COMPL. DATE 12/02/1987			TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912						
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3				Y	-0-			-0-
09	1260 N	1077	-0-	-183	-0-	1077	3				Y	-0-			-0-
10	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3				Y	-0-			-0-
11	1200 N	997	-0-	-203	-0-	997	3				Y	-0-			-0-
12	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3				Y	-0-			-0-
01	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3				Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 126414		COMPL. DATE 01/18/1988			TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680						
08	961 N	842	-0-	-119	-0-	842	3				Y	-0-			-0-
09	900 N	873	-0-	-27	-0-	873	3				Y	-0-			-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3				Y	-0-			-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3				Y	-0-			-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3				Y	-0-			-0-
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3				Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 126578		COMPL. DATE 02/08/1988			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757						
08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2934	3	14	9		Y	13			41
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2845	3	12	9		Y	11	36	1	16
10	2883 X	2678	-0-	-205	-0-	2664	3	14	9		Y	13			29
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2894	3	21	9		Y	19	38	1	10
12	2883 X	2198	-0-	-685	-0-	2170	3	28	9		Y	25			35
01	2666 N	2214	-0-	-452	-0-	2184	3	30	9		Y	27			62

PRICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 126778		COMPL. DATE 03/03/1988			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649						
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1477	3	62	9		Y	56	157	1	31
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2120	3	3	9		Y	3	3	8	31
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2471	3	14	9		Y	13	4	8	40
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3				Y	-0-			40
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2016	3	3	9		Y	3	3	8	40
*01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1948	3	3	9		Y	3	3	8	40

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 126809		COMPL. DATE 03/03/1988			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749						
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3				Y	-0-			6
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3				Y	-0-			6
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3				Y	-0-			6
11	810 N	459	-0-	-351	-0-	459	3				Y	-0-			6
12	620 N	431	-0-	-189	-0-	431	3				Y	-0-			6
01	496 N	305	-0-	-191	-0-	305	3				Y	-0-			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			-0-

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	7	7	8	147
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	4	4	8	147
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	5	5	8	147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	5	8	147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	38	5	8	147

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

08	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		Y	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3		Y	-0-			-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		Y	-0-			-0-
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		Y	-0-			-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1198	3	4	9	Y	4	4	8	-0-
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	3	3	9	Y	3	3	8	-0-
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1248	3	6	9	Y	5	5	8	-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		Y	-0-			-0-	
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1199	3	3	9	Y	3	3	8	-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	3	4	9	Y	4	4	8	-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

08	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2676	3	77	9	Y	70	69	1	4
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2584	3	69	9	Y	63	63	1	4
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2590	3	88	9	Y	80	79	1	5
11	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2561	3	94	9	Y	85	83	1	7
12	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2685	3	116	9	Y	105	106	1	6
*01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2629	3	129	9	Y	117	117	1	6

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
PRICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127937		COMPL. DATE 06/28/1988		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128014		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762								
08	2449 X	2375	-0-	-74	-0-	2339	3	36	9	Y	33				106	
09	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3609	3	31	9	Y	28	92	1		42	
10	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3513	3	39	9	Y	35				77	
11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3371	3	22	9	Y	20	86	1		11	
12	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3084	3	30	9	Y	27				38	
*01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2965	3	31	9	Y	28				66	

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128063		COMPL. DATE 07/22/1988		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798								
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	233	3	8	9	Y	7	32	1	7	8	5
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	239	3	4	9	Y	4	4	8		5	
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	247	3	6	9	Y	5	5	8		5	
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-				5	
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	Y	5	5	8		5	
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	254	3	6	9	Y	5	5	8		5	

KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128576		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 128809		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129124		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998								
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				25	
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-				25	
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-				25	
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-				25	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				25	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				25	

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129125		COMPL. DATE 09/19/1988		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-				-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-				-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-				-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
*01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-				-0-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984															
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	3	1 9	Y	1	1 8			-0-
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-				-0-
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		Y	-0-				-0-
11		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		Y	-0-				-0-
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		Y	-0-				-0-
*01		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		Y	-0-				-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421															
08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-				-0-
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-				-0-
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-				-0-
*01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-				-0-

KARGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302															
08		1116 N	2	-0-	-1114	-0-	2	3		N	-0-				-0-
09		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
12		3100 N	3433	-0-	333	-0-	333	3	3433	N	-0-				-0-
*01		1935 N	1602	-0-	-333	-0-	1602	3		N	-0-				-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774															
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	673	3	276 9	Y	251	248 1			15
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	154	3	248 9	Y	225	227 1			13
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	208	3	320 9	Y	291	285 1			19
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	97	3	339 9	Y	308	301 1			26
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	572	3	419 9	Y	381	384 1			23
*01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	213	3	461 9	Y	419	421 1			21

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
KENNEDY G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 129559		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 10475 PERF.10024 - 10334	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2015 - PLUGGED 10/08/15									
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 5		RRCID -> 129661		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327	
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3	N	-0-
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3	N	-0-
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3	N	-0-
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	N	-0-
*01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	N	-0-
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 130600		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341	
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3	N	-0-
09	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3	N	-0-
10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3	N	-0-
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3	N	-0-
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3	N	-0-
*01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3	N	-0-
KENNEDY G.U. 3		WELL #: 4		RRCID -> 130601		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 131085		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357	
08	2480 N	1912	-0-	-568	-0-	1912	3	N	-0-
09	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3	N	-0-
10	2511 N	2467	-0-	-44	-0-	2467	3	N	-0-
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3	N	-0-
12	2511 N	1667	-0-	-844	-0-	1667	3	N	-0-
01	2480 N	1658	-0-	-822	-0-	1658	3	N	-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 131095		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414	
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	3	N	-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 131388		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354	
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3	N	-0-
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3	N	-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3	N	-0-
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3	N	-0-
*01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3	N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
KENNEDY G.U. 2		WELL #:		8	RRCID ->	131442	COMPL. DATE	06/02/1989	TOTAL DEPTH	10480	PERF.10017 - 10327				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #:		7	RRCID ->	132207	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9991 - 10250				
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-				-0-
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3		N	-0-				-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3		N	-0-				-0-
11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3		N	-0-				-0-
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3		N	-0-				-0-
*01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3		N	-0-				-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #:		6	RRCID ->	132208	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	10445	PERF.10001 - 10270				
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-				-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-				-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-				-0-
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID ->	132572	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9014 - 10468				
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-				-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-				-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3		N	-0-				-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-				-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-				-0-
*01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3		N	-0-				-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	132779	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9940 - 10274				
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-				-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-				-0-
10	1612	X	749	-0-	-863	-0-	749	3		N	-0-				-0-
11	1560	X	605	-0-	-955	-0-	605	3		N	-0-				-0-
12	1612	X	340	-0-	-1272	-0-	340	3		N	-0-				-0-
01	1612	X	439	-0-	-1173	-0-	439	3		N	-0-				-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #:		4	RRCID ->	132780	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8872 - 9790				
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	133076	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8960 - 10446				
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-				-0-
09	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3		N	-0-				-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-				-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-				-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-				-0-
01	868	N	547	-0-	-321	-0-	547	3		N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2294 N	1009	-0-	-1285	-0-		1009	3			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-		2678	3			-0-
11		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-		2038	3			-0-
12		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		2112	3			-0-
*01		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-		2424	3			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389												
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-		608	3			-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			-0-
01		620 N	95	-0-	-525	-0-		95	3			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432												
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						-0-
09		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		2234	3			-0-
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-		745	3			-0-
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-		534	3			-0-
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-		515	3			-0-
*01		497 N	497	-0-	-0-	-0-		497	3			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375												
08		558 N	488	-0-	-70	-0-		488	3			-0-
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	3			-0-
10		713 N	608	-0-	-105	-0-		608	3			-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	3			-0-
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-		619	3			-0-
*01		623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	3			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338												
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-						-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	3			-0-
10		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1044	3			-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	3			-0-
12		248 N	6	-0-	-242	-0-		6	3			-0-
*01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1034	3			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413												
08		1457 N	795	-0-	-662	-0-		795	3			-0-
09		952 N	952	-0-	-0-	-0-		952	3			-0-
10		1302 N	1194	-0-	-108	-0-		1194	3			-0-
11		780 N	763	-0-	-17	-0-		763	3			-0-
12		992 N	686	-0-	-306	-0-		686	3			-0-
01		1209 N	655	-0-	-554	-0-		655	3			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292												
08		2449 N	1910	-0-	-539	-0-		1910	3			-0-
09		3000 N	3096	-0-	96	96		3096	3			-0-
10		3092 X	2996	-0-	-96	-0-		2996	3			-0-
11		2760 X	2071	-0-	-689	-0-		2071	3			-0-
12		2852 X	2023	-0-	-829	-0-		2023	3			-0-
01		2852 X	1964	-0-	-888	-0-		1964	3			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 502		RRCID -> 133910		COMPL. DATE 02/24/1990		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	961 N	627	-0-	-334	-0-	627 3	N	-0-		-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	N	-0-		-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
01	992 N	78	-0-	-914	-0-	78 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 134317		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421		
08	930 N	403	-0-	-527	-0-	403 3	N	-0-		-0-
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3	N	-0-		-0-
10	1271 N	950	-0-	-321	-0-	950 3	N	-0-		-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	762	-0-	-509	-0-	762 3	N	-0-		-0-
01	961 N	735	-0-	-226	-0-	735 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, B. GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 134442		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386		
08	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
09	1140 N	335	-0-	-805	-0-	335 3	N	-0-		-0-
10	1271 N	667	-0-	-604	-0-	667 3	N	-0-		-0-
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3	N	-0-		-0-
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3	N	-0-		-0-
*01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 135118		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474		
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3	N	-0-		-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
12	558 N	359	-0-	-199	-0-	359 3	N	-0-		-0-
01	558 N	260	-0-	-298	-0-	260 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 135515		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298		
08	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3	N	-0-		-0-
09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3	N	-0-		-0-
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3	N	-0-		-0-
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	734	-0-	-537	-0-	734 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	550	-0-	-721	-0-	550 3	N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 2		RRCID -> 135525		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542		
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-		-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-		-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3	N	-0-		-0-
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 135579		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310		
08	1240 N	309	-0-	-931	-0-	309 3	N	-0-		-0-
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3	N	-0-		-0-
10	1674 N	896	-0-	-778	-0-	896 3	N	-0-		-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-		-0-
12	2511 N	626	-0-	-1885	-0-	626 3	N	-0-		-0-
*01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
//CONT.// 020528												
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3			N	-0-	-0-
09		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3			N	-0-	-0-
10		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3			N	-0-	-0-
11		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3			N	-0-	-0-
12		1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427 3			N	-0-	-0-
01		1581 N	1299	-0-	-282	-0-	1299 3			N	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540												
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3			N	-0-	-0-
09		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3			N	-0-	-0-
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3			N	-0-	-0-
11		810 N	782	-0-	-28	-0-	782 3			N	-0-	-0-
12		992 N	723	-0-	-269	-0-	723 3			N	-0-	-0-
01		899 N	619	-0-	-280	-0-	619 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300												
08		651 N	28	-0-	-623	-0-	28 3			N	-0-	-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-	-0-
10		651 X	1	-0-	-650	-0-	1 3			N	-0-	-0-
11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-	-0-
12		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	-0-
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388												
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3			N	-0-	-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-	-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3			N	-0-	-0-
12		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3			N	-0-	-0-
01		279 N	224	-0-	-55	-0-	224 3			N	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526												
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3			N	-0-	-0-
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			N	-0-	-0-
10		1581 N	988	-0-	-593	-0-	988 3			N	-0-	-0-
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3			N	-0-	-0-
12		1147 N	1064	-0-	-83	-0-	1064 3			N	-0-	-0-
01		992 N	987	-0-	-5	-0-	987 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450												
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
09		3000 N	3567	-0-	567	567	3567 3			N	-0-	-0-
10		1663 N	1096	-0-	-567	-0-	1096 3			N	-0-	-0-
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3			N	-0-	-0-
12		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-	-0-
01		310 X	148	-0-	-162	-0-	148 3			N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470												
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-	-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-	-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-	-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
LETOURNEAU GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	136384	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10138 - 10280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-		-0-
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-		-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-		-0-
12	1364 N	358	-0-	-1006	-0-	358 3		N	-0-		-0-
01	1457 N	1030	-0-	-427	-0-	1030 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		503	RRCID ->	136726	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	10590	PERF.10204 - 10436
08	3658 X	1913	-0-	-1745	-0-	1913 3		N	-0-		-0-
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 3		N	-0-		-0-
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 3		N	-0-		-0-
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 3		N	-0-		-0-
12	3658 X	3582	-0-	-76	-0-	3582 3		N	-0-		-0-
01	3658 X	3490	-0-	-168	-0-	3490 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	136729	COMPL. DATE	11/14/1990	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 9964 - 10120
08	1147 N	813	-0-	-334	-0-	813 3		N	-0-		-0-
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-		-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-		-0-
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		N	-0-		-0-
12	1147 N	914	-0-	-233	-0-	914 3		N	-0-		-0-
*01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:		4	RRCID ->	137529	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	10518	PERF.10224 - 10432
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		4	RRCID ->	137546	COMPL. DATE	01/24/1991	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10402 - 10495
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-		-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
12	341 N	7	-0-	-334	-0-	7 3		N	-0-		-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		4	RRCID ->	137872	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10346 - 10468
08	3255 X	2633	-0-	-622	-0-	2633 3		N	-0-		-0-
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 3		N	-0-		-0-
10	3255 X	3119	-0-	-136	-0-	3119 3		N	-0-		-0-
11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 3		N	-0-		-0-
12	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 3		N	-0-		-0-
*01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		3	RRCID ->	138496	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10444 - 10532
08	2727 N	2509	-0-	-218	-0-	2509 3		N	-0-		-0-
09	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 3		N	-0-		-0-
10	2759 X	2244	-0-	-515	-0-	2244 3		N	-0-		-0-
11	2670 X	1753	-0-	-917	-0-	1753 3		N	-0-		-0-
12	2759 X	2115	-0-	-644	-0-	2115 3		N	-0-		-0-
01	2759 X	1710	-0-	-1049	-0-	1710 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 139690		COMPL. DATE 09/30/1991		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1645	N	1645	-0-	-0-	1645	3	N	-0-			-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	1805	3	N	-0-			-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	2374	3	N	-0-			-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	2004	3	N	-0-			-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	1963	3	N	-0-			-0-
*01	1934	N	1934	-0-	-0-	1934	3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 139691		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455				
08	217	N	7	-0-	-210	7	3	N	-0-			-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 8		RRCID -> 139882		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430				
08	1075	N	1075	-0-	-0-	1075	3	N	-0-			-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	385	3	N	-0-			-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-
11	450	N	156	-0-	-294	156	3	N	-0-			-0-
12	403	N	156	-0-	-247	156	3	N	-0-			-0-
01	217	N	142	-0-	-75	142	3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 6		RRCID -> 139909		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422				
08	2777	N	2777	-0-	-0-	2777	3	N	-0-			-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	1774	3	N	-0-			-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	960	3	N	-0-			-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
12	620	N	441	-0-	-179	441	3	N	-0-			-0-
01	620	N	437	-0-	-183	437	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 140295		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376				
08	1352	N	1352	-0-	-0-	1352	3	N	-0-			-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	1289	3	N	-0-			-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	1270	3	N	-0-			-0-
*01	1272	N	1272	-0-	-0-	1272	3	N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 143483		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170				
08	1643	N	1239	-0-	-404	1239	3	N	-0-			-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	1886	3	N	-0-			-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	1801	3	N	-0-			-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	1852	3	N	-0-			-0-
*01	1782	N	1782	-0-	-0-	1782	3	N	-0-			-0-

POOL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 143604		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866				
08	516	N	516	-0-	-0-	516	3	Y	-0-			-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	549	3	Y	-0-			-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	503	3	Y	-0-			-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	491	3	Y	-0-			-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	476	3	Y	-0-			-0-
*01	488	N	488	-0-	-0-	488	3	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		3100 N	3846	-0-	746	746	3846	3			N	-0-			-0-
11		1893 N	1147	-0-	-746	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
01		1643 X	204	-0-	-1439	-0-	204	3			N	-0-			-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170															
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
12		403 N	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-			-0-
01		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490															
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
*01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498															
08		3472 X	2234	-0-	-1238	-0-	2234	3			N	-0-			-0-
09		3030 X	2866	-0-	-164	-0-	2866	3			N	-0-			-0-
10		3348 X	2352	-0-	-996	-0-	2352	3			N	-0-			-0-
11		3240 X	2709	-0-	-531	-0-	2709	3			N	-0-			-0-
12		3348 X	2725	-0-	-623	-0-	2725	3			N	-0-			-0-
01		2976 X	2442	-0-	-534	-0-	2442	3			N	-0-			-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494															
08		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
09		1710 X	1185	-0-	-525	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
10		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-			-0-
11		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-			-0-
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
01		1767 N	665	-0-	-1102	-0-	665	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	147011	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	11094	PERF.10574 - 10653	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-		-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		-0-
12	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	3		N	-0-		-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	148254	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	10574	PERF.10102 - 10412	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	148398	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10104 - 10414	
08	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	3		N	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		-0-
10	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	3		N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-		-0-
*01	3100 N	6085	-0-	2985	-0-	2985	3		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		5	RRCID ->	150115	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9204 - 10504	
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		N	-0-		-0-
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-		-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-		-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-		-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-		-0-
01	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		5	RRCID ->	150207	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10390 - 10524	
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3		N	-0-		-0-
09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3		N	-0-		-0-
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3		N	-0-		-0-
11	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3		N	-0-		-0-
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3		N	-0-		-0-
01	3193 X	2991	-0-	-202	-0-	2991	3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	150261	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	10461	PERF.10160 - 10238	
08	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	3		N	-0-		-0-
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		N	-0-		-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-		-0-
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-		-0-
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-		-0-
*01	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		5	RRCID ->	151094	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	10598	PERF. 9068 - 10512	
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-		-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-		-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 151612		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	905	-0-	-118	-0-	905 3		N	-0-			-0-
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1002	-0-	-517	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1057	-0-	-183	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
01	992 N	968	-0-	-24	-0-	968 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 152315		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450				
08	651 N	406	-0-	-245	-0-	406 3		N	-0-			-0-
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3		N	-0-			-0-
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-			-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			-0-
*01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			-0-

BUFORD		WELL #: 2		RRCID -> 152353		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 153457		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855				
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	123 3	169 9	Y	154	153 1		9
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	88 3	153 9	Y	139	140 1		8
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	36 3	198 9	Y	180	176 1		12
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	81 3	209 9	Y	190	186 1		16
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	132 3	259 9	Y	235	237 1		14
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	113 3	285 9	Y	259	260 1		13

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 6		RRCID -> 153484		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 7-F		RRCID -> 153579		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 153636		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306				
08	1147 N	300	-0-	-847	-0-	300 3		N	-0-			-0-
09	750 N	424	-0-	-326	-0-	424 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	711	-0-	-374	-0-	711 3		N	-0-			-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
*01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 153808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					-0-
09		3000 N	3339	-0-	339	339	3339	3		N	-0-					-0-
10		1387 N	1048	-0-	-339	-0-	1048	3		N	-0-					-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
12		434 X	193	-0-	-241	-0-	193	3		N	-0-					-0-
01		434 X	58	-0-	-376	-0-	58	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 154047		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503								
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-					-0-
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-					-0-
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-					-0-
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-					-0-
12		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-					-0-
*01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 9		RRCID -> 154064		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 3		RRCID -> 154207		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 8		RRCID -> 155482		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576								
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-					-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3		N	-0-					-0-
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-					-0-
*01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 155585		COMPL. DATE 03/05/1995		TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 506		RRCID -> 156007		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
POOL, VERNON		WELL #:		3	RRCID ->	156028	COMPL. DATE	08/07/1995	TOTAL DEPTH	11147	PERF.10714 - 10974	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3			Y	-0-		-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3			Y	-0-		-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3			Y	-0-		-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3			Y	-0-		-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3			Y	-0-		-0-
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3			Y	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		7	RRCID ->	156059	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	10679	PERF. 9060 - 10422	
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3			N	-0-		-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3			N	-0-		-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3			N	-0-		-0-
11	1230 N	961	-0-	-269	-0-	961 3			N	-0-		-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3			N	-0-		-0-
01	992 N	777	-0-	-215	-0-	777 3			N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		6	RRCID ->	156062	COMPL. DATE	06/24/1995	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10154 - 10475	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		8	RRCID ->	158882	COMPL. DATE	03/09/1996	TOTAL DEPTH	10670	PERF. 9084 - 10533	
08	1488 N	1039	-0-	-449	-0-	1039 3			N	-0-		-0-
09	3000 N	3141	-0-	141	-0-	3141 3			N	-0-		-0-
10	2295 N	2154	-0-	-141	-0-	2154 3			N	-0-		-0-
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3			N	-0-		-0-
12	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3			N	-0-		-0-
*01	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	159039	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10248 - 10399	
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3			N	-0-		-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3			N	-0-		-0-
10	961 N	695	-0-	-266	-0-	695 3			N	-0-		-0-
11	870 N	569	-0-	-301	-0-	569 3			N	-0-		-0-
12	961 N	410	-0-	-551	-0-	410 3			N	-0-		-0-
01	682 N	363	-0-	-319	-0-	363 3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		4	RRCID ->	161566	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10276 - 10496	
08	1581 X	1038	-0-	-543	-0-	1038 3			N	-0-		-0-
09	1530 X	987	-0-	-543	-0-	987 3			N	-0-		-0-
10	2077 X	927	-0-	-1150	-0-	927 3			N	-0-		-0-
11	2010 X	904	-0-	-1106	-0-	904 3			N	-0-		-0-
12	2077 X	901	-0-	-1176	-0-	901 3			N	-0-		-0-
01	1023 X	628	-0-	-395	-0-	628 3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	161795	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	10682	PERF. 9056 - 10500	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2331 3	30 9	Y		27	26 1
09		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2308 3	25 9	Y		23	24 1
10		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2071 3	34 9	Y		31	30 1
11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1429 3	36 9	Y		33	32 1
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1835 3	44 9	Y		40	41 1
*01		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2246 3	50 9	Y		45	45 1

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	47
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	47
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	47
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	47
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	47
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	47

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866												
08		1209 N	1052	-0-	-157	-0-	1052 3		Y		-0-	83
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		Y		-0-	83
10		1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1016 3	124 9	Y		113	146 1
11		1020 N	956	-0-	-64	-0-	954 3	2 9	Y		2	52
12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1275 3	11 9	Y		10	62
01		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123 3		Y		-0-	62

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832												
08		1674 N	1197	-0-	-477	-0-	1197 3		Y		-0-	-0-
09		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3		Y		-0-	-0-
10		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3		Y		-0-	-0-
11		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		Y		-0-	-0-
12		1674 N	1376	-0-	-298	-0-	1376 3		Y		-0-	-0-
01		1674 N	996	-0-	-678	-0-	996 3		Y		-0-	-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718												
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y		-0-	-0-
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		Y		-0-	-0-
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		Y		-0-	-0-
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y		-0-	-0-
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y		-0-	-0-
*01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y		-0-	-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650												
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		Y		-0-	-0-
09		870 N	845	-0-	-25	-0-	845 3		Y		-0-	-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		Y		-0-	-0-
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		Y		-0-	-0-
12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		Y		-0-	-0-
*01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		Y		-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834														
08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3903	3	19	9	Y	17	17	1	1
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3620	3	17	9	Y	15	15	1	1
10	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3611	3	21	9	Y	19	19	1	1
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3524	3	23	9	Y	21	20	1	2
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3567	3	29	9	Y	26	26	1	2
*01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3706	3	30	9	Y	27	28	1	1

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650														
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	993	3	2	9	Y	2	2	8	-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	3	2	9	Y	2	2	8	-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	3	3	9	Y	3	3	8	-0-
11	960 N	880	-0-	-80	-0-	880	3			Y	-0-			-0-
12	1116 N	785	-0-	-331	-0-	783	3	2	9	Y	2	2	8	-0-
*01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	991	3	3	9	Y	3	3	8	-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752														
08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			Y	-0-			-0-
09	2850 X	2441	-0-	-409	-0-	2441	3			Y	-0-			-0-
10	2945 X	2807	-0-	-138	-0-	2807	3			Y	-0-			-0-
11	3030 X	2492	-0-	-538	-0-	2492	3			Y	-0-			-0-
12	3131 X	1791	-0-	-1340	-0-	1791	3			Y	-0-			-0-
01	3131 X	2532	-0-	-599	-0-	2532	3			Y	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700														
08	3348 X	2636	-0-	-712	-0-	2630	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
09	3240 X	761	-0-	-2479	-0-	755	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
10	3348 X	2035	-0-	-1313	-0-	2028	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
11	3240 X	1082	-0-	-2158	-0-	1074	3	8	9	Y	7	6	1	1
12	3100 X	1735	-0-	-1365	-0-	1727	3	8	9	Y	7	8	1	-0-
01	2635 X	2073	-0-	-562	-0-	2063	3	10	9	Y	9	9	1	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844														
08	1798 N	1348	-0-	-450	-0-	1348	3			Y	-0-			-0-
09	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	1513	3			Y	-0-			-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-			-0-
11	1290 N	826	-0-	-464	-0-	826	3			Y	-0-			-0-
12	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1428	3			Y	-0-			-0-
*01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670														
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-			-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-			-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-			-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-			-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-			-0-
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-		945	3		Y	-0-			-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-		950	3		Y	-0-			-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-		1038	3		Y	-0-			-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-		1087	3		Y	-0-			-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-		1141	3		Y	-0-			-0-
*01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-		1092	3		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742															
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-		1168	3		Y	-0-			-0-
09	930 N	797	-0-	-133	-0-	-0-		797	3		Y	-0-			-0-
10	837 N	798	-0-	-39	-0-	-0-		798	3		Y	-0-			-0-
11	1140 N	745	-0-	-395	-0-	-0-		745	3		Y	-0-			-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-		1168	3		Y	-0-			-0-
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-		887	3		Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666															
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-		1275	3	2 9	Y	2	2 8		-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-		1047	3	2 9	Y	2	2 8		-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-		894	3	3 9	Y	3	3 8		-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-		730	3		Y	-0-			-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-		764	3	2 9	Y	2	2 8		-0-
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-		795	3	3 9	Y	3	3 8		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772															
08	620 X	364	-0-	-256	-0-	-0-		329	3	35 9	Y	32	32 1		2
09	600 X	420	-0-	-180	-0-	-0-		387	3	33 9	Y	30	30 1		2
10	620 X	440	-0-	-180	-0-	-0-		399	3	41 9	Y	37	37 1		2
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	-0-		511	3	44 9	Y	40	39 1		3
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	-0-		545	3	55 9	Y	50	50 1		3
*01	605 X	605	-0-	-0-	-0-	-0-		544	3	61 9	Y	55	55 1		3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722															
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-		1412	3		Y	-0-			-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-		1219	3		Y	-0-			-0-
10	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	-0-		1001	3		Y	-0-			-0-
11	1200 N	961	-0-	-239	-0-	-0-		961	3		Y	-0-			-0-
12	1240 N	967	-0-	-273	-0-	-0-		967	3		Y	-0-			-0-
01	992 N	991	-0-	-1	-0-	-0-		991	3		Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748															
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-		1220	3		Y	-0-			-0-
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-		2401	3		Y	-0-			-0-
10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	-0-		2732	3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3005	-0-	5	-0-	-0-	5	3005	3		Y	-0-			-0-
12	2811 N	2806	-0-	-5	-0-	-0-		2806	3		Y	-0-			-0-
*01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	-0-		2731	3		Y	-0-			-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	9935	-0-	9935	-0-	-0-		9935	3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3184	-0-	3184	-0-	-0-		3132	3	52 9	Y	47			47
11	14B2 EXT	1343	-0-	1343	-0-	-0-		1330	3	13 9	Y	12			59
12	15047 X	585	-0-	-14462	-0-	-0-		567	3	18 9	Y	16			75
01	10261 X	508	-0-	-9753	-0-	-0-		471	3	37 9	Y	34			109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2139 X	1848	-0-	-291	-0-	1848	3		Y	-0-			-0-
09		2070 X	873	-0-	-1197	-0-	873	3		Y	-0-			-0-
10		2077 X	1417	-0-	-660	-0-	1417	3		Y	-0-			-0-
11		2010 X	1217	-0-	-793	-0-	1217	3		Y	-0-			-0-
12		2046 X	846	-0-	-1200	-0-	846	3		Y	-0-			-0-
01		1860 X	725	-0-	-1135	-0-	725	3		Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904														
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-			-0-
11		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3		Y	-0-			-0-
12		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
*01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746														
08		744 N	606	-0-	-138	-0-	606	3		Y	-0-			-0-
09		780 N	778	-0-	-2	-0-	778	3		Y	-0-			-0-
10		744 N	656	-0-	-88	-0-	656	3		Y	-0-			-0-
11		600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3		Y	-0-			-0-
12		806 N	586	-0-	-220	-0-	586	3		Y	-0-			-0-
01		651 N	583	-0-	-68	-0-	583	3		Y	-0-			-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886														
08		1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1221	3		Y	-0-			-0-
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		Y	-0-			-0-
10		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		Y	-0-			-0-
11		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		Y	-0-			-0-
12		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		Y	-0-			-0-
*01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986														
08		1426 N	1062	-0-	-364	-0-	1043	3	19	9	Y	17	17	1
09		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1583	3	18	9	Y	16	16	1
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1485	3	22	9	Y	20	20	1
11		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1399	3	17	9	Y	15	15	1
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1435	3	21	9	Y	19	19	1
01		1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1303	3	23	9	Y	21	21	1

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168482 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10774 - 11002														
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3			Y	-0-	-0-
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3			Y	-0-	-0-
10		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3			Y	-0-	-0-
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3			Y	-0-	-0-
12		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3			Y	-0-	-0-
*01		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3			Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661												
08		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3			Y	-0-	-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3			Y	-0-	-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			Y	-0-	-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			Y	-0-	-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			Y	-0-	-0-
*01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			Y	-0-	-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984												
08		1798 N	1113	-0-	-685	-0-	1094 3	19 9	Y	17	17 1	1
09		1500 N	1104	-0-	-396	-0-	1086 3	18 9	Y	16	16 1	1
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1346 3	22 9	Y	20	20 1	1
11		1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070 3		Y	-0-	1 1	-0-
12		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3		Y	-0-		-0-
01		1364 N	1149	-0-	-215	-0-	1149 3		Y	-0-		-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970												
08		837 N	733	-0-	-104	-0-	733 3		Y	-0-		-0-
09		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		Y	-0-		-0-
10		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		Y	-0-		-0-
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		Y	-0-		-0-
12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		Y	-0-		-0-
*01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		Y	-0-		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850												
08		1705 N	1309	-0-	-396	-0-	1277 3	32 9	Y	29	28 1	2
09		1650 N	887	-0-	-763	-0-	859 3	28 9	Y	25	26 1	1
10		1705 N	1407	-0-	-298	-0-	1371 3	36 9	Y	33	32 1	2
11		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1937 3	39 9	Y	35	34 1	3
12		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1653 3	47 9	Y	43	43 1	3
*01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1390 3	51 9	Y	46	47 1	2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018												
08		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1839 3	10 9	Y	9	8 1	1
09		1770 X	1485	-0-	-285	-0-	1477 3	8 9	Y	7	8 1	-0-
10		1829 X	1484	-0-	-345	-0-	1472 3	12 9	Y	11	10 1	1
11		1800 X	1705	-0-	-95	-0-	1694 3	11 9	Y	10	10 1	1
12		1860 X	917	-0-	-943	-0-	903 3	14 9	Y	13	13 1	1
01		1860 X	1179	-0-	-681	-0-	1164 3	15 9	Y	14	14 1	1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828												
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3937 X	3430	-0-	-507	-0-	3394 3	36 9	Y	33	33 1			2
09		3810 X	3222	-0-	-588	-0-	3189 3	33 9	Y	30	30 1			2
10		3813 X	3193	-0-	-620	-0-	3150 3	43 9	Y	39	38 1			3
11		3510 X	3396	-0-	-114	-0-	3297 3	99 9	Y	90	85 1			8
12		3472 X	3102	-0-	-370	-0-	2979 3	123 9	Y	112	113 1			7
01		3441 X	3108	-0-	-333	-0-	2973 3	135 9	Y	123	124 1			6

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740														
08		682 N	639	-0-	-43	-0-	639 3		Y	-0-				-0-
09		690 N	649	-0-	-41	-0-	649 3		Y	-0-				-0-
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-				-0-
11		630 N	542	-0-	-88	-0-	542 3		Y	-0-				-0-
12		682 N	468	-0-	-214	-0-	468 3		Y	-0-				-0-
01		837 N	355	-0-	-482	-0-	355 3		Y	-0-				-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940														
08		558 N	503	-0-	-55	-0-	503 3		Y	-0-	9 1			1
09		540 N	447	-0-	-93	-0-	447 3		Y	-0-				1
10		558 N	406	-0-	-152	-0-	406 3		Y	-0-				1
11		480 N	367	-0-	-113	-0-	367 3		Y	-0-	1 1			-0-
12		465 N	318	-0-	-147	-0-	318 3		Y	-0-				-0-
*01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	441 3	19 9	Y	17				17

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766														
08		1426 N	1342	-0-	-84	-0-	1342 3		Y	-0-				-0-
09		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		Y	-0-				-0-
10		1488 N	1331	-0-	-157	-0-	1331 3		Y	-0-				-0-
11		1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1204 3		Y	-0-				-0-
12		1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1267 3		Y	-0-				-0-
01		1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1248 3		Y	-0-				-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700														
08		775 N	732	-0-	-43	-0-	732 3		Y	-0-				-0-
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-				-0-
10		806 N	791	-0-	-15	-0-	791 3		Y	-0-				-0-
11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		Y	-0-				-0-
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		Y	-0-				-0-
01		806 N	721	-0-	-85	-0-	721 3		Y	-0-				-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730														
08		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		Y	-0-				-0-
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		Y	-0-				-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-				-0-
11		420 N	345	-0-	-75	-0-	345 3		Y	-0-				-0-
12		434 N	337	-0-	-97	-0-	337 3		Y	-0-				-0-
01		372 N	317	-0-	-55	-0-	317 3		Y	-0-				-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976														
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1302 3	14 9	Y	13	13 1			1
09		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1233 3	13 9	Y	12	12 1			1
10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1231 3	17 9	Y	15	15 1			1
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1182 3	18 9	Y	16	16 1			1
12		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1234 3	22 9	Y	20	20 1			1
*01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1190 3	24 9	Y	22	22 1			1

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	169597	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	10917	PERF.	10682	-	10826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	169618	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	10540	-	10695		
08	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-				-0-
09	2850 X	2214	-0-	-636	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-				-0-
10	2945 X	2192	-0-	-753	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-				-0-
11	2850 X	1905	-0-	-945	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-				-0-
12	2325 X	1597	-0-	-728	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-				-0-
01	2325 X	1345	-0-	-980	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-				-0-
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169619	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10570	-	10724		
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	3	12	9	Y	11	10	1		1
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	982	3	10	9	Y	9	9	1		1
10	961 N	87	-0-	-874	-0-	-0-	74	3	13	9	Y	12	12	1		1
11	930 N	33	-0-	-897	-0-	-0-	20	3	13	9	Y	12	12	1		1
12	961 N	32	-0-	-929	-0-	-0-	14	3	18	9	Y	16	16	1		1
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	36	3	19	9	Y	17	17	1		1
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	169911	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	10656	-	10900		
08	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-				-0-
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-				-0-
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-				-0-
11	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-				-0-
12	1364 N	1057	-0-	-307	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-				-0-
01	1178 N	996	-0-	-182	-0-	-0-	996	3			Y	-0-				-0-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	169917	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	10618	-	10820		
08	1953 N	1804	-0-	-149	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-				-0-
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-				-0-
10	1860 N	1611	-0-	-249	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-				-0-
11	1740 N	1662	-0-	-78	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-				-0-
12	1922 N	1638	-0-	-284	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-				-0-
01	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-				-0-
MCALISTER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169918	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9140	-	9442		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	169919	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	11041	PERF.	10755	-	10815		
08	744 N	662	-0-	-82	-0-	-0-	662	3			Y	-0-				-0-
09	660 N	586	-0-	-74	-0-	-0-	586	3			Y	-0-				-0-
10	620 N	534	-0-	-86	-0-	-0-	534	3			Y	-0-				-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-				-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-				-0-
*01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		1705 N	1538	-0-	-167	-0-	1528	3	10	9	Y	9	8	1	1
09		1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1479	3	8	9	Y	7	8	1	-0-
10		1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1513	3	12	9	Y	11	10	1	1
11		1500 N	1491	-0-	-9	-0-	1480	3	11	9	Y	10	10	1	1
12		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	3	14	9	Y	13	13	1	1
*01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1592	3	15	9	Y	14	14	1	1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586															
08		2604 X	1608	-0-	-996	-0-	1608	3			Y	-0-			4
09		2520 X	2260	-0-	-260	-0-	2260	3			Y	-0-			4
10		2232 X	2103	-0-	-129	-0-	2103	3			Y	-0-			4
11		2160 X	1859	-0-	-301	-0-	1859	3			Y	-0-			4
12		2325 X	2201	-0-	-124	-0-	2137	3	64	9	Y	58	55	1	7
01		2108 N	2052	-0-	-56	-0-	2052	3			Y	-0-			7

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628															
08		2387 N	1953	-0-	-434	-0-	1953	3			Y	-0-			-0-
09		2340 N	2164	-0-	-176	-0-	2164	3			Y	-0-			-0-
10		2263 N	2072	-0-	-191	-0-	2072	3			Y	-0-			-0-
11		1890 N	1736	-0-	-154	-0-	1736	3			Y	-0-			-0-
12		2232 N	2026	-0-	-206	-0-	2026	3			Y	-0-			-0-
*01		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590															
08		1984 N	1615	-0-	-369	-0-	1615	3			Y	-0-			14
09		1800 N	1291	-0-	-509	-0-	1291	3			Y	-0-			14
10		1984 N	1536	-0-	-448	-0-	1536	3			Y	-0-			14
11		1560 N	1244	-0-	-316	-0-	1244	3			Y	-0-			14
12		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-	14	1	-0-
01		1550 N	1003	-0-	-547	-0-	1003	3			Y	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548															
08		5053 X	3792	-0-	-1261	-0-	3792	3			Y	-0-			12
09		4890 X	4557	-0-	-333	-0-	4557	3			Y	-0-			12
10		4929 X	4311	-0-	-618	-0-	4311	3			Y	-0-			12
11		4620 X	3756	-0-	-864	-0-	3756	3			Y	-0-			12
12		4774 X	4011	-0-	-763	-0-	4011	3			Y	-0-	12	1	-0-
01		4712 X	3973	-0-	-739	-0-	3973	3			Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484															
08		1612 N	1123	-0-	-489	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-			-0-
10		1643 N	1392	-0-	-251	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
11		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
12		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-			-0-
01		1395 N	1192	-0-	-203	-0-	1192	3			N	-0-			-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376															
08		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-			-0-
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-			-0-
11		1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
12		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263	3			N	-0-			-0-
*01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 7		RRCID -> 182604		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-		-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
*01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 182983		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370		
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3	N	-0-		-0-
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3	N	-0-		-0-
10	2170 N	1539	-0-	-631	-0-	1539 3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1585	-0-	-95	-0-	1585 3	N	-0-		-0-
12	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	1604 3	N	-0-		-0-
*01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 182984		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362		
08	3156 X	2692	-0-	-464	-0-	2692 3	N	-0-		-0-
09	2100 X	526	-0-	-1574	-0-	526 3	N	-0-		-0-
10	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 3	N	-0-		-0-
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3	N	-0-		-0-
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3	N	-0-		-0-
*01	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 182985		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410		
08	1829 N	1392	-0-	-437	-0-	1392 3	N	-0-		-0-
09	960 N	263	-0-	-697	-0-	263 3	N	-0-		-0-
10	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055 3	N	-0-		-0-
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3	N	-0-		-0-
12	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3	N	-0-		-0-
*01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 182986		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 184760		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362		
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-		-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3	N	-0-		-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3	N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
01	248 N	30	-0-	-218	-0-	30 3	N	-0-		-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185025		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
09		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3		N	-0-		-0-
10		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-		-0-
11		960 N	488	-0-	-472	-0-	488 3		N	-0-		-0-
12		992 N	450	-0-	-542	-0-	450 3		N	-0-		-0-
01		992 N	422	-0-	-570	-0-	422 3		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656												
08		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3		N	-0-		-0-
09		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 3		N	-0-		-0-
10		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 3		N	-0-		-0-
11		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 3		N	-0-		-0-
12		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 3		N	-0-		-0-
*01		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 3		N	-0-		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352												
08		186 N	100	-0-	-86	-0-	100 3		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		186 N	79	-0-	-107	-0-	79 3		N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396												
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-		-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220												
08		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		N	-0-		-0-
09		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3		N	-0-		-0-
10		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-		-0-
11		858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-		-0-
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
*01		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		N	-0-		-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916												
08		465 N	411	-0-	-54	-0-	377 3	34 9	Y	31	101 1	43
09		450 N	312	-0-	-138	-0-	284 3	28 9	Y	25		68
10		465 N	316	-0-	-149	-0-	280 3	36 9	Y	33		101
11		390 N	290	-0-	-100	-0-	264 3	26 9	Y	24	102 1	23
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-		23
01		310 N	233	-0-	-77	-0-	233 3		Y	-0-		23

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528							
LETOURNEAU GU 2		WELL #:	8	RRCID ->	189178	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	10555	PERF. 9016 - 10406
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3	N	-0-		-0-
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3	N	-0-		-0-
10	2418 N	2235	-0-	-183	-0-	2235 3	N	-0-		-0-
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 3	N	-0-		-0-
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 3	N	-0-		-0-
01	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2180 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:	10	RRCID ->	189484	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9024 - 10428
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-		-0-
09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 3	N	-0-		-0-
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3	N	-0-		-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3	N	-0-		-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-		-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	189695	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	11153	PERF.10692 - 10986
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	127 3	Y	-0-		-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	Y	-0-		-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	Y	-0-		-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	Y	-0-		-0-
*01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	Y	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:	10	RRCID ->	190472	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10434 - 10584
08	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943 3	N	-0-		-0-
09	4770 X	2920	-0-	-1850	-0-	2920 3	N	-0-		-0-
10	4929 X	813	-0-	-4116	-0-	813 3	N	-0-		-0-
11	4770 X	4473	-0-	-297	-0-	4473 3	N	-0-		-0-
12	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372 3	N	-0-		-0-
01	4929 X	1538	-0-	-3391	-0-	1538 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:	9	RRCID ->	191654	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 8958 - 9908
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	15914 3	N	-0-		-0-
11	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109 3	N	-0-		-0-
12	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320 3	N	-0-		-0-
*01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	9	RRCID ->	191957	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9272 - 10144
08	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3	N	-0-		-0-
09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3	N	-0-		-0-
10	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3	N	-0-		-0-
11	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3	N	-0-		-0-
12	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3	N	-0-		-0-
*01	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	8	RRCID ->	192667	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 9216 - 10647
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-		N	-0-		-0-
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3	N	-0-		-0-
10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3	N	-0-		-0-
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 3	N	-0-		-0-
12	1829 N	1107	-0-	-722	-0-	1107 3	N	-0-		-0-
*01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		9	RRCID ->	192680	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 8936 - 10492	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-		-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		8	RRCID ->	194445	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9508 - 10446	
08	3658 X	2719	-0-	-939	-0-	2719	3		N	-0-		-0-
09	3540 X	2408	-0-	-1132	-0-	2408	3		N	-0-		-0-
10	3813 X	2062	-0-	-1751	-0-	2062	3		N	-0-		-0-
11	3690 X	1565	-0-	-2125	-0-	1565	3		N	-0-		-0-
12	3813 X	736	-0-	-3077	-0-	736	3		N	-0-		-0-
01	2728 X	1748	-0-	-980	-0-	1748	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		7	RRCID ->	194455	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9346 - 10152	
08	2883 X	1987	-0-	-896	-0-	1987	3		N	-0-		-0-
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3		N	-0-		-0-
10	2883 X	2797	-0-	-86	-0-	2797	3		N	-0-		-0-
11	2790 X	2663	-0-	-127	-0-	2663	3		N	-0-		-0-
12	2883 X	2528	-0-	-355	-0-	2528	3		N	-0-		-0-
01	2883 X	1961	-0-	-922	-0-	1961	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		8	RRCID ->	194473	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9006 - 10481	
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-		-0-
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-		-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-		-0-
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-		-0-
12	1674 N	1301	-0-	-373	-0-	1301	3		N	-0-		-0-
01	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		9	RRCID ->	194481	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9012 - 10475	
08	2759 X	1635	-0-	-1124	-0-	1635	3		N	-0-		-0-
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3		N	-0-		-0-
10	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3		N	-0-		-0-
11	2700 X	1907	-0-	-793	-0-	1907	3		N	-0-		-0-
12	3131 X	2186	-0-	-945	-0-	2186	3		N	-0-		-0-
01	3224 X	733	-0-	-2491	-0-	733	3		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		10	RRCID ->	195981	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9400 - 10210	
08	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3		N	-0-		-0-
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3		N	-0-		-0-
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3		N	-0-		-0-
11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3		N	-0-		-0-
12	4681 X	4253	-0-	-428	-0-	4253	3		N	-0-		-0-
01	4681 X	4177	-0-	-504	-0-	4177	3		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		9	RRCID ->	196888	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 9276 - 10183	
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-		-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-		-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3		N	-0-		-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-		-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
08		310 N	122	-0-	-188	-0-		122	3		N	-0-
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-		913	3		N	-0-
10		806 N	696	-0-	-110	-0-		696	3		N	-0-
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-		705	3		N	-0-
12		930 N	700	-0-	-230	-0-		700	3		N	-0-
*01		683 N	683	-0-	-0-	-0-		683	3		N	-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350												
08		1395 N	797	-0-	-598	-0-		797	3		N	-0-
09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1703	3		N	-0-
10		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-		2538	3		N	-0-
11		1410 X	1036	-0-	-374	-0-		1036	3		N	-0-
12		1457 X	528	-0-	-929	-0-		528	3		N	-0-
01		1457 X	412	-0-	-1045	-0-		412	3		N	-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302												
08		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-		2402	3		N	-0-
09		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-		4058	3		N	-0-
10		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-		3889	3		N	-0-
11		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-		3587	3		N	-0-
12		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-		4425	3		N	-0-
*01		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-		3727	3		N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458												
08		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-		5142	3		N	-0-
09		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-		5180	3		N	-0-
10		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-		5164	3		N	-0-
11		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-		4904	3		N	-0-
12		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-		4817	3		N	-0-
*01		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-		4501	3		N	-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429												
08		2139 N	1980	-0-	-159	-0-		1980	3		N	-0-
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2193	3		N	-0-
10		2139 N	2125	-0-	-14	-0-		2125	3		N	-0-
11		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		2045	3		N	-0-
12		2139 N	1419	-0-	-720	-0-		1419	3		N	-0-
01		2139 N	716	-0-	-1423	-0-		716	3		N	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416												
08		730 X	730	-0-	-0-	-0-		730	3		N	-0-
09		660 X	631	-0-	-29	-0-		631	3		N	-0-
10		1085 X	766	-0-	-319	-0-		766	3		N	-0-
11		1050 X	726	-0-	-324	-0-		726	3		N	-0-
12		1085 X	731	-0-	-354	-0-		731	3		N	-0-
01		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419												
08		4154 X	2657	-0-	-1497	-0-		2657	3		N	-0-
09		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-		4988	3		N	-0-
10		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-		4499	3		N	-0-
11		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-		4085	3		N	-0-
12		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-		4177	3		N	-0-
01		4154 X	4078	-0-	-76	-0-		4078	3		N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		N	-0-		-0-
09		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3		N	-0-		-0-
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-		-0-
11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3		N	-0-		-0-
12		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3		N	-0-		-0-
01		1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1420 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338												
08		3100 N	3497	-0-	397	397	3497 3		N	-0-		-0-
09		2517 N	2120	-0-	-397	-0-	2120 3		N	-0-		-0-
10		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3		N	-0-		-0-
11		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3		N	-0-		-0-
12		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 3		N	-0-		-0-
*01		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726												
08		3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3		N	-0-		-0-
09		3000 N	3071	-0-	71	71	3071 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	3469	-0-	369	440	3469 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	2800	-0-	-200	240	2800 3		N	-0-		-0-
12		4131 X	3891	-0-	-240	-0-	3891 3		N	-0-		-0-
*01		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 3		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532												
08		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3		N	-0-		-0-
09		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		N	-0-		-0-
10		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-		-0-
11		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3		N	-0-		-0-
12		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3		N	-0-		-0-
*01		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3		N	-0-		-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438												
08		3720 X	3452	-0-	-268	-0-	3452 3		N	-0-		-0-
09		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 3		N	-0-		-0-
10		3627 X	3167	-0-	-460	-0-	3167 3		N	-0-		-0-
11		3330 X	2060	-0-	-1270	-0-	2060 3		N	-0-		-0-
12		3720 X	1387	-0-	-2333	-0-	1387 3		N	-0-		-0-
01		3720 X	1809	-0-	-1911	-0-	1809 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384												
08		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3		N	-0-		-0-
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-		-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-		-0-
11		1200 N	588	-0-	-612	-0-	588 3		N	-0-		-0-
12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-		-0-
01		961 N	809	-0-	-152	-0-	809 3		N	-0-		-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		2480 N	1786	-0-	-694	-0-	1753	3	33	9	Y	2
09		1950 N	1727	-0-	-223	-0-	1699	3	28	9	Y	1
10		1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1744	3	37	9	Y	2
11		1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1671	3	40	9	Y	3
12		1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1645	3	48	9	Y	3
01		1767 N	1639	-0-	-128	-0-	1586	3	53	9	Y	2

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416												
08		3100 N	3492	-0-	392	392	3492	3			N	-0-
09		3000 N	3785	-0-	785	1177	3785	3			N	-0-
10		3100 N	2197	-0-	-903	274	2197	3			N	-0-
11		2520 X	1157	-0-	-1363	-0-	1157	3			N	-0-
12		2604 X	1896	-0-	-708	-0-	1896	3			N	-0-
01		2604 X	1193	-0-	-1411	-0-	1193	3			N	-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374												
08		1240 N	442	-0-	-798	-0-	442	3			N	-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-
10		1364 N	832	-0-	-532	-0-	832	3			N	-0-
11		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-
01		837 N	559	-0-	-278	-0-	559	3			N	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406												
08		2325 N	2295	-0-	-30	-0-	2295	3			N	-0-
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-
10		2325 N	756	-0-	-1569	-0-	756	3			N	-0-
11		3000 N	3702	-0-	702	702	3702	3			N	-0-
12		3100 N	3093	-0-	-7	695	3093	3			N	-0-
*01		3100 N	3401	-0-	301	996	3401	3			N	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437												
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-
11		480 N	358	-0-	-122	-0-	358	3			N	-0-
12		496 N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-
*01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292												
08		1953 N	1364	-0-	-589	-0-	1364	3			N	-0-
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-
10		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-
11		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-
12		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-
*01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770												
08		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-
09		3000 N	3046	-0-	46	46	3046	3			N	-0-
10		3094 X	3048	-0-	-46	-0-	3048	3			N	-0-
11		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-
12		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-
*01		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		12	RRCID ->	217200	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9066 - 10500
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3131 X	2186	-0-	-945	-0-	2186	3		N	-0-		-0-
09	3030 X	2096	-0-	-934	-0-	2096	3		N	-0-		-0-
10	3162 X	2109	-0-	-1053	-0-	2109	3		N	-0-		-0-
11	3060 X	1625	-0-	-1435	-0-	1625	3		N	-0-		-0-
12	3162 X	2193	-0-	-969	-0-	2193	3		N	-0-		-0-
01	2201 X	1903	-0-	-298	-0-	1903	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		12	RRCID ->	218513	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9036 - 10478
08	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3		N	-0-		-0-
09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3		N	-0-		-0-
10	3038 X	1464	-0-	-1574	-0-	1464	3		N	-0-		-0-
11	2940 X	936	-0-	-2004	-0-	936	3		N	-0-		-0-
12	3038 X	2253	-0-	-785	-0-	2253	3		N	-0-		-0-
*01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		10	RRCID ->	219204	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8846 - 10434
08	2666 X	1455	-0-	-1211	-0-	1455	3		N	-0-		-0-
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		N	-0-		-0-
10	2945 X	1971	-0-	-974	-0-	1971	3		N	-0-		-0-
11	2850 X	1729	-0-	-1121	-0-	1729	3		N	-0-		-0-
12	2945 X	1429	-0-	-1516	-0-	1429	3		N	-0-		-0-
01	2232 X	755	-0-	-1477	-0-	755	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		12	RRCID ->	219812	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	8980 - 10424
08	651 N	2	-0-	-649	-0-	2	3		N	-0-		-0-
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-		-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-		-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-		-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-		-0-
*01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		10	RRCID ->	219814	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9380 - 10533
08	682 N	296	-0-	-386	-0-	296	3		N	-0-		-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-		-0-
10	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	3		N	-0-		-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-		-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-		-0-
*01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		14	RRCID ->	221002	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	8916 - 10437
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-
10	558 N	237	-0-	-321	-0-	237	3		N	-0-		-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-		-0-
01	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		14	RRCID ->	221702	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8866 - 10532
08	713 N	426	-0-	-287	-0-	426	3		N	-0-		-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-		-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-		-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-		-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-		-0-
01	930 N	765	-0-	-165	-0-	765	3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 12		RRCID -> 222427		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2015 X	952	-0-	-1063	-0-		952 3		N	-0-
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-		3233 3		N	-0-
10	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-		2732 3		N	-0-
11	930 X	366	-0-	-564	-0-		366 3		N	-0-
12	2015 X	481	-0-	-1534	-0-		481 3		N	-0-
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 222435		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 224105		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236		
08	3441 X	1881	-0-	-1560	-0-		1881 3		N	-0-
09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-		4113 3		N	-0-
10	3534 X	2964	-0-	-570	-0-		2964 3		N	-0-
11	3420 X	2695	-0-	-725	-0-		2695 3		N	-0-
12	3534 X	3104	-0-	-430	-0-		3104 3		N	-0-
01	3534 X	2709	-0-	-825	-0-		2709 3		N	-0-

ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224106		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830		
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-		64 3	12 9	Y	11
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	12
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-		96 3	17 9	Y	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 224907		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225455		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225620		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789		
08	186 N	107	-0-	-79	-0-		86 3	21 9	Y	19
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-		103 3	20 9	Y	18
10	93 N	80	-0-	-13	-0-		56 3	24 9	Y	22
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	24
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-		163 3	33 9	Y	30
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-		65 3	36 9	Y	33

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
JONES, ALFORD GU		WELL #: 13		RRCID -> 226445		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	3	N	-0-	-0-	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	17	-0-	-200	-0-	17	3	N	-0-	-0-	

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 226496		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194			
08	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3	N	-0-	-0-	
09	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3	N	-0-	-0-	
10	1023 X	680	-0-	-343	-0-	680	3	N	-0-	-0-	
11	1560 X	1031	-0-	-529	-0-	1031	3	N	-0-	-0-	
12	1798 X	439	-0-	-1359	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
01	1798 X	633	-0-	-1165	-0-	633	3	N	-0-	-0-	

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228094		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744			
08	1767 N	1358	-0-	-409	-0-	1358	3	Y	-0-	-0-	
09	1710 N	1182	-0-	-528	-0-	1182	3	Y	-0-	-0-	
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	Y	-0-	-0-	
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	Y	-0-	-0-	
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	Y	-0-	-0-	
01	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	1695	3	Y	-0-	-0-	

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228466		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990			
08	2139 N	2015	-0-	-124	-0-	2012	3	3 9 Y	3 1	-0-	
09	1950 N	1919	-0-	-31	-0-	1917	3	2 9 Y	2 1	-0-	
10	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1894	3	3 9 Y	3 1	-0-	
11	1950 N	1667	-0-	-283	-0-	1664	3	3 9 Y	3 1	-0-	
12	1984 N	1539	-0-	-445	-0-	1535	3	4 9 Y	4 1	-0-	
*01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2280	3	4 9 Y	4 1	-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 15		RRCID -> 228862		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298			
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-	-0-	

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228864		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708			
08	1984 X	1005	-0-	-979	-0-	1005	3	Y	-0-	-0-	
09	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	Y	-0-	-0-	
10	1984 X	1631	-0-	-353	-0-	1631	3	Y	-0-	-0-	
11	1680 X	1000	-0-	-680	-0-	1000	3	Y	-0-	-0-	
12	2015 X	1823	-0-	-192	-0-	1823	3	Y	-0-	-0-	
01	2015 X	1583	-0-	-432	-0-	1583	3	Y	-0-	-0-	

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228950		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814			
08	1395 N	988	-0-	-407	-0-	988	3	Y	-0-	-0-	
09	1080 N	565	-0-	-515	-0-	565	3	Y	-0-	-0-	
10	1023 N	881	-0-	-142	-0-	881	3	Y	-0-	-0-	
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3	Y	-0-	-0-	
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	Y	-0-	-0-	
*01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	Y	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229029		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-	-0-	
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-	-0-	
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-	-0-	
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-	-0-	
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-	-0-	
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-	-0-	

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229140		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035			
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-	-0-	
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-	-0-	
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-	-0-	
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		Y	-0-	-0-	
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-	-0-	
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-	-0-	

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 17		RRCID -> 229141		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642			
08	3131 X	3110	-0-	-21	-0-	3110 3		N	-0-	-0-	
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 3		N	-0-	-0-	
10	3131 X	3010	-0-	-121	-0-	3010 3		N	-0-	-0-	
11	3030 X	2856	-0-	-174	-0-	2856 3		N	-0-	-0-	
12	3131 X	2873	-0-	-258	-0-	2873 3		N	-0-	-0-	
01	3131 X	2827	-0-	-304	-0-	2827 3		N	-0-	-0-	

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229247		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698			
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		Y	-0-	-0-	
09	960 N	766	-0-	-194	-0-	766 3		Y	-0-	-0-	
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		Y	-0-	-0-	
11	990 N	961	-0-	-29	-0-	961 3		Y	-0-	-0-	
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		Y	-0-	-0-	
01	1023 N	820	-0-	-203	-0-	820 3		Y	-0-	-0-	

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229455		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740			
08	837 N	764	-0-	-73	-0-	764 3		Y	-0-	-0-	
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		Y	-0-	-0-	
10	837 N	799	-0-	-38	-0-	799 3		Y	-0-	-0-	
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	737 3		Y	-0-	-0-	
12	775 N	766	-0-	-9	-0-	766 3		Y	-0-	-0-	
01	806 N	735	-0-	-71	-0-	735 3		Y	-0-	-0-	

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229490		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990			
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1520 3	28 9	Y	25	67 1	33
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1475 3	22 9	Y	20		53
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1431 3	29 9	Y	26		79
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1448 3	20 9	Y	18	80 1	17
12	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	1468 3		Y	-0-		17
*01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1376 3	111 9	Y	101		118

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229609		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790			
08	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	1717 3		Y	-0-	-0-	
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		Y	-0-	-0-	
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		Y	-0-	-0-	
11	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1570 3		Y	-0-	-0-	
12	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1668 3		Y	-0-	-0-	
01	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	1685 3		Y	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 229688		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3317 X	3221	-0-	-96	-0-	3221	3	N	-0-			-0-
09	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3	N	-0-			-0-
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3	N	-0-			-0-
11	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3	N	-0-			-0-
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3	N	-0-			-0-
01	3441 X	3417	-0-	-24	-0-	3417	3	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230056		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918				
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	Y	-0-			-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	Y	-0-			-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	Y	-0-			-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	Y	-0-			-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	Y	-0-			-0-
*01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	Y	-0-			-0-

BUFORD		WELL #: 6		RRCID -> 230434		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588				
08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3	N	-0-			-0-
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3	N	-0-			-0-
10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3	N	-0-			-0-
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3	N	-0-			-0-
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3	N	-0-			-0-
*01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230599		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902				
08	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1671	3	22 9 Y	20	20 1		1
09	1830 X	808	-0-	-1022	-0-	787	3	21 9 Y	19	19 1		1
10	2046 X	1267	-0-	-779	-0-	1241	3	26 9 Y	24	23 1		2
11	1980 X	966	-0-	-1014	-0-	938	3	28 9 Y	25	25 1		2
12	2046 X	919	-0-	-1127	-0-	885	3	34 9 Y	31	31 1		2
01	1705 X	695	-0-	-1010	-0-	658	3	37 9 Y	34	34 1		2

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230660		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 230703		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820				
08	1581 N	1448	-0-	-133	-0-	1448	3	Y	-0-			-0-
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	Y	-0-			-0-
10	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3	Y	-0-			-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1452	3	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3	Y	-0-			-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 231055		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928				
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-			-0-
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
JONES, ALFORD GU		WELL #: 12		RRCID -> 231159		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3			-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3			-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3			-0-
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3			-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3			-0-
*01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 13		RRCID -> 231312		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			-0-

BUFORD		WELL #: 7		RRCID -> 231741		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572	
08	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744 3			-0-
09	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113 3			-0-
10	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140 3			-0-
11	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778 3			-0-
12	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135 3			-0-
*01	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000 3			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231802		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231999		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835	
08	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2575 3	14 9	Y	13
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2673 3	13 9	Y	12
10	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2818 3	17 9	Y	15
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2416 3	17 9	Y	15
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2531 3	22 9	Y	20
*01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2536 3	24 9	Y	22

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 233538		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368	
08	2821 X	1906	-0-	-915	-0-	1906 3		N	-0-
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623 3		N	-0-
10	2790 X	2535	-0-	-255	-0-	2535 3		N	-0-
11	2700 X	2159	-0-	-541	-0-	2159 3		N	-0-
12	2790 X	1758	-0-	-1032	-0-	1758 3		N	-0-
*01	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3		N	-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 14		RRCID -> 233715		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532	
08	4495 X	3665	-0-	-830	-0-	3665 3		N	-0-
09	4080 X	3804	-0-	-276	-0-	3804 3		N	-0-
10	4495 X	3326	-0-	-1169	-0-	3326 3		N	-0-
11	4350 X	3950	-0-	-400	-0-	3950 3		N	-0-
12	4495 X	3941	-0-	-554	-0-	3941 3		N	-0-
*01	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 3		N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 15		RRCID -> 233717		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 12		RRCID -> 234431		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590				
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3	N	-0-		-0-
09	3000	N	3809	-0-	809	809	3809	3	N	-0-		-0-
10	3100	N	3290	-0-	190	999	3290	3	N	-0-		-0-
11	3000	N	2902	-0-	-98	901	2902	3	N	-0-		-0-
12	4040	X	3139	-0-	-901	-0-	3139	3	N	-0-		-0-
*01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 12		RRCID -> 234443		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482				
08	5022	X	3262	-0-	-1760	-0-	3262	3	N	-0-		-0-
09	4290	X	4265	-0-	-25	-0-	4265	3	N	-0-		-0-
10	4836	X	4478	-0-	-358	-0-	4478	3	N	-0-		-0-
11	4680	X	4254	-0-	-426	-0-	4254	3	N	-0-		-0-
12	4836	X	4236	-0-	-600	-0-	4236	3	N	-0-		-0-
01	4464	X	4165	-0-	-299	-0-	4165	3	N	-0-		-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234675		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770				
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2032	3	59	9	Y	54
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1844	3	54	9	Y	49
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1589	3	69	9	Y	63
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2400	3	74	9	Y	67
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2037	3	90	9	Y	82
*01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2023	3	99	9	Y	90

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234681		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832				
08	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1756	3	21	9	Y	19
09	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1683	3	19	9	Y	17
10	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1668	3	24	9	Y	22
11	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1626	3	26	9	Y	24
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1736	3	32	9	Y	29
*01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1697	3	35	9	Y	32

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 234829		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 234834		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388				
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-
11	2640	N	1816	-0-	-824	-0-	1816	3			N	-0-
12	2635	N	1989	-0-	-646	-0-	1989	3			N	-0-
01	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	1841	3			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	234920	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	10871	PERF.10473 - 10703	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3472 X	2763	-0-	-709	-0-	2763 3		Y	-0-		33
09		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 3		Y	-0-		33
10		3410 X	3279	-0-	-131	-0-	3279 3		Y	-0-		33
11		3240 X	3201	-0-	-39	-0-	3201 3		Y	-0-		33
12		3472 X	3324	-0-	-148	-0-	3247 3	77 9	Y	70	95 1	8
01		3472 X	2793	-0-	-679	-0-	2793 3		Y	-0-		8

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		14	RRCID ->	235744	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 9154 - 10432	
08		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 3		N	-0-		-0-
09		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 3		N	-0-		-0-
10		4526 X	4457	-0-	-69	-0-	4457 3		N	-0-		-0-
11		4380 X	4329	-0-	-51	-0-	4329 3		N	-0-		-0-
12		4526 X	4344	-0-	-182	-0-	4344 3		N	-0-		-0-
01		4526 X	4270	-0-	-256	-0-	4270 3		N	-0-		-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #:		15	RRCID ->	235765	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 8544 - 10354	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		18	RRCID ->	236070	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 9234 - 10549	
08		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141 3		N	-0-		-0-
09		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 3		N	-0-		-0-
10		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 3		N	-0-		-0-
11		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815 3		N	-0-		-0-
12		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 3		N	-0-		-0-
*01		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		16	RRCID ->	236553	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10688	PERF. 9189 - 10367	
08		2945 X	2562	-0-	-383	-0-	2562 3		N	-0-		-0-
09		3000 N	3189	-0-	189	189	3189 3		N	-0-		-0-
10		3039 X	2850	-0-	-189	-0-	2850 3		N	-0-		-0-
11		2850 X	2615	-0-	-235	-0-	2615 3		N	-0-		-0-
12		2945 X	2508	-0-	-437	-0-	2508 3		N	-0-		-0-
01		2945 X	2524	-0-	-421	-0-	2524 3		N	-0-		-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #:		13	RRCID ->	236624	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 8948 - 10374	
08		3286 X	2469	-0-	-817	-0-	2469 3		N	-0-		-0-
09		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 3		N	-0-		-0-
10		3317 X	3301	-0-	-16	-0-	3301 3		N	-0-		-0-
11		3210 X	3167	-0-	-43	-0-	3167 3		N	-0-		-0-
12		3317 X	3219	-0-	-98	-0-	3219 3		N	-0-		-0-
01		3317 X	3187	-0-	-130	-0-	3187 3		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		15	RRCID ->	236742	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10821	PERF. 9504 - 9684	
08		3100 N	3592	-0-	492	492	3592 3		N	-0-		-0-
09		3000 N	3024	-0-	24	516	3024 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	2969	-0-	-131	385	2969 3		N	-0-		-0-
11		3304 X	2919	-0-	-385	-0-	2919 3		N	-0-		-0-
12		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 3		N	-0-		-0-
*01		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3	N	-0-		-0-
09		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3	N	-0-		-0-
10		3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3	N	-0-		-0-
11		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3	N	-0-		-0-
12		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3	N	-0-		-0-
*01		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE												
WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356												
08		1891 N	1315	-0-	-576	-0-	1315	3	N	-0-		-0-
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-		-0-
10		2232 N	2079	-0-	-153	-0-	2079	3	N	-0-		-0-
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	N	-0-		-0-
12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3	N	-0-		-0-
01		2077 N	1840	-0-	-237	-0-	1840	3	N	-0-		-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963												
08		2294 X	1529	-0-	-765	-0-	1495	3	34 9	Y	31 30 1	2
09		1500 X	995	-0-	-505	-0-	964	3	31 9	Y	28 28 1	2
10		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1857	3	39 9	Y	35 35 1	2
11		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2036	3	42 9	Y	38 37 1	3
12		1519 X	1328	-0-	-191	-0-	1276	3	52 9	Y	47 47 1	3
*01		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2259	3	57 9	Y	52 52 1	3

BUFORD												
WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436												
08		4278 X	4181	-0-	-97	-0-	4181	3		N	-0-	-0-
09		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3		N	-0-	-0-
10		4278 X	4224	-0-	-54	-0-	4224	3		N	-0-	-0-
11		4140 X	3976	-0-	-164	-0-	3976	3		N	-0-	-0-
12		4278 X	4061	-0-	-217	-0-	4061	3		N	-0-	-0-
01		4278 X	4018	-0-	-260	-0-	4018	3		N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 2												
WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304												
08		2511 X	2243	-0-	-268	-0-	2243	3		N	-0-	-0-
09		1980 X	1806	-0-	-174	-0-	1806	3		N	-0-	-0-
10		3379 X	1874	-0-	-1505	-0-	1874	3		N	-0-	-0-
11		3270 X	2284	-0-	-986	-0-	2284	3		N	-0-	-0-
12		3379 X	2171	-0-	-1208	-0-	2171	3		N	-0-	-0-
01		2232 X	1994	-0-	-238	-0-	1994	3		N	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU												
WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618												
08		2759 N	1628	-0-	-1131	-0-	1628	3		N	-0-	-0-
09		3000 N	3843	-0-	843	-0-	3843	3		N	-0-	-0-
10		3872 X	3029	-0-	-843	-0-	3029	3		N	-0-	-0-
11		2670 X	2590	-0-	-80	-0-	2590	3		N	-0-	-0-
12		2759 X	2460	-0-	-299	-0-	2460	3		N	-0-	-0-
01		2759 X	2515	-0-	-244	-0-	2515	3		N	-0-	-0-

LLOYD, C. E.												
WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799												
08		1798 X	1527	-0-	-271	-0-	1506	3	21 9	Y	19 19 1	1
09		1560 N	1237	-0-	-323	-0-	1217	3	20 9	Y	18 18 1	1
10		3100 N	3323	-0-	223	-0-	3299	3	24 9	Y	22 22 1	1
11		3000 N	3868	-0-	868	1091	3842	3	26 9	Y	24 23 1	2
12		2706 N	1615	-0-	-1091	-0-	1582	3	33 9	Y	30 30 1	2
*01		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2544	3	36 9	Y	33 33 1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
JONES, ALFORD GU		WELL #: 17		RRCID -> 238589		COMPL. DATE 03/09/2008			TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3596 X	2999	-0-	-597	-0-	2999	3	N	-0-			-0-
09	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3	N	-0-			-0-
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3	N	-0-			-0-
11	3480 X	3434	-0-	-46	-0-	3434	3	N	-0-			-0-
12	3596 X	3030	-0-	-566	-0-	3030	3	N	-0-			-0-
01	3596 X	3081	-0-	-515	-0-	3081	3	N	-0-			-0-

KENNEDY GAS UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 238641		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A			
08	2790 X	2638	-0-	-152	-0-	2638	3	N	-0-			-0-
09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3	N	-0-			-0-
10	2790 X	2244	-0-	-546	-0-	2244	3	N	-0-			-0-
11	2700 X	1776	-0-	-924	-0-	1776	3	N	-0-			-0-
12	2790 X	1856	-0-	-934	-0-	1856	3	N	-0-			-0-
01	2790 X	2639	-0-	-151	-0-	2639	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 27		RRCID -> 238678		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A			
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3	N	-0-			-0-
09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3	N	-0-			-0-
10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3	N	-0-			-0-
11	3660 X	3656	-0-	-4	-0-	3656	3	N	-0-			-0-
12	3782 X	3733	-0-	-49	-0-	3733	3	N	-0-			-0-
01	3782 X	3694	-0-	-88	-0-	3694	3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 11		RRCID -> 238764		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401			
08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3	N	-0-			-0-
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3	N	-0-			-0-
10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3	N	-0-			-0-
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3	N	-0-			-0-
12	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3	N	-0-			-0-
*01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 18		RRCID -> 238766		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438			
08	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3	N	-0-			-0-
09	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3	N	-0-			-0-
10	3968 X	3900	-0-	-68	-0-	3900	3	N	-0-			-0-
11	3840 X	3694	-0-	-146	-0-	3694	3	N	-0-			-0-
12	3968 X	3775	-0-	-193	-0-	3775	3	N	-0-			-0-
01	3968 X	3758	-0-	-210	-0-	3758	3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 238788		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344			
08	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3	N	-0-			-0-
09	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3	N	-0-			-0-
10	3534 X	3228	-0-	-306	-0-	3228	3	N	-0-			-0-
11	3420 X	2832	-0-	-588	-0-	2832	3	N	-0-			-0-
12	3534 X	3030	-0-	-504	-0-	3030	3	N	-0-			-0-
01	3534 X	3425	-0-	-109	-0-	3425	3	N	-0-			-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239080		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784			
08	1457 N	1282	-0-	-175	-0-	1258	3	24 9 Y	22	22 1		1
09	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1193	3	23 9 Y	21	21 1		1
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1295	3	30 9 Y	27	26 1		2
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1294	3	30 9 Y	27	27 1		2
12	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2655	3	39 9 Y	35	35 1		2
*01	3100 N	4765	-0-	1665	1665	4723	3	42 9 Y	38	38 1		2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 239106		COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2480 N	2300	-0-	-180	-0-	2300	3	N	-0-			-0-
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3	N	-0-			-0-
10	2294 N	2261	-0-	-33	-0-	2261	3	N	-0-			-0-
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3	N	-0-			-0-
12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3	N	-0-			-0-
*01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 239107		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505			
08	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-			-0-
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3	N	-0-			-0-
10	2325 X	2145	-0-	-180	-0-	2145	3	N	-0-			-0-
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3	N	-0-			-0-
12	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3	N	-0-			-0-
*01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3	N	-0-			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 239642		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776			
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	714	3	19 9 Y	17	17 1		1
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	561	3	17 9 Y	15	15 1		1
10	651 N	414	-0-	-237	-0-	393	3	21 9 Y	19	19 1		1
11	720 N	182	-0-	-538	-0-	159	3	23 9 Y	21	20 1		2
12	589 N	153	-0-	-436	-0-	124	3	29 9 Y	26	26 1		2
01	403 N	162	-0-	-241	-0-	132	3	30 9 Y	27	28 1		1

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 16		RRCID -> 242560		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294			
08	3844 X	3327	-0-	-517	-0-	3327	3	N	-0-			-0-
09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3	N	-0-			-0-
10	4061 X	3907	-0-	-154	-0-	3907	3	N	-0-			-0-
11	3930 X	3692	-0-	-238	-0-	3692	3	N	-0-			-0-
12	4061 X	3776	-0-	-285	-0-	3776	3	N	-0-			-0-
01	3906 X	3729	-0-	-177	-0-	3729	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 18		RRCID -> 242620		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442			
08	4030 X	3737	-0-	-293	-0-	3737	3	N	-0-			-0-
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3	N	-0-			-0-
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3	N	-0-			-0-
11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3	N	-0-			-0-
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3	N	-0-			-0-
01	4619 X	4255	-0-	-364	-0-	4255	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 19		RRCID -> 242621		COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553			
08	2325 N	1930	-0-	-395	-0-	1930	3	N	-0-			-0-
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3	N	-0-			-0-
10	2480 N	1961	-0-	-519	-0-	1961	3	N	-0-			-0-
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3	N	-0-			-0-
12	2201 N	1883	-0-	-318	-0-	1883	3	N	-0-			-0-
01	1953 N	1870	-0-	-83	-0-	1870	3	N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 242748		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351			
08	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3	N	-0-			-0-
09	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3	N	-0-			-0-
10	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3	N	-0-			-0-
11	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3	N	-0-			-0-
12	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3	N	-0-			-0-
*01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
KENNEDY G.U. 3		WELL #:	8	RRCID ->	243569	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	8933 - 10284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
*01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	16	RRCID ->	244444	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9174 - 10514
08		310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3	N	-0-		-0-
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-		-0-
10		620 N	128	-0-	-492	-0-	128 3	N	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
*01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	17	RRCID ->	244458	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9156 - 10611
08		2573 X	1491	-0-	-1082	-0-	1491 3	N	-0-		-0-
09		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 3	N	-0-		-0-
10		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3	N	-0-		-0-
11		3000 N	3447	-0-	447	-0-	3447 3	N	-0-		-0-
12		3038 N	2591	-0-	-447	-0-	2591 3	N	-0-		-0-
01		2573 N	2569	-0-	-4	-0-	2569 3	N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:	22	RRCID ->	244777	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9038 - 10354
08		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861 3	N	-0-		-0-
09		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730 3	N	-0-		-0-
10		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549 3	N	-0-		-0-
11		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265 3	N	-0-		-0-
12		5425 X	5391	-0-	-34	-0-	5391 3	N	-0-		-0-
01		5425 X	5279	-0-	-146	-0-	5279 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:	18	RRCID ->	244780	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9052 - 10344
08		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402 3	N	-0-		-0-
09		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363 3	N	-0-		-0-
10		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770 3	N	-0-		-0-
11		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573 3	N	-0-		-0-
12		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 3	N	-0-		-0-
*01		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:	11	RRCID ->	245107	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	8922 - 10581
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
12		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3	N	-0-		-0-
*01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	13	RRCID ->	245109	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9202 - 10407
08		1488 N	933	-0-	-555	-0-	933 3	N	-0-		-0-
09		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3	N	-0-		-0-
10		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3	N	-0-		-0-
11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3	N	-0-		-0-
12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3	N	-0-		-0-
*01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 11		RRCID -> 245300		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2763	N	2474	-0-	-289	-0-	2474 3	N	-0-		-0-
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3	N	-0-		-0-
10	2759	X	1921	-0-	-838	-0-	1921 3	N	-0-		-0-
11	2670	X	1818	-0-	-852	-0-	1818 3	N	-0-		-0-
12	2759	X	1856	-0-	-903	-0-	1856 3	N	-0-		-0-
01	2604	X	1805	-0-	-799	-0-	1805 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 15		RRCID -> 245380		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282			
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
09	0	N	0	-0-	-0-	-0-	0 3	N	-0-		-0-
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817 3	N	-0-		-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
01	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 245381		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252			
08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 3	N	-0-		-0-
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 3	N	-0-		-0-
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 3	N	-0-		-0-
11	3930	X	3780	-0-	-150	-0-	3780 3	N	-0-		-0-
12	4061	X	3541	-0-	-520	-0-	3541 3	N	-0-		-0-
01	4061	X	3926	-0-	-135	-0-	3926 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 245852		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412			
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3	N	-0-		-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	N	-0-		-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-		-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3	N	-0-		-0-
*01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 18H		RRCID -> 245989		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693			
08	4464	X	2512	-0-	-1952	-0-	2512 3	N	-0-		-0-
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 3	N	-0-		-0-
10	4247	X	3298	-0-	-949	-0-	3298 3	N	-0-		-0-
11	3630	X	2627	-0-	-1003	-0-	2627 3	N	-0-		-0-
12	4464	X	2981	-0-	-1483	-0-	2981 3	N	-0-		-0-
01	4464	X	3337	-0-	-1127	-0-	3337 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 15		RRCID -> 246323		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600			
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21 3	N	-0-		-0-
09	0	N	0	-0-	-0-	-0-	0 3	N	-0-		-0-
10	124	N	0	-0-	-124	-0-	0 3	N	-0-		-0-
11	30	N	0	-0-	-30	-0-	0 3	N	-0-		-0-
12	0	N	0	-0-	-0-	-0-	0 3	N	-0-		-0-
01	0	N	0	-0-	-0-	-0-	0 3	N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 14		RRCID -> 246818		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386			
08	3007	X	2446	-0-	-561	-0-	2446 3	N	-0-		-0-
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3	N	-0-		-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 3	N	-0-		-0-
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 3	N	-0-		-0-
12	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	2937 3	N	-0-		-0-
01	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	2891 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
BUFORD													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
//CONT.// 020528													
WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		4123 X	4033	-0-	-90	-0-	4033	3		N	-0-		-0-
09		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3		N	-0-		-0-
10		4588 X	4551	-0-	-37	-0-	4551	3		N	-0-		-0-
11		4440 X	4315	-0-	-125	-0-	4315	3		N	-0-		-0-
12		4588 X	4391	-0-	-197	-0-	4391	3		N	-0-		-0-
01		4557 X	4333	-0-	-224	-0-	4333	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5													
WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538													
08		2108 N	1749	-0-	-359	-0-	1749	3		N	-0-		-0-
09		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-		-0-
10		2325 N	1935	-0-	-390	-0-	1935	3		N	-0-		-0-
11		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-		-0-
12		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-		-0-
01		1922 N	1859	-0-	-63	-0-	1859	3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3													
WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288													
08		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3		N	-0-		-0-
09		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3		N	-0-		-0-
10		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3		N	-0-		-0-
11		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3		N	-0-		-0-
12		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3		N	-0-		-0-
*01		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2													
WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393													
08		1891 N	1592	-0-	-299	-0-	1592	3		N	-0-		-0-
09		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		N	-0-		-0-
10		1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1799	3		N	-0-		-0-
11		1530 N	1408	-0-	-122	-0-	1408	3		N	-0-		-0-
12		2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
*01		3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE													
WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330													
08		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3		N	-0-		-0-
09		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-		-0-
10		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-		-0-
11		2700 N	2159	-0-	-541	-0-	2159	3		N	-0-		-0-
12		2759 N	2194	-0-	-565	-0-	2194	3		N	-0-		-0-
01		2294 N	2156	-0-	-138	-0-	2156	3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE													
WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392													
08		3100 N	3741	-0-	641	641	3741	3		N	-0-		-0-
09		1250 N	609	-0-	-641	-0-	609	3		N	-0-		-0-
10		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3		N	-0-		-0-
11		1860 X	1698	-0-	-162	-0-	1698	3		N	-0-		-0-
12		1922 X	1870	-0-	-52	-0-	1870	3		N	-0-		-0-
01		1922 X	1879	-0-	-43	-0-	1879	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5													
WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461													
08		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3		N	-0-		-0-
09		2130 X	988	-0-	-1142	-0-	988	3		N	-0-		-0-
10		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-		-0-
11		2130 X	982	-0-	-1148	-0-	982	3		N	-0-		-0-
12		2201 X	223	-0-	-1978	-0-	223	3		N	-0-		-0-
01		2201 X	1678	-0-	-523	-0-	1678	3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3906 X	2851	-0-	-1055	-0-		2851	3			-0-
09		3390 X	2860	-0-	-530	-0-		2860	3			-0-
10		3317 X	2917	-0-	-400	-0-		2917	3			-0-
11		2880 X	1783	-0-	-1097	-0-		1783	3			-0-
12		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-		3052	3			-0-
01		2945 X	2193	-0-	-752	-0-		2193	3			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280												
08		3875 X	3765	-0-	-110	-0-		3765	3			-0-
09		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-		3708	3			-0-
10		4154 X	3569	-0-	-585	-0-		3569	3			-0-
11		4020 X	3352	-0-	-668	-0-		3352	3			-0-
12		4154 X	3732	-0-	-422	-0-		3732	3			-0-
01		3844 X	3777	-0-	-67	-0-		3777	3			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF. 10694 - 10901												
08		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-		2880	3	42	9	2
09		870 X	509	-0-	-361	-0-		470	3	39	9	2
10		899 X	151	-0-	-748	-0-		103	3	48	9	3
11		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-		3400	3	52	9	4
12		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-		2160	3	63	9	3
*01		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		3217	3	70	9	3

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392												
08		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-		5329	3			-0-
09		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-		5529	3			-0-
10		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-		5008	3			-0-
11		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-		4745	3			-0-
12		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-		4867	3			-0-
*01		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-		4728	3			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232												
08		3534 X	2818	-0-	-716	-0-		2818	3			-0-
09		3390 X	2978	-0-	-412	-0-		2978	3			-0-
10		3255 X	3232	-0-	-23	-0-		3232	3			-0-
11		3150 X	3120	-0-	-30	-0-		3120	3			-0-
12		3255 X	3170	-0-	-85	-0-		3170	3			-0-
01		3224 X	3120	-0-	-104	-0-		3120	3			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416												
08		2821 N	2671	-0-	-150	-0-		2671	3			-0-
09		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-		2726	3			-0-
10		3069 N	2744	-0-	-325	-0-		2744	3			-0-
11		2580 N	2539	-0-	-41	-0-		2539	3			-0-
12		2821 N	2571	-0-	-250	-0-		2571	3			-0-
01		2759 N	2578	-0-	-181	-0-		2578	3			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358												
08		2790 X	2602	-0-	-188	-0-		2602	3			-0-
09		2670 X	1477	-0-	-1193	-0-		1477	3			-0-
10		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-		3114	3			-0-
11		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-		2957	3			-0-
12		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		3222	3			-0-
01		2790 X	2596	-0-	-194	-0-		2596	3			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
08		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-		3145 3		N	-0-			-0-
09		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-		3498 3		N	-0-			-0-
10		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-		2632 3		N	-0-			-0-
11		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-		2896 3		N	-0-			-0-
12		2015 X	1953	-0-	-62	-0-		1953 3		N	-0-			-0-
*01		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-		2052 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426														
08		4185 X	4047	-0-	-138	-0-		4047 3		N	-0-			1
09		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-		4088 3		N	-0-			1
10		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-		4041 3		N	-0-			1
11		3930 X	3774	-0-	-156	-0-		3774 3		N	-0-			1
12		4216 X	3758	-0-	-458	-0-		3758 3		N	-0-			1
01		4216 X	2698	-0-	-1518	-0-		2698 3		N	-0-			1

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343														
08		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-		3859 3		N	-0-			-0-
09		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-		3797 3		N	-0-			-0-
10		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-		3729 3		N	-0-			-0-
11		3570 X	3516	-0-	-54	-0-		3516 3		N	-0-			-0-
12		3689 X	3596	-0-	-93	-0-		3596 3		N	-0-			-0-
01		3689 X	3535	-0-	-154	-0-		3535 3		N	-0-			-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818														
08		60242 X	60242	-0-	-0-	-0-		59499 3	743 9	Y	675	649 1		40
09		60365 X	60365	-0-	-0-	-0-		59646 3	719 9	Y	654	657 1		37
10		62561 X	62561	-0-	-0-	-0-		61633 3	928 9	Y	844	826 1		55
11		59722 X	59722	-0-	-0-	-0-		59163 3	559 9	Y	508	519 1		44
12		55161 X	55161	-0-	-0-	-0-		54472 3	689 9	Y	626	632 1		38
01		54715 X	53217	-0-	-1498	-0-		52458 3	759 9	Y	690	694 1		34

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521														
08		33731 X	33731	-0-	-0-	-0-		33316 3	415 9	Y	377	371 1		22
09		32790 X	32478	-0-	-312	-0-		32105 3	373 9	Y	339	342 1		19
10		33883 X	33010	-0-	-873	-0-		32528 3	482 9	Y	438	429 1		28
11		32790 X	30503	-0-	-2287	-0-		30098 3	405 9	Y	368	364 1		32
12		33728 X	30548	-0-	-3180	-0-		30051 3	497 9	Y	452	457 1		27
01		33728 X	29970	-0-	-3758	-0-		29421 3	549 9	Y	499	502 1		24

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156														
08		51088 X	48342	-0-	-2746	-0-		47950 3	392 9	Y	356	352 1		21
09		49440 X	44272	-0-	-5168	-0-		43921 3	351 9	Y	319	322 1		18
10		51088 X	41625	-0-	-9463	-0-		41172 3	453 9	Y	412	403 1		27
11		49320 X	41531	-0-	-7789	-0-		41051 3	480 9	Y	436	426 1		37
12		49104 X	39386	-0-	-9718	-0-		38810 3	576 9	Y	524	529 1		32
01		48329 X	40071	-0-	-8258	-0-		39590 3	481 9	Y	437	448 1		21

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726														
08		63255 X	63255	-0-	-0-	-0-		62125 3	1130 9	Y	1027	1008 1		61
09		59953 X	59953	-0-	-0-	-0-		58970 3	983 9	Y	894	905 1		50
10		55552 X	51170	-0-	-4382	-0-		50972 3	198 9	Y	180	218 1		12
11		53760 X	47443	-0-	-6317	-0-		47235 3	208 9	Y	189	185 1		16
12		55552 X	47387	-0-	-8165	-0-		47130 3	257 9	Y	234	236 1		14
01		55552 X	45643	-0-	-9909	-0-		45359 3	284 9	Y	258	259 1		13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		25420 X	20444	-0-	-4976	-0-	20444	3	Y	-0-		-0-
09		24600 X	20738	-0-	-3862	-0-	20738	3	Y	-0-		-0-
10		25420 X	24669	-0-	-751	-0-	24669	3	Y	-0-		-0-
11		24600 X	23184	-0-	-1416	-0-	23184	3	Y	-0-		-0-
12		25420 X	23444	-0-	-1976	-0-	23444	3	Y	-0-		-0-
01		24676 X	22775	-0-	-1901	-0-	22775	3	Y	-0-		-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404												
08		34290 X	34290	-0-	-0-	-0-	33969	3	Y	292	284 1	17
09		31925 X	31925	-0-	-0-	-0-	31636	3	Y	263	265 1	15
10		31598 X	31598	-0-	-0-	-0-	31225	3	Y	339	332 1	22
11		29176 X	29176	-0-	-0-	-0-	28892	3	Y	258	258 1	22
12		29557 X	29557	-0-	-0-	-0-	29207	3	Y	318	321 1	19
01		29357 X	27886	-0-	-1471	-0-	27501	3	Y	350	352 1	17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342												
08		23691 X	23691	-0-	-0-	-0-	23589	3	Y	93	94 1	6
09		21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	21762	3	Y	83	84 1	5
10		22567 X	22567	-0-	-0-	-0-	22449	3	Y	107	105 1	7
11		21355 X	21355	-0-	-0-	-0-	21230	3	Y	114	111 1	10
12		21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	21357	3	Y	147	148 1	9
*01		20732 X	20732	-0-	-0-	-0-	20550	3	Y	165	166 1	8

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681												
08		0 W	22758	-0-	22758	44904	22394	3	Y	331	325 1	20
09		66196 X	21292	-0-	-44904	-0-	20966	3	Y	296	299 1	17
10		24552 X	21281	-0-	-3271	-0-	20860	3	Y	383	375 1	25
11		22530 X	19052	-0-	-3478	-0-	18617	3	Y	395	386 1	34
12		22754 X	18749	-0-	-4005	-0-	18213	3	Y	487	492 1	29
01		22754 X	18202	-0-	-4552	-0-	17611	3	Y	537	540 1	26

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517												
08		28080 X	28080	-0-	-0-	-0-	27793	3	Y	261	351 1	58
09		31590 X	26843	-0-	-4747	-0-	26443	3	Y	364	340 1	78
10		32643 X	26121	-0-	-6522	-0-	25846	3	Y	250	234 1	89
11		31590 X	21785	-0-	-9805	-0-	1	1	Y	75	133 1	31
							83	9				
12		30163 X	21597	-0-	-8566	-0-	1	1	Y	120	105 1	41
							132	9				
01		28086 X	21086	-0-	-7000	-0-	2	1	Y	106	107 1	35
							117	9				

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094												
08		35123 X	30619	-0-	-4504	-0-	30486	3	Y	121	122 1	48
09		32730 X	30298	-0-	-2432	-0-	30171	3	Y	115	118 1	45
10		33821 X	30399	-0-	-3422	-0-	30267	3	Y	120	122 1	43
11		32280 X	28276	-0-	-4004	-0-	1	1	Y	130	115 1	58
							143	9				
12		33356 X	28904	-0-	-4452	-0-	28776	3	Y	116	116 1	58
01		31310 X	27138	-0-	-4172	-0-	27008	3	Y	118	110 1	66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	37355 X	28917	-0-	-8438	-0-	1158	1	27638	3	Y	110			209
09	36150 X	29937	-0-	-6213	-0-	1180	1	28644	3	Y	103	177	1 3 8	132
10	35371 X	32370	-0-	-3001	-0-	1296	1	30957	2	Y	106	179	1 5 8	54
11	34230 X	24284	-0-	-9946	-0-	887	1	23307	3	Y	82			136
12	31124 X	30546	-0-	-578	-0-	1390	1	29013	3	Y	130	169	1 3 8	94
01	32581 X	30311	-0-	-2270	-0-	2168	1	28019	3	Y	113	4	8	203

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014														
08	53173 X	53173	-0-	-0-	-0-	52738	3	435	9	Y	395	391	1	23
09	50053 X	50053	-0-	-0-	-0-	49662	3	391	9	Y	355	358	1	20
10	51951 X	51951	-0-	-0-	-0-	51446	3	505	9	Y	459	449	1	30
11	48821 X	48821	-0-	-0-	-0-	48410	3	411	9	Y	374	372	1	32
12	47310 X	47310	-0-	-0-	-0-	47219	3	91	9	Y	83	110	1	5
*01	45266 X	45266	-0-	-0-	-0-	45166	3	100	9	Y	91	92	1	4

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407														
08	41657 X	41657	-0-	-0-	-0-	41488	3	169	9	Y	154	162	1	9
09	39431 X	39431	-0-	-0-	-0-	39278	3	153	9	Y	139	140	1	8
10	39466 X	39466	-0-	-0-	-0-	39268	3	198	9	Y	180	176	1	12
11	37395 X	37395	-0-	-0-	-0-	37233	3	162	9	Y	147	146	1	13
12	37336 X	37336	-0-	-0-	-0-	37137	3	199	9	Y	181	183	1	11
*01	37356 X	37356	-0-	-0-	-0-	37136	3	220	9	Y	200	201	1	10

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048														
08	43624 X	43624	-0-	-0-	-0-	42771	3	853	9	Y	775	752	1	46
09	40205 X	40205	-0-	-0-	-0-	39442	3	763	9	Y	694	701	1	39
10	41199 X	41084	-0-	-115	-0-	40096	3	988	9	Y	898	879	1	58
11	40169 X	40169	-0-	-0-	-0-	39122	3	1047	9	Y	952	928	1	82
12	41199 X	40500	-0-	-699	-0-	39755	3	745	9	Y	677	718	1	41
01	41199 X	36330	-0-	-4869	-0-	36004	3	326	9	Y	296	322	1	15

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065														
08	27342 X	23095	-0-	-4247	-0-	23066	3	29	9	Y	26	26	1	7 8 4
09	25470 X	22943	-0-	-2527	-0-	22909	3	34	9	Y	31	25	1	4 8 6
10	26102 X	22859	-0-	-3243	-0-	22834	3	25	9	Y	23	17	1	5 8 7
11	24810 X	21544	-0-	-3266	-0-	1	1	21430	3	Y	103	67	1	43
12	23715 X	20333	-0-	-3382	-0-	113	9	1	1	Y	162	144	1	5 8 56
01	23715 X	20343	-0-	-3372	-0-	178	9	1	1	Y	146	148	1	5 8 49
						161	9							

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855														
08	31811 X	31811	-0-	-0-	-0-	31730	3	81	9	Y	74	75	1	4
09	30402 X	30402	-0-	-0-	-0-	30327	3	75	9	Y	68	68	1	4
10	30912 X	30912	-0-	-0-	-0-	30816	3	96	9	Y	87	85	1	6
11	29780 X	29780	-0-	-0-	-0-	29679	3	101	9	Y	92	90	1	8
12	31013 X	31013	-0-	-0-	-0-	30889	3	124	9	Y	113	114	1	7
*01	30353 X	30353	-0-	-0-	-0-	30217	3	136	9	Y	124	125	1	6

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
GARNER GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271936		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 10948		PERF.11313 - 16712		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	48298 X	42670	-0-	-5628	-0-	42212 3	458 9	Y	416	367 1	42 8	104
09	45810 X	40320	-0-	-5490	-0-	39614 3	706 9	Y	642	636 1	56 8	54
10	45508 X	41529	-0-	-3979	-0-	40914 3	615 9	Y	559	451 1	100 8	62
11	44040 X	35621	-0-	-8419	-0-	35128 3	493 9	Y	448	373 1		137
12	44361 X	36406	-0-	-7955	-0-	35890 3	516 9	Y	469	477 1	78 8	51
01	42656 X	37292	-0-	-5364	-0-	36876 3	416 9	Y	378	288 1	94 8	47

TEXAS UTILITIES GAS UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 271989		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 10746		PERF.11016 - 16848		
08	42160 X	28607	-0-	-13553	-0-	28469 3	138 9	Y	125	173 1		28
09	37080 X	28077	-0-	-9003	-0-	1 1	27880 3	Y	178	167 1		39
10	36828 X	24889	-0-	-11939	-0-	196 9	132 9	Y	120	115 1		44
11	30900 X	25087	-0-	-5813	-0-	24757 3	1 1	Y	203	162 1		85
12	30411 X	30159	-0-	-252	-0-	223 9	2 1	Y	306	282 1		109
01	29016 X	28668	-0-	-348	-0-	337 9	2 1	Y	275	289 1		95
						303 9						

PRICE GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272647		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 10741		PERF.11099 - 14927		
08	49383 X	39671	-0-	-9712	-0-	39399 3	272 9	Y	247	243 1	5 8	97
09	45060 X	36604	-0-	-8456	-0-	36349 3	255 9	Y	232	235 1	3 8	91
10	45167 X	36399	-0-	-8768	-0-	36131 3	268 9	Y	244	244 1	4 8	87
11	41520 X	34217	-0-	-7303	-0-	2 1	33906 3	Y	281	242 1		126
12	39928 X	34081	-0-	-5847	-0-	309 9	296 9	Y	269	260 1	2 8	133
01	39680 X	33650	-0-	-6030	-0-	33785 3	304 9	Y	276	254 1	3 8	152
						33346 3						

GARNER GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273032		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 10914		PERF.11245 - 16950		
08	81499 X	75941	-0-	-5558	-0-	75492 3	449 9	Y	408	359 1	42 8	102
09	78870 X	71110	-0-	-7760	-0-	70417 3	693 9	Y	630	623 1	56 8	53
10	81499 X	68188	-0-	-13311	-0-	67584 3	604 9	Y	549	441 1	100 8	61
11	78870 X	58481	-0-	-20389	-0-	58063 3	418 9	Y	380	325 1		116
12	77717 X	57569	-0-	-20148	-0-	57090 3	479 9	Y	435	427 1	78 8	46
01	75950 X	52491	-0-	-23459	-0-	52042 3	449 9	Y	408	309 1	94 8	51

ROMAN GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 274162		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 10762		PERF.10915 - 16833		
08	82243 X	59790	-0-	-22453	-0-	59790 3		Y	-0-			-0-
09	79590 X	66082	-0-	-13508	-0-	66082 3		Y	-0-			-0-
10	82243 X	71950	-0-	-10293	-0-	71950 3		Y	-0-			-0-
11	79590 X	64601	-0-	-14989	-0-	64601 3		Y	-0-			-0-
12	82243 X	63901	-0-	-18342	-0-	63901 3		Y	-0-			-0-
01	71951 X	64066	-0-	-7885	-0-	64066 3		Y	-0-			-0-

BIRDSONG GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278989		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 11042		PERF.11404 - 16971		
08	190045 X	102008	-0-	-88037	-0-	101819 3	189 9	N	172	172 1		-0-
09	98700 X	92148	-0-	-6552	-0-	91951 3	197 9	N	179	179 1		-0-
10	101990 X	82035	-0-	-19955	-0-	82026 3	9 9	N	8	7 1		1
11	98700 X	69845	-0-	-28855	-0-	69781 3	64 9	N	58	41 1		18
12	101990 X	65175	-0-	-36815	-0-	64996 3	179 9	N	163	160 1		21
01	101990 X	63070	-0-	-38920	-0-	62912 3	158 9	N	144	141 1		24

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798										
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
*09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3221	-0-	121	121	3221	2	Y	-0-	-0-
*11	2408 N	2287	-0-	-121	-0-	2287	2	Y	-0-	-0-
12	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	Y	-0-	-0-
*01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	Y	-0-	-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450										
08	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2	Y	-0-	-0-
*09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	Y	-0-	-0-
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	Y	-0-	-0-
*11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	Y	-0-	-0-
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	Y	-0-	-0-
*01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	Y	-0-	-0-

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464										
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	Y	-0-	-0-
*09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	Y	-0-	-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2	Y	-0-	-0-
*11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2	Y	-0-	-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 3620										
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393										
*06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2388	2	15 9	Y	14 7 1 12
*07	2387 N	1981	-0-	-406	-0-	1968	2	13 9	Y	12 14 1 10
*08	2387 N	2198	-0-	-189	-0-	2186	2	12 9	Y	11 14 1 7
*09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2479	2	12 9	Y	11 14 1 4
*10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2102	2	12 9	Y	11 7 1 8
*11	2130 N	1843	-0-	-287	-0-	1828	2	15 9	Y	14 14 1 7
*12	2573 N	2092	-0-	-481	-0-	2077	2	15 9	Y	14 14 1 7
*01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2117	2	15 9	Y	14 14 1 7

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2026 2	17 9	N	15	8 1	14
*07		2077 X	1226	-0-	-851	-0-	1209 2	17 9	N	15	17 1	12
*08		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2680 2	15 9	N	14	17 1	9
*09		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2635 2	14 9	N	13	17 1	5
10		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1966 2	15 9	N	14	9 1	10
*11		2610 N	2326	-0-	-284	-0-	2306 2	20 9	N	18	17 1	9
*12		2728 N	2283	-0-	-445	-0-	2265 2	18 9	N	16	17 1	8
*01		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2054 2	20 9	N	18	18 1	8
GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233												
*06		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1593 2	23 9	Y	21	11 1	19
*07		1798 N	1728	-0-	-70	-0-	1706 2	22 9	Y	20	23 1	16
*08		1860 N	1745	-0-	-115	-0-	1724 2	21 9	Y	19	23 1	12
*09		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2002 2	20 9	Y	18	23 1	7
*10		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1947 2	21 9	Y	19	12 1	14
*11		1680 N	1341	-0-	-339	-0-	1316 2	25 9	Y	23	23 1	12
*12		2077 N	1658	-0-	-419	-0-	1633 2	25 9	Y	23	24 1	11
01		1953 N	1934	-0-	-19	-0-	1908 2	26 9	Y	24	24 1	11
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430												
*06		2520 N	2052	-0-	-468	-0-	2043 2	9 9	Y	8	4 1	7
*07		3100 N	3635	-0-	535	-0-	3627 2	8 9	Y	7	8 1	6
08		3100 N	2961	-0-	-139	-0-	2953 2	8 9	Y	7	9 1	4
*09		3000 N	2989	-0-	-11	-0-	2982 2	7 9	Y	6	8 1	2
*10		2375 X	1990	-0-	-385	-0-	1982 2	8 9	Y	7	4 1	5
*11		2190 X	1679	-0-	-511	-0-	1669 2	10 9	Y	9	9 1	4
*12		2263 X	1723	-0-	-540	-0-	1713 2	10 9	Y	9	9 1	4
01		2263 X	1725	-0-	-538	-0-	1715 2	10 9	Y	9	9 1	4
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140												
*05		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	82 1	1914 3	Y	4	4 1	-0-
06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	79 1	1760 3	Y	3	3 1	-0-
07		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	105 1	2183 3	Y	6	6 1	-0-
08		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	102 1	2057 3	Y	4	4 1	-0-
*09		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	89 1	1868 3	Y	4	4 1	-0-
*10		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	104 1	2131 3	Y	6	6 1	-0-
11		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	96 1	2307 3	Y	6	6 1	-0-
12		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	95 1	2248 3	Y	8	8 1	-0-
*01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1854 3	7 9	Y	6	6 1	-0-
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368												
08		1023 N	912	-0-	-111	-0-	76 1	836 2	Y	-0-		-0-
09		930 N	915	-0-	-15	-0-	77 1	838 2	Y	-0-		-0-
10		992 N	940	-0-	-52	-0-	86 1	854 2	Y	-0-		-0-
11		870 N	771	-0-	-99	-0-	67 1	704 2	Y	-0-		-0-
12		961 N	960	-0-	-1	-0-	88 1	872 2	Y	-0-		-0-
01		930 N	850	-0-	-80	-0-	72 1	778 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	Y	2	1	1	2
*07	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	1700	2	2	9	Y	2	2	1	2
*08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2376	2	1	9	Y	1	2	1	1
*09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1706	2	2	9	Y	2	2	1	1
*10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2098	2	1	9	Y	1	1	1	1
*11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	2	2	9	Y	2	2	1	1
*12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	Y	2	2	1	1
*01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	2	2	9	Y	2	2	1	1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770														
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	101	1	1991	2	Y	-0-			-0-
09	1950 N	1715	-0-	-235	-0-	81	1	1634	2	Y	-0-			-0-
10	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	82	1	1613	2	Y	-0-			-0-
11	2010 N	1780	-0-	-230	-0-	85	1	1695	2	Y	-0-			-0-
12	1767 N	1572	-0-	-195	-0-	67	1	1505	2	Y	-0-			-0-
01	1705 N	1552	-0-	-153	-0-	64	1	1488	2	Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718														
08	3410 X	3264	-0-	-146	-0-	158	1	3091	2	Y	14			29
						15	9							
09	3300 X	2979	-0-	-321	-0-	142	1	2825	2	Y	11			40
						12	9							
10	3410 X	2519	-0-	-891	-0-	121	1	2390	2	Y	7	30	1	17
						8	9							
11	3150 X	1724	-0-	-1426	-0-	79	1	1633	2	Y	11			28
						12	9							
12	3255 X	2940	-0-	-315	-0-	131	1	2797	2	Y	11			39
						12	9							
01	3255 X	2598	-0-	-657	-0-	104	1	2483	2	Y	10	29	1	20
						11	9							

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460														
08	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	164	1	1790	2	Y	8			74
						9	9							
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	177	1	1932	2	Y	5	24	1	55
						6	9							
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	191	1	1883	2	Y	16			71
						18	9							
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	189	1	1854	2	Y	13			84
						14	9							
12	2201 N	1190	-0-	-1011	-0-	106	1	1075	2	Y	8	24	1	68
						9	9							
01	2077 N	1429	-0-	-648	-0-	120	1	1299	2	Y	9	23	1	54
						10	9							

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415														
08	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	158	1	1731	2	Y	1			5
						1	9							
09	1950 N	1918	-0-	-32	-0-	161	1	1756	2	Y	1	1	1	5
						1	9							
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	188	1	1845	2	Y	-0-			5
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	173	1	1701	2	Y	-0-			5
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	188	1	1837	2	Y	-0-	1	1	4
01	2046 N	1981	-0-	-65	-0-	169	1	1812	2	Y	-0-	1	1	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-		40	1	448	2	Y	-0-
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-		46	1	503	2	Y	-0-
10		217 N	214	-0-	-3	-0-		20	1	194	2	Y	-0-
11		480 N	181	-0-	-299	-0-		17	1	164	2	Y	-0-
12		558 N	178	-0-	-380	-0-		17	1	161	2	Y	-0-
01		217 N	144	-0-	-73	-0-		12	1	132	2	Y	-0-

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322													
*06		4560 X	3522	-0-	-1038	-0-		3502	2	20	9	Y	16
*07		4867 X	3029	-0-	-1838	-0-		3009	2	20	9	Y	14
08		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-		4764	2	18	9	Y	10
*09		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-		4715	2	18	9	Y	6
*10		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-		5037	2	18	9	Y	12
*11		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-		4196	2	22	9	Y	10
*12		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-		5046	2	22	9	Y	10
*01		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-		5294	2	21	9	Y	9

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120													
*05		1829 N	1806	-0-	-23	-0-		74	1	1732	3	Y	-0-
06		1770 N	1637	-0-	-133	-0-		71	1	1566	3	Y	-0-
07		1860 N	1746	-0-	-114	-0-		79	1	1667	3	Y	-0-
08		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-		85	1	1742	3	Y	-0-
*09		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		82	1	1709	3	Y	-0-
*10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		89	1	1845	3	Y	-0-
11		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		78	1	1887	3	Y	-0-
12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		77	1	1839	3	Y	-0-
01		1767 N	1473	-0-	-294	-0-		1473	3			Y	-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139													
*05		2666 X	2155	-0-	-511	-0-		89	1	2066	3	Y	-0-
06		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-		119	1	2626	3	Y	-0-
07		2449 X	2198	-0-	-251	-0-		100	1	2098	3	Y	-0-
08		2449 X	2223	-0-	-226	-0-		105	1	2118	3	Y	-0-
*09		2760 N	2616	-0-	-144	-0-		120	1	2496	3	Y	-0-
*10		3100 N	4113	-0-	1013	1013		189	1	3924	3	Y	-0-
11		3000 N	4080	-0-	1080	2093		162	1	3918	3	Y	-0-
12		3100 N	1357	-0-	-1743	350		54	1	1303	3	Y	-0-
*01		4406 X	4056	-0-	-350	-0-		4056	3			Y	-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778													
08		279 N	241	-0-	-38	-0-		11	1	230	2	Y	-0-
09		270 N	221	-0-	-49	-0-		10	1	211	2	Y	-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-		11	1	210	2	Y	-0-
11		240 N	231	-0-	-9	-0-		11	1	220	2	Y	-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-		13	1	276	2	Y	-0-
*01		292 N	292	-0-	-0-	-0-		12	1	280	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3150	-0-	50	1406	153	1	2982	2	Y	14			30
09	3651 X	2245	-0-	-1406	-0-	107	1	2127	2	Y	10			40
10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	99	1	1910	2	Y	7	30	1	17
11	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1383	2	Y	11			28
12	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	79	1	1713	2	Y	11			39
*01	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	91	1	2175	2	Y	10	29	1	20

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786														
08	2573 N	2029	-0-	-544	-0-	99	1	1915	2	Y	14			28
09	2460 N	1975	-0-	-485	-0-	94	1	1870	2	Y	10			38
10	1984 N	1149	-0-	-835	-0-	52	1	1089	2	Y	7	29	1	16
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	105	1	2282	2	Y	11			27
12	3100 N	3406	-0-	306	306	152	1	3243	2	Y	10			37
*01	3100 N	2945	-0-	-155	151	120	1	2813	2	Y	11	28	1	20

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872														
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	371	1	4009	2	Y	-0-			-0-
09	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	381	1	4132	2	Y	-0-			-0-
10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	443	1	4346	2	Y	-0-			-0-
11	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	422	1	4165	2	Y	-0-			-0-
12	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	415	1	4148	2	Y	-0-			-0-
*01	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	371	1	3968	2	Y	-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408														
08	2542 N	2407	-0-	-135	-0-	201	1	2206	2	Y	-0-			-0-
09	2340 N	2223	-0-	-117	-0-	186	1	2037	2	Y	-0-			-0-
10	2511 N	2356	-0-	-155	-0-	217	1	2139	2	Y	-0-			-0-
11	2340 N	2327	-0-	-13	-0-	216	1	2111	2	Y	-0-			-0-
12	2294 N	2267	-0-	-27	-0-	210	1	2057	2	Y	-0-			-0-
*01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	214	1	2291	2	Y	-0-			-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158														
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	1476	-0-	-198	-0-	72	1	1404	2	Y	-0-		-0-
09	1650 N	1478	-0-	-172	-0-	70	1	1408	2	Y	-0-		-0-
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	104	1	1965	2	Y	-0-		-0-
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	Y	-0-		-0-
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	74	1	1578	2	Y	-0-		-0-
*01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	93	1	2186	2	Y	-0-		-0-

MENEFEHE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524													
08	589 N	385	-0-	-204	-0-	33	1	350	2	Y	2		14
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	Y	-0-	4 1	10
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	Y	3		13
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	534	2	Y	3		16
12	837 N	622	-0-	-215	-0-	57	1	563	2	Y	2	5 1	13
01	651 N	588	-0-	-63	-0-	50	1	537	2	Y	1	4 1	10

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788													
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	63	1	1262	2	Y	-0-		-0-
09	1410 N	1272	-0-	-138	-0-	61	1	1211	2	Y	-0-		-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	1148	2	Y	-0-		-0-
11	1290 N	1014	-0-	-276	-0-	46	1	968	2	Y	-0-		-0-
12	1302 N	1060	-0-	-242	-0-	46	1	1014	2	Y	-0-		-0-
*01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	50	1	1186	2	Y	-0-		-0-

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368													
*06	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2293	2	73	9	Y	66	35 1	59
*07	2635 X	2123	-0-	-512	-0-	2055	2	68	9	Y	62	71 1	50
08	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2186	2	63	9	Y	57	71 1	36
*09	2370 X	2214	-0-	-156	-0-	2152	2	62	9	Y	56	71 1	21
*10	2449 X	2340	-0-	-109	-0-	2276	2	64	9	Y	58	36 1	43
*11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2529	2	78	9	Y	71	71 1	37
*12	2294 X	2210	-0-	-84	-0-	2133	2	77	9	Y	70	72 1	35
01	2325 X	2010	-0-	-315	-0-	1931	2	79	9	Y	72	74 1	33

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470													
08	T. A.	2457	-0-	2457	2457	2457	2			Y	-0-		-0-
*09	T. A.	1698	-0-	1698	4155	1698	2			Y	-0-		-0-
10	T. A.	1555	-0-	1555	5710	1555	2			Y	-0-		-0-
*11	T. A.	1528	-0-	1528	7238	1528	2			Y	-0-		-0-
12	T. A.	1909	-0-	1909	9147	1909	2			Y	-0-		-0-
*01	10871 X	1724	-0-	-9147	-0-	1724	2			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852 X	2586	-0-	-266	-0-	124 1	2450 2	Y		11			22
09	2760 X	2721	-0-	-39	-0-	128 1	2584 2	Y		8			30
10	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	133 1	2607 2	Y		6	23 1		13
11	2760 X	2639	-0-	-121	-0-	121 1	2509 2	Y		8			21
12	2821 N	2607	-0-	-214	-0-	115 1	2482 2	Y		9			30
01	2759 N	2220	-0-	-539	-0-	89 1	2121 2	Y		9	23 1		16

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

*06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1906 2	9 9	Y		8	4 1		7
*07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2489 2	8 9	Y		7	8 1		6
*08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2551 2	7 9	Y		6	8 1		4
*09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2713 2	7 9	Y		6	8 1		2
10	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3050 2	8 9	Y		7	4 1		5
*11	2100 N	2091	-0-	-9	-0-	2082 2	9 9	Y		8	8 1	1 5	4
*12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2266 2	9 9	Y		8	8 1		4
01	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	2132 2	9 9	Y		8	8 1		4

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

*06	750 N	721	-0-	-29	-0-	704 2	17 9	Y		15	8 1		13
*07	713 N	646	-0-	-67	-0-	631 2	15 9	Y		14	16 1		11
08	837 N	814	-0-	-23	-0-	800 2	14 9	Y		13	16 1		8
*09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	774 2	14 9	Y		13	16 1		5
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	788 2	14 9	Y		13	8 1		10
*11	780 N	726	-0-	-54	-0-	709 2	17 9	Y		15	16 1	1 5	8
*12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	845 2	18 9	Y		16	16 1		8
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	745 2	19 9	Y		17	17 1		8

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

08	1581 N	1373	-0-	-208	-0-	1373 2		Y		-0-			-0-
*09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		Y		-0-			-0-
10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		Y		-0-			-0-
*11	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277 2		Y		-0-			-0-
12	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	1568 2		Y		-0-			-0-
*01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		Y		-0-			-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
*06		1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1122	2	30	9	Y	24
*07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1309	2	28	9	Y	20
*08		1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1275	2	26	9	Y	15
*09		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1128	2	24	9	Y	8
10		1333 N	1211	-0-	-122	-0-	1185	2	26	9	Y	17
*11		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1309	2	33	9	Y	15
*12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1323	2	31	9	Y	14
*01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1178	2	33	9	Y	14
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466												
*06		1860 N	338	-0-	-1522	-0-	332	2	6	9	Y	5
*07		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-
08		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-
*09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458												
*06		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2188	2	8	9	Y	6
*07		2170 N	1744	-0-	-426	-0-	1736	2	8	9	Y	5
*08		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2263	2	8	9	Y	4
*09		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2431	2	7	9	Y	2
*10		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2490	2	8	9	Y	5
*11		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2466	2	9	9	Y	4
*12		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2538	2	9	9	Y	4
*01		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2431	2	9	9	Y	4
JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170												
*05		14926 X	3837	-0-	-11089	-0-	159	1	3668	3	Y	-0-
06		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	159	1	3511	3	Y	-0-
07		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	168	1	3513	3	Y	-0-
08		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	201	1	4071	3	Y	-0-
*09		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	172	1	3575	3	Y	-0-
*10		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	159	1	3281	3	Y	-0-
11		3330 X	3053	-0-	-277	-0-	121	1	2922	3	Y	-0-
12		3441 X	3155	-0-	-286	-0-	128	1	3015	3	Y	-0-
01		3441 X	2972	-0-	-469	-0-	2961	3	11	9	Y	-0-
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480												
*06		3000 X	2839	-0-	-161	-0-	2830	2	9	9	Y	7
*07		3100 X	1891	-0-	-1209	-0-	1883	2	8	9	Y	6
08		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2601	2	7	9	Y	4
*09		2850 N	2255	-0-	-595	-0-	2248	2	7	9	Y	2
*10		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2049	2	8	9	Y	5
*11		2520 N	1938	-0-	-582	-0-	1929	2	9	9	Y	4
*12		2325 N	2030	-0-	-295	-0-	2021	2	9	9	Y	4
*01		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2877	2	9	9	Y	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	3180	-0-	80	506	267	1	2913	2	Y	-0-		-0-
09		3515 X	3009	-0-	-506	-0-	253	1	2756	2	Y	-0-		-0-
10		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	272	1	2674	2	Y	-0-		-0-
11		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	239	1	2388	2	Y	-0-		-0-
12		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	268	1	2618	2	Y	-0-		-0-
*01		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	227	1	2436	2	Y	-0-		-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446														
*06		2490 X	1982	-0-	-508	-0-	1952	2	30	9	Y	27	14	24
*07		2356 X	1756	-0-	-600	-0-	1728	2	28	9	Y	25	29	20
08		2201 N	1636	-0-	-565	-0-	1610	2	26	9	Y	24	29	15
*09		1980 N	1724	-0-	-256	-0-	1700	2	24	9	Y	22	29	8
10		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2011	2	26	9	Y	24	15	17
*11		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2267	2	33	9	Y	30	29	15
*12		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1942	2	31	9	Y	28	29	14
*01		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2261	2	33	9	Y	30	30	14

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528														
08		1953 X	1782	-0-	-171	-0-	1782	2			Y	-0-		-0-
*09		1890 X	1505	-0-	-385	-0-	1505	2			Y	-0-		-0-
10		1891 X	1785	-0-	-106	-0-	1785	2			Y	-0-		-0-
*11		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-		-0-
12		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-		-0-
*01		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-		-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464														
08		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-		-0-
*09		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-		-0-
10		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-		-0-
*11		3000 N	3018	-0-	18	18	3018	2			Y	-0-		-0-
12		3100 N	3454	-0-	354	372	3454	2			Y	-0-		-0-
*01		3100 N	2832	-0-	-268	104	2832	2			Y	-0-		-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10196 - 10478														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	STATUS	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-			-0-
*09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-			-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-			-0-
*11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-			-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-			-0-
*01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-			-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10108 - 10410														
08	2449 N	2049	-0-	-400	-0-	171	1	1878	2	Y	-0-			-0-
09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	181	1	1984	2	Y	-0-			-0-
10	2542 N	2410	-0-	-132	-0-	223	1	2187	2	Y	-0-			-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	184	1	1807	2	Y	-0-			-0-
12	2232 N	2133	-0-	-99	-0-	199	1	1934	2	Y	-0-			-0-
01	2418 N	2223	-0-	-195	-0-	191	1	2032	2	Y	-0-			-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142														
*05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	127	1	2913	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
06	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	160	1	3542	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	161	1	3361	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	208	1	4217	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*09	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	199	1	4130	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*10	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	200	1	4140	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
11	4260 X	4126	-0-	-134	-0-	163	1	3945	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
12	4402 X	4218	-0-	-184	-0-	170	1	4025	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
01	4433 X	4000	-0-	-433	-0-	3980	3	20	9	Y	18	18	1	-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155														
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478														
*06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2808	2	7	9	Y	6	3	1	5
*07	3131 X	3080	-0-	-51	-0-	3074	2	6	9	Y	5	6	1	4
*08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2483	2	6	9	Y	5	6	1	3
*09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2538	2	6	9	Y	5	6	1	2
*10	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2598	2	6	9	Y	5	3	1	4
*11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4133	2	7	9	Y	6	6	1	3
*12	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2355	2	7	9	Y	6	6	1	3
*01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2374	2	7	9	Y	6	6	1	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3255 X	1380	-0-	-1875	-0-	63	1	1317	2	Y	-0-			1
09		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	148	1	2924	2	Y	-0-			1
10		2511 X	2424	-0-	-87	-0-	120	1	2303	2	Y	1			2
11		2430 X	2122	-0-	-308	-0-	96	1	2026	2	Y	-0-			2
12		3162 X	1910	-0-	-1252	-0-	85	1	1825	2	Y	-0-			2
*01		3162 X	2400	-0-	-762	-0-	97	1	2303	2	Y	-0-			2

MENEFEES HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370															
08		186 N	145	-0-	-41	-0-	12	1	133	2	Y	-0-			-0-
09		180 N	103	-0-	-77	-0-	8	1	95	2	Y	-0-			-0-
10		186 N	53	-0-	-133	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			-0-
11		150 N	31	-0-	-119	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
12		93 N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826															
08		713 N	658	-0-	-55	-0-	54	1	604	2	Y	-0-			-0-
09		720 N	617	-0-	-103	-0-	51	1	566	2	Y	-0-			-0-
10		713 N	693	-0-	-20	-0-	64	1	629	2	Y	-0-			-0-
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	58	1	609	2	Y	-0-			-0-
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	86	1	902	2	Y	-0-			-0-
*01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	110	1	1189	2	Y	-0-			-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780															
08		1953 X	1658	-0-	-295	-0-	76	1	1567	2	Y	14			29
09		1680 X	1286	-0-	-394	-0-	59	1	1215	2	Y	11			40
10		2263 X	1913	-0-	-350	-0-	91	1	1813	2	Y	8	31	1	17
11		2190 X	1705	-0-	-485	-0-	84	1	1609	2	Y	11			28
12		2263 X	2192	-0-	-71	-0-	97	1	2082	2	Y	12			40
01		1922 X	1761	-0-	-161	-0-	69	1	1680	2	Y	11	30	1	21

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090															
*05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	40	1	933	3	Y	-0-			-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	Y	-0-			-0-
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	3	Y	-0-			-0-
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	47	1	948	3	Y	-0-			-0-
*09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	889	3	Y	-0-			-0-
*10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	881	3	Y	-0-			-0-
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	38	1	927	3	Y	-0-			-0-
12		775 N	370	-0-	-405	-0-	15	1	355	3	Y	-0-			-0-
*01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2914 X	2761	-0-	-153	-0-	231	1	2522	2	Y	7			63
09	2820 X	2707	-0-	-113	-0-	228	1	2475	2	Y	4	20	1	47
10	2914 X	2671	-0-	-243	-0-	246	1	2410	2	Y	14			61
11	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	257	1	2532	2	Y	10			71
12	2790 N	2255	-0-	-535	-0-	207	1	2040	2	Y	7	21	1	57
01	2666 N	2332	-0-	-334	-0-	199	1	2123	2	Y	9	20	1	46

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469														
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
*09	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066														
*05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	57	1	1328	3	Y	11	11	1	-0-
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	75	1	1668	3	Y	9	9	1	-0-
07	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	70	1	1473	3	Y	10	10	1	-0-
08	1798 X	1391	-0-	-407	-0-	64	1	1319	3	Y	7	7	1	-0-
*09	1770 X	17	-0-	-1753	-0-	8	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
*10	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	104	1	2164	3	Y	10	10	1	-0-
11	1740 X	1278	-0-	-462	-0-	50	1	1216	3	Y	11	11	1	-0-
12	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	3	Y	14	14	1	-0-
01	2294 X	1615	-0-	-679	-0-	1602	3	13	9	Y	12	12	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418																	
08		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	192	1	2099	2	Y	-0-					-0-
09		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	190	1	2062	2	Y	-0-					-0-
10		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	226	1	2215	2	Y	-0-					-0-
11		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	214	1	2103	2	Y	-0-					-0-
12		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	219	1	2119	2	Y	-0-					-0-
01		2449 X	2080	-0-	-369	-0-	180	1	1900	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391																	
08		2077 N	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
*09		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
10		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
*11		1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
12		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
01		2046 N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446																	
*02		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					49
03		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408																	
08		1519 N	1161	-0-	-358	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
*09		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
10		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
*11		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
12		1829 N	1800	-0-	-29	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
01		2325 N	962	-0-	-1363	-0-	962	2			Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334																	
*06		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4115	2	10	9	Y	9	5	1			8
*07		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4170	2	10	9	Y	9	10	1			7
*08		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3834	2	9	9	Y	8	10	1			5
*09		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3595	2	9	9	Y	8	10	1			3
*10		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3687	2	9	9	Y	8	5	1			6
*11		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3484	2	11	9	Y	10	10	1	1	5	5
*12		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3165	2	11	9	Y	10	10	1			5
*01		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3492	2	11	9	Y	10	10	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4508 X	3584	-0-	-924	-0-	325	1	3238	2	Y	19			128
						21	9							
03	4991 X	3559	-0-	-1432	-0-	298	1	3181	2	Y	73	131	1	70
						80	9							
04	4230 X	3895	-0-	-335	-0-	339	1	3462	2	Y	85			155
						94	9							
05	4371 X	3784	-0-	-587	-0-	334	1	3432	2	Y	16	60	1	111
						18	9							
06	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	350	1	3713	2	Y	9			120
						10	9							
07	3968 X	3930	-0-	-38	-0-	344	1	3527	2	Y	54			174
						59	9							
08	4030 X	3670	-0-	-360	-0-	305	1	3339	2	Y	24			198
						26	9							
09	4080 X	3533	-0-	-547	-0-	295	1	3225	2	Y	12	63	1	147
						13	9							
10	4216 X	3802	-0-	-414	-0-	348	1	3407	2	Y	43			190
						47	9							
11	4080 X	3463	-0-	-617	-0-	315	1	3112	2	Y	33			223
						36	9							
12	3937 X	3474	-0-	-463	-0-	320	1	3131	2	Y	21	64	1	180
						23	9							
01	3813 X	3651	-0-	-162	-0-	309	1	3313	2	Y	26	62	1	144
						29	9							

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408														
08	4185 X	3196	-0-	-989	-0-	3196	2			Y	-0-			-0-
*09	3840 X	2893	-0-	-947	-0-	2893	2			Y	-0-			-0-
10	3317 X	2957	-0-	-360	-0-	2957	2			Y	-0-			-0-
*11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-			-0-
12	3193 X	2942	-0-	-251	-0-	2942	2			Y	-0-			-0-
01	3193 X	3054	-0-	-139	-0-	3054	2			Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498														
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	31	-0-	-149	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
GOLDEN GAS UNIT //CONT.// 040798													
WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	4247 X	2845	-0-	-1402	-0-	238 1	2598 2		Y	8			70
09	4020 X	2696	-0-	-1324	-0-	225 1	2467 2		Y	4	22 1		52
10	3317 X	2616	-0-	-701	-0-	235 1	2364 2		Y	15			67
11	3210 X	2857	-0-	-353	-0-	259 1	2585 2		Y	12			79
12	2852 X	2838	-0-	-14	-0-	261 1	2568 2		Y	8	23 1		64
*01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	250 1	2836 2		Y	9	22 1		51
						10 9							
VINSON GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
AKINS-REEVES GAS UNIT													
WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101													
*05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	183 1	4251 3		Y	21	21 1		-0-
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	165 1	3655 3		Y	18	18 1		-0-
07	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	176 1	3685 3		Y	20	20 1		-0-
08	4557 X	3522	-0-	-1035	-0-	166 1	3341 3		Y	14	14 1		-0-
*09	4410 X	3873	-0-	-537	-0-	177 1	3678 3		Y	16	16 1		-0-
*10	4309 X	3763	-0-	-546	-0-	173 1	3568 3		Y	20	20 1		-0-
11	3840 X	3672	-0-	-168	-0-	145 1	3504 3		Y	21	21 1		-0-
12	3689 X	1445	-0-	-2244	-0-	57 1	1358 3		Y	27	27 1		-0-
01	3751 X	3746	-0-	-5	-0-	3721 3	25 9		Y	23	23 1		-0-
GOLDEN GAS UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465													
08	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	206 1	2473 2		Y	-0-			1
09	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	175 1	2028 2		Y	-0-			1
10	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	215 1	2181 2		Y	-0-			1
11	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	193 1	2084 2		Y	-0-			1
12	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	214 1	2159 2		Y	-0-			1
*01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	238 1	2584 2		Y	-0-			1
KINSEY, JOE S. GAS UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
GOLDEN GAS UNIT														
WELL #: 7													RRCID -> 222041	
COMPL. DATE 04/24/2006													TOTAL DEPTH 10570	
PERF. 9012 - 10407														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	5320 X	4734	-0-	-586	-0-	429	1	4288	2	Y	15			96
03	5580 X	5466	-0-	-114	-0-	473	1	4928	2	Y	59	98	1	57
04	5400 X	5200	-0-	-200	-0-	458	1	4666	2	Y	69			126
05	5580 X	5203	-0-	-377	-0-	457	1	4732	2	Y	13	49	1	90
06	5340 X	4876	-0-	-464	-0-	416	1	4451	2	Y	8			98
07	5518 X	5114	-0-	-404	-0-	449	1	4617	2	Y	44			142
08	5456 X	5074	-0-	-382	-0-	419	1	4634	2	Y	19			161
09	5190 X	4735	-0-	-455	-0-	391	1	4332	2	Y	11	52	1	120
10	5208 X	4797	-0-	-411	-0-	429	1	4329	2	Y	35			155
11	4950 X	4614	-0-	-336	-0-	416	1	4168	2	Y	27			182
12	5115 X	5079	-0-	-36	-0-	467	1	4593	2	Y	17	52	1	147
01	5084 X	4979	-0-	-105	-0-	424	1	4532	2	Y	21	51	1	117

GARRETT SALTWATER DISPOSAL													WELL #: 1	
													RRCID -> 224664	
													COMPL. DATE 04/26/2006	
													TOTAL DEPTH 3990	
													PERF. 3081 - 3282	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT													WELL #: 5	
													RRCID -> 234320	
													COMPL. DATE 09/21/2007	
													TOTAL DEPTH 10625	
													PERF. 9116 - 10472	
*06	3630 X	3368	-0-	-262	-0-	3312	2	56	9	Y	51	27	1	46
*07	3751 X	3427	-0-	-324	-0-	3373	2	54	9	Y	49	56	1	39
*08	3286 X	3248	-0-	-38	-0-	3197	2	51	9	Y	46	56	1	29
*09	3180 X	3125	-0-	-55	-0-	3078	2	47	9	Y	43	56	1	16
*10	3286 X	3252	-0-	-34	-0-	3200	2	52	9	Y	47	29	1	34
*11	3180 X	3090	-0-	-90	-0-	3028	2	62	9	Y	56	56	1	29
*12	3286 X	3109	-0-	-177	-0-	3047	2	62	9	Y	56	57	1	28
01	3255 X	3057	-0-	-198	-0-	2995	2	62	9	Y	56	58	1	26

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT													WELL #: 7	
													RRCID -> 234958	
													COMPL. DATE 11/18/2007	
													TOTAL DEPTH 10938	
													PERF.10234 - 10872	
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-			-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	4	1	125	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	121	-0-	-158	-0-	5	1	116	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	171	-0-	-108	-0-	7	1	164	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT													WELL #: 4	
													RRCID -> 236842	
													COMPL. DATE 01/23/2008	
													TOTAL DEPTH 10540	
													PERF.10270 - 10302	
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	108	1	2093	2	N	21		42
						23	9						
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	110	1	2184	2	N	15		57
						17	9						
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	87	1	1742	2	N	10	43 1	24
						11	9						
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	110	1	2287	2	N	16		40
						18	9						
12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	107	1	2289	2	N	16		56
						18	9						
*01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	80	1	1883	2	N	16	42 1	30
						18	9						
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436													
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-		-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060													
*06	21150 X	18622	-0-	-2528	-0-	18612	2	10	9	Y	9	5 1	8
*07	21266 X	19309	-0-	-1957	-0-	19299	2	10	9	Y	9	10 1	7
*08	20832 X	18569	-0-	-2263	-0-	18559	2	1	4	Y	8	10 1	5
						9	9						
*09	19680 X	17779	-0-	-1901	-0-	17770	2	9	9	Y	8	10 1	3
10	19747 X	17995	-0-	-1752	-0-	17986	2	9	9	Y	8	5 1	6
*11	18690 X	17034	-0-	-1656	-0-	17023	2	11	9	Y	10	10 1	5
*12	19313 X	17312	-0-	-2001	-0-	17301	2	11	9	Y	10	10 1	5
01	18569 X	16775	-0-	-1794	-0-	16764	2	11	9	Y	10	10 1	5
WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061													
*06	21360 X	18902	-0-	-2458	-0-	18895	2	7	9	Y	6	3 1	5
*07	21731 X	19276	-0-	-2455	-0-	19270	2	6	9	Y	5	6 1	4
*08	21731 X	18234	-0-	-3497	-0-	18227	2	1	4	Y	5	6 1	3
						6	9						
*09	20340 X	16808	-0-	-3532	-0-	16802	2	6	9	Y	5	6 1	2
*10	20646 X	13235	-0-	-7411	-0-	13229	2	6	9	Y	5	3 1	4
*11	18900 X	18759	-0-	-141	-0-	18752	2	7	9	Y	6	6 1	3
*12	19282 X	18102	-0-	-1180	-0-	18095	2	7	9	Y	6	6 1	3
01	18228 X	17566	-0-	-662	-0-	17558	2	1	4	Y	6	6 1	3
						7	9						
WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410													
*06	5310 X	4961	-0-	-349	-0-	4935	2	26	9	N	24	13 1	22
*07	5487 X	5224	-0-	-263	-0-	5198	2	26	9	N	24	27 1	19
*08	5487 X	4980	-0-	-507	-0-	4956	2	24	9	N	22	27 1	14
*09	5160 X	4406	-0-	-754	-0-	4383	2	23	9	N	21	27 1	8
*10	5239 X	5113	-0-	-126	-0-	5089	2	24	9	N	22	14 1	16
*11	5070 X	4656	-0-	-414	-0-	4626	2	30	9	N	27	27 1	14
*12	5239 X	4775	-0-	-464	-0-	4744	2	31	9	N	28	28 1	14
01	5115 X	4690	-0-	-425	-0-	4660	2	30	9	N	27	28 1	13

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
BASA RESOURCES, INC.			053974												
ACKER		WELL #:	1	RRCID ->	112119	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10750 - 11037				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PRINCE GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	115875	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10648 - 10953				
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	15				141
						17	9								
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	34	1	257	2	Y	38				179
						42	9								
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	130	1	732	2	Y	-0-				179
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	92	1	675	2	Y	-0-				179
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	83	1	655	2	Y	-0-				179
*01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	87	1	562	2	Y	-0-				179
FERGUSON GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	117992	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10788 - 11005				
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	Y	-0-				157
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	11	1	319	2	Y	30				187
						33	9								
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	403	2	Y	25	180	1		32
						28	9								
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	2	Y	-0-				32
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	59	1	452	2	Y	-0-				32
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	55	1	454	2	Y	27				59
						30	9								
FERGUSON GAS UNIT 2		WELL #:	2	RRCID ->	117993	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	11078	PERF.	10781 - 10962				
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	536	1	1140	2	Y	-0-				77
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-				77
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	161	1	1008	2	Y	2				79
						2	9								
11	1620 N	1143	-0-	-477	-0-	102	1	1041	2	Y	-0-				79
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	35	1	1162	2	Y	-0-				79
*01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	158	1	1053	2	Y	-0-				79
MCCRORY, P.C. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	175566	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10603 - 10905				
08	1767 N	1269	-0-	-498	-0-	4	1	1265	2	N	-0-				129
09	1500 N	1083	-0-	-417	-0-	35	1	1048	2	N	-0-				129
10	1798 N	1135	-0-	-663	-0-	44	1	1091	2	N	-0-				129
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	52	1	1367	2	N	-0-				129
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	55	1	1702	2	N	-0-				129
*01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	74	1	1709	2	N	-0-				129
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	179554	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	11037	PERF.	10678 - 10921				
08	1054 N	649	-0-	-405	-0-	3	1	646	2	N	-0-				154
09	420 N	9	-0-	-411	-0-	9	2			N	-0-				154
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	28	1	683	2	N	-0-				154
11	630 N	330	-0-	-300	-0-	12	1	318	2	N	-0-				154
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	N	-0-				154
01	713 N	392	-0-	-321	-0-	16	1	376	2	N	-0-				154

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974							
FERGUSON GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	215285	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	11105	PERF.10760 - 11024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1116 N	1062	-0-	-54	-0-	124 1	938 2	Y	-0-	37
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	32 1	918 2	Y	-0-	37
10		933 N	933	-0-	-0-	-0-	89 1	841 2	Y	3	40
							3 9				
11		1020 N	903	-0-	-117	-0-	105 1	798 2	Y	-0-	40
12		992 N	910	-0-	-82	-0-	105 1	805 2	Y	-0-	40
01		930 N	883	-0-	-47	-0-	95 1	788 2	Y	-0-	40

STILL GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	218676	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10674 - 10914

08		1054 N	704	-0-	-350	-0-	19 1	685 2	Y	-0-	52
09		870 N	678	-0-	-192	-0-	10 1	668 2	Y	-0-	52
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	113 1	1459 2	Y	3	55
							3 9				
11		690 N	663	-0-	-27	-0-	16 1	647 2	Y	-0-	55
12		713 N	637	-0-	-76	-0-	21 1	616 2	Y	-0-	55
*01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	20 1	1432 2	Y	-0-	55

PRINCE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	218677	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10566 - 10902

08		2108 X	1948	-0-	-160	-0-	89 1	1859 2	Y	-0-	52
09		2040 X	1934	-0-	-106	-0-	227 1	1707 2	Y	-0-	52
10		2015 N	1696	-0-	-319	-0-	256 1	1438 2	Y	2	54
							2 9				
11		1890 N	1626	-0-	-264	-0-	196 1	1430 2	Y	-0-	54
12		1984 N	1682	-0-	-302	-0-	190 1	1492 2	Y	-0-	54
01		1705 N	1521	-0-	-184	-0-	203 1	1318 2	Y	-0-	54

PRINCE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	220382	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	11112	PERF.10632 - 10870

08		1798 N	1692	-0-	-106	-0-	78 1	1614 2	Y	-0-	41
09		1890 N	1615	-0-	-275	-0-	190 1	1425 2	Y	-0-	41
10		1705 N	1556	-0-	-149	-0-	234 1	1318 2	Y	4	45
							4 9				
11		1650 N	1433	-0-	-217	-0-	173 1	1260 2	Y	-0-	45
12		1674 N	1507	-0-	-167	-0-	170 1	1337 2	Y	-0-	45
01		1550 N	1369	-0-	-181	-0-	183 1	1186 2	Y	-0-	45

STILL GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	220384	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10744 - 10984

08		1674 N	1577	-0-	-97	-0-	43 1	1534 2	Y	-0-	85
09		1500 N	1288	-0-	-212	-0-	19 1	1230 2	Y	35	120
							39 9				
10		1550 N	826	-0-	-724	-0-	50 1	667 2	Y	99	187 1 32
							109 9				
11		1530 N	1433	-0-	-97	-0-	173 1	1260 2	Y	-0-	32
12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	50 1	1470 2	Y	-0-	32
01		837 N	613	-0-	-224	-0-	9 1	604 2	Y	-0-	32

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
BASA RESOURCES, INC.																					
FERGUSON GAS UNIT 1																					
WELL #: 3												RRCID -> 220442		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 11174		PERF.10744 - 10964			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	183	1	1589	2	Y	-0-					46					
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	249	1	1552	2	Y	7					53					
						8	9														
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	225	1	1584	2	Y	-0-					53					
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	206	1	1563	2	Y	-0-					53					
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	196	1	1595	2	Y	-0-					53					
*01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	208	1	1598	2	Y	-0-					53					
ACKER												WELL #: 2		RRCID -> 221319		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 11164		PERF.10804 - 11006	
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	20	1	714	2	Y	3					76					
						3	9														
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	10	1	673	2	Y	-0-					76					
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	56	1	724	2	Y	112	151	1			37					
						123	9														
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	15	1	641	2	Y	-0-					37					
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	25	1	721	2	Y	-0-					37					
*01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	11	1	804	2	Y	20					57					
						22	9														
STILL GAS UNIT 1												WELL #: 6		RRCID -> 224024		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10580 - 10830	
08	992 N	715	-0-	-277	-0-	19	1	696	2	Y	-0-					67					
09	930 N	676	-0-	-254	-0-	10	1	657	2	Y	8					75					
						9	9														
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	Y	105	161	1			19					
						116	9														
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	962	2	Y	-0-					19					
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	32	1	956	2	Y	-0-					19					
01	1085 N	845	-0-	-240	-0-	12	1	833	2	Y	-0-					19					
STILL GAS UNIT 1												WELL #: 4		RRCID -> 226118		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 11189		PERF.10634 - 10780	
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	22	1	798	2	Y	-0-					42					
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	10	1	686	2	Y	8					50					
						9	9														
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	72	1	935	2	Y	8					58					
						9	9														
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	21	1	890	2	Y	-0-					58					
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	37	1	1095	2	Y	-0-					58					
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	11	1	766	2	Y	-0-					58					
PRINCE GAS UNIT 1												WELL #: 4		RRCID -> 226120		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11065		PERF. 9698 - 10250	
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	90	1	1863	2	Y	-0-					35					
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	235	1	1761	2	Y	-0-					35					
10	2015 N	1922	-0-	-93	-0-	290	1	1630	2	Y	2					37					
						2	9														
11	1890 N	1841	-0-	-49	-0-	222	1	1619	2	Y	-0-					37					
12	2077 N	1877	-0-	-200	-0-	212	1	1665	2	Y	-0-					37					
01	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	254	1	1643	2	Y	-0-					37					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974									
FERGUSON GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	228019	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	10702 - 10974	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1395 N	795	-0-	-600	-0-	254 1	541 2	Y	-0-				66
09	1320 N	1089	-0-	-231	-0-	1078 2	11 9	Y	10				76
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	135 1	849 2	Y	3				79
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	3 9	711 2	Y	-0-				79
12	1116 N	980	-0-	-136	-0-	70 1	951 2	Y	-0-				79
01	992 N	926	-0-	-66	-0-	29 1	805 2	Y	-0-				79
01	992 N	926	-0-	-66	-0-	121 1	805 2	Y	-0-				79
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313									
SMITH, B.G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	083500	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	3220 - 3260	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SMITH, B. G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	186391	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	4049	PERF.	3220 - 3260	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
CHERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115306	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10180 - 10436	
08	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1396 2	17 9	N	15			189	
09	1530 X	1360	-0-	-170	-0-	1354 2	6 9	N	5			194	
10	1581 X	1457	-0-	-124	-0-	1456 2	1 9	N	1	1 8		194	
11	1380 X	746	-0-	-634	-0-	737 2	9 9	N	8			202	
12	1426 X	1279	-0-	-147	-0-	1270 2	9 9	N	8			210	
01	1457 X	1281	-0-	-176	-0-	1275 2	6 9	N	5			215	
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126547	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10027 - 10384	
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			22	
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	234 2		N	-0-			22	
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			22	
11	360 N	283	-0-	-77	-0-	283 2		N	-0-			22	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			22	
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			22	
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184766	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10087 - 10387	
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321 2	2 9	N	2			122	
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	336 2	3 9	N	3			125	
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2		N	-0-			125	
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	292 2	8 9	N	7			132	
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	322 2	36 9	N	33			165	
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	350 2	11 9	N	10			175	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BREITBURN OPERATING L.P.				090732								
HART GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148145	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	10654	PERF. 9842 - 10537	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152304	COMPL. DATE	08/17/1994	TOTAL DEPTH	10762	PERF. 10432 - 10646	
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	675	2	Y	3	32
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	557	2	Y	4	36
*10	558 N	525	-0-	-33	-0-	4	1	519	2	Y	2	38
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	4	1	547	2	Y	-0-	38
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	2	Y	-0-	38
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	563	2	Y	5	43

LOFTIS HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	153338	COMPL. DATE	11/25/1994	TOTAL DEPTH	10594	PERF. 9828 - 10484	
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	11	1	1443	2	N	6	117
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	11	1	1491	2	N	4	121
*10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	13	1	1712	2	N	4	125
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	12	1	1599	2	N	3	128
12	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	11	1	1467	2	N	4	132
01	1705 N	1376	-0-	-329	-0-	10	1	1356	2	N	9	141

HART GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199700	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	10837	PERF. 9156 - 10547	
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	9	1	1139	2	Y	5	51
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	8	1	1138	2	Y	2	53
*10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	9	1	1171	2	Y	-0-	52
*11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	8	1	1118	2	Y	2	54
*12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	9	1	1143	2	Y	5	59
*01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	2	Y	5	64

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736 N	1482	-0-	-254	-0-	13	1	1463	2	Y	5		23
09	1560 N	1489	-0-	-71	-0-	13	1	1473	2	Y	3		26
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	13	1	1577	2	Y	8		34
*11	1440 N	1425	-0-	-15	-0-	12	1	1398	2	Y	14		48
*12	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	12	1	1419	2	Y	10		58
01	1612 N	1443	-0-	-169	-0-	12	1	1419	2	Y	11		69

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544													
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	13	1	1516	2	Y	4		21
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	13	1	1458	2	Y	3		24
10	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	13	1	1517	2	Y	8		32
11	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	13	1	1443	2	Y	6		38
*12	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	13	1	1463	2	Y	9		47
01	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	12	1	1365	2	Y	5		52

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660													
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	19	1	2490	2	Y	12	57 1	14
09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	19	1	2562	2	Y	20		34
*10	2573 N	2562	-0-	-11	-0-	19	1	2534	2	Y	8		42
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	18	1	2464	2	Y	3		45
12	2697 N	2486	-0-	-211	-0-	18	1	2468	2	Y	-0-		45
01	2542 N	2491	-0-	-51	-0-	18	1	2467	2	Y	5		50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	15	1	2009	2	N	-0-			108
09	2040 N	2020	-0-	-20	-0-	15	1	2001	2	N	4			112
						4	9							
*10	2077 N	1880	-0-	-197	-0-	14	1	1866	2	N	-0-			112
11	1950 N	1926	-0-	-24	-0-	14	1	1904	2	N	7			119
						8	9							
12	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	15	1	2036	2	N	1			120
						1	9							
*01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	15	1	2031	2	N	10			130
						11	9							

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607														
08	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	13	1	1708	2	N	4			96
						4	9							
09	1740 N	1702	-0-	-38	-0-	13	1	1682	2	N	6			102
						7	9							
*10	1829 N	1703	-0-	-126	-0-	13	1	1680	2	N	9			111
						10	9							
11	1680 N	1647	-0-	-33	-0-	12	1	1635	2	N	-0-			111
12	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	12	1	1618	2	N	13			124
						14	9							
01	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	12	1	1628	2	N	7			131
						8	9							

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556														
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	2	Y	2			9
						2	9							
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	8	1	1092	2	Y	2			11
						2	9							
*10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	2	Y	4			15
						4	9							
*11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	8	1	1040	2	Y	4			19
						4	9							
*12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	6	1	846	2	Y	-0-			19
*01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	6	1	788	2	Y	7			26
						8	9							

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568														
08	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	13	1	1753	2	Y	4			61
						4	9							
09	1770 N	1747	-0-	-23	-0-	13	1	1731	2	Y	3			64
						3	9							
*10	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	13	1	1753	2	Y	3			67
						3	9							
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	13	1	1710	2	Y	1			68
						1	9							
12	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	12	1	1665	2	Y	4			72
						4	9							
01	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	12	1	1661	2	Y	6			78
						7	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. STEWART, JENNIFER GAS UNIT														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
//CONT.// 090732														
WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	8	1	1035	2	Y	2			71
09	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	2	9	1092	2	Y	3	47	1	27
*10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	3	9	1091	2	Y	4			31
11	1020 N	991	-0-	-29	-0-	8	1	981	2	Y	3			34
12	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	7	1	1010	2	Y	4			38
*01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	3	9	1204	2	Y	4			42
						4	9							
RESCH GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610														
08	2604 N	2368	-0-	-236	-0-	20	1	2339	2	Y	8			49
09	2340 N	2135	-0-	-205	-0-	9	9	2113	2	Y	4			53
*10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	18	1	2379	2	Y	8			61
*11	2280 N	2187	-0-	-93	-0-	4	9	2155	2	Y	12			73
*12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	20	1	2242	2	Y	26			99
01	2418 N	2197	-0-	-221	-0-	9	9	2163	2	Y	14	53	1	60
						19	1							
						29	9							
						19	1							
						15	9							
LOFTIS GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820														
08	3100 N	2890	-0-	-210	8867	22	1	2859	2	Y	8			27
09	11833 X	2966	-0-	-8867	-0-	9	9	2936	2	Y	7			34
*10	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	22	1	2695	2	Y	6			40
*11	2130 X	1898	-0-	-232	-0-	8	9	1876	2	Y	7			47
*12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	20	1	2843	2	Y	10			57
*01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	7	9	2846	2	Y	8			65
						14	1							
						8	9							
						21	1							
						11	9							
						21	1							
						9	9							
STEWART, JENNIFER GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698														
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	13	1	1751	2	Y	2			24
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	2	9	1713	2	Y	9			33
*10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	13	1	1762	2	Y	9			42
*11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	10	9	1804	2	Y	5			47
*12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	13	1	1777	2	Y	5			52
01	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	6	9	1486	2	Y	7			59
						13	1							
						6	9							
						11	1							
						8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK									
BREITBURN OPERATING L.P.																						
HUNT GAS UNIT																						
WELL #: 10													RRCID -> 216342		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9266 - 10730			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE									
08	2573 N	2376	-0-	-197	-0-	18	1	2351	2	Y	6			64								
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	18	1	2471	2	Y	6			70								
*10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	19	1	2545	2	Y	7			77								
*11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	18	1	2438	2	Y	6			83								
*12	2573 N	2481	-0-	-92	-0-	18	1	2452	2	Y	10			93								
01	2542 N	2398	-0-	-144	-0-	18	1	2376	2	Y	4			97								

LOFTIS GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 222268		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9137 - 10585	
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	10	1	1320	2	Y	14			66								
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	10	1	1401	2	Y	16			82								
*10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	11	1	1458	2	Y	14	39	1	57								
*11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	11	1	1444	2	Y	11			68								
*12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	11	1	1494	2	Y	7			75								
*01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	11	1	1460	2	Y	7	38	1	44								

LOFTIS GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 222802		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9086 - 10557	
08	3503 X	3400	-0-	-103	-0-	26	1	3364	2	Y	9			32								
09	3510 X	3380	-0-	-130	-0-	25	1	3345	2	Y	9			41								
*10	3627 X	3456	-0-	-171	-0-	25	1	3423	2	Y	7			48								
*11	3510 X	3314	-0-	-196	-0-	24	1	3276	2	Y	13			61								
*12	3565 X	3334	-0-	-231	-0-	25	1	3298	2	Y	10			71								
01	3503 X	3339	-0-	-164	-0-	24	1	3307	2	Y	7			78								

STEWART, JENNIFER GAS UNIT													WELL #: 10		RRCID -> 222891		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9264 - 10704	
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	14	1	1891	2	Y	-0-			24								
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	16	1	2124	2	Y	1			25								
*10	2046 N	1675	-0-	-371	-0-	12	1	1663	2	Y	-0-	2	5	23								
*11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	15	1	2021	2	Y	2			25								
*12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	15	1	2052	2	Y	-0-			25								
01	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	12	1	1661	2	Y	-0-			25								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3720 X	3390	-0-	-330	-0-	29	1	3355	2	Y	5			31
09	3600 X	3289	-0-	-311	-0-	28	1	3258	2	Y	3			34
10	3720 X	3501	-0-	-219	-0-	29	1	3463	2	Y	8			42
11	3330 X	3205	-0-	-125	-0-	28	1	3169	2	Y	7			49
*12	3410 X	3253	-0-	-157	-0-	28	1	3215	2	Y	9			58
01	3503 X	3131	-0-	-372	-0-	27	1	3093	2	Y	10			68
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624														
08	3286 X	2974	-0-	-312	-0-	26	1	2942	2	Y	5			26
09	3060 X	2864	-0-	-196	-0-	25	1	2837	2	Y	2			28
10	3131 X	3031	-0-	-100	-0-	25	1	2997	2	Y	8			36
11	3000 X	2721	-0-	-279	-0-	24	1	2690	2	Y	6			42
*12	3100 X	2853	-0-	-247	-0-	24	1	2819	2	Y	9			51
01	3038 X	2860	-0-	-178	-0-	25	1	2823	2	Y	11			62
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658														
08	3534 X	3425	-0-	-109	-0-	26	1	3385	2	Y	13	59	1	15
09	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	25	1	3398	2	Y	24			39
*10	3534 X	3396	-0-	-138	-0-	26	1	3362	2	Y	8			47
*11	3420 X	3190	-0-	-230	-0-	25	1	3163	2	Y	3			50
*12	3534 X	3297	-0-	-237	-0-	24	1	3273	2	Y	-0-			50
01	3534 X	3249	-0-	-285	-0-	24	1	3218	2	Y	6			56
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537														
08	3224 X	3007	-0-	-217	-0-	23	1	2973	2	Y	10			51
09	3120 X	2981	-0-	-139	-0-	22	1	2944	2	Y	14			65
*10	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	22	1	3017	2	Y	20	32	1	53
*11	3060 X	3004	-0-	-56	-0-	22	1	2967	2	Y	14			67
*12	3100 X	3025	-0-	-75	-0-	22	1	2994	2	Y	8			75
01	3069 X	3032	-0-	-37	-0-	22	1	3003	2	Y	6	37	1	44

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732														
BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #:	2	RRCID ->	227582	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9154 - 10579						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	227751	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	9290 - 10804						
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	12 1	1530	2	Y	4						51
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	12 1	1550	2	Y	4						55
*10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	11 1	1419	2	Y	2						57
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	11 1	1508	2	Y	10						67
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	10 1	1349	2	Y	3						70
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	10 1	1345	2	Y	1						71

HUNT GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	229690	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9120 - 10592						
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	13 1	1680	2	Y	2						76
09	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	12 1	1559	2	Y	5						81
*10	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	12 1	1652	2	Y	2						83
*11	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	11 1	1520	2	Y	9						92
*12	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	12 1	1612	2	Y	8						100
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	12 1	1625	2	Y	5						105

RESCH GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	229691	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9151 - 10674						
08	3193	X	2821	-0-	-372	-0-	24 1	2785	2	Y	11						39
09	3090	X	2802	-0-	-288	-0-	24 1	2769	2	Y	8						47
*10	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	24 1	2848	2	Y	9						56
*11	2760	X	2507	-0-	-253	-0-	22 1	2468	2	Y	15						71
*12	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	25 1	2838	2	Y	10						81
01	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	24 1	2759	2	Y	16	43	1				54

HART GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	230310	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	9062 - 10534						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
HUNT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230312		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736 N	1512	-0-	-224	-0-	11	1	1497	2	Y	4		79
						4	9						
09	1680 N	1379	-0-	-301	-0-	10	1	1362	2	Y	6		85
						7	9						
*10	1705 N	1431	-0-	-274	-0-	11	1	1413	2	Y	6		91
						7	9						
*11	1470 N	1346	-0-	-124	-0-	10	1	1330	2	Y	5		96
						6	9						
*12	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	10	1	1377	2	Y	8		104
						9	9						
01	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	10	1	1383	2	Y	3		107
						3	9						
HART GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230616		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584					
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	15	1	2000	2	Y	4		57
						4	9						
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	14	1	1935	2	Y	3		60
						3	9						
*10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	14	1	1918	2	Y	-0-		60
						14	1	1822	2	Y	3		63
						3	9						
*12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	14	1	1915	2	Y	4		67
						4	9						
*01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	14	1	1930	2	Y	7		74
						8	9						
HUNT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231278		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-2		50
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231692		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710					
08	1519 N	1197	-0-	-322	-0-	9	1	1186	2	Y	2		23
						2	9						
09	1470 N	1327	-0-	-143	-0-	10	1	1306	2	Y	10		33
						11	9						
*10	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	10	1	1363	2	Y	9		42
						10	9						
*11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	9	1	1219	2	Y	3		45
						3	9						
*12	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	10	1	1312	2	Y	5		50
						6	9						
*01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	15	1	1960	2	Y	8		58
						9	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	15 1	1925 2	Y	4		61
						4 9					
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	14 1	1848 2	Y	4		65
						4 9					
*10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	14 1	1883 2	Y	2		67
						2 9					
*11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	13 1	1770 2	Y	4		71
						4 9					
*12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	13 1	1806 2	Y	2		73
						2 9					
01	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	12 1	1605 2	Y	5		78
						6 9					

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

08	2821 N	2612	-0-	-209	-0-	20 1	2590 2	Y	2		72
						2 9					
09	2730 N	2479	-0-	-251	-0-	18 1	2458 2	Y	3	48 1	27
						3 9					
*10	2821 N	2647	-0-	-174	-0-	20 1	2621 2	Y	5		32
						6 9					
11	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	20 1	2637 2	Y	1		33
						1 9					
*12	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	19 1	2602 2	Y	3		36
						3 9					
01	2635 N	2632	-0-	-3	-0-	19 1	2609 2	Y	4		40
						4 9					

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

08	2325 N	2147	-0-	-178	-0-	16 1	2131 2	N	-0-		128
09	2190 N	2041	-0-	-149	-0-	15 1	2019 2	N	6		134
						7 9					
*10	2232 N	1910	-0-	-322	-0-	14 1	1896 2	N	-0-		134
11	2070 N	1916	-0-	-154	-0-	14 1	1898 2	N	4		138
						4 9					
12	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	15 1	2011 2	N	-0-		138
*01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	14 1	1953 2	N	-0-		138

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

08	3162 X	2909	-0-	-253	-0-	25 1	2875 2	Y	8		47
						9 9					
09	3060 X	2911	-0-	-149	-0-	25 1	2878 2	Y	7		54
						8 9					
*10	3100 X	2985	-0-	-115	-0-	25 1	2959 2	Y	1		55
						1 9					
*11	2940 X	2703	-0-	-237	-0-	24 1	2669 2	Y	9		64
						10 9					
*12	3007 X	2885	-0-	-122	-0-	25 1	2851 2	Y	8		72
						9 9					
01	3007 X	2713	-0-	-294	-0-	23 1	2682 2	Y	7	38 1	41
						8 9					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
BREITBURN OPERATING L.P.													
HART GAS UNIT													
WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2511 N	2288	-0-	-223	-0-	17	1	2261	2	Y	9		93
09	2430 N	2366	-0-	-64	-0-	10	9	2346	2	Y	2		95
*10	2511 N	2317	-0-	-194	-0-	2	9	2291	2	Y	8		103
*11	2220 N	2195	-0-	-25	-0-	17	1	2176	2	Y	3		106
*12	2449 N	2283	-0-	-166	-0-	16	1	2260	2	Y	5		111
01	2294 N	2196	-0-	-98	-0-	3	9	2173	2	Y	6		117
						17	1						
						10	9						
						18	1						
						2	9						
						17	1						
						9	9						
						16	1						
						3	9						
						17	1						
						6	9						
						16	1						
						7	9						
HART GAS UNIT													
WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552													
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	13	1	1647	2	Y	3		60
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	3	9	1856	2	Y	3		63
*10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	14	1	1778	2	Y	2		65
11	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	3	9	1443	2	Y	3		68
*12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	13	1	2278	2	Y	5		73
*01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2	9	2205	2	Y	4		77
						17	1						
						6	9						
						16	1						
						4	9						
STEWART, JENNIFER GAS UNIT													
WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614													
08	3100 N	2227	-0-	-873	2443	17	1	2189	2	N	19		141
09	3000 N	2167	-0-	-833	1610	21	9	2139	2	N	11		152
*10	3100 N	2198	-0-	-902	708	16	1	2169	2	N	12		164
*11	2716 N	2008	-0-	-708	-0-	13	9	1986	2	N	6		170
*12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	15	1	2359	2	N	8		178
*01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	7	9	2411	2	N	15		193
						18	1						
						9	9						
						18	1						
						17	9						
HART GAS UNIT													
WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: RUSK							
BREITBURN OPERATING L.P.																					
STEWART, JENNIFER GAS UNIT																					
WELL #: 16												RRCID -> 235944		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 10762		PERF. 9199 - 10680			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
08	3658 X	3580	-0-	-78	-0-	27	1	3551	2	Y	2		24								
09	3540 X	3477	-0-	-63	-0-	26	1	3439	2	Y	11		35								
*10	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	26	1	3435	2	Y	9		44								
*11	3480 X	3365	-0-	-115	-0-	25	1	3334	2	Y	5		49								
*12	3596 X	3468	-0-	-128	-0-	26	1	3436	2	Y	5		54								
01	3596 X	3222	-0-	-374	-0-	24	1	3189	2	Y	8		62								
STEWART, JENNIFER GAS UNIT												WELL #: 14		RRCID -> 236093		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9209 - 10667	
08	2387 X	825	-0-	-1562	-0-	6	1	818	2	Y	1		34								
09	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	19	1	2530	2	Y	5		39								
*10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	29	1	3954	2	Y	3		42								
*11	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	28	1	3781	2	Y	1		43								
*12	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	28	1	3710	2	Y	-0-		43								
*01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	23	1	3169	2	Y	10		53								
LOFTIS GAS UNIT												WELL #: 10		RRCID -> 236387		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9122 - 10577	
08	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	22	1	2820	2	Y	15		63								
09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	21	1	2772	2	Y	17		80								
*10	2604 X	2238	-0-	-366	-0-	16	1	2211	2	Y	10	37 1	53								
*11	2520 N	2445	-0-	-75	-0-	18	1	2416	2	Y	10		63								
*12	2604 N	1753	-0-	-851	-0-	13	1	1736	2	Y	4		67								
01	2232 N	426	-0-	-1806	-0-	3	1	420	2	Y	3	34 1	36								
BIVINS ZEIGLER G. U.												WELL #: 4		RRCID -> 236970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9119 - 10587	
08	2542 N	1613	-0-	-929	-0-	12	1	1600	2	Y	1		95								
09	2460 N	1123	-0-	-1337	-0-	8	1	1111	2	Y	4		99								
*10	2542 N	2046	-0-	-496	-0-	15	1	1988	2	Y	39		138								
*11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	15	1	2073	2	Y	3		141								
*12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	17	1	2273	2	Y	-0-		141								
*01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	15	1	2076	2	Y	9		150								

OAK HILL (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. JONES GAS UNIT												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
//CONT.// 090732												
WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410 X	3257	-0-	-153	-0-	25 1	3226 2	N	5			110
09	3300 X	3265	-0-	-35	-0-	6 9	3233 2	N	7			117
*10	3410 X	3326	-0-	-84	-0-	24 1	3295 2	N	5			122
11	3300 X	2642	-0-	-658	-0-	8 9	2620 2	N	2			124
12	3410 X	2783	-0-	-627	-0-	25 1	2759 2	N	3			127
01	3379 X	1522	-0-	-1857	-0-	20 1	1509 2	N	2			129
						2 9						

STEWART, JENNIFER GAS UNIT												
WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656												
08	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	12 1	1614 2	Y	1			63
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1 9	1647 2	Y	3	42 1		24
*10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	12 1	1706 2	Y	4			28
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	3 9	1652 2	Y	6			34
12	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	12 1	1568 2	Y	3			37
01	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	7 9	1665 2	Y	4			41
						12 1						
						3 9						
						4 9						

LOFTIS GAS UNIT												
WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515												
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	1 1	150 2	Y	-0-			48
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	1 1	146 2	Y	-0-			48
*10	155 N	132	-0-	-23	-0-	1 1	131 2	Y	-0-			48
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	1 1	139 2	Y	-0-			48
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	1 1	125 2	Y	-0-			48
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1 1	130 2	Y	-0-			48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690												
08	2697 N	2585	-0-	-112	-0-	20 1	2565 2	Y	-0-			27
09	2610 N	2529	-0-	-81	-0-	19 1	2510 2	Y	-0-			27
*10	2666 N	2659	-0-	-7	-0-	20 1	2635 2	Y	4			31
*11	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	4 9	2527 2	Y	2			33
*12	2604 N	2291	-0-	-313	-0-	19 1	2273 2	Y	1			34
01	2635 N	2459	-0-	-176	-0-	2 9	2441 2	Y	-0-			34
						17 1						
						1 9						
						18 1						

LOFTIS GAS UNIT												
WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3135	-0-	35	289	24	1	3109	2	N	2			36
09	3400 X	3111	-0-	-289	-0-	23	1	3085	2	N	3			39
*10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	24	1	3160	2	N	-0-	33	1	6
*11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	22	1	2989	2	N	-0-			6
*12	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	22	1	2990	2	N	-0-			6
*01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	22	1	2955	2	N	-0-			6

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

08	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1759	2	22	9	N	20			130
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1861	2	6	9	N	5			135
*10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1930	2	8	9	N	7			142
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1837	2	6	9	N	5			147
12	1922 N	1789	-0-	-133	-0-	1783	2	6	9	N	5			152
01	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	1729	2	7	9	N	6			158

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

08	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	16	1	2058	2	Y	-0-			27
09	2190 N	2169	-0-	-21	-0-	16	1	2153	2	Y	-0-			27
*10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	18	1	2362	2	Y	5			32
*11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	17	1	2229	2	Y	2			34
*12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	18	1	2372	2	Y	1			35
*01	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	17	1	2345	2	Y	-0-			35

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

08	4340 X	4263	-0-	-77	-0-	32	1	4220	2	Y	10			54
09	4200 X	4191	-0-	-9	-0-	31	1	4143	2	Y	15			69
*10	4340 X	4123	-0-	-217	-0-	30	1	4074	2	Y	17	33	1	53
*11	4200 X	4110	-0-	-90	-0-	30	1	4063	2	Y	15			68
*12	4340 X	4068	-0-	-272	-0-	30	1	4023	2	Y	14			82
01	4340 X	4107	-0-	-233	-0-	30	1	4065	2	Y	11	41	1	52

OAK HILL (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. RESCH GAS UNIT														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
//CONT.// 090732														
WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170 N	1991	-0-	-179	-0-	17	1	1970	2	Y	4			37
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	19	1	2165	2	Y	2			39
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	18	1	2164	2	Y	8			47
11	1920 N	1763	-0-	-157	-0-	15	1	1741	2	Y	6			53
*12	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	17	1	1959	2	Y	8			61
01	2170 N	1957	-0-	-213	-0-	17	1	1936	2	Y	4			65

RESCH GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535														
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	18	1	2015	2	Y	7			41
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	18	1	2070	2	Y	2			43
*10	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	15	1	1805	2	Y	5			48
*11	1920 N	1666	-0-	-254	-0-	15	1	1642	2	Y	8			56
*12	1984 N	1373	-0-	-611	-0-	12	1	1353	2	Y	7			63
01	1829 N	894	-0-	-935	-0-	8	1	874	2	Y	11	34	1	40

HUNT GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594														
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	15	1	1934	2	Y	9	57	1	21
09	2070 N	1870	-0-	-200	-0-	14	1	1848	2	Y	7			28
*10	2077 N	1860	-0-	-217	-0-	14	1	1838	2	Y	7			35
*11	1890 N	1751	-0-	-139	-0-	13	1	1726	2	Y	11			46
*12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	14	1	1925	2	Y	8			54
*01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	14	1	1909	2	Y	5			59

HUNT GAS UNIT														
WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742														
08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	19	1	2469	2	Y	9	71	1	25
09	2370 N	2300	-0-	-70	-0-	17	1	2277	2	Y	5			30
*10	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	17	1	2308	2	Y	7			37
*11	2370 N	1962	-0-	-408	-0-	14	1	1938	2	Y	9			46
*12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	18	1	2418	2	Y	9			55
*01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	18	1	2397	2	Y	6			61

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
LOFTIS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	250621	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10175	- 10494			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-

HART GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	250741	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10718	PERF.10224	- 10548	
08	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	33	1	4354	2	Y	33	190
							36	9					
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	32	1	4353	2	Y	8	198
							9	9					
*10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	33	1	4422	2	Y	12	210
							13	9					
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	32	1	4266	2	Y	3	213
							3	9					
12	4433	X	4366	-0-	-67	-0-	32	1	4319	2	Y	14	227
							15	9					
01	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	32	1	4295	2	Y	15	242
							17	9					

BAILEY GAS UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	251134	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10968	PERF.11198	- 13855	
08	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	26	1	3403	2	N	4	97
							4	9					
09	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	24	1	3270	2	N	1	98
							1	9					
*10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	27	1	3564	2	N	-0-	98
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	26	1	3543	2	N	7	105
							8	9					
*12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	28	1	3794	2	N	3	108
							3	9					
*01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	27	1	3621	2	N	-0-	108

HUNT GAS UNIT		WELL #:		4D	RRCID ->	251572	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	10916	PERF. 9228	- 10739		
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	12	1	1584	2	Y	7	64 1	21
							8	9						
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	12	1	1567	2	Y	6	27	
							7	9						
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	11	1	1531	2	Y	8	35	
							9	9						
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	10	1	1301	2	Y	11	46	
							12	9						
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	11	1	1522	2	Y	7	53	
							8	9						
*01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	11	1	1437	2	Y	6	59	
							7	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3658 X	3616	-0-	-42	-0-	27	1	3575	2	Y	13	62 1
09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	14	9	3510	2	Y	22	37
*10	3658 X	3579	-0-	-79	-0-	24	9	3544	2	Y	8	45
*11	3540 X	3397	-0-	-143	-0-	26	1	3368	2	Y	4	49
*12	3658 X	3535	-0-	-123	-0-	9	9	3509	2	Y	-0-	49
01	3658 X	3520	-0-	-138	-0-	26	1	3487	2	Y	6	55
						7	9					
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470												
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	23
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-	23
10	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-	23
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	23
12	1209 N	717	-0-	-492	-0-	717	2			N	-0-	23
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-	23
TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412												
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-	232
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-	232
10	1829 N	1321	-0-	-508	-0-	1321	2			N	-0-	232
11	1410 N	1226	-0-	-184	-0-	1226	2			N	-0-	232
12	1984 N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			N	-0-	232
*01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-	232
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626												
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-	19
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-	19
10	372 N	183	-0-	-189	-0-	183	2			Y	-0-	19
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-	19
12	279 N	42	-0-	-237	-0-	42	2			Y	-0-	19
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	19
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244												
08	651 N	243	-0-	-408	-0-	243	2			Y	-0-	32
09	510 N	233	-0-	-277	-0-	233	2			Y	-0-	32
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-	32
11	240 N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-	32
12	248 N	40	-0-	-208	-0-	40	2			Y	-0-	32
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-	32

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	224198	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9377 - 10815
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	899 N	443	-0-	-456	-0-	443 2		Y	-0-			103
09	720 N	455	-0-	-265	-0-	455 2		Y	-0-			103
10	775 N	474	-0-	-301	-0-	474 2		Y	-0-			103
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	389 2		Y	-0-			103
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			103
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	387 2		Y	-0-			103

LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	225454	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	10296 - 10584
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-			122
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			122
10	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283 2		N	-0-			122
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			122
12	3100 N	3221	-0-	121	121	3221 2		N	-0-			122
*01	3100 N	4968	-0-	1868	1989	4967 2	1 9	N	1			123

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	225722	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	9188 - 10649
08	372 N	148	-0-	-224	-0-	148 2		Y	-0-			14
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 2		Y	-0-			14
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			14
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104 2		Y	-0-			14
12	186 N	77	-0-	-109	-0-	77 2		Y	-0-			14
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	78 2		Y	-0-			14

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	227624	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9270 - 10735
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	352			Y	-0-	50 1		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/13/2015												

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	228942	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9282 - 10702
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-			61
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-			61
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	426 2		Y	-0-			61
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-			61
12	558 N	104	-0-	-454	-0-	104 2		Y	-0-			61
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			61

PORTER		WELL #:		4	RRCID ->	229261	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10412 - 10676
08	2728 N	2064	-0-	-664	-0-	2064 2		N	-0-			85
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-			85
10	2852 X	1699	-0-	-1153	-0-	1699 2		N	-0-			85
11	2760 X	2281	-0-	-479	-0-	2266 2	15 9	N	14			99
12	2852 X	1155	-0-	-1697	-0-	1155 2		N	-0-			99
01	2077 X	1757	-0-	-320	-0-	1754 2	3 9	N	3			102

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230560	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9190 - 10692
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		1114 N	1114	-0-	-0-	1114	2			N	-0-	89
09		1740 N	378	-0-	-1362	378	2			N	-0-	89
10		1209 N	516	-0-	-693	516	2			N	-0-	89
11		1080 N	548	-0-	-532	548	2			N	-0-	89
12		403 N	92	-0-	-311	92	2			N	-0-	89
01		527 N	-0-	-0-	-527					N	-0-	89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614												
08		518 N	518	-0-	-0-	518	2			Y	-0-	52
09		656 N	656	-0-	-0-	656	2			Y	-0-	52
10		593 N	593	-0-	-0-	593	2			Y	-0-	52
11		573 N	573	-0-	-0-	573	2			Y	-0-	52
12		682 N	97	-0-	-585	97	2			Y	-0-	52
01		589 N	-0-	-0-	-589					Y	-0-	52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858												
08		341 N	211	-0-	-130	211	2			Y	-0-	39
09		240 N	216	-0-	-24	216	2			Y	-0-	39
10		229 N	229	-0-	-0-	229	2			Y	-0-	39
11		210 N	113	-0-	-97	113	2			Y	-0-	39
12		217 N	34	-0-	-183	34	2			Y	-0-	39
01		217 N	89	-0-	-128	89	2			Y	-0-	39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922												
08		372 N	328	-0-	-44	328	2			Y	-0-	10
09		360 N	208	-0-	-152	208	2			Y	-0-	10
10		372 N	269	-0-	-103	269	2			Y	-0-	10
11		330 N	279	-0-	-51	279	2			Y	-0-	10
12		217 N	162	-0-	-55	162	2			Y	-0-	10
*01		359 N	359	-0-	-0-	359	2			Y	-0-	10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646												
08		3100 N	3391	-0-	291	1932	3391	2		N	-0-	132
09		3000 N	2679	-0-	-321	1611	2679	2		N	-0-	132
10		4789 X	3178	-0-	-1611	-0-	3178	2		N	-0-	132
11		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-	132
12		2015 X	1843	-0-	-172	-0-	1843	2		N	-0-	132
*01		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-	132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004												
08		2213 N	2213	-0-	-0-	2165	3	48	9	N	44	144
09		2250 N	2213	-0-	-37	2166	3	47	9	N	43	187
10		2108 N	1626	-0-	-482	1593	3	33	9	N	30	217
11		2130 N	2012	-0-	-118	1979	3	33	9	N	30	247
12		2431 N	2431	-0-	-0-	2369	3	62	9	N	56	139
*01		2059 N	2059	-0-	-0-	2025	3	34	9	N	31	170

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972												
08		403 N	171	-0-	-232	171	2			Y	-0-	14
09		240 N	155	-0-	-85	155	2			Y	-0-	14
10		186 N	144	-0-	-42	144	2			Y	-0-	14
11		180 N	109	-0-	-71	109	2			Y	-0-	14
12		155 N	134	-0-	-21	134	2			Y	-0-	14
01		155 N	132	-0-	-23	132	2			Y	-0-	14

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
WEAVER-KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	243946	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11043	PERF.10489	- 10764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1271 N	947	-0-	-324	-0-	916 2	31 9	N		28			120
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1593 2	21 9	N		19			139
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1221 2	4 9	N		4			143
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053 2	1 9	N		1			144
12	1674 N	1043	-0-	-631	-0-	1007 2	36 9	N		33			177
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N		-0-			177

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	244863	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9754	- 10778
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y		-0-		4
09	330 N	174	-0-	-156	-0-	174 2		Y		-0-		4
10	310 N	206	-0-	-104	-0-	206 2		Y		-0-		4
11	270 N	143	-0-	-127	-0-	143 2		Y		-0-		4
12	186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2		Y		-0-		4
01	217 N	104	-0-	-113	-0-	104 2		Y		-0-		4

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		WELL #:		120027	RRCID ->	090287	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10208	- 10688
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

GARNETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093531	COMPL. DATE	05/09/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10512	- 10634
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y		-0-		6
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y		-0-		6
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y		-0-	5 1	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1

BASSETT, R. D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100013	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10519	- 10689
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	477 1	1721 2	Y		1		18
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	450 1	1658 2	Y		1		19
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	454 1	1641 2	Y		1		20
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	441 1	1537 2	Y		2		22
*12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	468 1	1518 2	Y		1		23
*01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	491 1	1568 2	Y		7		30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		47 1	957 2	Y	-0-			28
09		1050 N	996	-0-	-54	-0-		44 1	952 2	Y	-0-			28
10		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		44 1	1011 2	Y	-0-			28
11		960 N	902	-0-	-58	-0-		36 1	866 2	Y	-0-			28
*12		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		38 1	1000 2	Y	-0-			28
*01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		44 1	1142 2	Y	-0-			28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708														
08		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-		480 1	2512 2	Y	5			35
								6 9						
09		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-		475 1	2498 2	Y	4			39
								4 9						
10		3073 N	3073	-0-	-0-	-0-		476 1	2583 2	Y	13	34 1		18
								14 9						
11		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-		408 1	2138 2	Y	4			22
								4 9						
*12		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		352 1	1662 2	Y	4			26
								4 9						
01		1519 N	1410	-0-	-109	-0-		268 1	1140 2	Y	2			28
								2 9						

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694														
08		1519 N	1174	-0-	-345	-0-		55 1	1118 2	Y	1			14
								1 9						
09		1230 N	1165	-0-	-65	-0-		51 1	1114 2	Y	-0-	11 1		3
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		52 1	1194 2	Y	1			4
								1 9						
11		1140 N	1109	-0-	-31	-0-		45 1	1063 2	Y	1			5
								1 9						
12		1209 N	927	-0-	-282	-0-		34 1	891 2	Y	2			7
								2 9						
01		1240 N	996	-0-	-244	-0-		37 1	957 2	Y	2			9
								2 9						

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735														
08		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		466 1	1684 2	Y	2			20
								2 9						
09		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		454 1	1673 2	Y	-0-			20
10		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		447 1	1616 2	Y	1			21
								1 9						
11		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		451 1	1572 2	Y	2			23
								2 9						
*12		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		509 1	1650 2	Y	1			24
								1 9						
*01		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		503 1	1607 2	Y	7			31
								8 9						

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	937	2	Y	-0-			12
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	768	2	Y	-0-	10	1	2
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	552	2	Y	2			4
						2	9							
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	500	2	Y	-0-			4
*12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	73	1	1921	2	Y	6			10
						7	9							
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	1			11
						1	9							

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743														
08	1395 N	795	-0-	-600	-0-	37	1	758	2	Y	-0-			8
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	37	1	797	2	Y	2	7	1	3
						2	9							
10	868 N	851	-0-	-17	-0-	36	1	815	2	Y	-0-			3
11	780 N	720	-0-	-60	-0-	29	1	690	2	Y	1			4
						1	9							
12	868 N	763	-0-	-105	-0-	28	1	733	2	Y	2			6
						2	9							
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	32	1	830	2	Y	1			7
						1	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744														
08	1674 N	1269	-0-	-405	-0-	59	1	1209	2	Y	1			17
						1	9							
09	1320 N	1197	-0-	-123	-0-	53	1	1144	2	Y	-0-	14	1	3
10	1395 N	1187	-0-	-208	-0-	50	1	1136	2	Y	1			4
						1	9							
11	1230 N	867	-0-	-363	-0-	35	1	831	2	Y	1			5
						1	9							
12	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	43	1	1135	2	Y	3			8
						3	9							
*01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	2	Y	3			11
						3	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685														
08	2418 X	1694	-0-	-724	-0-	79	1	1614	2	Y	1			22
						1	9							
09	2340 X	1617	-0-	-723	-0-	71	1	1546	2	Y	-0-	18	1	4
10	2418 X	1748	-0-	-670	-0-	73	1	1674	2	Y	1			5
						1	9							
11	1980 X	1617	-0-	-363	-0-	65	1	1550	2	Y	2			7
						2	9							
12	1829 X	1661	-0-	-168	-0-	61	1	1596	2	Y	4			11
						4	9							
*01	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	69	1	1775	2	Y	4			15
						4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	56	1	1155	2	Y	-0-			4
09		1650 N	1207	-0-	-443	-0-	53	1	1154	2	Y	-0-			4
10		1643 N	1469	-0-	-174	-0-	62	1	1407	2	Y	-0-			4
11		1170 N	1005	-0-	-165	-0-	41	1	964	2	Y	-0-			4
*12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	51	1	1328	2	Y	-0-			4
01		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	54	1	1402	2	Y	-0-			4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709															
08		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	328	1	1716	2	Y	4			32
09		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	319	1	1675	2	Y	3			35
10		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	406	1	2207	2	Y	11	30	1	16
11		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	426	1	2232	2	Y	4			20
*12		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	438	1	2069	2	Y	4			24
*01		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	433	1	1837	2	Y	5			29

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854															
08		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	621	1	1708	2	Y	3			81
09		2100 X	1841	-0-	-259	-0-	538	1	1301	2	Y	2			83
10		2170 N	1909	-0-	-261	-0-	603	1	1302	2	Y	4			87
11		2100 N	1802	-0-	-298	-0-	478	1	1318	2	Y	5			92
12		1891 N	1785	-0-	-106	-0-	487	1	1294	2	Y	4			96
01		1922 N	1721	-0-	-201	-0-	478	1	1228	2	Y	14			110

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928															
08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	332	1	1167	2	Y	3			45
09		1800 N	1281	-0-	-519	-0-	301	1	978	2	Y	2	18	1	29
10		1550 N	1108	-0-	-442	-0-	260	1	848	2	Y	-0-			29
11		1440 N	941	-0-	-499	-0-	221	1	718	2	Y	2			31
12		1333 N	1027	-0-	-306	-0-	253	1	772	2	Y	2			33
01		1116 N	949	-0-	-167	-0-	188	1	755	2	Y	5			38

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961															
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			15
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	6	1	9
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2573 X	2453	-0-	-120	-0-	542	1	1905	2	Y	5		87
09	2490 X	2186	-0-	-304	-0-	514	1	1669	2	Y	3	35 1	55
10	2573 X	2197	-0-	-376	-0-	516	1	1681	2	Y	-0-		55
11	2490 X	2084	-0-	-406	-0-	489	1	1591	2	Y	4		59
12	2573 X	2414	-0-	-159	-0-	595	1	1813	2	Y	5		64
*01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	771	1	3103	2	Y	20		84

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798													
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	358	1	1870	2	Y	4		34
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	328	1	1726	2	Y	3		37
10	2108 N	1976	-0-	-132	-0-	306	1	1662	2	Y	7	31 1	13
11	2040 N	1888	-0-	-152	-0-	302	1	1582	2	Y	4		17
12	2108 N	1845	-0-	-263	-0-	322	1	1521	2	Y	2		19
*01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	400	1	1699	2	Y	5		24

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740													
08	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	89	1	1824	2	Y	1		23
09	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	85	1	1855	2	Y	-0-	19 1	4
10	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	90	1	2060	2	Y	1		5
11	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	77	1	1839	2	Y	2		7
*12	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	75	1	1968	2	Y	6		13
*01	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	93	1	2404	2	Y	5		18

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705													
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	949	2	Y	-0-		7
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	Y	-0-	6 1	1
10	1147 N	965	-0-	-182	-0-	40	1	924	2	Y	1		2
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	943	2	Y	1		3
*12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	71	1	1860	2	Y	5		8
01	961 N	416	-0-	-545	-0-	16	1	399	2	Y	1		9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	473 1	1708 2		Y	2			21
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	485 1	1788 2		Y	1			22
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	521 1	1881 2		Y	1			23
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	494 1	1720 2		Y	2			25
*12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	558 1	1809 2		Y	1			26
*01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	554 1	1770 2		Y	8			34

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696													
08	1953 N	1592	-0-	-361	-0-	74 1	1517 2		Y	1			20
09	1740 N	1564	-0-	-176	-0-	69 1	1495 2		Y	-0-	16 1		4
10	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	68 1	1551 2		Y	1			5
11	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	57 1	1355 2		Y	1			6
*12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	64 1	1674 2		Y	5			11
*01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	72 1	1847 2		Y	4			15

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726													
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	39 1	798 2		Y	-0-			9
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	40 1	872 2		Y	1	8 1		2
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	55 1	1265 2		Y	1			3
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	37 1	887 2		Y	1			4
*12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	42 1	1110 2		Y	3			7
*01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	57 1	1460 2		Y	3			10

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707													
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	387 1	2022 2		Y	4			32
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	390 1	2051 2		Y	4			36
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	417 1	2263 2		Y	11	31 1		16
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	402 1	2106 2		Y	4			20
*12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	454 1	2145 2		Y	4			24
*01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	443 1	1881 2		Y	5			29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	3784	-0-	3784	3784	153	1	3627	2	Y	4
12	14B2	EXT	3485	-0-	3485	7269	128	1	3347	2	Y	13
*01	11406	X	4137	-0-	-7269	-0-	154	1	3974	2	Y	21

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750												
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	134	1	699	2	Y	18
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	119	1	624	2	Y	19
10	837	N	551	-0-	-286	-0-	85	1	464	2	Y	5
11	810	N	621	-0-	-189	-0-	99	1	521	2	Y	6
12	775	N	634	-0-	-141	-0-	111	1	522	2	Y	7
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	112	1	477	2	Y	8

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659												
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	125	1	2554	2	Y	7
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	115	1	2510	2	Y	7
10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	117	1	2673	2	Y	7
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	106	1	2515	2	Y	7
*12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	113	1	2967	2	Y	7
01	2790	N	1517	-0-	-1273	-0-	57	1	1460	2	Y	7

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067												
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	3
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1504	2	151	9	Y	13
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	13
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	13
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	13
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804												
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	111	1	580	2	Y			10
						2	9						
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	109	1	573	2	Y			11
						1	9						
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	108	1	589	2	Y	9	1	4
						2	9						
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	104	1	544	2	Y			5
						1	9						
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	120	1	567	2	Y			7
						2	9						
*01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	142	1	601	2	Y			8
						1	9						

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

08	T. A.	349	-0-	349	349	16	1	333	2	Y			5
09	T. A.	326	-0-	326	675	14	1	312	2	Y	4	1	1
10	T. A.	190	-0-	190	865	8	1	182	2	Y			1
11	865 X	-0-	-0-	-865	-0-					Y			1
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y			1
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y			1

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

08	2635 X	2392	-0-	-243	-0-	528	1	1858	2	Y			79
						6	9						
09	2550 X	2270	-0-	-280	-0-	534	1	1733	2	Y	32	1	50
						3	9						
10	2635 X	2367	-0-	-268	-0-	556	1	1810	2	Y			51
						1	9						
11	2550 X	2380	-0-	-170	-0-	558	1	1818	2	Y			55
						4	9						
12	2356 N	1863	-0-	-493	-0-	459	1	1400	2	Y			59
						4	9						
01	2356 N	2055	-0-	-301	-0-	407	1	1637	2	Y			69
						11	9						

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

08	3658 X	2192	-0-	-1466	-0-	475	1	1714	2	Y	3	1	8	36
						3	9							
09	3420 X	2072	-0-	-1348	-0-	442	1	1629	2	Y	1	1	8	36
						1	9							
10	3534 X	2162	-0-	-1372	-0-	469	1	1692	2	Y	1		37	
						1	9							
11	3420 X	1992	-0-	-1428	-0-	444	1	1545	2	Y	3	1	8	39
						3	9							
12	2945 X	1518	-0-	-1427	-0-	357	1	1158	2	Y	3	2	8	40
						3	9							
01	2201 X	1440	-0-	-761	-0-	342	1	1091	2	Y	6	1	8	45
						7	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027							
JACKSON, FRED B.			WELL #:		6	RRCID ->	216070	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10619 - 10806
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1984 N	1793	-0-	-191	-0-	396 1	1394 2	Y	3		229	
09	1920 N	1664	-0-	-256	-0-	391 1	1271 2	Y	2	93 1	138	
10	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	465 1	1514 2	Y	1		139	
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	472 1	1536 2	Y	4		143	
*12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	490 1	1494 2	Y	3		146	
*01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	432 1	1739 2	Y	12		158	

JONES, A.G. ESTATE			WELL #:		4	RRCID ->	217067	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10617 - 10814
08	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	1270 1	3490 2	Y	6		143	
09	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	1292 1	3126 2	Y	6		149	
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	1166 1	2516 2	Y	7		156	
11	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	1352 1	3722 2	Y	15		171	
*12	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	1404 1	3734 2	Y	12		183	
*01	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	1413 1	3634 2	Y	5		188	

MAXWELL, J.P. EST.			WELL #:		1	RRCID ->	217295	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10873 - 11087
08	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	1030 2		Y	-0-		7	
09	1140 N	926	-0-	-214	-0-	926 2		Y	-0-		7	
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		Y	-0-		7	
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y	-0-		7	
*12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		Y	-0-		7	
*01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		Y	-0-		7	

MAXWELL, J.P. EST.			WELL #:		2	RRCID ->	221819	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10913 - 11102
08	1829 N	1534	-0-	-295	-0-	1534 2		Y	-0-		12	
09	1770 N	1601	-0-	-169	-0-	1601 2		Y	-0-		12	
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		Y	-0-		12	
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		Y	-0-		12	
*12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		Y	-0-		12	
*01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		Y	-0-		12	

TURNER, J.W.			WELL #:		1	RRCID ->	240094	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10686 - 11010
08	3100 N	3505	-0-	405	405	3384 2	121 9	Y	110	110 1	21	
09	3000 N	2905	-0-	-95	310	2905 2		Y	-0-		21	
10	3100 N	3111	-0-	11	321	3111 2		Y	-0-		21	
11	2973 X	2652	-0-	-321	-0-	2652 2		Y	-0-		21	
*12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2		Y	-0-		21	
*01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		Y	-0-		21	

OAK HILL (COTTON VALLEY)																	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
//CONT.// 120027																	
NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126																	
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	2	86	9	Y	78	79	1		15
09	2310	N	2290	-0-	-20	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-				15
10	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-				15
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-				15
*12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-				15
01	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-				15

C. W. RESOURCES, INC. 121085 HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588																	
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-				35
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	-0-	510	2			Y	-0-				35
10	558	N	255	-0-	-303	-0-	-0-	246	2	9	9	Y	8				43
11	540	N	261	-0-	-279	-0-	-0-	255	2	6	9	Y	5	23	1		25
12	527	N	239	-0-	-288	-0-	-0-	235	2	4	9	Y	4				29
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	-0-	164	2			Y	-0-				29

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435																	
08	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-				14
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-				14
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2	46	9	Y	42				56
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	2	25	9	Y	23	37	1		42
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	2	12	9	Y	11				53
*01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-				53

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451																	
08	1240	X	98	-0-	-1142	-0-	-0-	98	2			Y	-0-				21
09	1200	X	218	-0-	-982	-0-	-0-	218	2			Y	-0-				21
10	961	X	376	-0-	-585	-0-	-0-	373	2	3	9	Y	3				24
11	930	X	347	-0-	-583	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1	7	1		18
12	961	X	502	-0-	-459	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1				19
01	372	X	309	-0-	-63	-0-	-0-	309	2			Y	-0-				19

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434																	
08	930	N	716	-0-	-214	-0-	-0-	716	2			Y	-0-				55
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-				55
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2	14	9	Y	13				68
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	Y	6	56	1		18
12	992	N	616	-0-	-376	-0-	-0-	614	2	2	9	Y	2				20
01	992	N	658	-0-	-334	-0-	-0-	658	2			Y	-0-				20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
 JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	77	-0-	-202	-0-	77	2			Y	-0-					27
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					27
10	310 N	42	-0-	-268	-0-	41	2	1	9	Y	1					28
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	112	2	11	9	Y	10	30	1			8
12	403 N	201	-0-	-202	-0-	201	2			Y	-0-					8
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					8

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

08	1116 N	793	-0-	-323	-0-	793	2			Y	-0-					18
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					18
10	1271 N	1134	-0-	-137	-0-	1121	2	13	9	Y	12					30
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	Y	6	27	1			9
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1330	2	4	9	Y	4					13
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					13

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

08	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					4
09	1050 N	191	-0-	-859	-0-	191	2			Y	-0-					4
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-				Y	-0-					4
11	480 N	112	-0-	-368	-0-	101	2	11	9	Y	10	10	1			4
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4

CHISOS, LTD. 149421
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

08	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	118	1	2291	2	N	-0-					74
09	2760 N	2531	-0-	-229	-0-	124	1	2407	2	N	-0-					74
10	2790 N	2566	-0-	-224	-0-	127	1	2439	2	N	-0-					74
11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	129	1	2366	2	N	-0-					74
12	2604 N	2435	-0-	-169	-0-	126	1	2309	2	N	-0-					74
01	2573 N	2111	-0-	-462	-0-	111	1	2000	2	N	-0-	45	1			29

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

08	713 N	685	-0-	-28	-0-	34	1	651	2	N	-0-					55
09	690 N	507	-0-	-183	-0-	25	1	482	2	N	-0-					55
10	651 N	541	-0-	-110	-0-	27	1	514	2	N	-0-					55
11	660 N	491	-0-	-169	-0-	25	1	466	2	N	-0-					55
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	26	1	483	2	N	4	43	1			16
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	N	-0-					16

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

08	2790 X	2604	-0-	-186	-0-	128	1	2476	2	N	-0-					124
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	118	1	2291	2	N	-0-					124
10	2480 N	2314	-0-	-166	-0-	115	1	2199	2	N	-0-					124
11	2520 N	2353	-0-	-167	-0-	122	1	2231	2	N	-0-					124
12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	138	1	2528	2	N	38	146	1			16
01	2325 N	2250	-0-	-75	-0-	42	9	2132	2	N	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421											
BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	65 1	1250 2	N	-0-	136
09		1290 N	1215	-0-	-75	-0-	59 1	1156 2	N	-0-	136
10		1271 N	994	-0-	-277	-0-	49 1	945 2	N	-0-	136
11		1260 N	1217	-0-	-43	-0-	63 1	1154 2	N	-0-	136
*12		1271 N	1092	-0-	-179	-0-	57 1	1035 2	N	-0-	20
*01		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	60 1	1081 2	N	-0-	20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594											
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	88 1	1706 2	N	22	166 1 41
							24 9				
09		1770 N	1737	-0-	-33	-0-	85 1	1652 2	N	-0-	41
10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	94 1	1806 2	N	-0-	41
11		1770 N	1555	-0-	-215	-0-	80 1	1475 2	N	-0-	41
12		1798 N	1453	-0-	-345	-0-	75 1	1377 2	N	1	42
							1 9				
01		1891 N	1821	-0-	-70	-0-	95 1	1726 2	N	-0-	42

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590											
08		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	71 1	1377 2	N	-0-	85
09		1440 N	1370	-0-	-70	-0-	67 1	1303 2	N	-0-	85
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	62 1	1195 2	N	-0-	85
11		1410 N	1305	-0-	-105	-0-	68 1	1237 2	N	-0-	85
12		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	74 1	1347 2	N	-0-	85
*01		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	71 1	1278 2	N	-0-	85

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633											
08		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	155 1	3004 2	N	-0-	66
09		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	143 1	2772 2	N	-0-	66
10		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	147 1	2819 2	N	-0-	66
11		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	148 1	2708 2	N	27	93
							30 9				
12		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	156 1	2847 2	N	1	94
							1 9				
*01		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	180 1	3256 2	N	33	110 1 17
							36 9				

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580											
08		2418 N	2214	-0-	-204	-0-	109 1	2105 2	N	-0-	125
09		2280 N	2176	-0-	-104	-0-	106 1	2070 2	N	-0-	125
10		2263 N	2191	-0-	-72	-0-	109 1	2082 2	N	-0-	125
11		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	122 1	2239 2	N	-0-	125
12		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	128 1	2330 2	N	-0-	34
01		2201 N	2140	-0-	-61	-0-	112 1	2028 2	N	-0-	34

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163											
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	433 3	1 9	Y	1	8
09		330 N	317	-0-	-13	-0-	316 3	1 9	Y	1	9
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	461 3	1 9	Y	1	10
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 3	1 9	Y	1	8
12		341 N	336	-0-	-5	-0-	335 3	1 9	Y	1	9
*01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	440 3	1 9	Y	1	10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-		-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-		-0-
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
*01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-		-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088												
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2 9	Y	2	13
09		210 N	161	-0-	-49	-0-	158	3	3 9	Y	3	16
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3 9	Y	3	19
11		210 N	151	-0-	-59	-0-	148	3	3 9	Y	3	12
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3 9	Y	3	15
01		217 N	125	-0-	-92	-0-	123	3	2 9	Y	2	17

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476												
08		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	157	1	3039 2	Y	5	19
09		3060 X	2847	-0-	-213	-0-	139	1	2708 2	Y	-0-	19
10		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	168	1	3228 2	Y	4	23
11		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	170	1	3114 2	Y	1	24
12		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	183	1	3335 2	Y	1	25
01		3410 X	3180	-0-	-230	-0-	167	1	3013 2	Y	-0-	25

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345												
08		806 N	619	-0-	-187	-0-	51	1	568 2	N	-0-	-0-
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	74	1	842 2	N	-0-	-0-
10		837 N	740	-0-	-97	-0-	60	1	680 2	N	-0-	-0-
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	59	1	630 2	N	-0-	-0-
12		961 N	480	-0-	-481	-0-	41	1	439 2	N	-0-	-0-
01		744 N	689	-0-	-55	-0-	61	1	628 2	N	-0-	-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091												
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3 9	Y	3	11
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	42	3	4 9	Y	4	15
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	41	3	4 9	Y	4	19
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	3	4 9	Y	4	7
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	64	3	4 9	Y	4	11
*01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3 9	Y	3	14

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	16 1	8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421														
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	122	1	2362	2	Y	5			21
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	124	1	2413	2	Y	-0-			21
10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	122	1	2346	2	Y	5			26
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	118	1	2155	2	Y	1			27
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	127	1	2311	2	Y	1			28
*01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	129	1	2336	2	Y	-0-			28

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116														
08	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2438	3	4	9	Y	4			9
09	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-			9
10	2387 X	2012	-0-	-375	-0-	2012	3			Y	-0-			9
11	2310 N	1971	-0-	-339	-0-	1959	3	12	9	Y	11	15	1	5
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-			5
*01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-			5

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515														
08	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	206	1	4000	2	N	14			134
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	202	1	3923	2	N	-0-			134
10	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	218	1	4178	2	N	33			167
11	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	241	1	4425	2	N	1			168
12	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	257	1	4688	2	N	1	136	1	33
01	3193 X	3102	-0-	-91	-0-	162	1	2940	2	N	-0-			33

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083														
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	3	3	9	Y	3			10
09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2692	3	4	9	Y	4			14
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1867	3	4	9	Y	4			18
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	3	4	9	Y	4	17	1	5
12	1860 N	1326	-0-	-534	-0-	1322	3	4	9	Y	4			9
01	1860 N	1344	-0-	-516	-0-	1341	3	3	9	Y	3			12

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087														
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	719	3	3	9	Y	3			10
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	3	6	9	Y	5			15
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	939	3	7	9	Y	6			21
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1024	3	7	9	Y	6	21	1	6
12	1054 N	979	-0-	-75	-0-	973	3	6	9	Y	5			11
01	961 N	936	-0-	-25	-0-	930	3	6	9	Y	5			16

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099														
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	Y	1			5
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	266	3	1	9	Y	1			6
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	231	3	1	9	Y	1			7
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	298	3	1	9	Y	1	5	1	3
12	279 N	100	-0-	-179	-0-	99	3	1	9	Y	1			4
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	Y	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421											
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	595 3	3 9	Y	3		12
09	690 N	427	-0-	-263	-0-	421 3	6 9	Y	5		17
10	682 N	446	-0-	-236	-0-	440 3	6 9	Y	5		22
11	570 N	406	-0-	-164	-0-	400 3	6 9	Y	5	20 1	7
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	557 3	6 9	Y	5		12
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	405 3	4 9	Y	4		16

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160											
08	3000 N	3285	-0-	285	285	161 1	3116 2	Y	7		33
09	3000 N	3006	-0-	6	291	147 1	2859 2	Y	-0-		33
10	3100 N	2855	-0-	-245	46	141 1	2707 2	Y	6		39
11	2726 X	2680	-0-	-46	-0-	139 1	2540 2	Y	1		40
12	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	138 1	2529 2	Y	1		41
*01	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	146 1	2638 2	Y	-0-		41

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107											
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	609 3	3 9	Y	3		18
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1298 3	6 9	Y	5		23
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1590 3	7 9	Y	6		29
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1621 3	7 9	Y	6	21 1	14
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1398 3	6 9	Y	5		19
*01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2029 3	6 9	Y	5		24

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512											
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	21 1	512 2	Y	-0-		26
09	540 N	183	-0-	-357	-0-	7 1	176 2	Y	-0-		26
10	465 N	138	-0-	-327	-0-	5 1	133 2	Y	-0-		26
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	40 1	976 2	Y	-0-		26
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	29 1	707 2	Y	-0-		26
*01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	33 1	803 2	Y	-0-		26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092											
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1430 3	4 9	Y	4		17
09	1200 N	918	-0-	-282	-0-	910 3	8 9	Y	7		24
10	1240 N	771	-0-	-469	-0-	763 3	8 9	Y	7		31
11	1200 N	753	-0-	-447	-0-	745 3	8 9	Y	7	26 1	12
12	961 N	493	-0-	-468	-0-	486 3	7 9	Y	6		18
01	775 N	687	-0-	-88	-0-	680 3	7 9	Y	6		24

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835											
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1417 3	3 9	Y	3		12
09	1350 N	1168	-0-	-182	-0-	1161 3	7 9	Y	6		18
10	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	1137 3	7 9	Y	6		24
11	1380 N	1090	-0-	-290	-0-	1083 3	7 9	Y	6	21 1	9
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1361 3	7 9	Y	6		15
*01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1152 3	6 9	Y	5		20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	260 3	6 9	Y	5		7
09		270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3		Y	-0-		7
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-		7
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	314 3	10 9	Y	9	12 1	4
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-		4
*01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		Y	-0-		4

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392												
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	60 1	1462 2	Y	-0-		6
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	68 1	1667 2	Y	-0-		6
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	76 1	1847 2	Y	-0-		6
11	1410	N	947	-0-	-463	-0-	37 1	910 2	Y	-0-		6
12	1457	N	838	-0-	-619	-0-	33 1	805 2	Y	-0-		6
01	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	43 1	1050 2	Y	-0-		6

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	810	N	69	-0-	-741	-0-	3 1	66 2	Y	-0-		13
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16 1	399 2	Y	-0-		13
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 2	Y	-0-		13

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092												
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	156 3	11 9	Y	10		21
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-		21
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-		21
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	199 3	28 9	Y	25	33 1	13
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-		13
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-		13

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096												
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	817 3	14 9	Y	13		13
09	900	N	801	-0-	-99	-0-	801 3		Y	-0-		13
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		Y	-0-		13
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1077 3	18 9	Y	16	21 1	8
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		Y	-0-		8
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		Y	-0-		8

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094												
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	981 3	8 9	Y	7		12
09	900	N	843	-0-	-57	-0-	843 3		Y	-0-		12
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		Y	-0-		12
11	960	N	658	-0-	-302	-0-	643 3	15 9	Y	14	19 1	7
12	868	N	654	-0-	-214	-0-	654 3		Y	-0-		7
01	992	N	362	-0-	-630	-0-	362 3		Y	-0-		7

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105												
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	492 3	10 9	Y	9		16
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	439 3		Y	-0-		16
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		Y	-0-		16
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	527 3	21 9	Y	19	25 1	10
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		Y	-0-		10
01	558	N	159	-0-	-399	-0-	159 3		Y	-0-		10

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
		WELL #: 4		RRCID -> 145619		COMPL. DATE 04/28/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	38	3	4 9	Y	4	5
09	270 N	30	-0-	-240	-0-	30	3		Y	-0-	5
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-	5
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	57	3	7 9	Y	6 9 1	2
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-	2
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-	2

RUDMAN		WELL #: 7		RRCID -> 145681		COMPL. DATE 05/12/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109		
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	576	3	10 9	Y	9	15
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		Y	-0-	15
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		Y	-0-	15
11	570 N	471	-0-	-99	-0-	451	3	20 9	Y	18 24 1	9
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	3		Y	-0-	9
*01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		Y	-0-	9

RUDMAN		WELL #: 5		RRCID -> 145758		COMPL. DATE 04/04/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854		
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	370	3	7 9	Y	6	10
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-	10
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-	10
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	317	3	13 9	Y	12 16 1	6
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-	6
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-	6

RUDMAN		WELL #: 9		RRCID -> 145828		COMPL. DATE 05/29/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104		
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	3	8 9	Y	7	7
09	1230 N	996	-0-	-234	-0-	996	3		Y	-0-	7
10	1333 N	576	-0-	-757	-0-	576	3		Y	-0-	7
11	1110 N	949	-0-	-161	-0-	940	3	9 9	Y	8 11 1	4
12	1023 N	277	-0-	-746	-0-	277	3		Y	-0-	4
01	589 N	294	-0-	-295	-0-	294	3		Y	-0-	4

RUDMAN		WELL #: 8		RRCID -> 145831		COMPL. DATE 05/09/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110		
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	835	3	14 9	Y	13	13
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		Y	-0-	13
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		Y	-0-	13
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	778	3	18 9	Y	16 21 1	8
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		Y	-0-	8
01	620 N	395	-0-	-225	-0-	395	3		Y	-0-	8

WEINER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 147828		COMPL. DATE 10/16/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421													
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1798 N	1197	-0-	-601	-0-	197 1	1000 2	Y	-0-			19
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	158 1	983 2	Y	-0-			19
10		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	308 1	1520 2	Y	-0-			19
11		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	206 1	1058 2	Y	23	30 1		12
							25 9						
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	225 1	1029 2	Y	-0-			12
01		1829 N	1299	-0-	-530	-0-	308 1	991 2	Y	-0-			12
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122													
08		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	203 1	1031 2	Y	-0-			19
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	153 1	952 2	Y	-0-			19
10		1395 N	1094	-0-	-301	-0-	184 1	910 2	Y	-0-			19
11		1200 N	1091	-0-	-109	-0-	174 1	892 2	Y	23	30 1		12
							25 9						
12		1147 N	1027	-0-	-120	-0-	184 1	843 2	Y	-0-			12
*01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	307 1	989 2	Y	-0-			12
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254													
08		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	361 1	1826 2	Y	-0-			45
09		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	280 1	1739 2	Y	-0-			45
10		2294 N	2032	-0-	-262	-0-	343 1	1689 2	Y	-0-			45
11		2130 N	1990	-0-	-140	-0-	315 1	1617 2	Y	53	72 1		26
							58 9						
12		2077 N	2025	-0-	-52	-0-	364 1	1661 2	Y	-0-			26
01		2046 N	1989	-0-	-57	-0-	472 1	1517 2	Y	-0-			26
CL&F OPERATING LLC 154789 BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730													
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-			16
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		Y	-0-			16
10		465 N	363	-0-	-102	-0-	361 2	2 9	Y	2			18
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-			18
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		Y	-0-			18
*01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-			18
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892													
08		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2		Y	-0-			32
09		420 N	340	-0-	-80	-0-	340 2		Y	-0-			32
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-			32
11		420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2		Y	-0-			32
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-			32
01		589 N	268	-0-	-321	-0-	268 2		Y	-0-			32
HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422													
08		2666 X	2091	-0-	-575	-0-	2091 2		N	-0-			110
09		2580 X	1992	-0-	-588	-0-	1992 2		N	-0-			110
10		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-			110
11		2580 X	2308	-0-	-272	-0-	2308 2		N	-0-			110
12		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		N	-0-			110
01		2666 N	2625	-0-	-41	-0-	2625 2		N	-0-			110

OAK HILL (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC WILLIAMS		//CONT.// //CONT.//	66461 275 154789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 169217	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH 10838	PERF.10722	-	9596			
08	868 N	81	-0-	-787	-0-	81 2		Y	-0-			10
09	997 N	97	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-			10
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1265 2	6 9	Y	5			15
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y	-0-			15
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		Y	-0-			15
01	992 N	817	-0-	-175	-0-	817 2		Y	-0-			15
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 196562	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10488	-	10688			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 196949	COMPL. DATE 08/10/2003	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10546	-	10780			
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		Y	-0-			28
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-			28
10	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-			28
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			Y	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 197535	COMPL. DATE 09/15/2003	TOTAL DEPTH 10870	PERF.10502	-	10759			
08	14B2 EXT	10131	-0-	10131	11157	10131 2		Y	-0-			22
09	14B2 EXT	5655	-0-	5655	16812	5655 2		Y	-0-			22
10	21155 X	4343	-0-	-16812	-0-	4322 2	21 9	Y	19			41
11	9810 X	3615	-0-	-6195	-0-	3615 2		Y	-0-			41
12	10137 X	2158	-0-	-7979	-0-	2158 2		Y	-0-			41
01	10137 X	3314	-0-	-6823	-0-	3314 2		Y	-0-			41
MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199835	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 10952	PERF.10216	-	10764			
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-			31
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-			31
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		Y	-0-			31
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-			31
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		Y	-0-			31
*01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479 2	1 9	Y	1			32
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 199983	COMPL. DATE 01/12/2004	TOTAL DEPTH 10825	PERF.10432	-	10704			
08	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	1932 2		Y	-0-			38
09	2010 N	1607	-0-	-403	-0-	1607 2		Y	-0-			38
10	2077 N	1447	-0-	-630	-0-	1440 2	7 9	Y	6			44
11	1860 N	1664	-0-	-196	-0-	1664 2		Y	-0-			44
12	1674 N	1418	-0-	-256	-0-	1418 2		Y	-0-			44
01	1457 N	892	-0-	-565	-0-	892 2		Y	-0-			44

OAK HILL (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC BURTON, BERTHA GU 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
CODE	UNIT	UNIT	UNIT	UNIT	UNIT	UNIT	UNIT	UNIT	UNIT	UNIT

WELL #: 8		RRCID -> 201714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10566		- 10768
08	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	Y	-0-	36
09	2400 N	2248	-0-	-152	-0-	2248	2	Y	-0-	36
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2363	2	Y	10	46
11	2460 N	2347	-0-	-113	-0-	2347	2	Y	-0-	46
12	2325 N	2261	-0-	-64	-0-	2261	2	Y	-0-	46
01	2387 N	1890	-0-	-497	-0-	1890	2	Y	-0-	46

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 202401		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10562 - 10785
08	1240 N	430	-0-	-810	-0-	430	2	Y	-0-	78
09	1140 N	788	-0-	-352	-0-	788	2	Y	-0-	78
10	868 N	491	-0-	-377	-0-	491	2	Y	-0-	78
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	860	2	Y	7	85
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	Y	-0-	85
*01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	Y	-0-	85

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202869		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10625 - 10830
08	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2	Y	-0-	165
09	1980 N	1721	-0-	-259	-0-	1721	2	Y	-0-	165
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	Y	-0-	165
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1907	2	Y	16	181
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	Y	-0-	181
*01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	Y	-0-	181

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203195		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10659 - 11016
08	100 N	-0-	-0-	-100	215			Y	-0-	20
09	215 J	-0-	-0-	-215	215			Y	-0-	20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-	20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-	20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-	20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-	20

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205912		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 11299		PERF.10838 - 11480
08	1767 N	1647	-0-	-120	-0-	1647	2	Y	-0-	94
09	2010 N	1924	-0-	-86	-0-	1924	2	Y	-0-	94
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	Y	-0-	94
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	Y	-0-	94
12	1984 N	1279	-0-	-705	-0-	1279	2	Y	-0-	94
01	2108 N	1558	-0-	-550	-0-	1557	2	Y	1	95

BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 206432		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10536 - 10794
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	Y	-0-	22
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	Y	-0-	22
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	2	Y	5	27
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	Y	-0-	27
12	1054 N	887	-0-	-167	-0-	887	2	Y	-0-	27
01	1054 N	732	-0-	-322	-0-	732	2	Y	-0-	27

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 218939		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10282 - 10712
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	1	1
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-	1
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2	Y	-0-	1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC RAGLE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
08	18476 X	17131	-0-	-1345	-0-	17074	2	57	9	N	52			104
09	17880 X	16092	-0-	-1788	-0-	16045	2	47	9	N	43			147
10	18011 X	16033	-0-	-1978	-0-	16009	2	24	9	N	22			169
11	16980 X	15698	-0-	-1282	-0-	15692	2	6	9	N	5			174
12	17329 X	16458	-0-	-871	-0-	16408	2	50	9	N	45			219
01	17143 X	16142	-0-	-1001	-0-	16100	2	42	9	N	38	186	1	1 8 70

COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		170040		RRCID -> 079262		COMPL. DATE 10/18/1978				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	Y	1			60
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	58	3	172	2	Y	-0-			60
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-			60
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	31	3	223	2	Y	-0-			60
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-			60
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	44	3	254	2	Y	-0-	1	1	59

RUST ESTATE 1		WELL #: 1		RRCID -> 098172		COMPL. DATE 07/01/1982				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
08	3224 X	2939	-0-	-285	-0-	165	1	2452	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2594	-0-	-526	-0-	322	3	2173	2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	2008	-0-	-1216	-0-	155	1	1679	2	Y	-0-			-0-
11	3000 X	1894	-0-	-1106	-0-	266	3	1581	2	Y	-0-			-0-
12	2945 X	1963	-0-	-982	-0-	116	1	1608	2	Y	-0-			-0-
01	2945 X	2038	-0-	-907	-0-	213	3	1697	2	Y	-0-			-0-

RUST ESTATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 101579		COMPL. DATE 08/18/1982				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	Y	-0-			-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	48	3	414	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	311	-0-	-123	-0-	29	1	260	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	303	-0-	-117	-0-	51	3	253	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	18	1	298	2	Y	-0-			-0-
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	33	3	283	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST, ARNOLD UNIT 3		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RUST, ARNOLD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 103408		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242				
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-		-0-
						30	3						
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-		-0-
						27	3						
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	13	1	187	2	Y	-0-		-0-
						24	3						
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-		-0-
						28	3						
12	248 N	146	-0-	-102	-0-	11	1	120	2	Y	-0-		-0-
						15	3						
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-		-0-
						25	3						

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104316		COMPL. DATE 01/21/1983			TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232				
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-		-0-
						78	3						
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	603	2	Y	-0-		-0-
						74	3						
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	632	2	Y	-0-		-0-
						80	3						
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	544	2	Y	-0-		-0-
						70	3						
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	413	2	Y	-0-		-0-
						52	3						
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	Y	-0-		-0-
						69	3						

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 104810		COMPL. DATE 03/14/1983			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824				
08	930 N	548	-0-	-382	-0-	18	1	430	2	Y	6		11
						93	3						
09	930 N	432	-0-	-498	-0-	14	1	322	2	Y	11		22
						84	3						
10	868 N	590	-0-	-278	-0-	26	1	453	2	Y	2		24
						109	3						
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	Y	2		26
						81	3						
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	Y	10		36
						81	3						
01	589 N	334	-0-	-255	-0-	13	1	262	2	Y	2		38
						57	3						

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 105456		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896				
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	399	2	19	9	N	17		107
09	630 N	357	-0-	-273	-0-	357	2			N	-0-		107
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	476	2	1	9	N	1		108
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-		108
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	499	2	28	9	N	25		133
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-		133

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	107815	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10584 - 10907		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	343	-0-	-184	-0-	11 59	1 3	273	2	N	-0-			20
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	13 79	1 3	301	2	N	-0-			20
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	16 67	1 3	279	2	N	-0-			20
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	17 47	1 3	260	2	N	-0-			20
12	403 N	354	-0-	-49	-0-	16 53	1 3	285	2	N	-0-			20
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	14 64	1 3	292	2	N	-0-			20

PIRTLE, W. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	109190	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10633 - 10922		
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	16 84	1 3	388	2	N	5			135
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	16 92	1 3	355	2	N	8			143
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	23 95	1 3	396	2	N	9			152
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	26 73	1 3	398	2	N	1			153
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24 78	1 3	425	2	N	5			158
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	19 86	1 3	395	2	N	-0-			158

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		2	RRCID ->	109876	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	10963	PERF.	10639 - 10877		
08	1147 N	834	-0-	-313	-0-	27 93	1 3	712	2	N	2			102
09	1050 N	818	-0-	-232	-0-	27 106	1 3	685	2	N	-0-			102
10	1116 N	705	-0-	-411	-0-	31 83	1 3	591	2	N	-0-			102
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	42 78	1 3	690	2	N	-0-			102
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	40 89	1 3	762	2	N	-0-			102
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	25 77	1 3	569	2	N	4			106

DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #:		1	RRCID ->	111132	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10709 - 10962		
08	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	40 138	1 3	1060	2	N	4			97
09	1260 N	1000	-0-	-260	-0-	33 129	1 3	835	2	N	3			100
10	1302 N	1143	-0-	-159	-0-	49 136	1 3	955	2	N	3			103
11	1200 N	1005	-0-	-195	-0-	51 97	1 3	857	2	N	-0-			103
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	47 107	1 3	915	2	N	3			106
*01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	43 134	1 3	986	2	N	3			109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	61	1	904	2	Y	-0-		-0-
						118	3						
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	Y	-0-		-0-
						104	3						
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	67	1	975	2	Y	-0-		-0-
						124	3						
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	Y	-0-		-0-
						116	3						
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	85	1	910	2	Y	-0-		-0-
						116	3						
*01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	68	1	984	2	Y	-0-		-0-
						129	3						

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-		60
						38	3						
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	7	1	150	2	N	-0-		60
						39	3						
10	248 N	146	-0-	-102	-0-	6	1	104	2	N	10		70
						25	3	11	9				
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	10	1	149	2	N	-0-		70
						27	3						
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	9	1	153	2	N	-0-		70
						28	3						
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-		70
						34	3						

HOPKINS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115384 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2015 - PLUGGED 12/15/15

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

08	1054 N	602	-0-	-452	-0-	34	1	502	2	Y	-0-		-0-
						66	3						
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	47	1	653	2	Y	-0-		-0-
						80	3						
10	682 N	561	-0-	-121	-0-	33	1	469	2	Y	-0-		-0-
						59	3						
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	49	1	695	2	Y	-0-		-0-
						89	3						
12	806 N	306	-0-	-500	-0-	23	1	251	2	Y	-0-		-0-
						32	3						
*01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	61	1	885	2	Y	-0-		-0-
						117	3						

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
		WELL #: 1 T		RRCID -> 116793		COMPL. DATE 02/28/1985			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	58 1	865 2	Y	-0-		-0-	
						114 3						
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	62 1	872 2	Y	-0-		-0-	
						107 3						
10	1054 N	587	-0-	-467	-0-	34 1	491 2	Y	-0-		-0-	
						62 3						
11	990 N	707	-0-	-283	-0-	42 1	590 2	Y	-0-		-0-	
						75 3						
12	1054 N	103	-0-	-951	-0-	8 1	84 2	Y	-0-		-0-	
						11 3						
*01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	57 1	823 2	Y	-0-		-0-	
						108 3						
SHAW UNIT 3				WELL #: 1		RRCID -> 117039		COMPL. DATE 05/24/1985			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242	
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	50 1	748 2	Y	-0-		-0-	
						98 3						
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	50 1	700 2	Y	-0-		-0-	
						86 3						
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	51 1	743 2	Y	-0-		-0-	
						95 3						
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	51 1	720 2	Y	-0-		-0-	
						92 3						
12	651 N	218	-0-	-433	-0-	17 1	179 2	Y	-0-		-0-	
						22 3						
01	651 N	419	-0-	-232	-0-	24 1	349 2	Y	-0-		-0-	
						46 3						
CHRISTIAN, C.O.				WELL #: 2		RRCID -> 122675		COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646	
08	651 N	436	-0-	-215	-0-	22 1	347 2	Y	1		76	
						66 3	1 9					
09	570 N	401	-0-	-169	-0-	22 1	319 2	Y	1		77	
						59 3	1 9					
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24 1	380 2	Y	-0-		77	
						71 3						
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24 1	419 2	Y	1		78	
						76 3	1 9					
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	22 1	448 2	Y	3		81	
						80 3	3 9					
*01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30 1	509 2	Y	-0-	2 1	79	
						98 3						
CHRISTIAN, C.O.				WELL #: 3		RRCID -> 134310		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465	
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	7 1	115 2	Y	-0-		27	
						22 3						
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	8 1	114 2	Y	-0-		27	
						21 3						
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	Y	-0-		27	
						24 3						
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	Y	-0-		27	
						23 3						
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	6 1	124 2	Y	-0-		27	
						22 3						
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	132 2	Y	-0-	1 1	26	
						25 3						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040															
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	44	1	1073	2	N	8			155
							233	3		9					
09		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	59	1	1316	2	N	-0-			155
							342	3							
10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	55	1	955	2	N	-0-			155
							229	3							
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	72	1	1099	2	N	8			163
							200	3		9					
12		1767 N	1307	-0-	-460	-0-	60	1	1054	2	N	-0-			163
							193	3							
01		1240 N	1170	-0-	-70	-0-	45	1	922	2	N	2			165
							201	3		2					
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925															
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	547	2	N	1			53
							118	3		1					
09		690 N	657	-0-	-33	-0-	23	1	504	2	N	-0-			53
							130	3							
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	N	-0-			53
							127	3							
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	531	2	N	-0-			53
							97	3							
12		682 N	680	-0-	-2	-0-	31	1	548	2	N	-0-			53
							101	3							
01		682 N	651	-0-	-31	-0-	25	1	514	2	N	-0-			53
							112	3							
SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134															
08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	Y	-0-			-0-
							109	3							
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	712	2	Y	-0-			-0-
							87	3							
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	Y	-0-			-0-
							77	3							
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	543	2	Y	-0-			-0-
							70	3							
12		465 N	150	-0-	-315	-0-	12	1	123	2	Y	-0-			-0-
							15	3							
*01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	648	2	Y	-0-			-0-
							85	3							
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138															
08		372 N	364	-0-	-8	-0-	20	1	304	2	Y	-0-			-0-
							40	3							
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-			-0-
							38	3							
10		372 N	353	-0-	-19	-0-	20	1	295	2	Y	-0-			-0-
							38	3							
11		360 N	359	-0-	-1	-0-	21	1	300	2	Y	-0-			-0-
							38	3							
12		372 N	79	-0-	-293	-0-	6	1	65	2	Y	-0-			-0-
							8	3							
*01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	610	2	Y	-0-			-0-
							81	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040														
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	74	1	1791	2	Y	9			17
						388	3	10	9					
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	80	1	1785	2	Y	16			33
						463	3	18	9					
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	111	1	1920	2	Y	4			37
						461	3	4	9					
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	116	1	1773	2	Y	3			40
						323	3	3	9					
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	106	1	1861	2	Y	15			55
						341	3	17	9					
*01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	81	1	1654	2	Y	12			67
						361	3	13	9					
SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550														
08	775 N	748	-0-	-27	-0-	42	1	624	2	Y	-0-			-0-
						82	3							
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	79	1	1116	2	Y	-0-			-0-
						137	3							
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	69	1	992	2	Y	-0-			-0-
						126	3							
11	720 N	711	-0-	-9	-0-	42	1	593	2	Y	-0-			-0-
						76	3							
12	775 N	165	-0-	-610	-0-	13	1	135	2	Y	-0-			-0-
						17	3							
*01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	72	1	1039	2	Y	-0-			-0-
						137	3							
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150														
08	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	168	1	2487	2	Y	-0-			-0-
						326	3							
09	2880 X	2707	-0-	-173	-0-	161	1	2267	2	Y	-0-			-0-
						279	3							
10	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	203	1	2928	2	Y	-0-			-0-
						371	3							
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	200	1	2848	2	Y	-0-			-0-
						365	3							
12	2976 X	416	-0-	-2560	-0-	32	1	341	2	Y	-0-			-0-
						43	3							
01	2976 X	2929	-0-	-47	-0-	169	1	2439	2	Y	-0-			-0-
						321	3							
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117														
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	100	1	1479	2	Y	-0-			-0-
						194	3							
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	104	1	1455	2	Y	-0-			-0-
						178	3							
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	114	1	1641	2	Y	-0-			-0-
						208	3							
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	118	1	1677	2	Y	-0-			-0-
						215	3							
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	126	1	1349	2	Y	-0-			-0-
						172	3							
*01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	113	1	1625	2	Y	-0-			-0-
						213	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST ESTATE 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
		WELL #: 2		RRCID -> 179366		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8761 - 9060			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	178	1	2639	2	Y	-0-		-0-
						346	3						
09	2790 X	2778	-0-	-12	-0-	166	1	2327	2	Y	-0-		-0-
						285	3						
10	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	217	1	3141	2	Y	-0-		-0-
						399	3						
11	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	219	1	3114	2	Y	-0-		-0-
						399	3						
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	238	1	2556	2	Y	-0-		-0-
						325	3						
*01	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	209	1	3004	2	Y	-0-		-0-
						394	3						
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 179837		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9881 - 10132			
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	57	1	852	2	Y	-0-		-0-
						112	3						
09	930 N	659	-0-	-271	-0-	39	1	552	2	Y	-0-		-0-
						68	3						
10	961 N	765	-0-	-196	-0-	44	1	640	2	Y	-0-		-0-
						81	3						
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	2	Y	-0-		-0-
						137	3						
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	616	2	Y	-0-		-0-
						79	3						
*01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	50	1	720	2	Y	-0-		-0-
						95	3						
RUST ESTATE 1		WELL #: 2		RRCID -> 179854		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8900 - 9028			
08	3069 X	3020	-0-	-49	-0-	170	1	2520	2	Y	-0-		-0-
						330	3						
09	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	201	1	2826	2	Y	-0-		-0-
						347	3						
10	2976 X	2727	-0-	-249	-0-	158	1	2280	2	Y	-0-		-0-
						289	3						
11	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	190	1	2701	2	Y	-0-		-0-
						346	3						
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	280	1	3007	2	Y	-0-		-0-
						383	3						
*01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	203	1	2932	2	Y	-0-		-0-
						385	3						
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179877		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9895 - 10128			
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	81	1	1207	2	Y	-0-		-0-
						159	3						
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	64	1	894	2	Y	-0-		-0-
						109	3						
10	1333 N	908	-0-	-425	-0-	53	1	759	2	Y	-0-		-0-
						96	3						
11	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	70	1	991	2	Y	-0-		-0-
						127	3						
12	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	80	1	856	2	Y	-0-		-0-
						109	3						
*01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	75	1	1083	2	Y	-0-		-0-
						142	3						

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST, ARNOLD UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
		WELL #: 2		RRCID -> 180496		COMPL. DATE 12/05/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	567	-0-	-177	-0-	32 1 62 3	473 2	Y	-0-			-0-
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	58 1 99 3	809 2	Y	-0-			-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	70 1 128 3	1008 2	Y	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	54 1 98 3	767 2	Y	-0-			-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	90 1 122 3	962 2	Y	-0-			-0-
*01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	68 1 127 3	973 2	Y	-0-			-0-

ARNOLD RUST UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 180566		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182			
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	84 1 162 3	1241 2	Y	-0-			-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	76 1 130 3	1061 2	Y	-0-			-0-
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	80 1 145 3	1148 2	Y	-0-			-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	73 1 132 3	1034 2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	620	-0-	-434	-0-	47 1 65 3	508 2	Y	-0-			-0-
*01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	69 1 130 3	992 2	Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 181023		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 182123		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319			
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	85 1 165 3	1257 2	Y	-0-			-0-
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	100 1 172 3	1405 2	Y	-0-			-0-
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	122 1 223 3	1759 2	Y	-0-			-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	118 1 214 3	1676 2	Y	-0-			-0-
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	149 1 204 3	1603 2	Y	-0-			-0-
*01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	134 1 253 3	1929 2	Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 182424		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HOPKINS ET AL		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
		WELL #: 2		RRCID -> 182878		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 183178		COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464						
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	499	2	Y	-0-				-0-
						65	3								
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	24	1	341	2	Y	-0-				-0-
						42	3								
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	Y	-0-				-0-
						50	3								
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	Y	-0-				-0-
						60	3								
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	39	1	416	2	Y	-0-				-0-
						53	3								
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-				-0-
						57	3								

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 183903		COMPL. DATE 07/21/2001			TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156						
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	135	1	1997	2	Y	-0-				-0-
						262	3								
09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	143	1	2014	2	Y	-0-				-0-
						247	3								
10	2480 N	2286	-0-	-194	-0-	132	1	1911	2	Y	-0-				-0-
						243	3								
11	2310 N	1921	-0-	-389	-0-	113	1	1603	2	Y	-0-				-0-
						205	3								
12	2480 N	1878	-0-	-602	-0-	143	1	1539	2	Y	-0-				-0-
						196	3								
01	2294 N	1465	-0-	-829	-0-	85	1	1220	2	Y	-0-				-0-
						160	3								

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 6		RRCID -> 186404		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229						
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	59	1	935	2	Y	-0-				102
						178	3								
09	1080 N	975	-0-	-105	-0-	52	1	771	2	Y	7				109
						144	3	8	9						
10	1209 N	979	-0-	-230	-0-	49	1	779	2	Y	5				114
						145	3	6	9						
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	Y	11				125
						183	3	12	9						
12	1023 N	905	-0-	-118	-0-	36	1	735	2	Y	2				127
						132	3	2	9						
01	992 N	954	-0-	-38	-0-	44	1	758	2	Y	5	4	1		128
						146	3	6	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WASHBURN, J. C. G. U. #1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718													
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	5 1 18 3	139 2	N	-0-				32
09	210 N	160	-0-	-50	-0-	5 1 21 3	134 2	N	-0-				32
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1 21 3	143 2	N	-0-				32
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1 17 3	151 2	N	-0-				32
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1 16 3	137 2	N	-0-				32
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	7 1 20 3	152 2	N	-0-				32

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929													
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	16 1 82 3	380 2	N	4				87
09	420 N	371	-0-	-49	-0-	13 1 72 3	280 2	N	5				92
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21 1 84 3	354 2	N	-0-				92
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	22 1 61 3	334 2	N	6				98
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20 1 64 3	351 2	N	2				100
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	17 1 74 3	340 2	N	8				108

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794													
08	620 N	484	-0-	-136	-0-	16 1 54 3	414 2	N	-0-				103
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	20 1 76 3	498 2	N	-0-				103
10	589 N	402	-0-	-187	-0-	17 1 48 3	337 2	N	-0-				103
11	480 N	305	-0-	-175	-0-	16 1 29 3	260 2	N	-0-				103
12	620 N	383	-0-	-237	-0-	17 1 38 3	328 2	N	-0-				103
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	17 1 51 3	379 2	N	-0-				103

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650													
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	127 1 167 3	1671 2	N	5				83
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1796 2 10 9	89 3	N	9				92
10	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1750 2	150 3	N	-0-				92
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1853 2	146 3	N	-0-				92
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1922 2 14 9	117 3	N	13				105
01	1891 N	1751	-0-	-140	-0-	1656 2	95 3	N	-0-				105

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 2		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 3	RRCID -> 205710	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 10317	PERF. 8852 - 10028	
08	1191 N	1191	-0-	-0-	67 1 130 3	994 2	Y	-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	63 1 107 3	878 2	Y	-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	56 1 103 3	808 2	Y	-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	57 1 105 3	817 2	Y	-0-
12	310 N	298	-0-	-12	23 1 31 3	244 2	Y	-0-
*01	715 N	715	-0-	-0-	41 1 79 3	595 2	Y	-0-
SHAW UNIT 3			WELL #: 3	RRCID -> 206013	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8780 - 10168	
08	310 N	288	-0-	-22	16 1 32 3	240 2	Y	-0-
09	300 N	279	-0-	-21	17 1 28 3	234 2	Y	-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	16 1 30 3	234 2	Y	-0-
11	270 N	180	-0-	-90	11 1 19 3	150 2	Y	-0-
12	279 N	63	-0-	-216	5 1 6 3	52 2	Y	-0-
*01	289 N	289	-0-	-0-	17 1 31 3	241 2	Y	-0-
HEARNE, D.M. GU 1			WELL #: 4	RRCID -> 206037	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9914 - 10699	
08	2046 N	1937	-0-	-109	95 1 8 9	1834 2	N	7
09	2258 N	2258	-0-	-0-	110 1 6 9	2142 2	N	5
10	2995 N	2995	-0-	-0-	148 1 9 9	2838 2	N	8
11	1860 N	346	-0-	-1514	18 1	328 2	N	-0-
12	2325 N	-0-	-0-	-2325			N	-0-
01	2697 N	-0-	-0-	-2697			N	-0-
CHRISTIAN, C.O.			WELL #: 5	RRCID -> 206041	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 10604	PERF. 9044 - 9834	
08	2511 N	1689	-0-	-822	85 1 256 3	1347 2	Y	1
09	2430 N	2080	-0-	-350	112 1 307 3	1648 2	Y	12
10	2480 N	2066	-0-	-414	104 1 307 3	1646 2	Y	8
11	2320 N	2320	-0-	-0-	108 1 335 3	1865 2	Y	11
12	2219 N	2219	-0-	-0-	87 1 323 3	1796 2	Y	12
*01	2544 N	2544	-0-	-0-	118 1 389 3	2023 2	Y	13
						166 1		39

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LP														
SHAW UNIT 1														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 170040														
WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2728 X	2520	-0-	-208	-0-	142	1	2103	2	Y	-0-	152 1	-0-
							275	3						
09		2640 X	1846	-0-	-794	-0-	110	1	1546	2	Y	-0-		-0-
							190	3						
10		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	184	1	2651	2	Y	-0-		-0-
							336	3						
11		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	201	1	2854	2	Y	-0-		-0-
							365	3						
12		2728 X	803	-0-	-1925	-0-	61	1	658	2	Y	-0-		-0-
							84	3						
01		2728 X	2047	-0-	-681	-0-	118	1	1705	2	Y	-0-		-0-
							224	3						
CHRISTIAN, C.O.													WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643	
08		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	159	1	2521	2	Y	8		91
							479	3				9		
09		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	171	1	2514	2	Y	17		108
							468	3				19		
10		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	160	1	2548	2	Y	3		111
							476	3				3		
11		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	146	1	2539	2	Y	11		122
							457	3				12		
12		2976 X	2857	-0-	-119	-0-	112	1	2312	2	Y	15		137
							416	3				17		
01		2976 X	2868	-0-	-108	-0-	133	1	2278	2	Y	17	11 1	143
							438	3				19		
CHRISTIAN, C.O.													WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990	
08		2449 N	2341	-0-	-108	-0-	118	1	1866	2	Y	3		153
							354	3				3		
09		2370 N	1797	-0-	-573	-0-	97	1	1428	2	Y	5		158
							266	3				6		
10		2449 N	2415	-0-	-34	-0-	121	1	1928	2	Y	5		163
							360	3				6		
11		2280 N	1999	-0-	-281	-0-	93	1	1609	2	Y	6		169
							290	3				7		
12		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	95	1	1963	2	Y	3		172
							354	3				3		
*01		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	112	1	1934	2	Y	13	7 1	178
							373	3				14		
HEARNE, D.M. GU 1													WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656	
08		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	201	1	2651	2	N	7		32
							266	3				8		
09		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2675	2	132	3	N	3		35
							3	9						
10		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	2976	2	254	3	N	5		40
							6	9						
11		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	2994	2	236	3	N	8		48
							9	9						
12		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	2970	2	181	3	N	10		58
							11	9						
*01		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3146	2	181	3	N	-0-		58

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	8	RRCID ->	208060	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	9078 - 9606
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	111 1 334 3	1758 2 1 9	Y	1		98
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	108 1 298 3	1597 2 9 9	Y	8		106
10	1860 N	1557	-0-	-303	-0-	78 1 233 3	1246 2	Y	-0-		106
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	88 1 274 3	1523 2 13 9	Y	12		118
12	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	69 1 255 3	1419 2 8 9	Y	7		125
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	72 1 238 3	1239 2 1 9	Y	1	101 1	25
CHRISTIAN, C.O.		WELL #:	9	RRCID ->	222606	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9141 - 19385
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	100 1 299 3	1576 2 13 9	Y	12		110
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	108 1 295 3	1584 2 2 9	Y	2		112
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	100 1 299 3	1598 2 3 9	Y	3		115
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	87 1 272 3	1511 2 17 9	Y	15		130
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	80 1 298 3	1654 2 9 9	Y	8		138
*01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	82 1 274 3	1419 2	Y	-0-	101 1	37
CHRISTIAN, C.O.		WELL #:	10	RRCID ->	222609	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	9073 - 10472
08	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	95 1 285 3	1502 2	Y	-0-		98
09	1770 N	1639	-0-	-131	-0-	88 1 242 3	1299 2 10 9	Y	9		107
10	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	91 1 271 3	1452 2	Y	-0-		107
11	1830 N	1825	-0-	-5	-0-	85 1 264 3	1468 2 8 9	Y	7		114
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	77 1 286 3	1589 2 10 9	Y	9		123
*01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	88 1 290 3	1509 2 3 9	Y	3	6 1	120
CHRISTIAN, C.O.		WELL #:	11	RRCID ->	222611	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10213 - 10485
08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	109 1 327 3	1721 2 17 9	Y	15		71
09	1860 N	1637	-0-	-223	-0-	89 1 243 3	1305 2	Y	-0-		71
10	1922 N	1665	-0-	-257	-0-	84 1 248 3	1331 2 2 9	Y	2		73
11	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	83 1 259 3	1441 2 8 9	Y	7		80
12	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	63 1 234 3	1300 2	Y	-0-		80
01	1674 N	1507	-0-	-167	-0-	70 1 231 3	1203 2 3 9	Y	3	6 1	77

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK													
		WELL #: 14		RRCID -> 222612		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	106	1	1683	2	Y	-0-			126								
						320	3															
09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	135	1	1985	2	Y	10			136								
						370	3	11	9													
10	2046 N	1956	-0-	-90	-0-	98	1	1559	2	Y	7			143								
						291	3	8	9													
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	119	1	2070	2	Y	13			156								
						373	3	14	9													
12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	97	1	1996	2	Y	8			164								
						359	3	9	9													
*01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	100	1	1712	2	Y	4	9	1	159								
						329	3	4	9													
WEST PIRTLE GAS UNIT													WELL #: 9		RRCID -> 223764		COMPL. DATE 09/03/2006			TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990		
08	2697 N	2624	-0-	-73	-0-	86	1	2072	2	N	16			83								
						448	3	18	9													
09	2580 N	2457	-0-	-123	-0-	83	1	1858	2	N	30			113								
						483	3	33	9													
10	2666 N	2597	-0-	-69	-0-	115	1	1985	2	N	19			132								
						476	3	21	9													
11	2550 N	2439	-0-	-111	-0-	127	1	1941	2	N	15			147								
						354	3	17	9													
12	2542 N	2293	-0-	-249	-0-	105	1	1839	2	N	11			158								
						337	3	12	9													
01	2604 N	2367	-0-	-237	-0-	91	1	1853	2	N	17			175								
						404	3	19	9													
WEST PIRTLE GAS UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 223936		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898		
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	58	1	1395	2	N	9			67								
						302	3	10	9													
09	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	54	1	1212	2	N	18			85								
						315	3	20	9													
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	67	1	1159	2	N	10			95								
						278	3	11	9													
11	1710 N	1170	-0-	-540	-0-	61	1	929	2	N	10			105								
						169	3	11	9													
12	1643 N	1304	-0-	-339	-0-	59	1	1041	2	N	12			117								
						191	3	13	9													
01	1519 N	1113	-0-	-406	-0-	43	1	873	2	N	6			123								
						190	3	7	9													
DUNKLIN, STANLEY J.													WELL #: 2		RRCID -> 227086		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982		
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	4	1	120	2	N	-0-			27								
						16	3															
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-			27								
						20	3															
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-			27								
						19	3															
11	150 N	26	-0-	-124	-0-	1	1	22	2	N	-0-			27								
						3	3															
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	3			30								
						18	3	3	9													
01	155 N	61	-0-	-94	-0-	2	1	52	2	N	-0-			30								
						7	3															

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HEARNE, D.M. GU 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 6		RRCID -> 227325		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10010 - 10658				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	139	1	1841	2	N	-0-			77
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2073	2	103	3	N	5			82
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1926	2	164	3	N	-0-			82
11	2100 N	1711	-0-	-389	-0-	1586	2	125	3	N	-0-			82
12	2263 N	2179	-0-	-84	-0-	2051	2	125	3	N	3			85
01	2077 N	1915	-0-	-162	-0-	1808	2	104	3	N	3			88

SHAW UNIT 1				WELL #: 4		RRCID -> 227441		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 8795 - 10152		
08	2170 X	1911	-0-	-259	-0-	102	1	1513	2	Y	89	82	1	41
09	2100 X	1238	-0-	-862	-0-	198	3	98	9					
10	2170 X	838	-0-	-1332	-0-	69	1	971	2	Y	72	87	1	26
11	2100 X	871	-0-	-1229	-0-	119	3	79	9					
12	2170 X	229	-0-	-1941	-0-	43	1	622	2	Y	85	40	1	71
*01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	79	3	94	9					
						45	1	638	2	Y	96	134	1	33
						82	3	106	9					
						14	1	148	2	Y	44	43	1	34
						19	3	48	9					
						105	1	1507	2	Y	114	90	1	58
						197	3	125	9					

SHAW UNIT 2				WELL #: 4		RRCID -> 227444		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 10387		PERF. 8798 - 10261		
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	861	2	Y	-0-			-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	113	3							-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	56	1	789	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	97	3							-0-
12	775 N	514	-0-	-261	-0-	48	1	689	2	Y	-0-			-0-
*01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	87	3							-0-
						43	1	610	2	Y	-0-			-0-
						78	3							-0-
						39	1	421	2	Y	-0-			-0-
						54	3							-0-
						96	1	1390	2	Y	-0-			-0-
						183	3							-0-

SHAW UNIT 3				WELL #: 4		RRCID -> 227471		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8922 - 10252		
08	2666 X	1876	-0-	-790	-0-	105	1	1565	2	Y	-0-	63	1	-0-
09	2580 X	2235	-0-	-345	-0-	206	3							-0-
10	2666 X	2462	-0-	-204	-0-	133	1	1872	2	Y	-0-			-0-
11	2580 X	1980	-0-	-600	-0-	230	3							-0-
12	2666 X	267	-0-	-2399	-0-	143	1	2058	2	Y	-0-			-0-
01	2449 N	1749	-0-	-700	-0-	261	3							-0-
						116	1	1652	2	Y	-0-			-0-
						212	3							-0-
						20	1	219	2	Y	-0-			-0-
						28	3							-0-
						101	1	1457	2	Y	-0-			-0-
						191	3							-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
		WELL #: 13		RRCID -> 227676		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852 N	2538	-0-	-314	-0-	127 1 384 3	2018 2 9 9	Y	8			149
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	140 1 385 3	2064 2 17 9	Y	15			164
10	2387 N	2154	-0-	-233	-0-	108 1 320 3	1717 2 9 9	Y	8			172
11	2460 N	2218	-0-	-242	-0-	103 1 321 3	1782 2 12 9	Y	11			183
12	2697 N	2619	-0-	-78	-0-	103 1 382 3	2122 2 12 9	Y	11			194
*01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	119 1 394 3	2046 2 20 9	Y	18	178 1		34

HEMUS-REDGRAVE		WELL #: 5		RRCID -> 228827		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060			
08	651 N	423	-0-	-228	-0-	13 1 69 3	319 2 22 9	N	20			132
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	30 1 172 3	665 2 11 9	N	10			142
10	589 N	271	-0-	-318	-0-	12 1 50 3	206 2 3 9	N	3			145
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	38 1 108 3	590 2 3 9	N	3			148
12	899 N	622	-0-	-277	-0-	28 1 93 3	501 2 9 9	N	-0-			148
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	29 1 130 3	597 2 28 9	N	25			173

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 229190		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946			
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	57 1 295 3	1365 2 3 9	N	3			28
09	1620 N	1556	-0-	-64	-0-	53 1 306 3	1180 2 17 9	N	15			43
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	72 1 297 3	1240 2 9 9	N	-0-			43
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	90 1 253 3	1384 2 4 9	N	4			47
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	79 1 257 3	1397 2 9 9	N	8			55
01	1612 N	1381	-0-	-231	-0-	53 1 236 3	1084 2 8 9	N	7			62

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 7		RRCID -> 229407		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912			
08	1767 N	1743	-0-	-24	-0-	56 1 195 3	1492 2 3 9	N	-0-			158
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	52 1 197 3	1288 2 17 9	N	-0-			158
10	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	70 1 190 3	1348 2 9 9	N	-0-			158
11	1680 N	1543	-0-	-137	-0-	79 1 147 3	1307 2 10 9	N	9			167
12	1581 N	1446	-0-	-135	-0-	64 1 145 3	1237 2 9 9	N	-0-			167
01	1612 N	1379	-0-	-233	-0-	52 1 158 3	1169 2 3 9	N	-0-			167

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
		WELL #: 15		RRCID -> 230817		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	100 1	1591 2	Y	5			160
						303 3	6 9					
09	1980 N	1624	-0-	-356	-0-	87 1	1286 2	Y	10			170
						240 3	11 9					
10	1953 N	1594	-0-	-359	-0-	80 1	1269 2	Y	7			177
						237 3	8 9					
11	1950 N	1392	-0-	-558	-0-	64 1	1118 2	Y	7			184
						202 3	8 9					
12	1674 N	1312	-0-	-362	-0-	52 1	1068 2	Y	-0-			184
						192 3						
*01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	75 1	1290 2	Y	9	6 1		187
						248 3	10 9					

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 231774		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864			
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	9 1	216 2	N	4			142
						47 3	4 9					
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	9 1	198 2	N	-0-			142
						51 3						
10	372 N	232	-0-	-140	-0-	10 1	179 2	N	-0-			142
						43 3						
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	11 1	164 2	N	-0-			142
						30 3						
12	279 N	63	-0-	-216	-0-	3 1	51 2	N	-0-			142
						9 3						
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	14 1	278 2	N	18			160
						60 3	20 9					

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 231818		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856			
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	33 1	787 2	N	5			147
						170 3	6 9					
09	840 N	767	-0-	-73	-0-	26 1	588 2	N	-0-			147
						153 3						
10	1023 N	955	-0-	-68	-0-	41 1	710 2	N	31			178
						170 3	34 9					
11	960 N	787	-0-	-173	-0-	41 1	631 2	N	-0-			178
						115 3						
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	37 1	643 2	N	12			190
						118 3	13 9					
*01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	42 1	864 2	N	-0-			190
						188 3						

JAMESON, ANGUS		WELL #: 4		RRCID -> 232006		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512			
08	961 N	819	-0-	-142	-0-	41 1	662 2	N	-0-			80
						116 3						
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	56 1	839 2	N	-0-			80
						145 3						
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	50 1	805 2	N	-0-			80
						139 3						
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	40 1	704 2	N	-0-			80
						118 3						
12	1085 N	926	-0-	-159	-0-	37 1	762 2	N	-0-			80
						127 3						
01	992 N	889	-0-	-103	-0-	40 1	699 2	N	18			98
						130 3	20 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	67	1	992	2	Y	-0-			-0-
						130	3							
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	98	1	1382	2	Y	-0-			-0-
						170	3							
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	142	1	2055	2	Y	-0-			-0-
						261	3							
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	85	1	1201	2	Y	-0-			-0-
						153	3							
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	104	1	1120	2	Y	-0-			-0-
						143	3							
*01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	70	1	1005	2	Y	-0-			-0-
						132	3							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

08	3100 N	1892	-0-	-1208	597	61	1	1617	2	N	3			35
						211	3							
09	2357 N	1760	-0-	-597	-0-	59	1	1473	2	N	2			37
						226	3							
10	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	74	1	1421	2	N	-0-			37
						201	3							
11	1830 N	1734	-0-	-96	-0-	88	1	1471	2	N	8			45
						166	3							
12	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	80	1	1549	2	N	-0-			45
						181	3							
*01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	72	1	1636	2	N	7			52
						221	3							

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

08	2480 N	2410	-0-	-70	-0-	136	1	2011	2	Y	-0-			-0-
						263	3							
09	2550 N	1405	-0-	-1145	-0-	84	1	1177	2	Y	-0-			-0-
						144	3							
10	2511 N	1200	-0-	-1311	-0-	69	1	1003	2	Y	-0-			-0-
						128	3							
11	2340 N	1352	-0-	-988	-0-	79	1	1128	2	Y	-0-			-0-
						145	3							
12	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	106	1	1140	2	Y	-0-			-0-
						145	3							
*01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	80	1	1146	2	Y	-0-			-0-
						150	3							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	91	1	1200	2	N	-0-			60
						121	3							
09	1560 N	1332	-0-	-228	-0-	1266	2	63	3	N	3			63
						3	9							
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1785	2	152	3	N	-0-			63
						1449	2	114	3	N	-0-			63
12	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	1082	2	66	3	N	-0-			63
						944	2	54	3	N	2			65
01	1922 N	1000	-0-	-922	-0-	2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
CHRISTIAN, C. O.		WELL #: 12		RRCID -> 233404		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	515	-0-	-105	-0-	26 1 78 3	411 2	Y	-0-		43
09	630 N	494	-0-	-136	-0-	27 1 73 3	394 2	Y	-0-		43
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	32 1 95 3	511 2	Y	-0-		43
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	37 1 115 3	638 2	Y	-0-		43
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	21 1 81 3	445 2	Y	-0-		43
01	651 N	567	-0-	-84	-0-	26 1 87 3	453 2 1 9	Y	1	3 1	41

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233696		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130		
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	110 1 214 3	1630 2	Y	128	100 1	59
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	116 1 200 3	1627 2	Y	104	125 1	38
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	116 1 213 3	1680 2	Y	120	57 1	101
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	103 1 188 3	1467 2	Y	138	192 1	47
12	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	113 1 155 3	1215 2	Y	63	61 1	49
*01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	87 1 165 3	1257 2 179 9	Y	163	128 1	84

SHAW UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 234506		COMPL. DATE 08/26/2007			TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216		
08	4433 X	4191	-0-	-242	-0-	236 1 458 3	3497 2	Y	-0-		-0-
09	4290 X	3576	-0-	-714	-0-	213 1 368 3	2995 2	Y	-0-		-0-
10	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	258 1 473 3	3725 2	Y	-0-		-0-
11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	259 1 471 3	3683 2	Y	-0-		-0-
12	4433 X	1283	-0-	-3150	-0-	98 1 134 3	1051 2	Y	-0-		-0-
01	4433 X	3111	-0-	-1322	-0-	180 1 340 3	2591 2	Y	-0-		-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 234837		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201		
08	2139 N	1756	-0-	-383	-0-	96 1 186 3	1418 2	Y	51	55 1	23
09	1560 N	1345	-0-	-215	-0-	78 1 133 3	1088 2	Y	42	50 1	15
10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	145 1 266 3	2096 2	Y	48	23 1	40
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	123 1 225 3	1754 2	Y	56	77 1	19
12	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	103 1 140 3	1100 2	Y	24	24 1	19
01	2139 N	1751	-0-	-388	-0-	97 1 184 3	1398 2 72 9	Y	65	51 1	33

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
COMSTOCK OIL & GAS, LP															
ARNOLD ESTATE UNIT 1															
		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		//CONT.//		170040											
		WELL #:		3		RRCID -> 235771		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 8892 - 10204			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	2542 X	2158	-0-	-384	-0-	116	1	1720	2	Y	87	69	1	40	
						226	3	96	9						
09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	168	1	2354	2	Y	70	84	1	26	
						289	3	77	9						
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	173	1	2499	2	Y	80	38	1	68	
						317	3	88	9						
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	172	1	2440	2	Y	94	130	1	32	
						312	3	103	9						
12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	284	1	3044	2	Y	42	41	1	33	
						387	3	46	9						
*01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	193	1	2776	2	Y	109	86	1	56	
						364	3	120	9						

JAMESON, ANGUS															
		WELL #:		5		RRCID -> 238021		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10719		PERF. 9090 - 9270			
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	77	1	1232	2	N	16			63	
						216	3	18	9						
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	71	1	1063	2	N	10			73	
						184	3	11	9						
10	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	71	1	1137	2	N	7			80	
						196	3	8	9						
11	1500 N	1308	-0-	-192	-0-	60	1	1053	2	N	17			97	
						176	3	19	9						
12	1364 N	1229	-0-	-135	-0-	48	1	1000	2	N	13			110	
						167	3	14	9						
01	1426 N	1217	-0-	-209	-0-	56	1	970	2	N	10			120	
						180	3	11	9						

JAMESON, ANGUS															
		WELL #:		6		RRCID -> 244576		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 10724		PERF. 9122 - 10518			
08	3906 X	3436	-0-	-470	-0-	173	1	2771	2	N	7	178	1	27	
						484	3	8	9						
09	3450 X	3261	-0-	-189	-0-	176	1	2621	2	N	11			38	
						452	3	12	9						
10	3534 X	3352	-0-	-182	-0-	168	1	2701	2	N	15			53	
						466	3	17	9						
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	156	1	2730	2	N	17			70	
						455	3	19	9						
12	3472 X	3421	-0-	-51	-0-	134	1	2802	2	N	15			85	
						468	3	17	9						
01	3441 X	3324	-0-	-117	-0-	154	1	2659	2	N	17			102	
						492	3	19	9						

CYPRESS PRODUCTION, INC.															
		195806		WELL #:		1		RRCID -> 206351		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10590 - 10788	
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			107	
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			107	
10	1054 N	822	-0-	-232	-0-	820	2	2	9	N	2			109	
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			109	
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5			114	
*01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	873	2	6	9	N	5			119	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CYPRESS PRODUCTION, INC. //CONT.// 195806
 CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					88
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					88
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
 HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

08	1705 N	1456	-0-	-249	-0-	1443	2	13	9	Y	12	27	1	7	8	1
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1916	2	24	9	Y	22	5	8			18
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1486	2	19	9	Y	17	5	8			30
11	1410 N	1117	-0-	-293	-0-	1100	2	17	9	Y	15	5	8			40
12	1798 N	1175	-0-	-623	-0-	1160	2	15	9	Y	14	29	1	7	8	18
01	1519 N	827	-0-	-692	-0-	801	2	26	9	Y	24	8	8			34

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

08	434 N	416	-0-	-18	-0-	17	1	399	2	N	-0-					104
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-					104
10	186 N	23	-0-	-163	-0-		1	22	2	N	-0-					104
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					104
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					104
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

08	899 N	859	-0-	-40	-0-	858	2	1	9	Y	1	8	1			6
09	870 N	731	-0-	-139	-0-	724	2	7	9	Y	6					12
10	899 N	833	-0-	-66	-0-	824	2	9	9	Y	8					20
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	860	2	9	9	Y	8					28
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	Y	5	21	1			12
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					13

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

08	2077 N	1953	-0-	-124	-0-	1945	2	8	9	Y	7	42	1			-0-
09	2010 N	1779	-0-	-231	-0-	1764	2	15	9	Y	14					14
10	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	1984	2	21	9	Y	19					33
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2033	2	14	9	Y	13					46
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1982	2	12	9	Y	11	46	1			11
01	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1961	2	7	9	Y	6					17

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1832	2	7	9	Y	6	38	1			32
09	1800 N	1556	-0-	-244	-0-	1546	2	10	9	Y	9					41
10	1860 N	1635	-0-	-225	-0-	1624	2	11	9	Y	10					51
11	1770 N	1759	-0-	-11	-0-	1747	2	12	9	Y	11					62
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1796	2	13	9	Y	12	50	1			24
*01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1832	2	6	9	Y	5					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614													
HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2499 N	2499	-0-	-0-	2492 2	7 9		Y	6	39 1		7
09		2670 N	2382	-0-	-288	2368 2	14 9		Y	13			20
10		2542 N	2438	-0-	-104	2421 2	17 9		Y	15			35
11		2447 N	2447	-0-	-0-	2436 2	11 9		Y	10			45
12		2975 N	2975	-0-	-0-	2967 2	8 9		Y	7	28 1		24
*01		3100 N	3205	-0-	105	3201 2	4 9		Y	4			28

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952													
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899													
08		1364 N	1306	-0-	-58	939 1	367 3		Y	-0-			-0-
09		1320 N	1050	-0-	-270	624 1	426 3		Y	-0-			-0-
10		1364 N	1103	-0-	-261	123 1	980 3		Y	-0-			-0-
11		1260 N	836	-0-	-424	557 1	279 3		Y	-0-			-0-
12		1085 N	965	-0-	-120	107 1	858 3		Y	-0-			-0-
01		1116 N	979	-0-	-137	109 1	870 3		Y	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755													
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445													
08		7223 X	6356	-0-	-867	6356 2			N	-0-			232
09		6960 X	5902	-0-	-1058	5902 2			N	-0-			232
10		7006 X	6629	-0-	-377	6629 2			N	-0-	157 1		75
11		6690 X	6256	-0-	-434	6186 2	70 9		N	64			139
*12		7130 X	6794	-0-	-336	6794 2			N	-0-			139
01		6355 X	6240	-0-	-115	6200 2	40 9		N	36			175

H & T EXPLORATION, INC. 341571													
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419													
08		1494 N	1494	-0-	-0-	1483 2	11 9		N	10			85
09		1440 N	1419	-0-	-21	1419 2			N	-0-			85
10		1492 N	1492	-0-	-0-	1481 2	11 9		N	10			95
11		1440 N	1321	-0-	-119	1315 2	6 9		N	5			100
12		1457 N	1297	-0-	-160	1283 2	14 9		N	13			113
*01		1570 N	1570	-0-	-0-	1564 2	6 9		N	5			118

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409													
08		2232 X	1136	-0-	-1096	1136 2			N	-0-			112
09		2160 X	1098	-0-	-1062	1098 2			N	-0-			112
10		2232 X	1135	-0-	-1097	1135 2			N	-0-			112
11		1196 X	1196	-0-	-0-	1187 2	9 9		N	8			120
12		1147 X	1074	-0-	-73	1072 2	2 9		N	2			122
01		1147 X	943	-0-	-204	943 2			N	-0-			122

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399													
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2604 N	2533	-0-	-71	-0-	192	1	2335	2	N	5		95
09	2460 N	2415	-0-	-45	-0-	292	1	2121	2	N	2		97
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	150	1	2425	2	N	-0-		97
11	2460 N	2452	-0-	-8	-0-	272	1	2174	2	N	5		102
12	2511 N	2403	-0-	-108	-0-	180	1	2221	2	N	2	92 1	12
*01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	138	1	2462	2	N	-0-		12
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550													
08	1302 N	777	-0-	-525	-0-	74	1	700	2	Y	3	6 1 1 8	2
09	1320 N	699	-0-	-621	-0-	57	1	642	2	Y	-0-		2
10	1054 N	784	-0-	-270	-0-	69	1	714	2	Y	1		3
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	131	1	662	2	Y	2		5
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	110	1	587	2	Y	9	9 1 1 8	4
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	101	1	709	2	Y	3	1 8	6
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10158 - 10454													
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	170	1	1637	2	N	-0-		14
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	250	1	1838	2	N	-0-		14
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	136	1	1467	2	N	-0-		14
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	247	1	1831	2	N	-0-		14
12	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	209	1	1561	2	N	-0-		14
01	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	179	1	1395	2	N	-0-		14
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410													
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	217	1	2054	2	Y	8	17 1 2 8	6
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	151	1	1693	2	Y	1	1 8	6
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	159	1	1643	2	Y	2	1 8	7
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	317	1	1597	2	Y	2		9
12	1860 N	1215	-0-	-645	-0-	189	1	1006	2	Y	18	17 1 1 8	9
01	1798 N	1135	-0-	-663	-0-	141	1	990	2	Y	4	1 8	12

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	280	1	2644	2	Y	10	23	1	2 8	8
09	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	235	1	2632	2	Y	1	1	8		8
10	3100 N	3113	-0-	13	13	274	1	2836	2	Y	3	1	8		10
11	2934 N	2921	-0-	-13	-0-	483	1	2430	2	Y	7	1	8		16
12	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	467	1	2487	2	Y	34	28	1	1 8	21
01	3100 N	3021	-0-	-79	-0-	377	1	2635	2	Y	8	2	8		27
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430															
08	3627 X	3587	-0-	-40	-0-	342	1	3230	2	Y	14	35	1	2 8	11
09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	299	1	3344	2	Y	2	2	8		11
10	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	371	1	3846	2	Y	5	2	8		14
11	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	668	1	3362	2	Y	11	1	8		24
12	3875 X	3704	-0-	-171	-0-	577	1	3070	2	Y	52	43	1	2 8	31
*01	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	533	1	3727	2	Y	9	2	8		38
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428															
08	1550 N	1046	-0-	-504	-0-	100	1	938	2	Y	7	14	1	1 8	5
09	1110 N	922	-0-	-188	-0-	75	1	846	2	Y	1	1	8		5
10	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	89	1	924	2	Y	2	1	8		6
11	1020 N	801	-0-	-219	-0-	132	1	666	2	Y	3				9
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	159	1	848	2	Y	22	17	1	1 8	13
*01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	133	1	934	2	Y	4	1	8		16
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434															
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	223	1	2110	2	Y	11	25	1	2 8	8
09	2370 N	1918	-0-	-452	-0-	157	1	1760	2	Y	1	1	8		8
10	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	201	1	2086	2	Y	3	1	8		10
11	2280 N	2248	-0-	-32	-0-	372	1	1869	2	Y	6	1	8		15
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	316	1	1683	2	Y	31	28	1	1 8	17
*01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	301	1	2106	2	Y	7	2	8		22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
 HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1550 N	1280	-0-	-270	-0-	97	1	1180	2	N	3	85	1	27
09	1440 N	1124	-0-	-316	-0-	136	1	988	2	N	-0-			27
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	109	1	1749	2	N	1	1	8	27
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	185	1	1472	2	N	1	1	8	27
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	130	1	1597	2	N	1	1	8	27
01	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	94	1	1684	2	N	1	1	8	27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

08	2325 X	1802	-0-	-523	-0-	137	1	1665	2	N	-0-			27
09	1860 X	1825	-0-	-35	-0-	221	1	1604	2	N	-0-			27
10	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	109	1	1751	2	N	-0-			27
11	1800 X	1672	-0-	-128	-0-	186	1	1486	2	N	-0-			27
12	1891 X	1540	-0-	-351	-0-	116	1	1424	2	N	-0-			27
01	1891 X	1605	-0-	-286	-0-	85	1	1520	2	N	-0-			27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

08	2728 X	2641	-0-	-87	-0-	199	1	2423	2	N	17	2	8	185
09	2640 X	2031	-0-	-609	-0-	245	1	1786	2	N	-0-	154	1	31
10	2728 X	2005	-0-	-723	-0-	117	1	1888	2	N	-0-			31
11	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	290	1	2309	2	N	1	1	8	31
12	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	196	1	2403	2	N	2	2	8	31
*01	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	157	1	2815	2	N	2	2	8	31

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

08	3069 X	3017	-0-	-52	-0-	228	1	2788	2	N	1	1	8	35
09	2970 X	2787	-0-	-183	-0-	336	1	2449	2	N	2			37
10	3069 X	2405	-0-	-664	-0-	140	1	2264	2	N	1	1	8	37
11	2910 X	2782	-0-	-128	-0-	309	1	2466	2	N	6	1	8	42
12	3007 X	2507	-0-	-500	-0-	189	1	2318	2	N	-0-			42
01	3007 X	2841	-0-	-166	-0-	151	1	2689	2	N	1	1	8	42

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

08	1736 N	1403	-0-	-333	-0-	106	1	1287	2	N	9	1	8	70
09	1800 N	1451	-0-	-349	-0-	175	1	1274	2	N	2			72
10	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	96	1	1542	2	N	6	1	8	77
11	1350 N	1127	-0-	-223	-0-	125	1	994	2	N	7			84
12	1488 N	1227	-0-	-261	-0-	91	1	1118	2	N	16	79	1	1 8 20
01	1643 N	1197	-0-	-446	-0-	63	1	1133	2	N	1	1	8	20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860 N	1637	-0-	-223	-0-	124	1	1513	2	N	-0-		80
09	1770 N	1663	-0-	-107	-0-	200	1	1459	2	N	4		84
						4	9						
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	101	1	1628	2	N	3		87
						3	9						
11	1590 N	1528	-0-	-62	-0-	169	1	1353	2	N	5		92
						6	9						
12	1705 N	1383	-0-	-322	-0-	104	1	1269	2	N	9	74 1	27
						10	9						
*01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	97	1	1729	2	N	-0-		27
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447													
08	961 N	863	-0-	-98	-0-	66	1	795	2	N	2		55
						2	9						
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	120	1	876	2	N	-0-		55
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	46	1	745	2	N	3		58
						3	9						
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	105	1	831	2	N	4		62
						4	9						
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	75	1	918	2	N	30	70 1	22
						33	9						
*01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	973	2	N	-0-		22
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420													
08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	271	1	2555	2	Y	10	22 1 2 8	7
						11	9						
09	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	182	1	2032	2	Y	1	1 8	7
						1	9						
10	2015 X	1697	-0-	-318	-0-	149	1	1544	2	Y	4	2 8	9
						4	9						
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	427	1	2149	2	Y	5	1 8	13
						6	9						
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	478	1	2547	2	Y	33	24 1 1 8	21
						36	9						
*01	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	378	1	2647	2	Y	5	1 8	25
						6	9						
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435													
08	3007 X	2811	-0-	-196	-0-	268	1	2528	2	Y	14	33 1 3 8	10
						15	9						
09	2910 X	2885	-0-	-25	-0-	236	1	2648	2	Y	1	1 8	10
						1	9						
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	313	1	3242	2	Y	5	2 8	13
						6	9						
11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	521	1	2624	2	Y	12	1 8	24
						13	9						
12	2976 X	2907	-0-	-69	-0-	452	1	2407	2	Y	44	41 1 2 8	25
						48	9						
01	3565 X	3121	-0-	-444	-0-	389	1	2721	2	Y	10	3 8	32
						11	9						
WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	2	N	-0-		27
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-		27
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	N	-0-		27
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	9	1	67	2	N	-0-		27
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	2	N	-0-		27
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113	2	N	-0-		27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487													
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	126	1	1212	2	N	3	1 8	137
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	154	1	1135	2	N	2		139
10	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	112	1	1202	2	N	-0-		139
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	149	1	1105	2	N	39	100 1	78
12	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	148	1	1107	2	N	-0-		78
01	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	139	1	1081	2	N	-0-		78

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487													
08	3007 X	2361	-0-	-646	-0-	222	1	2136	2	N	3		155
09	2910 X	2366	-0-	-544	-0-	283	1	2081	2	N	2		157
10	2976 X	2331	-0-	-645	-0-	197	1	2134	2	N	-0-		157
11	2610 X	2179	-0-	-431	-0-	253	1	1873	2	N	48	1 8	204
12	2449 X	2304	-0-	-145	-0-	270	1	2022	2	N	11	183 1	32
01	2449 X	1945	-0-	-504	-0-	221	1	1723	2	N	1	1 8	32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508													
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	178	1	1710	2	N	1		85
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	212	1	1556	2	N	15	1 8	99
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	159	1	1713	2	N	10		109
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	220	1	1630	2	N	31	113 1	27
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	219	1	1637	2	N	-0-		27
*01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	204	1	1588	2	N	-0-		27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455													
08	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	360	1	4383	2	N	5	3 8	87
09	4860 X	4604	-0-	-256	-0-	556	1	4044	2	N	4	2 8	89
10	5022 X	4466	-0-	-556	-0-	260	1	4196	2	N	9	3 8	95
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	554	1	4417	2	N	11	1 8	105
12	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	362	1	4443	2	N	27	102 1	27
01	4743 X	4349	-0-	-394	-0-	230	1	4116	2	N	3	3 8	27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5084 X	4983	-0-	-101	-0-	343	1	4637	2	N	3	3	8	84	
09	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	622	1	4522	2	N	2	2	8	84	
10	5146 X	5034	-0-	-112	-0-	294	1	4738	2	N	2	2	8	84	
11	4980 X	4941	-0-	-39	-0-	550	1	4390	2	N	1	1	8	84	
12	5332 X	4450	-0-	-882	-0-	335	1	4112	2	N	3	58	1	2 8	
01	5332 X	4894	-0-	-438	-0-	259	1	4632	2	N	3	3	8	27	

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466															
08	1674 N	1546	-0-	-128	-0-	140	1	1349	2	N	52	178	1	1 8	
09	1560 N	1502	-0-	-58	-0-	179	1	1322	2	N	1	1	8	28	
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	146	1	1587	2	N	-0-			28	
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	184	1	1367	2	N	1	1	8	28	
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	184	1	1382	2	N	1	1	8	28	
01	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	173	1	1355	2	N	-0-			28	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438															
08	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	436	1	5335	2	N	3	3	8	40	
09	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	663	1	4825	2	N	2	2	8	40	
10	5766 X	5605	-0-	-161	-0-	327	1	5276	2	N	2	2	8	40	
11	5580 X	5279	-0-	-301	-0-	588	1	4690	2	N	1	1	8	40	
12	5766 X	5065	-0-	-701	-0-	381	1	4682	2	N	2	2	8	40	
01	5766 X	4701	-0-	-1065	-0-	249	1	4450	2	N	2	2	8	40	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461															
08	4061 X	3681	-0-	-380	-0-	279	1	3401	2	N	1	1	8	57	
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	686	1	4991	2	N	4	3	8	58	
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	234	1	3765	2	N	1	1	8	58	
11	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	575	1	4586	2	N	5	1	8	62	
12	5115 X	3733	-0-	-1382	-0-	281	1	3450	2	N	2	1	8	63	
01	5115 X	4376	-0-	-739	-0-	232	1	4141	2	N	3	3	8	63	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534 X	3258	-0-	-276	-0-	246	1	2997	2	N	14	2 8	97
09	3600 X	3386	-0-	-214	-0-	408	1	2970	2	N	7	2 8	102
10	3720 X	3540	-0-	-180	-0-	206	1	3328	2	N	5	2 8	105
11	3600 X	3368	-0-	-232	-0-	374	1	2985	2	N	8	1 8	112
12	3503 X	3308	-0-	-195	-0-	247	1	3040	2	N	19	87 1 2 8	42
01	3534 X	3302	-0-	-232	-0-	175	1	3124	2	N	3	3 8	42

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410													
08	4340 X	3343	-0-	-997	-0-	320	1	3020	2	N	3	3 8	55
09	3900 X	3131	-0-	-769	-0-	257	1	2872	2	N	2	2 8	55
10	4340 X	3134	-0-	-1206	-0-	276	1	2856	2	N	2	2 8	55
11	4200 X	3896	-0-	-304	-0-	646	1	3249	2	N	1	1 8	55
12	4340 X	3668	-0-	-672	-0-	580	1	3086	2	N	2	2 8	55
*01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	447	1	3128	2	N	4	4 8	55

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428													
08	5394 X	4977	-0-	-417	-0-	476	1	4498	2	N	3	3 8	130
09	5220 X	4299	-0-	-921	-0-	353	1	3945	2	N	1	1 8	130
10	5394 X	5066	-0-	-328	-0-	446	1	4618	2	N	2	2 8	130
11	5040 X	4684	-0-	-356	-0-	769	1	3875	2	N	36	2 8	164
12	5146 X	4731	-0-	-415	-0-	747	1	3978	2	N	5	140 1 2 8	27
*01	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	668	1	4667	2	N	3	3 8	27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592													
08	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	402	1	3802	2	N	3	3 8	95
09	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	465	1	5196	2	N	1	1 8	95
10	3720 X	3711	-0-	-9	-0-	326	1	3382	2	N	3	3 8	95
11	3600 X	3351	-0-	-249	-0-	553	1	2783	2	N	14	2 8	107
12	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	714	1	3805	2	N	10	87 1 3 8	27
01	3720 X	3445	-0-	-275	-0-	430	1	3011	2	N	4	4 8	27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4960 X	4644	-0-	-316	-0-	444	1	4197	2	N	3	3	8	58
09	5040 X	3815	-0-	-1225	-0-	313	1	3500	2	N	2	2	8	58
10	5208 X	4417	-0-	-791	-0-	389	1	4025	2	N	3	3	8	58
11	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	849	1	4273	2	N	2	2	8	58
12	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	759	1	4041	2	N	2	2	8	58
*01	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	615	1	4304	2	N	4	4	8	58

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428														
08	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	413	1	3910	2	N	4	4	8	87
09	3840 X	3765	-0-	-75	-0-	308	1	3455	2	N	2	2	8	87
10	4526 X	4359	-0-	-167	-0-	384	1	3972	2	N	3	3	8	87
11	4380 X	4226	-0-	-154	-0-	700	1	3525	2	N	1	1	8	87
12	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	734	1	3907	2	N	21	78	1	3 8 27
01	4371 X	4216	-0-	-155	-0-	527	1	3685	2	N	4	4	8	27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518														
08	1643 X	1418	-0-	-225	-0-	133	1	1282	2	N	3	1	8	75
09	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	237	1	1748	2	N	6	1	8	80
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	168	1	1813	2	N	5	1	8	84
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	221	1	1646	2	N	26	81	1	1 8 28
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	215	1	1610	2	N	-0-			28
01	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	191	1	1496	2	N	-0-			28

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452														
08	3627 X	3280	-0-	-347	-0-	249	1	3024	2	N	6	98	1	3 8 32
09	3480 X	3284	-0-	-196	-0-	396	1	2886	2	N	2	2	8	32
10	3596 X	3484	-0-	-112	-0-	203	1	3279	2	N	2	2	8	32
11	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	375	1	2988	2	N	4	1	8	35
12	3410 X	3261	-0-	-149	-0-	245	1	3014	2	N	2	2	8	35
01	3472 X	3292	-0-	-180	-0-	174	1	3116	2	N	2	2	8	35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
 HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	269 1	3274 2	N	2	2 8		28
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	428 2	3114 2	N	2	2 8		28
10	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	224 2	3612 2	N	2	2 8		28
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	405 1	3228 2	N	1	1 8		28
12	3658 X	2875	-0-	-783	-0-	216 1	2657 2	N	2	2 8		28
01	3844 X	3648	-0-	-196	-0-	193 1	3452 2	N	3	3 8		28

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

08	3472 X	2990	-0-	-482	-0-	285 1	2698 2	N	6	6 8		36
09	3360 X	2753	-0-	-607	-0-	226 1	2523 2	N	4	3 8		37
10	3472 X	2767	-0-	-705	-0-	243 1	2514 2	N	9	4 8		42
11	2880 X	2814	-0-	-66	-0-	466 1	2346 2	N	2	2 8		42
12	2976 X	2945	-0-	-31	-0-	465 1	2477 2	N	3	3 8		42
*01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	424 1	2964 2	N	5	5 8		42

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	341 1	3222 2	N	5	1 8		99
09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	310 1	3468 2	N	4	4 8		99
10	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	382 1	3949 2	N	4	3 8		100
11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	704 1	3541 2	N	11	2 8		109
12	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	658 1	3505 2	N	31	103 1	2 8	35
*01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	551 1	3853 2	N	4	4 8		35

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 10195 - 10488

08	3348 X	2888	-0-	-460	-0-	272 1	2616 2	N	-0-			27
09	3120 X	2758	-0-	-362	-0-	328 1	2412 2	N	16	1 8		42
10	3224 X	2800	-0-	-424	-0-	237 1	2552 2	N	10			52
11	2880 X	2678	-0-	-202	-0-	318 1	2360 2	N	-0-			52
12	2883 X	2731	-0-	-152	-0-	321 1	2410 2	N	-0-			52
01	2883 X	2543	-0-	-340	-0-	287 1	2235 2	N	19	1 8		70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4650 X	4577	-0-	-73	-0-	347	1	4228	2	N	2	20
09	4500 X	4371	-0-	-129	-0-	528	1	3841	2	N	2	20
10	4774 X	4631	-0-	-143	-0-	270	1	4355	2	N	5	23
11	4620 X	4299	-0-	-321	-0-	478	1	3809	2	N	11	33
12	4774 X	4382	-0-	-392	-0-	329	1	4046	2	N	6	37
01	4619 X	4509	-0-	-110	-0-	239	1	4266	2	N	4	37

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442												
08	4309 X	4125	-0-	-184	-0-	312	1	3798	2	N	14	124
09	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	517	1	3765	2	N	2	29
10	4061 X	3668	-0-	-393	-0-	214	1	3451	2	N	3	29
11	3990 X	3689	-0-	-301	-0-	411	1	3276	2	N	2	30
12	4433 X	4201	-0-	-232	-0-	316	1	3883	2	N	2	30
*01	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	235	1	4206	2	N	4	30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442												
08	3255 X	2944	-0-	-311	-0-	223	1	2718	2	N	3	43
09	3090 X	2768	-0-	-322	-0-	334	1	2430	2	N	4	45
10	3162 X	2924	-0-	-238	-0-	171	1	2751	2	N	2	45
11	3000 X	2761	-0-	-239	-0-	307	1	2450	2	N	4	48
12	3007 X	2674	-0-	-333	-0-	201	1	2469	2	N	4	50
01	2945 X	2841	-0-	-104	-0-	150	1	2688	2	N	3	50

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3038 X	2840	-0-	-198	-0-	271	1	2562	2	N	6	4	8	62
09	2940 X	2602	-0-	-338	-0-	213	1	2386	2	N	3	3	8	62
10	3038 X	2868	-0-	-170	-0-	252	1	2601	2	N	14	3	8	73
11	2850 X	2842	-0-	-8	-0-	471	1	2369	2	N	2	2	8	73
12	2914 X	2807	-0-	-107	-0-	443	1	2362	2	N	2	2	8	73
*01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	364	1	2549	2	N	4	4	8	73

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586														
08	3534 X	3410	-0-	-124	-0-	258	1	3146	2	N	5	3	8	62
09	3420 X	3064	-0-	-356	-0-	370	1	2693	2	N	1	1	8	62
10	3503 X	3336	-0-	-167	-0-	194	1	3134	2	N	7	2	8	67
11	3360 X	3120	-0-	-240	-0-	347	1	2765	2	N	7	1	8	73
12	3441 X	2869	-0-	-572	-0-	214	1	2630	2	N	23	2	8	94
*01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	186	1	3327	2	N	6	70	1	3 8 27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424														
08	4185 X	3968	-0-	-217	-0-	380	1	3585	2	N	3	3	8	94
09	4050 X	3238	-0-	-812	-0-	266	1	2971	2	N	1	1	8	94
10	4185 X	4001	-0-	-184	-0-	352	1	3643	2	N	5	2	8	97
11	3960 X	3895	-0-	-65	-0-	641	1	3228	2	N	24	1	8	120
12	4061 X	3997	-0-	-64	-0-	630	1	3360	2	N	6	97	1	2 8 27
*01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	527	1	3686	2	N	3	3	8	27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440														
08	4805 X	4551	-0-	-254	-0-	434	1	4102	2	N	14	4	8	90
09	4650 X	3979	-0-	-671	-0-	326	1	3651	2	N	2	2	8	90
10	4805 X	4527	-0-	-278	-0-	398	1	4125	2	N	4	2	8	92
11	4650 X	4569	-0-	-81	-0-	754	1	3794	2	N	19	1	8	110
12	4774 X	4473	-0-	-301	-0-	705	1	3757	2	N	10	45	1	2 8 73
*01	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	594	1	4151	2	N	3	3	8	73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	160	1	1530	2	N	-0-			27
09	1680 N	1585	-0-	-95	-0-	189	1	1395	2	N	1	1 8		27
							1							
10	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	138	1	1487	2	N	-0-			27
11	1650 N	1534	-0-	-116	-0-	183	1	1351	2	N	-0-			27
12	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	166	1	1239	2	N	-0-			27
01	1612 N	1375	-0-	-237	-0-	156	1	1219	2	N	-0-			27

INDIGO MINERALS LLC 423834														
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621														
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	182	1	658	2	Y	1	1 8		9
							1							
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	138	1	467	2	Y	-0-			9
10	713 N	528	-0-	-185	-0-	76	1	450	2	Y	2			11
							2							
11	810 N	632	-0-	-178	-0-	93	1	539	2	Y	-0-			11
12	620 N	526	-0-	-94	-0-	93	1	432	2	Y	1			12
							1							
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	113	1	422	2	Y	-0-			12

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604														
08	2542 N	1168	-0-	-1374	-0-	253	1	914	2	Y	1	1 8		37
							1							
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	231	1	778	2	Y	-0-			37
10	3100 N	3758	-0-	658	658	540	1	3201	2	Y	15	3 8		49
							17							
11	2921 N	2263	-0-	-658	-0-	332	1	1931	2	Y	-0-			49
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	326	1	1513	2	Y	1			50
							1							
01	2697 X	1280	-0-	-1417	-0-	271	1	1009	2	Y	-0-			50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460														
08	3100 N	3474	-0-	374	755	3467	2	7	9	N	6	3 8		92
09	3739 X	2984	-0-	-755	-0-	2982	2	2	9	N	2	2 8		92
10	3038 X	2781	-0-	-257	-0-	2744	2	37	9	N	34	2 8		124
11	2940 X	737	-0-	-2203	-0-	731	2	6	9	N	5			129
12	3038 X	1776	-0-	-1262	-0-	1766	2	10	9	N	9	1 8		137
01	3038 X	1944	-0-	-1094	-0-	1929	2	15	9	N	14	4 8		147

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718														
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	309	1	1115	2	Y	1	1 8		23
							1							
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	354	1	1196	2	Y	-0-			23
10	1674 N	1121	-0-	-553	-0-	161	1	954	2	Y	5	1 8		27
							6							
11	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	173	1	1004	2	Y	-0-			27
12	1612 N	1348	-0-	-264	-0-	239	1	1109	2	Y	-0-			27
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	307	1	1144	2	Y	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834										
ROSS, RALPH		WELL #: 4		RRCID -> 203467		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	124 1	445 2	Y	1	1 8	11
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	1 9	299 2	Y	-0-		11
10		651 N	442	-0-	-209	-0-	89 1	377 2	Y	-0-		13
							63 1			2		
							2 9					
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	102 1	593 2	Y	-0-		13
12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	126 1	586 2	Y	-0-		13
*01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	149 1	557 2	Y	-0-		13

ROSS, RALPH		WELL #: 5		RRCID -> 205222		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562			
08		1178 N	738	-0-	-440	-0-	116 1	622 2	Y	-0-		-0-
09		720 N	550	-0-	-170	-0-	82 1	468 2	Y	-0-		-0-
10		744 N	666	-0-	-78	-0-	99 1	567 2	Y	-0-		-0-
11		720 N	644	-0-	-76	-0-	96 1	548 2	Y	-0-		-0-
12		558 N	504	-0-	-54	-0-	78 1	426 2	Y	-0-		-0-
*01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	143 1	858 2	Y	-0-		-0-

ROSS, RALPH		WELL #: 6		RRCID -> 205223		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784			
08		403 N	323	-0-	-80	-0-	51 1	272 2	Y	-0-		-0-
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	161 1	922 2	Y	-0-		-0-
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	277 1	1589 2	Y	-0-		-0-
11		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	360 1	2069 2	Y	-0-		-0-
12		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	291 1	1590 2	Y	-0-		-0-
*01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	293 1	1762 2	Y	-0-		-0-

ROSS, RALPH		WELL #: 7		RRCID -> 212219		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796			
08		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	389 1	2085 2	Y	-0-		-0-
09		2580 N	2460	-0-	-120	-0-	367 1	2093 2	Y	-0-		-0-
10		2666 N	1183	-0-	-1483	-0-	175 1	1008 2	Y	-0-		-0-
11		2400 N	757	-0-	-1643	-0-	112 1	645 2	Y	-0-		-0-
12		2542 N	971	-0-	-1571	-0-	150 1	821 2	Y	-0-		-0-
01		1178 N	867	-0-	-311	-0-	124 1	743 2	Y	-0-		-0-

ROSS, RALPH		WELL #: 8		RRCID -> 213656		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826			
08		2914 N	1985	-0-	-929	-0-	312 1	1669 2	Y	4	4 8	177
							4 9					
09		1920 N	1548	-0-	-372	-0-	230 1	1314 2	Y	4	4 8	177
							4 9					
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	289 1	1661 2	Y	71	4 8	244
							78 9					
11		1920 N	1836	-0-	-84	-0-	272 1	1563 2	Y	1		245
							1 9					
12		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	349 1	1912 2	Y	26	175 1	4 8
							29 9					
*01		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	308 1	1849 2	Y	4	4 8	92
							4 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 X	1065	-0-	-113	-0-	201	1	864	2	Y	-0-			34
09	1050 X	398	-0-	-652	-0-	105	1	293	2	Y	-0-			34
10	930 X	538	-0-	-392	-0-	144	1	394	2	Y	-0-			34
11	1020 X	435	-0-	-585	-0-	118	1	317	2	Y	-0-			34
12	1054 X	297	-0-	-757	-0-	11	1	286	2	Y	-0-			34
01	1054 X	129	-0-	-925	-0-	17	1	111	2	Y	1	1	8	34
						1	9							

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

08	279 N	210	-0-	-69	-0-	40	1	170	2	Y	-0-			59
09	240 N	38	-0-	-202	-0-	10	1	28	2	Y	-0-			59
10	248 N	128	-0-	-120	-0-	34	1	94	2	Y	-0-			59
11	210 N	55	-0-	-155	-0-	15	1	40	2	Y	-0-			59
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			59
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	2	1	11	2	Y	1	1	8	59
						1	9							

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	75	4	6	9	N	5			89
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	4			N	-0-			89
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	75	4	6	9	N	5			94
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	15	4	1	9	N	1			95
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	39	4	1	9	N	1			96
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
 SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	43	1	400	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	28	1	392	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

08	3100 X	2982	-0-	-118	-0-	106	1	2876	2	Y	-0-			-0-
09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	118	1	2970	2	Y	-0-			-0-
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	104	1	3041	2	Y	-0-			-0-
11	3030 X	2800	-0-	-230	-0-	91	1	2709	2	Y	-0-			-0-
12	3193 X	3158	-0-	-35	-0-	127	1	3031	2	Y	-0-			-0-
*01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	137	1	3206	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
 DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	N	-0-			-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	8	1	217	2	N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-			-0-
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

08	3720 X	3234	-0-	-486	-0-	115	1	3119	2	Y	-0-			-0-
09	3600 X	3223	-0-	-377	-0-	123	1	3100	2	Y	-0-			-0-
10	3596 X	3253	-0-	-343	-0-	109	1	3144	2	Y	-0-			-0-
11	3480 X	3164	-0-	-316	-0-	104	1	3060	2	Y	-0-			-0-
12	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	152	1	3578	2	Y	-0-			-0-
*01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	138	1	3240	2	Y	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

08	3472 X	3117	-0-	-355	-0-	111	1	3004	2	Y	2	2	8	-0-
09	3390 X	2707	-0-	-683	-0-	103	1	2604	2	Y	-0-			-0-
10	3503 X	3019	-0-	-484	-0-	99	1	2919	2	Y	1	1	8	-0-
11	3390 X	2618	-0-	-772	-0-	86	1	2532	2	Y	-0-			-0-
12	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	131	1	3113	2	Y	1	1	8	-0-
01	3131 X	2631	-0-	-500	-0-	107	1	2523	2	Y	1	1	8	-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

08	3937 X	3498	-0-	-439	-0-	125	1	3370	2	Y	3	3	8	-0-
09	3570 X	3491	-0-	-79	-0-	134	1	3354	2	Y	3	3	8	-0-
10	3875 X	3407	-0-	-468	-0-	110	1	3165	2	Y	120	117	1	3 8 -0-
11	3750 X	3427	-0-	-323	-0-	112	1	3312	2	Y	3	3	8	-0-
12	3875 X	3433	-0-	-442	-0-	140	1	3290	2	Y	3	3	8	-0-
01	3596 X	3345	-0-	-251	-0-	136	1	3205	2	Y	4	4	8	-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

08	3720 X	3075	-0-	-645	-0-	31	1	3038	2	Y	5	5	8	-0-
09	3210 X	2770	-0-	-440	-0-	28	1	2736	2	Y	5	5	8	-0-
10	3317 X	2225	-0-	-1092	-0-	22	1	2199	2	Y	4	4	8	-0-
11	2970 X	2894	-0-	-76	-0-	29	1	2861	2	Y	4	4	8	-0-
12	3069 X	2842	-0-	-227	-0-	29	1	2809	2	Y	4	4	8	-0-
01	3069 X	2743	-0-	-326	-0-	27	1	2706	2	Y	9	9	8	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
 WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	3503 X	2326	-0-	-1177	-0-	23	1	2303	2	Y	-0-			-0-
09	3390 X	3060	-0-	-330	-0-	30	1	3030	2	Y	-0-			-0-
10	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	36	1	3628	2	Y	-0-			-0-
11	3060 X	2654	-0-	-406	-0-	27	1	2627	2	Y	-0-			-0-
12	3162 X	2930	-0-	-232	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-			-0-
01	3658 X	2183	-0-	-1475	-0-	22	1	2161	2	Y	-0-			-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
 LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

08	310 X	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-			69
09	450 X	166	-0-	-284	-0-	166	2			Y	-0-			69
10	465 X	161	-0-	-304	-0-	161	2			Y	-0-			69
11	450 X	214	-0-	-236	-0-	214	2			Y	-0-			69
12	279 X	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-			69
*01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			69

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

08	1147 X	587	-0-	-560	-0-	587	2			Y	-0-			84
09	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-			84
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-			84
11	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-			84
12	775 X	478	-0-	-297	-0-	478	2			Y	-0-	46	1	38
01	775 X	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-			38

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			220
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			220
10	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-			220
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-			220
12	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-			220
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			220

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

08	310 X	269	-0-	-41	-0-	256	2	13	9	Y	12			16
09	357 X	357	-0-	-0-	-0-	343	2	14	9	Y	13			29
10	620 X	335	-0-	-285	-0-	333	2	2	9	Y	2			31
11	600 X	224	-0-	-376	-0-	221	2	3	9	Y	3			34
12	620 X	193	-0-	-427	-0-	193	2			Y	-0-			34
*01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	734	2	33	9	Y	30	44	1	20

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

08	1302 X	1050	-0-	-252	-0-	1050	2			Y	-0-			105
09	1260 X	1110	-0-	-150	-0-	1110	2			Y	-0-			105
10	1271 X	964	-0-	-307	-0-	964	2			Y	-0-	92	1	13
11	1140 X	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			Y	-0-			13
12	1147 X	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			Y	-0-			13
01	1147 X	967	-0-	-180	-0-	967	2			Y	-0-			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585																	
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					105
09		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					105
10		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-	92	1			13
11		870 X	749	-0-	-121	-0-	749	2			Y	-0-					13
12		1023 X	659	-0-	-364	-0-	659	2			Y	-0-					13
01		1240 X	661	-0-	-579	-0-	661	2			Y	-0-					13

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703																	
08		682 X	177	-0-	-505	-0-	177	2			Y	-0-					84
09		510 X	374	-0-	-136	-0-	374	2			Y	-0-					84
10		465 X	320	-0-	-145	-0-	320	2			Y	-0-					84
11		390 X	19	-0-	-371	-0-	19	2			Y	-0-					84
12		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-	46	1			38
01		372 X	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					38

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996																	
08		781 X	781	-0-	-0-	-0-	768	2	13	9	Y	12					16
09		769 X	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	Y	13					29
10		778 X	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	Y	2					31
11		750 X	666	-0-	-84	-0-	663	2	3	9	Y	3					34
12		806 X	579	-0-	-227	-0-	579	2			Y	-0-					34
*01		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1678	2	33	9	Y	30	44	1			20

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020																	
08		5735 X	3085	-0-	-2650	-0-	3072	2	13	9	Y	12					16
09		5550 X	3583	-0-	-1967	-0-	3569	2	14	9	Y	13					29
10		3751 X	2165	-0-	-1586	-0-	2163	2	2	9	Y	2					31
11		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4785	2	3	9	Y	3					34
12		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					34
*01		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5977	2	33	9	Y	30	44	1			20

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630																	
08		899 X	396	-0-	-503	-0-	396	2			Y	-0-					84
09		870 X	690	-0-	-180	-0-	690	2			Y	-0-					84
10		775 X	469	-0-	-306	-0-	469	2			Y	-0-					84
11		630 X	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-					84
12		713 X	562	-0-	-151	-0-	562	2			Y	-0-	46	1			38
01		713 X	452	-0-	-261	-0-	452	2			Y	-0-					38

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530																	
08		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					69
09		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					69
10		2077 X	1875	-0-	-202	-0-	1875	2			Y	-0-					69
11		2070 X	1926	-0-	-144	-0-	1926	2			Y	-0-					69
12		2418 X	1773	-0-	-645	-0-	1773	2			Y	-0-					69
01		2418 X	2035	-0-	-383	-0-	2035	2			Y	-0-					69

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560																	
08		1333 X	700	-0-	-633	-0-	700	2			Y	-0-					69
09		1080 X	943	-0-	-137	-0-	943	2			Y	-0-					69
10		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					69
11		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					69
12		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					69
*01		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585											
HEWES, REBECCA WRIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	207686	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10378	- 10656			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1736 X	205	-0-	-1531	-0-		205	2			Y	-0-			84
09	1440 X	1064	-0-	-376	-0-		1064	2			Y	-0-			84
10	1240 X	809	-0-	-431	-0-		809	2			Y	-0-			84
11	643 X	643	-0-	-0-	-0-		643	2			Y	-0-			84
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-		1348	2			Y	-0-	46	1	38
*01	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-		1224	2			Y	-0-			38

MARWILL, N. L.		WELL #:		4	RRCID ->	207687	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	11154	PERF.10728	- 11064			
08	2449 X	2317	-0-	-132	-0-		2304	2	13	9	Y	12			16
09	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-		2197	2	14	9	Y	13			29
10	2294 X	2275	-0-	-19	-0-		2273	2	2	9	Y	2			31
11	2250 X	1696	-0-	-554	-0-		1693	2	3	9	Y	3			34
12	2325 X	1479	-0-	-846	-0-		1479	2			Y	-0-			34
01	2325 X	2130	-0-	-195	-0-		2097	2	33	9	Y	30	44	1	20

LEE, C.W.		WELL #:		3	RRCID ->	249214	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10574	- 10678			
08	31 X	8	-0-	-23	-0-		8	2			N	-0-			244
09	13 X	11	-0-	-2	-0-		11	2			N	-0-			244
10	13 X	6	-0-	-7	-0-		6	2			N	-0-			244
11	13 X	6	-0-	-7	-0-		6	2			N	-0-			244
12	11 X	8	-0-	-3	-0-		8	2			N	-0-			244
01	11 X	8	-0-	-3	-0-		8	2			N	-0-			244

LUMINANT MINING COMPANY LLC		WELL #:		512777	RRCID ->	212310	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9598	- 10794			
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	212310	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9598	- 10794			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		559624	RRCID ->	088936	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10623	- 10760			
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	088936	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10623	- 10760			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	090582	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	10912	PERF.10613	- 10751			
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-		14	1	200	3	Y	-0-			12
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		58	1	970	3	Y	-0-			12
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-		49	1	731	3	Y	7			19
							8	9							
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-		27	1	596	3	Y	-0-			19
*12	774 N	774	-0-	-0-	-0-		54	1	720	3	Y	-0-			19
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	46	1	651	3	N	-0-		45
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-		45
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	N	-0-		45
11		390 N	331	-0-	-59	-0-	14	1	317	3	N	-0-		45
*12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	N	-0-		45
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283														
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	906	3	19	9	Y	17		29
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	843	3	1	9	Y	1		30
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-		30
11		750 N	660	-0-	-90	-0-	657	3	3	9	Y	3		33
12		775 N	640	-0-	-135	-0-	640	3			Y	-0-		33
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		33

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726														
08		2449 X	2368	-0-	-81	-0-	166	1	2202	3	Y	-0-		-0-
09		2400 X	2291	-0-	-109	-0-	138	1	2153	3	Y	-0-		-0-
10		2480 X	2347	-0-	-133	-0-	158	1	2189	3	Y	-0-		-0-
11		2400 X	1141	-0-	-1259	-0-	52	1	1089	3	Y	-0-		-0-
12		2418 X	1044	-0-	-1374	-0-	79	1	965	3	Y	-0-		-0-
01		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT		-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175														
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	885	3	35	9	N	32		107
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	899	3	3	9	N	3		110
10		930 N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-		110
11		900 N	750	-0-	-150	-0-	750	3			N	-0-		110
12		930 N	691	-0-	-239	-0-	691	3			N	-0-		110
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		110

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749														
08		1767 N	1343	-0-	-424	-0-	1343	3			Y	-0-	65 1	2
09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-		2
10		1674 N	1080	-0-	-594	-0-	1080	3			Y	-0-		2
11		1290 N	932	-0-	-358	-0-	932	3			Y	-0-		2
12		1209 N	928	-0-	-281	-0-	928	3			Y	-0-		2
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT		2

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189														
08		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-		7
09		630 N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-		7
10		620 N	552	-0-	-68	-0-	552	3			Y	-0-		7
11		630 N	552	-0-	-78	-0-	552	3			Y	-0-		7
12		651 N	542	-0-	-109	-0-	542	3			Y	-0-		7
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2511 N	2078	-0-	-433	-0-	542 1	1521 3	N	14		139	
09	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	619 1	2058 3	N	6	1 8	144	
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	655 1	1971 3	N	8		152	
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	620 1	1591 3	N	4		156	
12	2759 N	2403	-0-	-356	-0-	646 1	1750 3	N	6		162	
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		162	
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800												
08	1736 N	1487	-0-	-249	-0-	104 1	1380 3	N	3		19	
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	102 1	1580 3	N	2		21	
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	109 1	1503 3	N	-0-		21	
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	67 1	1422 3	N	1		22	
12	1736 N	1540	-0-	-196	-0-	116 1	1424 3	N	-0-		22	
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		22	
HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233												
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1768 3	65 9	N	59		246	
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1747 3	22 9	N	20	188 1	78	
10	1891 N	1631	-0-	-260	-0-	1630 3	1 9	N	1		79	
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1804 3	19 9	N	17		96	
12	1829 N	1580	-0-	-249	-0-	1572 3	8 9	N	7		103	
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		103	
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156												
08	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1573 3		N	-0-		20	
09	1530 N	1473	-0-	-57	-0-	1473 3		N	-0-		20	
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-		20	
11	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	1477 3		N	-0-		20	
*12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-		20	
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		20	
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804												
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	30 1	434 3	Y	12	104 1	14	
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	45 1	743 3	Y	1		15	
10	558 N	225	-0-	-333	-0-	14 1	207 3	Y	4		19	
11	450 N	306	-0-	-144	-0-	13 1	290 3	Y	3		22	
12	775 N	323	-0-	-452	-0-	23 1	300 3	Y	-0-		22	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		22	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 X	354	-0-	-49	-0-	346	3	8	9	N	7			98
09	390 X	230	-0-	-160	-0-	229	3	1	9	N	1	1	8	98
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			98
11	330 X	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-			98
*12	352 X	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	N	1	1	8	98
01	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			98

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764														
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	102	1	1349	3	Y	10			65
						11	9							
09	3000 N	4936	-0-	1936	1936	297	1	4626	3	Y	12			77
						13	9							
10	3100 N	3319	-0-	219	2155	222	1	3072	3	Y	23	89	1	11
						25	9							
11	3000 N	2601	-0-	-399	1756	118	1	2482	3	Y	1			12
						1	9							
*12	4161 X	2405	-0-	-1756	-0-	181	1	2224	3	Y	-0-			12
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			12

FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 10330														
08	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1464	3	20	9	N	18			108
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1517	3	25	9	N	23			131
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1829	3	23	9	N	21			152
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-			152
12	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	1380	3	1	9	N	1			153
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			153

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150														
08	2511 N	2325	-0-	-186	-0-	2292	3	33	9	N	30			129
09	2250 N	2208	-0-	-42	-0-	2174	3	34	9	N	31			160
10	2356 N	2206	-0-	-150	-0-	2195	3	11	9	N	10	1	8	169
11	2250 N	2085	-0-	-165	-0-	2085	3			N	-0-			169
12	2294 N	2146	-0-	-148	-0-	2135	3	11	9	N	10			179
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			179

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647														
08	1674 X	1221	-0-	-453	-0-	85	1	1123	3	Y	12	54	1	13
						13	9							
09	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	102	1	1585	3	Y	-0-			13
10	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	162	1	2245	3	Y	5			18
						6	9							
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	68	1	1441	3	Y	3			21
						3	9							
12	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	117	1	1437	3	Y	-0-			21
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			21

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209														
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2155	3	9	9	N	8			45
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-			45
10	2170 N	1973	-0-	-197	-0-	1973	3			N	-0-			45
11	2100 N	1891	-0-	-209	-0-	1891	3			N	-0-			45
12	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1989	3			N	-0-			45
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE			
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-	8			
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-	8			
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-	8			
11		810 N	793	-0-	-17	-0-	793	3		N	-0-	8			
12		837 N	773	-0-	-64	-0-	773	3		N	-0-	8			
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT	8			

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155															
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	117	1	1711	3	Y	19	73		
							21	9							
09		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	120	1	1661	3	Y	3	76		
							3	9							
10		1705 N	1686	-0-	-19	-0-	68	1	1610	3	Y	7	83		
							8	9							
11		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	58	1	1609	3	Y	2	85		
							2	9							
*12		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1860	3	13	9	Y	12	10		
01		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT	10		

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732															
08		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	149	1	1969	3	Y	14	19		
							15	9							
09		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	128	1	1995	3	Y	14	33		
							15	9							
10		1953 N	1870	-0-	-83	-0-	125	1	1726	3	Y	17	50		
							19	9							
11		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	88	1	1850	3	Y	13	63		
							14	9							
12		1953 N	1869	-0-	-84	-0-	140	1	1710	3	Y	17	80		
							19	9							
01		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT	80		

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699															
08		1860 N	1620	-0-	-240	-0-	1620	3			Y	-0-	104	1	3
09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-			3
10		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-			3
11		1560 N	1307	-0-	-253	-0-	1307	3			Y	-0-			3
12		1860 N	1757	-0-	-103	-0-	1757	3			Y	-0-			3
01		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			3

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1787 N	1787	-0-	-0-	125 1	1662 3	1662 3	Y	-0-			11
09		1790 N	1790	-0-	-0-	108 1	1682 3	1682 3	Y	-0-			11
10		1767 N	1653	-0-	-114	111 1	1536 3	1536 3	Y	5			16
11		1710 N	1481	-0-	-229	6 9							
12		1767 N	1479	-0-	-288	67 1	1414 3	1414 3	Y	-0-			16
01		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	112 1	1367 3	1367 3	Y	NO RPT			16

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783													
08		1333 N	1043	-0-	-290	1040 3	3 9	3 9	Y	3			6
09		1290 N	1069	-0-	-221	1065 3	4 9	4 9	Y	4			10
10		1333 N	1111	-0-	-222	1107 3	4 9	4 9	Y	4			14
11		1020 N	985	-0-	-35	978 3	7 9	7 9	Y	6			20
12		1116 N	934	-0-	-182	928 3	6 9	6 9	Y	5			25
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116				Y	NO RPT			25

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732													
08		899 N	724	-0-	-175	50 1	668 3	668 3	Y	5			30
09		810 N	678	-0-	-132	6 9	41 1	631 3	Y	5			35
10		837 N	837	-0-	-0-	55 1	757 3	757 3	Y	23	51 1		7
11		763 N	763	-0-	-0-	25 9	34 1	728 3	Y	1			8
*12		791 N	791	-0-	-0-	1 9	60 1	731 3	Y	-0-			8
01		837 N	NO RPT	-0-	-837				Y	NO RPT			8

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758													
08		2178 X	2178	-0-	-0-	153 1	2025 3	2025 3	Y	-0-			-0-
09		2930 X	2930	-0-	-0-	177 1	2753 3	2753 3	Y	-0-			-0-
10		2197 X	2197	-0-	-0-	148 1	2049 3	2049 3	Y	-0-			-0-
11		2337 X	2337	-0-	-0-	106 1	2231 3	2231 3	Y	-0-			-0-
*12		2550 X	2550	-0-	-0-	192 1	2358 3	2358 3	Y	-0-			-0-
01		1705 X	NO RPT	-0-	-1705				Y	NO RPT			-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756													
08		2046 N	1256	-0-	-790	1250 3	6 9	6 9	Y	5			25
09		1710 N	879	-0-	-831	870 3	9 9	9 9	Y	8			33
10		2046 N	871	-0-	-1175	863 3	8 9	8 9	Y	7			40
11		1230 N	721	-0-	-509	708 3	13 9	13 9	Y	12			52
12		899 N	728	-0-	-171	728 3			Y	-0-			52
01		868 N	NO RPT	-0-	-868				Y	NO RPT			52

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	899 N	733	-0-	-166	-0-	725 3	8 9	N	7			52
09	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 3		N	-0-			52
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 3		N	-0-			52
11	720 N	653	-0-	-67	-0-	653 3		N	-0-			52
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	717 3	7 9	N	6			58
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			58
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761												
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	166 1	2205 3	Y	14			19
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	135 1	2109 3	Y	16	1 8		34
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	153 1	2112 3	Y	17			51
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	19 9	1918 3	Y	-0-			51
*12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	91 1	2112 3	Y	1	1 8		51
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	172 1		Y	NO RPT			51
						1 9						
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736												
08	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	118 1	1561 3	N	-0-			14
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	109 1	1700 3	N	-0-			14
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	120 1	1656 3	N	-0-			14
11	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	73 1	1546 3	N	-0-			14
12	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	132 1	1624 3	N	-0-			14
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			14
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729												
08	1984 N	1965	-0-	-19	-0-	138 1	1827 3	Y	-0-			11
09	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	109 1	1699 3	Y	-0-			11
10	1984 N	1634	-0-	-350	-0-	110 1	1518 3	Y	5			16
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	6 9	1968 3	Y	-0-			16
*12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	93 1	1868 3	Y	-0-			16
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	152 1		Y	NO RPT			16
FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254												
08	1209 N	849	-0-	-360	-0-	847 3	2 9	N	2			147
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	661 3	6 9	N	5			152
10	775 N	344	-0-	-431	-0-	344 3		N	-0-			152
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1523 3	6 9	N	5			157
*12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-			157
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			157
FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 10301												
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1363 3	123 9	N	112			156
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1384 3	19 9	N	17			173
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1582 3	2 9	N	2			175
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1484 3	13 9	N	12			187
*12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1698 3	22 9	N	20	172 1		35
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1321	3	55	9	N	50			109
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1142	3	15	9	N	14			123
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1138	3	17	9	N	15			138
11	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	1257	3	2	9	N	2			140
12	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1053	3	12	9	N	11			151
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			151

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776														
08	4588 X	3870	-0-	-718	-0-	270	1	3575	3	Y	23			175
09	4440 X	3947	-0-	-493	-0-	238	1	3702	3	Y	6			181
10	4526 X	4357	-0-	-169	-0-	293	1	4061	3	Y	3			184
11	4110 X	2387	-0-	-1723	-0-	108	1	2279	3	Y	-0-			184
*12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	331	1	4061	3	Y	-0-			184
01	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			184

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704														
08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2739	3	20	9	Y	18	12	1	18
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-			18
10	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2836	3	18	9	Y	16			34
11	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2703	3	21	9	Y	19			53
*12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2816	3	31	9	Y	28	1	8	80
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			80

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694														
08	2356 N	2126	-0-	-230	-0-	149	1	1973	3	Y	4			35
09	2220 N	2023	-0-	-197	-0-	122	1	1899	3	Y	2			37
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	150	1	2076	3	Y	1			38
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	95	1	2009	3	Y	3			41
12	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	156	1	1909	3	Y	1			42
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			42

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410														
08	279 N	181	-0-	-98	-0-	26	1	155	3	N	-0-			9
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	43	1	260	3	N	-0-			9
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	48	1	259	3	N	-0-			9
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	51	1	244	3	N	-0-			9
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	52	1	260	3	N	-0-			9
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1922 N	1162	-0-	-760	-0-	81	1	1079	3	N	2		112
							2	9						
09		1890 N	1030	-0-	-860	-0-	62	1	968	3	N	-0-		112
10		1550 N	1371	-0-	-179	-0-	92	1	1279	3	N	-0-		112
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	56	1	1177	3	N	-0-		112
12		1054 N	698	-0-	-356	-0-	53	1	645	3	N	-0-		112
01		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT		112
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700														
08		1984 N	1819	-0-	-165	-0-	119	1	1700	3	N	-0-		107
09		1920 N	1460	-0-	-460	-0-	83	1	1377	3	N	-0-		107
10		1984 N	1374	-0-	-610	-0-	86	1	1288	3	N	-0-		107
11		1770 N	1122	-0-	-648	-0-	48	1	1074	3	N	-0-		107
12		1519 N	1131	-0-	-388	-0-	79	1	1052	3	N	-0-		107
01		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT		107
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173														
08		2418 N	2327	-0-	-91	-0-	2242	3	85	9	N	77		225
09		2220 N	2159	-0-	-61	-0-	2153	3	6	9	N	5		230
10		2263 N	2222	-0-	-41	-0-	2205	3	17	9	N	15		245
11		2250 N	2116	-0-	-134	-0-	2101	3	15	9	N	14	165 1	94
12		2232 N	2142	-0-	-90	-0-	2139	3	3	9	N	3		97
01		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT		97
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592														
08		2015 N	1869	-0-	-146	-0-	124	1	1645	3	N	91	161 1	68
							100	9						
09		1800 N	1714	-0-	-86	-0-	103	1	1611	3	N	-0-		68
10		1953 N	1139	-0-	-814	-0-	77	1	1060	3	N	2		70
							2	9						
11		1800 N	920	-0-	-880	-0-	42	1	877	3	N	1		71
							1	9						
12		1767 N	876	-0-	-891	-0-	66	1	808	3	N	2		73
							2	9						
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT		73
WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695														
08		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2766	3	1	9	Y	1		38
09		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2560	3	2	9	Y	2		40
10		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3360	3	1	9	Y	1		41
11		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2951	3	2	9	Y	2		43
*12		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3035	3	2	9	Y	2		45
01		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT		45

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																					
MILLER, FREEMAN G.U. 2																					
WELL #: 6												RRCID -> 199770		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10556 - 10774			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
08		2418 N	2277	-0-	-141	-0-	159 1	2104 3	N	13			30								
09		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	14 9	2035 3	N	7			37								
10		1922 N	1898	-0-	-24	-0-	131 1	1770 3	N	-0-			37								
11		2190 N	1626	-0-	-564	-0-	8 9	1552 3	N	-0-			37								
12		2232 N	2077	-0-	-155	-0-	128 1	1897 3	N	23			60								
01		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	74 1						60								
							25 9														
HELVENSTON												WELL #: 3		RRCID -> 200774		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10224 - 10391	
08		1116 N	1091	-0-	-25	-0-	159 1	2 9	Y	2			95								
09		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	14 9	2 9	Y	2			97								
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	131 1	25 9	Y	23			120								
11		1050 N	982	-0-	-68	-0-	8 9	8 9	Y	7			127								
12		1116 N	1066	-0-	-50	-0-	974 3	14 9	Y	13	1	8	139								
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	1052 3		Y	NO RPT			139								
FINDLEY, M.K.												WELL #: 9		RRCID -> 201138		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10485		PERF.10024 - 10327	
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	932 3	20 9	Y	18			44								
09		930 N	922	-0-	-8	-0-	921 3	1 9	Y	1			45								
10		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		Y	-0-			45								
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	951 3	4 9	Y	4			49								
12		961 N	918	-0-	-43	-0-	918 3		Y	-0-			49								
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			49								
SHEPPARD, B. ET AL												WELL #: 9		RRCID -> 201718		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 10321		PERF. 9974 - 10212	
08		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	144 1	2118 3	Y	20			80								
09		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	22 9	1965 3	Y	4			84								
10		1891 N	1749	-0-	-142	-0-	142 1	1670 3	Y	7			91								
11		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	71 1	1895 3	Y	3			94								
*12		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	68 1						11								
01		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	3 9	14 9	Y	13	96	1	11								
							2319 3		Y	NO RPT			11								
BOTTOMS, TALLEY												WELL #: 1		RRCID -> 214714		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 10895		PERF.10468 - 10784	
08		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	42 1	1868 2	N	2			65								
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	2 9	1700 2	N	-0-			65								
10		1953 N	263	-0-	-1690	-0-	39 1	257 2	N	-0-			65								
11		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	6 1		N	-0-			65								
12		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			65								
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			65								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	26 1	1171 2	N	-0-		23	
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	25 1	1089 2	N	2		25	
						2 9						
10	1302 N	961	-0-	-341	-0-	22 1	937 2	N	2		27	
						2 9						
11	1170 N	1082	-0-	-88	-0-	26 1	1056 2	N	-0-		27	
*12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	35 1	1443 2	N	1	1 8	27	
						1 9						
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		27	

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802												
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	36 1	1595 2	N	3		90	
						3 9						
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	35 1	1525 2	N	-0-		90	
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	37 1	1573 2	N	-0-		90	
11	1590 N	1429	-0-	-161	-0-	35 1	1391 2	N	3	1 8	92	
						3 9						
12	1612 N	1208	-0-	-404	-0-	28 1	1179 2	N	1	1 8	92	
						1 9						
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		92	

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785												
08	2945 X	2830	-0-	-115	-0-	62 1	2755 2	N	12	5 8	90	
						13 9						
09	2850 X	2527	-0-	-323	-0-	57 1	2467 2	N	3	3 8	90	
						3 9						
10	2945 X	2387	-0-	-558	-0-	55 1	2330 2	N	2		92	
						2 9						
11	2850 X	2594	-0-	-256	-0-	63 1	2522 2	N	8	3 8	97	
						9 9						
12	2945 X	2630	-0-	-315	-0-	62 1	2558 2	N	9	4 8	102	
						10 9						
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		102	

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804												
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	38 1	1671 2	N	-0-		5	
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	29 1	1269 2	N	-0-		5	
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	39 1	1651 2	N	12		17	
						13 9						
11	1650 N	1339	-0-	-311	-0-	33 1	1305 2	N	1		18	
						1 9						
*12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	41 1	1716 2	N	8	1 8	25	
						9 9						
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		25	

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 10155 - 10842												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
08	713 X	664	-0-	-49	-0-	151 1	513 3		Y	-0-		4
09	690 X	631	-0-	-59	-0-	136 1	495 3		Y	-0-		4
10	713 X	486	-0-	-227	-0-	50 1	436 3		Y	-0-		4
11	690 X	502	-0-	-188	-0-	76 1	426 3		Y	-0-		4
12	713 X	417	-0-	-296	-0-	69 1	348 3		Y	-0-		4
01	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT		4
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727												
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	171 1	298 2		Y	1		29
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	146 1	215 2		Y	-0-		29
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	93 1	303 2		Y	-0-		29
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	118 1	251 2		Y	-0-		29
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	71 1	261 2		Y	-0-		29
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT		29
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886												
08	886 X	886	-0-	-0-	-0-	197 1	668 3		Y	19		32
09	789 X	789	-0-	-0-	-0-	169 1	614 3		Y	5		37
10	744 X	487	-0-	-257	-0-	48 1	417 3		Y	20		57
11	870 X	252	-0-	-618	-0-	38 1	214 3		Y	-0-		57
12	899 X	891	-0-	-8	-0-	147 1	744 3		Y	-0-		57
01	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT		57
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860												
08	2604 N	2212	-0-	-392	-0-	503 1	1709 3		Y	-0-		13
09	3000 N	3225	-0-	225	225	695 1	2530 3		Y	-0-		13
10	3014 N	2789	-0-	-225	-0-	289 1	2500 3		Y	-0-		13
11	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	433 1	2433 3		Y	-0-		13
*12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	435 1	2194 3		Y	-0-		13
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y	NO RPT		13
CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786												
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	8 1	13 2		Y	-0-		9
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	5 1	8 2		Y	-0-		9
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	117 1	381 2		Y	-0-		9
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	261 1	555 2		Y	-0-		9
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	102 1	376 2		Y	-0-		9
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT		9
ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896												
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	98 1	334 3		Y	-0-		2
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	62 1	227 3		Y	-0-		2
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	31 1	266 3		Y	-0-		2
11	420 N	340	-0-	-80	-0-	51 1	289 3		Y	-0-		2
12	310 N	183	-0-	-127	-0-	30 1	153 3		Y	-0-		2
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT		2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 10139 - 11490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
08		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2601	3	106	9	Y	161
09		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2434	3	23	9	Y	181
10		2604 N	2493	-0-	-111	-0-	2492	3	1	9	Y	181
11		2610 N	2447	-0-	-163	-0-	2439	3	8	9	Y	188
12		2542 N	2470	-0-	-72	-0-	2468	3	2	9	Y	188
01		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	188
CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726												
08		1488 X	1257	-0-	-231	-0-	458	1	798	2	Y	95
09		1470 X	1146	-0-	-324	-0-	463	1	683	2	Y	95
10		1519 X	1362	-0-	-157	-0-	320	1	1039	2	Y	98
11		1470 X	853	-0-	-617	-0-	273	1	580	2	Y	98
12		1488 X	611	-0-	-877	-0-	131	1	480	2	Y	98
01		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	98
PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045												
08		1519 X	1223	-0-	-296	-0-	276	1	938	3	Y	57
09		1470 X	757	-0-	-713	-0-	163	1	591	3	Y	60
10		1550 X	966	-0-	-584	-0-	98	1	851	3	Y	75
11		1500 X	1074	-0-	-426	-0-	162	1	912	3	Y	75
12		1550 X	665	-0-	-885	-0-	108	1	547	3	Y	84
01		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	10	9			Y	84
PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908												
08		527 N	447	-0-	-80	-0-	102	1	345	3	Y	3
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	129	1	470	3	Y	3
10		465 N	404	-0-	-61	-0-	42	1	362	3	Y	3
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	64	1	357	3	Y	3
12		620 N	423	-0-	-197	-0-	70	1	353	3	Y	3
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	3
FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824												
08		310 N	154	-0-	-156	-0-	56	1	98	2	Y	39
09		210 N	138	-0-	-72	-0-	56	1	82	2	Y	39
10		217 N	115	-0-	-102	-0-	27	1	87	2	Y	40
11		150 N	9	-0-	-141	-0-	3	1	6	2	Y	40
12		155 N	92	-0-	-63	-0-	20	1	72	2	Y	40
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	40
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694												
08		310 N	29	-0-	-281	-0-	11	1	18	2	Y	13
09		330 N	24	-0-	-306	-0-	10	1	14	2	Y	13
10		403 N	72	-0-	-331	-0-	17	1	55	2	Y	13
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	36	1	76	2	Y	13
*12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	365	1	1344	2	Y	13
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		248 X	140	-0-	-108	-0-	32 1	108 3	Y		-0-	5
09		360 X	134	-0-	-226	-0-	29 1	105 3	Y		-0-	5
10		372 X	176	-0-	-196	-0-	18 1	158 3	Y		-0-	5
11		360 X	127	-0-	-233	-0-	19 1	108 3	Y		-0-	5
12		186 X	128	-0-	-58	-0-	21 1	107 3	Y		-0-	5
01		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y		NO RPT	5
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682												
08		5890 X	5768	-0-	-122	-0-	5764 3	4 9	N		4	62
09		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5925 3	20 9	N		18	79
10		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6263 3	4 9	N		4	40
11		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782 3		N		-0-	40
*12		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6205 3	3 9	N		3	40
01		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N		NO RPT	40
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942												
08		527 X	428	-0-	-99	-0-	97 1	331 3	Y		-0-	4
09		510 X	246	-0-	-264	-0-	53 1	193 3	Y		-0-	4
10		527 X	137	-0-	-390	-0-	14 1	123 3	Y		-0-	4
11		510 X	245	-0-	-265	-0-	37 1	208 3	Y		-0-	4
*12		860 X	860	-0-	-0-	-0-	142 1	718 3	Y		-0-	4
01		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y		NO RPT	4
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750												
08		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	50 1	2207 2	N		2	92
09		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	59 1	2566 2	N		3	95
10		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	59 1	2488 2	N		12	107
11		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	65 1	2595 2	N		4	108
*12		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	74 1	3065 2	N		9	113
01		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			N		NO RPT	113
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890												
08		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	56 1	2506 2	N		3	43
09		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	54 1	2336 2	N		-0-	43
10		3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	69 1	2934 2	N		-0-	43
11		2490 N	2327	-0-	-163	-0-	57 1	2269 2	N		1	43
12		2480 N	2357	-0-	-123	-0-	56 1	2297 2	N		4	43
01		2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N		NO RPT	43

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	146	1	6525	2	N	12	5 8	105
09	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	152	1	6592	2	N	6	6 8	105
10	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	155	1	6576	2	N	-0-		105
11	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	167	1	6690	2	N	6	6 8	105
*12	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	169	1	6974	2	N	13	13 8	105
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT		105

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828													
08	744 N	531	-0-	-213	-0-	531	3			N	-0-		73
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-		73
10	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-		73
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-		73
*12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3 9		N	3	3 8	73
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		73

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003													
08	34317 X	32663	-0-	-1654	-0-	32521	3	142 9		N	129		204
09	30780 X	29718	-0-	-1062	-0-	29639	3	79 9		N	72	173 1	98
10	32395 X	29737	-0-	-2658	-0-	29614	3	123 9		N	112	5 8	205
11	31620 X	27026	-0-	-4594	-0-	26925	3	101 9		N	92	1 8	296
12	32674 X	27640	-0-	-5034	-0-	27542	3	98 9		N	89	195 1	187
01	32674 X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					N	NO RPT		187

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354													
08	36828 X	32898	-0-	-3930	-0-	775	1	31761	3	N	329	175 1	453
09	35640 X	30864	-0-	-4776	-0-	362	9	29846	3	N	244	367 1	317
10	36177 X	30438	-0-	-5739	-0-	750	1						
11	33930 X	28896	-0-	-5034	-0-	268	9	386 9		N	351	183 1	463
12	34069 X	28010	-0-	-6059	-0-	30052	3	286 9		N	260	364 1	351
01	32891 X	NO RPT	-0-	-32891	-0-	28610	3	351 9		N	319	360 1	297

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336													
08	47554 X	47481	-0-	-73	-0-	46678	3	803 9		Y	730	721 1	202
09	46020 X	40660	-0-	-5360	-0-	39910	3	750 9		Y	682	723 1	158
10	47554 X	39554	-0-	-8000	-0-	38759	3	795 9		Y	723	599 1	279
11	45960 X	38585	-0-	-7375	-0-	37851	3	734 9		Y	667	745 1	200
12	47492 X	39341	-0-	-8151	-0-	38168	3	1173 9		Y	1066	910 1	352
01	47492 X	NO RPT	-0-	-47492	-0-					Y	NO RPT		352

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239													
08	86211 X	53195	-0-	-33016	-0-	52564	3	631 9		Y	574	567 1	159
09	75540 X	51103	-0-	-24437	-0-	50518	3	585 9		Y	532	559 1	121
10	70246 X	49022	-0-	-21224	-0-	48384	3	638 9		Y	580	468 1	220
11	61110 X	46929	-0-	-14181	-0-	46350	3	579 9		Y	526	586 1	157
12	56885 X	45178	-0-	-11707	-0-	45119	3	59 9		Y	54	185 1	14
01	53196 X	NO RPT	-0-	-53196	-0-					Y	NO RPT		14

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
PALMER PETROLEUM INC.			636222												
LAIRD			WELL #: A 1	RRCID ->	100012	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10493	- 10710			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	62	1	2031	2	Y	-0-			228
09		2220 N	2062	-0-	-158	-0-	60	1	2002	2	Y	-0-			228
10		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	62	1	2138	2	Y	-0-			228
11		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	60	1	1986	2	Y	-0-			228
12		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	62	1	2121	2	Y	-0-			228
*01		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	62	1	2489	2	Y	-0-			228

FAIRCLOTH ESTATE			WELL #: 1	RRCID ->	100101	COMPL. DATE	11/26/1982	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10560	- 10882			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	10869	-0-	10869	10869	62	1	10609	2	N	180			180
							198	9							
*01		17258 X	6389	-0-	-10869	-0-	62	1	6250	2	N	70	185	1	65
							77	9							

BEAN			WELL #: 1	RRCID ->	102746	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	10457	- 10684			
08		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	62	1	1798	2	N	-0-			125
09		1800 N	1653	-0-	-147	-0-	60	1	1593	2	N	-0-			125
10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	62	1	1829	2	N	-0-			125
11		1800 N	1684	-0-	-116	-0-	60	1	1624	2	N	-0-			125
12		1705 N	1619	-0-	-86	-0-	62	1	1522	2	N	32			157
							35	9							
01		1891 N	1757	-0-	-134	-0-	62	1	1692	2	N	3			160
							3	9							

LAIRD, S. S. B			WELL #: 3	RRCID ->	103435	COMPL. DATE	12/09/1982	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10578	- 10810			
08		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1582	2	N	28			140
							31	9							
09		1620 N	1227	-0-	-393	-0-	60	1	1136	2	N	28			168
							31	9							
10		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	56	1	2164	2	N	47			215
							52	9							
11		3000 N	3056	-0-	56	56	60	1	2996	2	N	-0-	182	1	33
12		2032 N	1976	-0-	-56	-0-	62	1	1904	2	N	9			42
							10	9							
01		2263 N	2035	-0-	-228	-0-	62	1	1973	2	N	-0-			42

TORKELSON			WELL #: 1	RRCID ->	103629	COMPL. DATE	02/04/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10880	- 10548			
08		3100 X	2494	-0-	-606	-0-	60	1	2422	2	N	11	177	1	27
							12	9							
09		3000 X	2701	-0-	-299	-0-	60	1	2641	2	N	-0-			27
10		3100 X	2529	-0-	-571	-0-	62	1	2467	2	N	-0-			27
11		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	60	1	2780	2	N	20			47
							22	9							
12		2883 X	2844	-0-	-39	-0-	62	1	2746	2	N	33			80
							36	9							
*01		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	62	1	2919	2	N	17			97
							19	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	62	1	1649	2	N	2		165
09	1740 N	1489	-0-	-251	-0-	60	1	1426	2	N	3		168
10	1829 N	1477	-0-	-352	-0-	62	1	1408	2	N	6		174
11	1650 N	1396	-0-	-254	-0-	60	1	1330	2	N	5		179
12	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	62	1	1435	2	N	6		185
01	1488 N	1310	-0-	-178	-0-	62	1	1242	2	N	5		190

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

08	2139 N	1672	-0-	-467	-0-	62	1	1531	2	N	72		172
09	1950 N	1442	-0-	-508	-0-	60	1	1362	2	N	18	162 1	28
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	62	1	2038	2	N	49		77
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	60	1	1844	2	N	10		87
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	62	1	2002	2	N	15		102
01	2139 N	1614	-0-	-525	-0-	62	1	1469	2	N	75		177

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

08	2263 N	1842	-0-	-421	-0-	62	1	1780	2	N	-0-		142
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	60	1	2383	2	N	-0-		142
10	3100 N	3186	-0-	86	86	62	1	3038	2	N	78		220
11	1944 N	1858	-0-	-86	-0-	60	1	1798	2	N	-0-	185 1	35
12	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	62	1	2556	2	N	-0-		35
01	3100 X	2287	-0-	-813	-0-	62	1	2173	2	N	47		82

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

08	3100 X	2573	-0-	-527	-0-	62	1	2511	2	N	-0-		80
09	3000 X	1687	-0-	-1313	-0-	56	1	1631	2	N	-0-		80
10	3100 X	534	-0-	-2566	-0-	36	1	498	2	N	-0-		80
11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	60	1	3808	2	N	-0-		80
12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	62	1	3383	2	N	-0-		80
*01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	62	1	3052	2	N	-0-		80

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	32	1	930	2	N	2		107
09	2640 N	2081	-0-	-559	-0-	40	1	2037	2	N	4		111
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	48	1	2256	2	N	1		112
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	44	1	1861	2	N	4		116
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	48	1	2395	2	N	10		126
01	2294 N	1787	-0-	-507	-0-	34	1	1746	2	N	6		132

OAK HILL (COTTON VALLEY) PALMER PETROLEUM INC. LAIRD		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 636222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784														
08	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	62	1	2793	2	N	-0-			127
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	60	1	2019	2	N	-0-			127
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	62	1	2174	2	N	9			136
11	2760 N	2282	-0-	-478	-0-	60	1	2222	2	N	-0-			136
12	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	62	1	2562	2	N	-0-			136
*01	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	62	1	2438	2	N	-0-			136
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834														
08	2728 N	2570	-0-	-158	-0-	62	1	2508	2	N	-0-			73
09	2760 X	2156	-0-	-604	-0-	60	1	2096	2	N	-0-			73
10	2852 X	2199	-0-	-653	-0-	62	1	2137	2	N	-0-			73
11	2760 X	2687	-0-	-73	-0-	60	1	2627	2	N	-0-			73
12	2573 X	2313	-0-	-260	-0-	62	1	2251	2	N	-0-			73
01	2573 X	2427	-0-	-146	-0-	62	1	2365	2	N	-0-			73
TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476														
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			123
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			123
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			123
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			123
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830														
08	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	62	1	1732	2	N	-0-			37
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	60	1	2221	2	N	-0-			37
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	60	1	2410	2	N	-0-			37
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	2	N	16			53
12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	18	9	2346	2	N	-0-			53
*01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	62	1	1809	2	N	-0-			53
LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935														
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	62	1	2231	2	N	-0-			55
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	60	1	2063	2	N	-0-			55
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	58	1	2487	2	N	47			102
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	52	9	1981	2	N	-0-			102
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	60	1	2444	2	N	5			107
*01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	62	1	2278	2	N	5			112
LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222								
BEAN		WELL #:		2	RRCID ->	165713	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10482 - 10694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		2666 N	2390	-0-	-276	-0-	62 1	2328 2	N	-0-		10
09		2700 N	2372	-0-	-328	-0-	60 1	2312 2	N	-0-		10
10		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	62 1	2410 2	N	-0-		10
11		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	60 1	2266 2	N	-0-		10
12		2449 N	2210	-0-	-239	-0-	62 1	2148 2	N	-0-		10
01		2480 N	2131	-0-	-349	-0-	62 1	2069 2	N	-0-		10

LAIRD		WELL #:		A 5	RRCID ->	168134	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10467 - 10781
08		3169 X	-0-	-0-	-3169	-0-			Y	-0-		48
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-		48
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48

TORKELSON		WELL #:		5	RRCID ->	168620	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10745 - 10959
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	62 1	1665 2	N	27		85
							30 9					
09		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	60 1	1873 2	N	15		100
							17 9					
10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	62 1	1668 2	N	8		108
							9 9					
11		1710 N	1596	-0-	-114	-0-	60 1	1530 2	N	5		113
							6 9					
12		2015 N	1683	-0-	-332	-0-	62 1	1608 2	N	12		125
							13 9					
*01		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	62 1	1779 2	N	12		137
							13 9					

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	169132	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10556 - 10866
08		1054 N	868	-0-	-186	-0-	34 1	834 2	N	-0-		117
09		420 N	402	-0-	-18	-0-	20 1	382 2	N	-0-		117
10		1116 N	626	-0-	-490	-0-	16 1	610 2	N	-0-		117
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	16 1	950 2	N	-0-		117
12		403 N	239	-0-	-164	-0-	14 1	225 2	N	-0-		117
*01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	32 1	1067 2	N	-0-		117

LAIRD, S. S. B		WELL #:		9	RRCID ->	169308	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10528 - 10845
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192

OAK HILL (COTTON VALLEY)																	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222																	
LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FAIRCLOTH ESTATE																	
WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806																	
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	62	1	1632	2	N	-0-					87
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1296	2	N	-0-					87
10	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	62	1	1417	2	N	-0-					87
11	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	60	1	1442	2	N	-0-					87
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	62	1	1411	2	N	-0-					87
01	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					87

FAIRCLOTH ESTATE																	
WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906																	
08	2480	X	2447	-0-	-33	-0-	62	1	2385	2	N	-0-					68
09	2400	X	1969	-0-	-431	-0-	52	1	1917	2	N	-0-					68
10	2480	X	1518	-0-	-962	-0-	60	1	1458	2	N	-0-					68
11	2400	X	1665	-0-	-735	-0-	56	1	1609	2	N	-0-					68
12	2449	X	1754	-0-	-695	-0-	62	1	1692	2	N	-0-					68
01	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	62	1	1341	2	N	-0-					68

FAIRCLOTH ESTATE																	
WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901																	
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	62	1	1501	2	N	5					37
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	60	1	1648	2	N	2					39
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	62	1	1710	2	N	10					49
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	60	1	2028	2	N	1					50
12	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	48	1	1430	2	N	7					57
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	62	1	1720	2	N	47					104

LAIRD																	
WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701																	
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	62	1	1722	2	N	11					84
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	60	1	1679	2	N	-0-					84
10	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	62	1	1802	2	N	-0-					84
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	60	1	1847	2	N	-0-					84
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	62	1	1754	2	N	-0-					84
01	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	62	1	1655	2	N	18					102

OAK HILL (COTTON VALLEY) PALMER PETROLEUM INC. TORKELSON		//CONT.// //CONT.//	66461 275 636222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OAK HILL (COTTON VALLEY) PALMER PETROLEUM INC. TORKELSON		//CONT.// //CONT.//	66461 275 636222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					

		WELL #:	6	RRCID ->	180838	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10558 -	10896
08	2790 N	2784	-0-	-6	-0-	62 1	2704 2	N	16		72
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	18 9					72
10	3069 N	2944	-0-	-125	-0-	60 1	2431 2	N	-0-		72
11	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	62 1	2882 2	N	-0-		73
12	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	60 1	2818 2	N	1		73
01	2945 N	2646	-0-	-299	-0-	1 9					73
						62 1	2814 2	N	-0-		73
						62 1	2584 2	N	-0-		73

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	185106	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10948 -	10711
08	1581 N	805	-0-	-776	-0-	50 1	746 2	N	8		83
09	1050 N	871	-0-	-179	-0-	9 9					95
10	1209 N	950	-0-	-259	-0-	60 1	798 2	N	12		101
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	13 9					101
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	62 1	881 2	N	6		140
*01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	7 9					140
						52 1	1150 2	N	-0-		140
						62 1	788 2	N	39		140
						43 9					140
						62 1	1285 2	N	-0-		140

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:	6	RRCID ->	188224	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10590 -	10923
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	62 1	1653 2	N	-0-		145
09	1590 N	1433	-0-	-157	-0-	58 1	1375 2	N	-0-		145
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	62 1	1836 2	N	-0-		145
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	60 1	1720 2	N	44		189
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	48 9					207
*01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	62 1	1923 2	N	18		207
						20 9					207
						62 1	1867 2	N	-0-		207

LAIRD, S. S. B		WELL #:	10	RRCID ->	189935	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10557 -	10783
08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	62 1	2660 2	N	-0-		83
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	60 1	2405 2	N	-0-		83
10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	62 1	2564 2	N	43		126
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	47 9					126
12	2542 N	2512	-0-	-30	-0-	60 1	2633 2	N	-0-		126
*01	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	62 1	2450 2	N	-0-		126
						62 1	2815 2	N	-0-		126

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	189936	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10678 -	10932
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1085 N	888	-0-	-197	-0-	888	2			N	-0-					205
09		990 N	838	-0-	-152	-0-	838	2			N	-0-					205
10		899 N	840	-0-	-59	-0-	840	3			N	-0-					205
11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					205
12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					205
*01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					205

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
 YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

08	14B2	EXT	378	-0-	378	1218	378	2			N	-0-					63
09	14B2	EXT	331	-0-	331	1549	331	2			N	-0-					63
10	14B2	EXT	379	-0-	379	1928	379	2			N	-0-					63
*11	14B2	EXT	392	-0-	392	2320	392	2			N	-0-					63
*12	14B2	EXT	212	-0-	212	2532	212	2			N	-0-					63
01	14B2	EXT	238	-0-	238	2770	238	2			N	-0-					63

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	54	177	1			10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

08	14B2	EXT	378	-0-	378	1611	378	2			N	-0-					118
09	14B2	EXT	331	-0-	331	1942	331	2			N	-0-					118
10	14B2	EXT	379	-0-	379	2321	379	2			N	-0-					118
*11	14B2	EXT	391	-0-	391	2712	391	2			N	-0-					118
*12	14B2	EXT	212	-0-	212	2924	212	2			N	-0-					118
01	14B2	EXT	238	-0-	238	3162	238	2			N	-0-					118

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					145
09		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					145
*10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					145
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					145
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					145
*01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					145

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
 PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

08		186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					84
09		390 N	169	-0-	-221	-0-	169	2			N	-0-					84
10		372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					84
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					84
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	183	2		8	9	N	-0-	7			91
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-				91

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140												
GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	1488 N	891	-0-	-597	-0-	891	2			N	-0-	181
09	1200 N	878	-0-	-322	-0-	856	2	22	9	N	20	201
10	1457 N	879	-0-	-578	-0-	879	2			N	-0-	201
11	870 N	587	-0-	-283	-0-	587	2			N	-0-	201
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-	201
*01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-	201

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595												
08	1302 N	594	-0-	-708	-0-	594	2			N	-0-	119
09	1260 N	613	-0-	-647	-0-	598	2	15	9	N	14	133
10	1457 N	511	-0-	-946	-0-	487	2	24	9	N	22	155
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-	155
12	620 N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-	155
*01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-	155

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940												
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	753	1	2868	2	N	1 8	65
09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	732	1	2780	2	N	1 8	65
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	756	1	2719	2	N	2 8	65
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	742	1	2584	2	N	1 8	65
12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	757	1	2651	2	N	2 8	65
*01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	749	1	2611	2	N	4 8	65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772												
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-	110
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-	110
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-	110
11	390 N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-	110
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	323	2	1	9	N	1 8	110
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	374	1	763	2	N	-0-	32
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	110	1	620	2	N	-0-	32
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	124	1	818	2	N	-0-	32
11		900 N	893	-0-	-7	-0-	149	1	744	2	N	-0-	32
12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	173	1	1202	2	N	4	32
01		930 N	428	-0-	-502	-0-	80	1	348	2	N	-0-	32
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395													
08		589 N	572	-0-	-17	-0-	64	1	507	2	Y	1	4
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	126	1	1010	2	Y	1	4
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	111	1	944	2	Y	1	4
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	501	2	Y	2	5
12		1178 N	542	-0-	-636	-0-	65	1	477	2	Y	-0-	5
01		1054 N	619	-0-	-435	-0-	93	1	523	2	Y	3	5
							3	9					
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812													
08		1984 X	1331	-0-	-653	-0-	221	1	1110	2	Y	-0-	-0-
09		1890 X	1274	-0-	-616	-0-	209	1	1065	2	Y	-0-	-0-
10		1736 X	1363	-0-	-373	-0-	235	1	1128	2	Y	-0-	-0-
11		1500 X	1341	-0-	-159	-0-	239	1	1101	2	Y	1	1
12		1426 X	1424	-0-	-2	-0-	264	1	1160	2	Y	-0-	1
*01		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	255	1	1173	2	Y	4	5
							4	9					
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712													
08		1302 N	1184	-0-	-118	-0-	110	1	1074	2	Y	-0-	58
09		1260 N	1195	-0-	-65	-0-	106	1	1053	2	Y	33	90
10		1271 N	1138	-0-	-133	-0-	99	1	1037	2	Y	2	16
11		1140 N	1126	-0-	-14	-0-	99	1	1026	2	Y	1	16
12		1240 N	1048	-0-	-192	-0-	107	1	938	2	Y	3	16
01		1147 N	1088	-0-	-59	-0-	100	1	984	2	Y	4	16
							4	9					
PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	105 1	1530 2	Y	-0-					18
09	2100 N	929	-0-	-1171	-0-	62 1	866 2	Y	1		1 8			18
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	121 1	2146 2	Y	128		127 1	1 8		18
11	1590 N	1309	-0-	-281	-0-	141 9	77 1	Y	3		3 8			18
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	94 1	1438 2	Y	2		2 8			18
01	2387 N	1935	-0-	-452	-0-	105 1	1829 2	Y	1		1 8			18

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	126 1	849 2	N	-0-					27
09	960 N	790	-0-	-170	-0-	94 1	696 2	N	-0-					27
10	992 N	854	-0-	-138	-0-	97 1	757 2	N	-0-					27
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	115 1	867 2	N	-0-					27
12	806 N	691	-0-	-115	-0-	80 1	611 2	N	-0-					27
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	141 1	993 2	N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

08	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	166 1	3278 2	N	1		1 8			72
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	173 1	3225 2	N	2		2 8			72
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	174 1	3176 2	N	-0-					72
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	157 1	2851 2	N	1		1 8			72
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	176 1	3004 2	N	-0-					72
*01	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	191 1	3209 2	N	3		3 8			72

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

08	434 X	96	-0-	-338	-0-	14 1	82 2	Y	-0-					16
09	420 X	244	-0-	-176	-0-	32 1	212 2	Y	-0-					16
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	73 1	506 2	Y	-0-					16
11	360 X	321	-0-	-39	-0-	43 1	278 2	Y	-0-		16 1			-0-
12	372 X	232	-0-	-140	-0-	30 1	202 2	Y	-0-					-0-
01	589 X	373	-0-	-216	-0-	75 1	298 2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201 N	1611	-0-	-590	-0-	132	1	1479	2	N	-0-			129
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	149	1	1668	2	N	-0-			129
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	152	1	1743	2	N	-0-			129
11	1560 N	870	-0-	-690	-0-	79	1	790	2	N	1	1 8		129
							1	9						
12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	98	1 8		226
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	8	177 1		57

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824														
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	171	1	860	2	Y	4	135 1		21
						4	9							
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	173	1	883	2	Y	68			89
						75	9							
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	185	1	885	2	Y	11			100
						12	9							
11	990 N	952	-0-	-38	-0-	169	1	779	2	Y	4			104
						4	9							
12	1178 N	615	-0-	-563	-0-	114	1	501	2	Y	-0-			104
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			104

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752														
08	2635 N	2348	-0-	-287	-0-	219	1	2129	2	Y	-0-			82
09	2490 N	2250	-0-	-240	-0-	205	1	2045	2	Y	-0-			82
10	2511 N	2260	-0-	-251	-0-	197	1	2063	2	Y	-0-	69 1		13
11	2280 N	2200	-0-	-80	-0-	194	1	2006	2	Y	-0-			13
12	2325 N	2198	-0-	-127	-0-	224	1	1974	2	Y	-0-			13
01	2263 N	2257	-0-	-6	-0-	209	1	2048	2	Y	-0-			13

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234														
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	124	1	1818	2	Y	39	19 1	9 8	12
						43	9							
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	114	1	1610	2	Y	3	9 1	1 8	5
						3	9							
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	79	1	1403	2	Y	12	13 1	2 8	2
						13	9							
11	1920 N	1527	-0-	-393	-0-	91	1	1435	2	Y	1	1 8		2
						1	9							
12	1798 N	944	-0-	-854	-0-	58	1	886	2	Y	-0-	2 1		-0-
01	1488 N	965	-0-	-523	-0-	53	1	912	2	Y	-0-			-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990														
08	1922 N	1854	-0-	-68	-0-	166	1	1688	2	Y	-0-			84
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	182	1	1451	2	Y	21	90 1		15
						23	9							
10	2015 N	1861	-0-	-154	-0-	174	1	1687	2	Y	-0-			15
11	1800 N	1616	-0-	-184	-0-	159	1	1457	2	Y	-0-			15
12	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	156	1	1495	2	Y	-0-			15
01	1860 N	940	-0-	-920	-0-	133	1	807	2	Y	-0-			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	202	1	2050	2	Y	3	3	8	65
09	2310 X	1890	-0-	-420	-0-	208	1	1654	2	Y	25	78	1	3 8 9
10	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	229	1	2229	2	Y	5	5	8	9
11	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	231	1	2115	2	Y	7	7	8	9
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	247	1	2375	2	Y	10	10	8	9
01	2449 X	1840	-0-	-609	-0-	259	1	1577	2	Y	4	4	8	9

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218														
08	1488 N	1250	-0-	-238	-0-	80	1	1167	2	Y	3	1	1	1 8 1
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	162	1	2274	2	Y	63	39	1	4 8 21
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	91	1	1617	2	Y	3	20	1	1 8 3
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	88	1	1398	2	Y	-0-			3
12	1891 N	1323	-0-	-568	-0-	81	1	1242	2	Y	-0-	3	1	-0-
*01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	92	1	1595	2	Y	42	23	1	5 8 14

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226														
08	2418 X	2381	-0-	-37	-0-	147	1	2154	2	Y	73	70	1	2 8 43
09	2340 X	2211	-0-	-129	-0-	142	1	2001	2	Y	62	66	1	3 8 36
10	2418 X	2139	-0-	-279	-0-	112	1	1971	2	Y	51	73	1	3 8 11
11	2340 X	2022	-0-	-318	-0-	120	1	1899	2	Y	3	3	8	11
12	2294 N	1566	-0-	-728	-0-	90	1	1388	2	Y	80	77	1	3 8 11
01	2139 N	1694	-0-	-445	-0-	85	1	1480	2	Y	117	78	1	5 8 45

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266														
08	1209 N	683	-0-	-526	-0-	44	1	637	2	Y	2	34	1	2 8 -0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	47	1	668	2	Y	84	69	1	2 8 13
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	33	1	581	2	Y	1	1	8	13
11	660 N	588	-0-	-72	-0-	35	1	550	2	Y	3	13	1	3 8 -0-
12	837 N	822	-0-	-15	-0-	50	1	769	2	Y	3	3	8	-0-
*01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	Y	2	2	8	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300															
08		1395 N	1145	-0-	-250	-0-	70	1	1028	2	Y	43	28	1	15
							47	9							
09		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	122	1	1717	2	Y	55	57	1	11
							61	9						2	8
10		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	110	1	1953	2	Y	41	2	8	50
							45	9							
11		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1321	2	Y	-0-	50	1	-0-
12		1953 N	1013	-0-	-940	-0-	61	1	942	2	Y	9			9
							10	9							
01		2108 N	1091	-0-	-1017	-0-	59	1	1031	2	Y	1	1	8	9
							1	9							

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112															
08		1271 N	1056	-0-	-215	-0-	96	1	959	2	N	1	1	8	136
							1	9							
09		1230 N	1063	-0-	-167	-0-	96	1	967	2	N	-0-			136
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	76	1	988	2	N	-0-			136
11		1020 N	970	-0-	-50	-0-	63	1	907	2	N	-0-			136
12		1085 N	993	-0-	-92	-0-	73	1	920	2	N	-0-			136
*01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	2	N	-0-			136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1891 N	1781	-0-	-110	-0-	90 1	1643	2	Y	44	2	8	79
							48 9							
09		1740 N	1695	-0-	-45	-0-	84 1	1609	2	Y	2	2	8	79
							2 9							
10		1798 N	1797	-0-	-1	-0-	97 1	1698	2	Y	2	2	8	79
							2 9							
11		1710 N	1568	-0-	-142	-0-	98 1	1468	2	Y	2	2	8	79
							2 9							
12		1767 N	1739	-0-	-28	-0-	103 1	1633	2	Y	3	3	8	79
							3 9							
01		1798 N	1793	-0-	-5	-0-	107 1	1643	2	Y	39	101	1	4 8 13
							43 9							

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386														
08		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	123 1	2226	2	Y	1	1	8	57
							1 9							
09		2670 X	2030	-0-	-640	-0-	100 1	1928	2	Y	2	2	8	57
							2 9							
10		2759 X	2641	-0-	-118	-0-	142 1	2498	2	Y	1	1	8	57
							1 9							
11		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	169 1	2532	2	Y	1	1	8	57
							1 9							
12		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	185 1	2926	2	Y	1	1	8	57
							1 9							
01		2635 X	2479	-0-	-156	-0-	151 1	2326	2	Y	2	2	8	57
							2 9							

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428														
08		3038 X	2799	-0-	-239	-0-	308 1	2438	2	Y	48	1	8	73
							53 9							
09		2940 X	2441	-0-	-499	-0-	270 1	2170	2	Y	1	1	8	73
							1 9							
10		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	334 1	2840	2	Y	1	1	8	73
							1 9							
11		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	351 1	2879	2	Y	2	1	8	74
							2 9							
12		2790 X	2184	-0-	-606	-0-	261 1	1923	2	Y	-0-			74
							1 9							
01		3162 X	2148	-0-	-1014	-0-	324 1	1821	2	Y	3	3	8	74
							3 9							

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283														
08		2573 N	1789	-0-	-784	-0-	114 1	1669	2	Y	5	25	1	5 8 12
							6 9							
09		2760 N	1907	-0-	-853	-0-	126 1	1774	2	Y	6	12	1	6 8 -0-
							7 9							
10		1953 N	1682	-0-	-271	-0-	90 1	1588	2	Y	4	4	8	-0-
							4 9							
11		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	113 1	1786	2	Y	9	2	1	6 8 1
							10 9							
12		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	122 1	1870	2	Y	67	6	8	62
							74 9							
01		1674 N	1604	-0-	-70	-0-	87 1	1513	2	Y	4	4	8	62
							4 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798 N	1179	-0-	-619	-0-	73	1	1071	2	Y	32	80 1	3 8 45
09	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	35	9	1073	2	Y	3	45 1	3 8 -0-
10	1736 N	1041	-0-	-695	-0-	76	1	851	2	Y	129	3 8	126
11	1140 N	997	-0-	-143	-0-	3	9	926	2	Y	12	108 1	6 8 24
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	48	1	1340	2	Y	4	4 8	24
*01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	142	9	1438	2	Y	3	3 8	24
						58	1						
						13	9						
						87	1						
						4	9						
						83	1						
						3	9						
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252													
08	2015 N	1853	-0-	-162	-0-	118	1	1731	2	Y	4	2 1	3 8 1
09	1800 N	1584	-0-	-216	-0-	4	9	1476	2	Y	3	1 1	3 8 -0-
10	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	105	1	1509	2	Y	2	2 8	-0-
11	1800 N	1612	-0-	-188	-0-	3	9	1514	2	Y	3	3 8	-0-
12	1643 N	1296	-0-	-347	-0-	2	9	1176	2	Y	39	31 1	3 8 5
01	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	77	1	1394	2	Y	24	16 1	4 8 9
						43	9						
						80	1						
						26	9						
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425													
08	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	155	1	2602	2	N	1	1 8	101
09	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	1	9	2418	2	N	-0-		101
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	155	1	2738	2	N	1	1 8	101
11	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	1	9	2393	2	N	-0-		101
12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	150	1	2549	2	N	1	1 8	101
*01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	1	9	2374	2	N	2	2 8	101
						150	1						
						2	9						
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674													
08	1900 N	2041	-0-	141	141	253	1	1787	2	Y	1	1 8	2
09	2169 N	2028	-0-	-141	-0-	1	9	1792	2	Y	1	1 8	2
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	235	1	2200	2	Y	1	1 8	2
11	1980 N	1887	-0-	-93	-0-	1	9	1665	2	Y	-0-		2
12	2108 N	1936	-0-	-172	-0-	292	1	1711	2	Y	-0-		2
01	2480 N	1986	-0-	-494	-0-	1	9	1756	2	Y	-0-		2
						222	1						
						225	1						
						230	1						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	641 X	641	-0-	-0-	-0-	41	1	596	2	Y	4	10 1	4 8 -0-
09	660 X	254	-0-	-406	-0-	17	1	236	2	Y	1	1 8	-0-
10	867 X	867	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	4	4 8	-0-
11	720 X	267	-0-	-453	-0-	16	1	249	2	Y	2	2 8	-0-
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	2	9			Y	-0-		-0-
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-		-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	400	1	2826	2	Y	1	1 8	112
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	336	1	2567	2	Y	1	1 8	112
10	2976 X	2808	-0-	-168	-0-	329	1	2478	2	Y	1	1 8	112
11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	371	1	2773	2	Y	-0-		112
12	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	528	1	4012	2	Y	-0-		112
*01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	552	1	4215	2	Y	-0-		112

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

08	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	206	1	3744	2	Y	1	1 8	74
09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	167	1	3211	2	Y	2	2 8	74
10	3534 X	3344	-0-	-190	-0-	180	1	3163	2	Y	1	1 8	74
11	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	245	1	3673	2	Y	1	1 8	74
12	3937 X	2568	-0-	-1369	-0-	153	1	2414	2	Y	1	1 8	74
01	3937 X	2139	-0-	-1798	-0-	131	1	2006	2	Y	2	2 8	74

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	167	1	2436	2	Y	63	44 1	6 8 28
09	2280 N	2255	-0-	-25	-0-	149	1	2092	2	Y	13	24 1	2 8 15
10	2356 N	1866	-0-	-490	-0-	99	1	1746	2	Y	19	26 1	3 8 5
11	2580 N	1728	-0-	-852	-0-	102	1	1623	2	Y	3	3 8	5
12	2325 N	1714	-0-	-611	-0-	103	1	1575	2	Y	33	30 1	3 8 5
01	1860 N	1658	-0-	-202	-0-	87	1	1506	2	Y	59	38 1	4 8 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	86 1	2	N	2	2 8	27	
						2 9						
09	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	87 1	2	N	2	2 8	27	
						2 9						
10	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	63 1	2	N	2	2 8	27	
						2 9						
11	1290 N	1044	-0-	-246	-0-	62 1	2	N	4	4 8	27	
						4 9						
12	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	81 1	2	N	6	6 8	27	
						7 9						
01	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	59 1	2	N	6	6 8	27	
						7 9						
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358												
08	2604 N	2567	-0-	-37	-0-	233 1	2	N	1	1 8	79	
						1 9						
09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	230 1	2	N	2	2 8	79	
						2 9						
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	192 1	2	N	3	3 8	79	
						3 9						
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	168 1	2	N	1	1 8	79	
						1 9						
12	2635 N	1556	-0-	-1079	-0-	114 1	2	N	3	3 8	79	
						3 9						
01	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-		79	
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322												
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	112 1	2	N	33	182 1	5 8	37
						36 9						
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	117 1	2	N	1	1 8	37	
						1 9						
10	1922 N	1395	-0-	-527	-0-	74 1	2	N	2	2 8	37	
						2 9						
11	1740 N	1320	-0-	-420	-0-	78 1	2	N	3	3 8	37	
						3 9						
12	1829 N	1131	-0-	-698	-0-	69 1	2	N	3	3 8	37	
						3 9						
01	1395 N	851	-0-	-544	-0-	46 1	2	N	4	4 8	37	
						4 9						
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10548 - 10660												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999										TOTAL DEPTH 10855	PERF.10524 - 10716
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	31 1	297 2	Y	-0-		16
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	30 1	303 2	Y	3		19
						3 9					
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	28 1	290 2	Y	-0-	19 1	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	35 1	363 2	Y	-0-		-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	38 1	332 2	Y	-0-		-0-
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	33 1	321 2	Y	-0-		-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000										TOTAL DEPTH 10900	PERF.10550 - 10695
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000										TOTAL DEPTH 10875	PERF.10180 - 10700
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	146 1	1421 2	Y	-0-		17
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	142 1	1419 2	Y	-0-		17
10	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	138 1	1436 2	Y	-0-	17 1	-0-
11	1530 N	1517	-0-	-13	-0-	134 1	1383 2	Y	-0-		-0-
12	1612 N	1440	-0-	-172	-0-	147 1	1293 2	Y	-0-		-0-
01	1581 N	1399	-0-	-182	-0-	130 1	1269 2	Y	-0-		-0-

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000										TOTAL DEPTH 10850	PERF.10624 - 10784
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	95 1	643 2	N	-0-		24
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	72 1	534 2	N	-0-		24
10	837 N	688	-0-	-149	-0-	78 1	610 2	N	-0-		24
11	720 N	590	-0-	-130	-0-	69 1	521 2	N	-0-		24
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	77 1	592 2	N	10	15 1	19
						11 9					
*01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	86 1	609 2	N	-0-		19

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001										TOTAL DEPTH 10581	PERF. 9370 - 10812
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001										TOTAL DEPTH 10735	PERF.10243 - 10596
08	2263 X	2198	-0-	-65	-0-	316 1	1882 2	Y	-0-		38
09	2370 X	2158	-0-	-212	-0-	283 1	1874 2	Y	1	1 8	38
						1 9					
10	2449 X	2150	-0-	-299	-0-	270 1	1880 2	Y	-0-		38
11	2370 X	1712	-0-	-658	-0-	217 1	1405 2	Y	82	58 1 1 8	61
						90 9					
12	2232 X	1740	-0-	-492	-0-	227 1	1512 2	Y	1	1 8	61
						1 9					
01	2232 X	1995	-0-	-237	-0-	400 1	1595 2	Y	-0-		61

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
WALDRON, M.L. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 185509		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPSCO GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 194814		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521						
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	401	1	870	2	N	-0-					80
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	373	1	603	2	N	-0-					80
10	868 N	574	-0-	-294	-0-	333	1	241	2	N	-0-					80
11	1230 N	782	-0-	-448	-0-	346	1	436	2	N	-0-					80
12	1023 N	659	-0-	-364	-0-	340	1	319	2	N	-0-					80
*01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	307	1	355	2	N	-0-					80

CAIN, FARON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 194816		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464						
08	3069 X	2122	-0-	-947	-0-	135	1	1980	2	N	6	6	8			140
09	2970 X	1291	-0-	-1679	-0-	85	1	1200	2	N	5	5	8			140
10	3069 X	1214	-0-	-1855	-0-	65	1	1143	2	N	5	5	8			140
11	2970 X	1642	-0-	-1328	-0-	94	1	1484	2	N	58	6	8			192
12	2108 X	708	-0-	-1400	-0-	43	1	663	2	N	2	2	8			192
01	2108 X	856	-0-	-1252	-0-	46	1	802	2	N	7	173	1	4	8	22

CAIN, PAULA				WELL #: 1		RRCID -> 195013		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398						
08	1023 N	929	-0-	-94	-0-	59	1	867	2	N	3	3	8			134
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	74	1	1046	2	N	-0-					134
10	961 N	710	-0-	-251	-0-	38	1	670	2	N	2	2	8			134
11	900 N	509	-0-	-391	-0-	30	1	478	2	N	1	1	8			134
12	1147 N	331	-0-	-816	-0-	20	1	311	2	N	-0-					134
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					134

REDWINE				WELL #: 2		RRCID -> 197230		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804						
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	713	1	1919	2	N	181	165	1			82
09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	690	1	1539	2	N	2					84
10	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	713	1	1899	2	N	-0-					84
11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	690	1	1901	2	N	15					99
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	713	1	1752	2	N	1	1	8			99
*01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	532	1	1246	2	N	-0-					99

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
08	1612 N	1492	-0-	-120	-0-	95 1	1394 2	N	3		3 8	137	
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	133 1	1868 2	N	2		2 8	137	
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	82 1	1457 2	N	3		3 8	137	
11	1440 N	1021	-0-	-419	-0-	60 1	957 2	N	4		4 8	137	
12	2077 N	1456	-0-	-621	-0-	89 1	1363 2	N	4		4 8	137	
01	1550 N	1155	-0-	-395	-0-	63 1	1091 2	N	1		1 8	137	

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385													
08	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	227 1	3326 2	N	-0-			60	
09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	214 1	3011 2	N	1		1 8	60	
10	3007 X	2896	-0-	-111	-0-	155 1	2741 2	N	-0-			60	
11	2910 X	2742	-0-	-168	-0-	163 1	2578 2	N	1		1 8	60	
12	3007 X	2372	-0-	-635	-0-	145 1	2227 2	N	-0-			60	
01	3007 X	2192	-0-	-815	-0-	119 1	2069 2	N	4		4 8	60	

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148	
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	215 2	N	1		1 8	148	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			148	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			148	

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807													
08	2573 X	2425	-0-	-148	-0-	713 1	1585 2	Y	115			140	
09	2580 X	1343	-0-	-1237	-0-	598 1	745 2	Y	-0-			140	
10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	713 1	2206 2	Y	93		176 1	56	
11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	690 1	2086 2	Y	1		1 8	56	
12	2821 X	1997	-0-	-824	-0-	598 1	1225 2	Y	158		158 1	55	
01	3007 X	661	-0-	-2346	-0-	174 9	477 2	Y	-0-			55	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	65	1	952	2	N	19	3	8	83
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	21	9	64	1	N	26	65	1	42
10	1147 N	883	-0-	-264	-0-	29	9	47	1	N	2	2	8	42
11	990 N	888	-0-	-102	-0-	2	9	52	1	N	4	4	8	42
12	1023 N	884	-0-	-139	-0-	4	9	54	1	N	4	4	8	42
01	868 N	779	-0-	-89	-0-	4	9	42	1	N	1	1	8	42
						1	9							
CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378														
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	131	1	1912	2	N	6	6	8	102
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	7	9	136	1	N	1	1	8	102
10	2046 N	1664	-0-	-382	-0-	1	9	89	1	N	3	3	8	102
11	1980 N	1343	-0-	-637	-0-	3	9	79	1	N	4	4	8	102
12	2108 N	1106	-0-	-1002	-0-	4	9	68	1	N	3	3	8	102
*01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	3	9	96	1	N	2	2	8	102
						2	9							
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465														
08	1767 N	1352	-0-	-415	-0-	86	1	1262	2	N	4	4	8	62
09	1590 N	1316	-0-	-274	-0-	4	9	87	1	N	2	2	8	62
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	2	9	87	1	N	2	2	8	62
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	2	9	85	1	N	4	4	8	62
12	1364 N	1137	-0-	-227	-0-	4	9	69	1	N	6	6	8	62
01	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	7	9	80	1	N	4	4	8	62
						4	9							
CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466														
08	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	74	1	1075	2	N	5	5	8	45
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	6	9	64	1	N	1	1	8	45
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1	9	65	1	N	1	1	8	45
11	1110 N	907	-0-	-203	-0-	1	9	54	1	N	1	1	8	45
12	992 N	733	-0-	-259	-0-	1	9	45	1	N	-0-	-0-		45
01	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	63	1	1100	2	N	-0-	-0-		45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767 N	591	-0-	-1176	-0-	38	1	553	2	N	-0-		80
09	1740 N	978	-0-	-762	-0-	65	1	913	2	N	-0-		80
10	1798 N	728	-0-	-1070	-0-	39	1	688	2	N	1	1 8	80
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	1	9						
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	N	-0-		80
*01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	90	1	1385	2	N	2	2 8	80
						2	9						
						68	1	1188	2	N	4	4 8	80
						4	9						

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	108	1	1584	2	N	3	3 8	72
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	3	9						
10	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	100	1	1400	2	N	3	3 8	72
11	1650 N	1201	-0-	-449	-0-	3	9						
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	94	1	1659	2	N	2	2 8	72
01	1767 N	1596	-0-	-171	-0-	2	9						
						71	1	1126	2	N	4	4 8	72
						4	9						
						101	1	1550	2	N	5	5 8	72
						6	9						
						87	1	1502	2	N	6	6 8	72
						7	9						

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

08	1240 N	848	-0-	-392	-0-	54	1	794	2	N	-0-		27
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	95	1	1335	2	N	2	2 8	27
10	1240 N	969	-0-	-271	-0-	2	9						
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	52	1	915	2	N	2	2 8	27
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	2	9						
*01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	79	1	1251	2	N	4	4 8	27
						4	9						
						101	1	1553	2	N	9	4 8	32
						10	9						
						67	1	1155	2	N	16	6 8	42
						18	9						

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

08	1395 N	1079	-0-	-316	-0-	69	1	1010	2	N	-0-		27
09	1650 N	372	-0-	-1278	-0-	25	1	347	2	N	-0-		27
10	1085 N	326	-0-	-759	-0-	17	1	309	2	N	-0-		27
11	1050 N	484	-0-	-566	-0-	29	1	455	2	N	-0-		27
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	614	2	N	-0-		27
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	676	2	N	-0-		27

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

08	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	116	1	1696	2	N	3	3 8	47
09	1830 N	1665	-0-	-165	-0-	3	9						
10	1891 N	1461	-0-	-430	-0-	110	1	1553	2	N	2	2 8	47
11	1770 N	1376	-0-	-394	-0-	2	9						
12	1736 N	1353	-0-	-383	-0-	78	1	1381	2	N	2	2 8	47
01	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	2	9						
						81	1	1292	2	N	3	3 8	47
						3	9						
						82	1	1264	2	N	6	6 8	47
						7	9						
						78	1	1347	2	N	2	2 8	47
						2	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2604 N	2092	-0-	-512	-0-	134	1	1955	2	N	3	62
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	153	1	2155	2	N	1	62
10	2387 N	2047	-0-	-340	-0-	109	1	1936	2	N	2	62
11	2010 N	1323	-0-	-687	-0-	78	1	1242	2	N	3	62
12	2387 N	1550	-0-	-837	-0-	95	1	1454	2	N	1	62
01	2046 N	1683	-0-	-363	-0-	91	1	1580	2	N	11	72

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350												
08	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	110	1	1607	2	N	3	145
09	1860 N	1565	-0-	-295	-0-	104	1	1460	2	N	1	145
10	1984 N	1262	-0-	-722	-0-	67	1	1193	2	N	2	145
11	1650 N	1359	-0-	-291	-0-	79	1	1260	2	N	18	162
12	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	95	1	1456	2	N	-0-	162
*01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	71	1	1235	2	N	-0-	162

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366												
08	2697 X	2100	-0-	-597	-0-	134	1	1962	2	N	4	176
09	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	169	1	2382	2	N	1	176
10	2201 N	1838	-0-	-363	-0-	98	1	1738	2	N	2	176
11	2040 N	1654	-0-	-386	-0-	98	1	1553	2	N	3	176
12	2635 N	2290	-0-	-345	-0-	140	1	2147	2	N	3	176
01	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	93	1	1607	2	N	6	176

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	95	1	1395	2	N	7	7	8	32
09	690 N	604	-0-	-86	-0-	40	1	562	2	N	2	2	8	32
10	930 N	721	-0-	-209	-0-	38	1	681	2	N	2	2	8	32
11	1440 N	623	-0-	-817	-0-	37	1	585	2	N	1	1	8	32
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	N	8	3	8	37
*01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	81	1	1404	2	N	14	4	8	47

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597														
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	148	1	2159	2	Y	5	5	8	32
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	131	1	1840	2	Y	2	32	1	2 8 -0-
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	94	1	1661	2	Y	2	2	8	-0-
11	2250 N	1830	-0-	-420	-0-	108	1	1718	2	Y	4	4	8	-0-
12	2046 N	1731	-0-	-315	-0-	105	1	1612	2	Y	13	3	1	5 8 5
01	1767 N	1481	-0-	-286	-0-	80	1	1395	2	Y	5	5	8	5

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562														
08	2232 N	1754	-0-	-478	-0-	112	1	1632	2	Y	9	3	8	33
09	2160 X	1704	-0-	-456	-0-	113	1	1590	2	Y	1	33	1	1 8 -0-
10	2232 X	1823	-0-	-409	-0-	97	1	1724	2	Y	2	2	8	-0-
11	2160 X	1844	-0-	-316	-0-	109	1	1732	2	Y	3	3	8	-0-
12	1767 X	1609	-0-	-158	-0-	97	1	1495	2	Y	15	4	1	5 8 6
01	1829 X	1744	-0-	-85	-0-	95	1	1645	2	Y	4	4	8	6

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587														
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	115	1	1685	2	N	7	7	8	105
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	109	1	1533	2	N	3	3	8	105
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	1454	2	N	2	2	8	105
11	1740 N	1244	-0-	-496	-0-	74	1	1169	2	N	1	1	8	105
12	1705 N	1000	-0-	-705	-0-	61	1	936	2	N	3	3	8	105
01	1550 N	982	-0-	-568	-0-	53	1	927	2	N	2	2	8	105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	110	1	1603	2	Y	19	5	8		99
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	111	1	1555	2	Y	3	1	1	2 8	99
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	85	1	1503	2	Y	2	2	8		99
11	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	87	1	1384	2	Y	3	3	8		99
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	93	1	1432	2	Y	57	57	1	5 8	94
01	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	81	1	1400	2	Y	5	5	8		94

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381															
08	1550 N	1255	-0-	-295	-0-	80	1	1172	2	N	3	3	8		32
09	1500 N	1067	-0-	-433	-0-	68	1	951	2	N	44	1	8		75
10	1333 N	564	-0-	-769	-0-	30	1	533	2	N	1	1	8		75
11	1200 N	846	-0-	-354	-0-	50	1	793	2	N	3	3	8		75
12	1116 N	745	-0-	-371	-0-	46	1	699	2	N	-0-				75
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	29	1	495	2	N	-0-				75

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505															
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	81	1	1184	2	N	-0-				161
09	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	74	1	1045	2	N	2	2	8		161
10	1271 N	985	-0-	-286	-0-	53	1	930	2	N	2	2	8		161
11	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	73	1	1151	2	N	1	1	8		161
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	2	N	43	174	1	3 8	27
01	992 N	907	-0-	-85	-0-	49	1	856	2	N	2	2	8		27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		620 N	443	-0-	-177	-0-	28	1	415	2	N	-0-			27
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	558	2	N	2	2 8		27
							2	9							
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	N	2	2 8		27
							2	9							
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	N	1	1 8		27
							1	9							
12		620 N	336	-0-	-284	-0-	21	1	315	2	N	-0-			27
01		496 N	172	-0-	-324	-0-	9	1	161	2	N	2	2 8		27
							2	9							
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509															
08		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			62
09		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518															
08		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	213	1	3121	2	N	3	3 8		70
							3	9							
09		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	186	1	2612	2	N	2	2 8		70
							2	9							
10		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	148	1	2623	2	N	2	2 8		70
							2	9							
11		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	179	1	2835	2	N	1	1 8		70
							1	9							
12		2697 X	2402	-0-	-295	-0-	147	1	2251	2	N	4	4 8		70
							4	9							
01		2697 X	1859	-0-	-838	-0-	101	1	1756	2	N	2	2 8		70
							2	9							
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549															
08		3069 X	2570	-0-	-499	-0-	164	1	2403	2	Y	3	3 8		79
							3	9							
09		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	195	1	2737	2	Y	3	3 8		79
							3	9							
10		3007 X	2346	-0-	-661	-0-	125	1	2217	2	Y	4	4 8		79
							4	9							
11		2910 X	2046	-0-	-864	-0-	121	1	1918	2	Y	6	6 8		79
							7	9							
12		3038 X	2030	-0-	-1008	-0-	122	1	1873	2	Y	32	6 8		105
							35	9							
01		3038 X	1536	-0-	-1502	-0-	83	1	1438	2	Y	14	3 8		116
							15	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	149 1	885 2	N	1	1 8		159
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	170 1	1123 2	N	20	144 1	1 8	34
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	160 1	1111 2	N	1	1 8		34
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	142 1	920 2	N	-0-			34
12	1240 N	1033	-0-	-207	-0-	135 1	897 2	N	1	1 8		34
01	1240 N	1020	-0-	-220	-0-	204 1	816 2	N	-0-			34

MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 211090 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10131 - 10759												
08	682 N	572	-0-	-110	-0-	82 1	490 2	Y	-0-			15
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	83 1	547 2	Y	-0-			15
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	84 1	584 2	Y	-0-			15
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	129 1	834 2	Y	-0-	15 1		-0-
12	651 N	398	-0-	-253	-0-	52 1	346 2	Y	-0-			-0-
*01	374 N	15	-0-	-359	-0-	3 1	12 2	Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2016 - P/A 01/18/16												

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574												
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	108 1	1580 2	N	11	11 8		80
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	82 1	1151 2	N	5	5 8		80
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	75 1	1327 2	N	3	3 8		80
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	90 1	1436 2	N	4	4 8		80
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	94 1	1445 2	N	61	6 8		135
*01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	88 1	1518 2	N	15	5 8		145

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358												
08	1581 N	866	-0-	-715	-0-	155 1	711 2	N	-0-			97
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	682 1	1933 2	N	-0-			97
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	403 1	1273 2	N	-0-			97
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	124 1	1106 2	N	-0-			97
12	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	713 1	1941 2	N	-0-			97
*01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	837 1	1556 2	N	-0-			97

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476												
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	235 1	3431 2	N	3	3 8		26
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	215 1	3021 2	N	1	1 8		26
10	3534 X	2988	-0-	-546	-0-	160 1	2826 2	N	2	2 8		26
11	3420 X	2780	-0-	-640	-0-	165 1	2614 2	N	1	1 8		26
12	3534 X	2944	-0-	-590	-0-	180 1	2758 2	N	5	5 8		26
01	3534 X	3023	-0-	-511	-0-	165 1	2854 2	N	4	4 8		26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-		115 1	1683 2	Y	-0-		-0-
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		94 1	1322 2	Y	-0-		-0-
10		1457 N	1182	-0-	-275	-0-		63 1	1119 2	Y	-0-		-0-
11		1740 N	1141	-0-	-599	-0-		68 1	1073 2	Y	-0-		-0-
12		1457 N	1035	-0-	-422	-0-		63 1	972 2	Y	-0-		-0-
01		1178 N	1068	-0-	-110	-0-		58 1	1009 2	Y	1	1 1	-0-
								1 9					

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364													
08		3100 N	7739	-0-	4639	4639		492 1	7197 2	N	45	22 8	65
								50 9					
09		3000 N	6150	-0-	3150	7789		406 1	5708 2	N	33	9 8	89
								36 9					
10		13564 X	5775	-0-	-7789	-0-		307 1	5432 2	N	33	7 8	115
								36 9					
11		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-		348 1	5521 2	N	11	11 8	115
								12 9					
12		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-		272 1	4166 2	N	10	10 8	115
								11 9					
*01		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-		225 1	3903 2	N	11	11 8	115
								12 9					

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464													
08		4247 X	4141	-0-	-106	-0-		340 1	3799 2	Y	2	2 8	33
								2 9					
09		4080 X	3887	-0-	-193	-0-		319 1	3566 2	Y	2	2 8	33
								2 9					
10		4185 X	3833	-0-	-352	-0-		307 1	3524 2	Y	2	2 8	33
								2 9					
11		4050 X	3706	-0-	-344	-0-		335 1	3369 2	Y	2	2 8	33
								2 9					
12		4185 X	3577	-0-	-608	-0-		367 1	3208 2	Y	2	2 8	33
								2 9					
01		4154 X	3481	-0-	-673	-0-		364 1	3115 2	Y	2	2 8	33
								2 9					

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407													
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358													
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		21		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		21		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		21		Y	-0-		-0-
11		133 X	112	-0-	-21	-0-		7 1	105 2	Y	-0-		-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		5115 X	4782	-0-	-333	-0-	393 1	4387 2	Y	2	2 8	-0-	
							2 9						
09		4950 X	4394	-0-	-556	-0-	360 1	4032 2	Y	2	2 8	-0-	
							2 9						
10		4898 X	4421	-0-	-477	-0-	355 1	4064 2	Y	2	2 8	-0-	
							2 9						
11		4620 X	4054	-0-	-566	-0-	367 1	3685 2	Y	2	2 8	-0-	
							2 9						
12		4774 X	3449	-0-	-1325	-0-	353 1	3094 2	Y	2	2 8	-0-	
							2 9						
01		4774 X	3230	-0-	-1544	-0-	337 1	2891 2	Y	2	2 8	-0-	
							2 9						
CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752													
08		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	713 1	1566 2	Y	328	347 1	1 8	27
							361 9						
09		2670 X	2044	-0-	-626	-0-	667 1	1126 2	Y	228	172 1	1 8	82
							251 9						
10		2759 X	2327	-0-	-432	-0-	644 1	1463 2	Y	200	171 1	1 8	110
							220 9						
11		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	667 1	1903 2	Y	397	328 1	1 8	178
							437 9						
12		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	713 1	1698 2	Y	339	315 1	1 8	201
							373 9						
*01		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	713 1	2011 2	Y	213	354 1	3 8	57
							234 9						
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399													
08		3100 X	1654	-0-	-1446	-0-	106 1	1547 2	N	1	1 8		28
							1 9						
09		3000 X	2214	-0-	-786	-0-	147 1	2065 2	N	2	2 8		28
							2 9						
10		3100 X	2070	-0-	-1030	-0-	111 1	1957 2	N	2	2 8		28
							2 9						
11		2490 X	2148	-0-	-342	-0-	126 1	2000 2	N	20	1 8		47
							22 9						
12		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	188 1	2876 2	N	2	2 8		47
							2 9						
*01		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	162 1	2806 2	N	-0-			47
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552													
08		1767 N	1764	-0-	-3	-0-	113 1	1651 2	N	-0-			157
09		1890 N	1662	-0-	-228	-0-	110 1	1552 2	N	-0-			157
10		1798 N	1444	-0-	-354	-0-	77 1	1367 2	N	-0-			157
11		1710 N	1477	-0-	-233	-0-	88 1	1389 2	N	-0-			157
12		1705 N	1234	-0-	-471	-0-	76 1	1158 2	N	-0-			157
01		1457 N	1355	-0-	-102	-0-	74 1	1281 2	N	-0-			157

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
08		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	408 1	3142 2	N	-0-	43
09		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	325 1	3244 2	N	19	62
							21 9				
10		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	336 1	3357 2	N	-0-	62
11		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	338 1	3365 2	N	18	80
							20 9				
12		3720 X	3666	-0-	-54	-0-	343 1	3309 2	N	13	93
							14 9				
01		3720 X	3074	-0-	-646	-0-	321 1	2753 2	N	-0-	93

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408											
08		2666 X	2331	-0-	-335	-0-	112 1	2217 2	Y	2 8	32
							2 9				
09		2520 X	2275	-0-	-245	-0-	116 1	2157 2	Y	2 8	32
							2 9				
10		2604 X	2331	-0-	-273	-0-	121 1	2208 2	Y	2 8	32
							2 9				
11		2460 X	2210	-0-	-250	-0-	115 1	2094 2	Y	1 8	32
							1 9				
12		2449 X	2051	-0-	-398	-0-	113 1	1937 2	Y	1 8	32
							1 9				
01		2356 X	2227	-0-	-129	-0-	125 1	2099 2	Y	3 8	32
							3 9				

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906											
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	101 1	603 2	N	-0-	25
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	84 1	557 2	N	-0-	25
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	81 1	563 2	N	-0-	25
11		690 N	354	-0-	-336	-0-	47 1	307 2	N	-0-	25
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	104 1	688 2	N	-0-	25
01		651 N	275	-0-	-376	-0-	55 1	220 2	N	-0-	25

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882											
08		1767 X	552	-0-	-1215	-0-	79 1	473 2	Y	-0-	107
09		1710 X	529	-0-	-1181	-0-	69 1	460 2	Y	-0-	107
10		1767 X	552	-0-	-1215	-0-	69 1	483 2	Y	-0-	107
11		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	134 1	865 2	Y	12 8	67
							13 9				
12		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	266 1	1770 2	Y	4 8	67
							4 9				
*01		740 X	740	-0-	-0-	-0-	148 1	592 2	Y	-0-	67

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832											
08		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	173 1	1028 2	Y	-0-	39
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	165 1	1093 2	Y	1 8	39
							1 9				
10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	174 1	1212 2	Y	-0-	39
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	173 1	1118 2	Y	-0-	-0-
12		1302 N	742	-0-	-560	-0-	97 1	645 2	Y	-0-	-0-
01		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1767 N	1368	-0-	-399	-0-	87	1	1278	2	N	3	80
						3	9					
09	1740 N	1362	-0-	-378	-0-	90	1	1270	2	N	2	80
						2	9					
10	1984 N	1448	-0-	-536	-0-	77	1	1369	2	N	2	80
						2	9					
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	88	1	1400	2	N	8	80
						9	9					
12	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	80	1	1227	2	N	2	80
						2	9					
01	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	67	1	1165	2	N	-0-	80

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458												
08	651 N	639	-0-	-12	-0-	41	1	597	2	N	1	44
						1	9					
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	101	1	1421	2	N	3	44
						3	9					
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	70	1	1242	2	N	12	44
						13	9					
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	82	1	1294	2	N	8	44
						9	9					
12	1581 N	1251	-0-	-330	-0-	73	1	1126	2	N	47	89
						52	9					
01	1333 N	1133	-0-	-200	-0-	62	1	1067	2	N	4	89
						4	9					

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454												
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	35	1	510	2	N	-0-	64
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	N	-0-	64
10	620 N	519	-0-	-101	-0-	28	1	491	2	N	-0-	64
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	817	2	N	4	64
						4	9					
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	112	1	1717	2	N	11	64
						12	9					
*01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	95	1	1640	2	N	7	64
						8	9					

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454												
08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	303	1	4433	2	N	7	27
						8	9					
09	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	304	1	4270	2	N	1	27
						1	9					
10	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	214	1	3798	2	N	2	27
						2	9					
11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	212	1	3355	2	N	3	27
						3	9					
12	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	227	1	3474	2	N	2	27
						2	9					
*01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	191	1	3311	2	N	4	27
						4	9					

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578												
08	1023 N	578	-0-	-445	-0-	37	1	541	2	N	-0-	75
09	1020 N	970	-0-	-50	-0-	64	1	906	2	N	-0-	75
10	1147 N	823	-0-	-324	-0-	44	1	779	2	N	-0-	75
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	N	-0-	75
12	992 N	665	-0-	-327	-0-	41	1	624	2	N	-0-	75
01	837 N	751	-0-	-86	-0-	41	1	710	2	N	-0-	75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	1	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636													
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2	N	-0-			50
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2932	2	N	8			58
10	2976	X	2882	-0-	-94	-0-	2882	2	N	-0-			58
11	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	2719	2	N	47			105
12	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	2780	2	N	90			195
01	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	2723	2	N	-0-			195

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390													
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	152	1	N	3	3	8	157
							3	9					
09	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	161	1	N	1	1	8	157
							1	9					
10	2511	N	2214	-0-	-297	-0-	118	1	N	2	2	8	157
							2	9					
11	2310	N	1811	-0-	-499	-0-	107	1	N	9	9	8	157
							10	9					
12	2511	N	1939	-0-	-572	-0-	118	1	N	6	6	8	157
							7	9					
01	2201	N	1598	-0-	-603	-0-	87	1	N	5	5	8	157
							6	9					

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358													
08	3162	X	2664	-0-	-498	-0-	170	1	N	3	3	8	64
							3	9					
09	3090	X	2314	-0-	-776	-0-	153	1	N	4	4	8	64
							4	9					
10	3193	X	2493	-0-	-700	-0-	133	1	N	5	5	8	64
							6	9					
11	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	175	1	N	8	8	8	64
							9	9					
12	3131	X	2632	-0-	-499	-0-	160	1	N	19	9	8	74
							21	9					
*01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	159	1	N	6	6	8	74
							7	9					

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510													
08	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-			160
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	50			210
10	3162	X	2455	-0-	-707	-0-	2455	2	N	-0-			210
11	2910	X	2582	-0-	-328	-0-	2549	2	N	30			240
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2839	2	N	67	185	1	122
*01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2	N	-0-			122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3131 X	2778	-0-	-353	-0-	133 1	2631 2	N	13	2 8	140	
						14 9						
09	3030 X	2642	-0-	-388	-0-	135 1	2505 2	N	2	2 8	140	
						2 9						
10	3131 X	2900	-0-	-231	-0-	150 1	2747 2	N	3	3 8	140	
						3 9						
11	2940 X	2860	-0-	-80	-0-	149 1	2709 2	N	2	2 8	140	
						2 9						
12	2976 X	2877	-0-	-99	-0-	159 1	2714 2	N	4	4 8	140	
						4 9						
01	2914 X	2796	-0-	-118	-0-	157 1	2635 2	N	4	4 8	140	
						4 9						

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481												
08	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4004 2	1 9	Y	1	1 8	27	
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3360 2	2 9	Y	2	2 8	27	
10	3348 X	2934	-0-	-414	-0-	2931 2	3 9	Y	3	3 8	27	
11	3240 X	2900	-0-	-340	-0-	2896 2	4 9	Y	4	4 8	27	
12	3348 X	2978	-0-	-370	-0-	2972 2	6 9	Y	5	5 8	27	
01	3348 X	2755	-0-	-593	-0-	2752 2	3 9	Y	3	3 8	27	

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672												
08	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	82 1	1196 2	Y	-0-	-0-	6	
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	84 1	1176 2	Y	-0-	-0-	6	
10	1302 N	1103	-0-	-199	-0-	59 1	1044 2	Y	-0-	-0-	6	
11	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	63 1	997 2	Y	-0-	-0-	6	
12	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	77 1	1185 2	Y	9	9	15	
						10 9						
01	1116 N	971	-0-	-145	-0-	53 1	918 2	Y	-0-	-0-	15	

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409												
08	3875 X	3695	-0-	-180	-0-	236 1	3451 2	N	7	7 8	55	
						8 9						
09	3750 X	3431	-0-	-319	-0-	228 1	3201 2	N	2	2 8	55	
						2 9						
10	3875 X	3125	-0-	-750	-0-	167 1	2956 2	N	2	2 8	55	
						2 9						
11	3570 X	2882	-0-	-688	-0-	171 1	2708 2	N	3	3 8	55	
						3 9						
12	3689 X	2785	-0-	-904	-0-	170 1	2608 2	N	6	6 8	55	
						7 9						
01	3689 X	2749	-0-	-940	-0-	150 1	2595 2	N	4	4 8	55	
						4 9						

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409												
08	2449 X	2208	-0-	-241	-0-	141 1	2066 2	N	1	1 8	35	
						1 9						
09	2370 X	2001	-0-	-369	-0-	133 1	1866 2	N	2	2 8	35	
						2 9						
10	2511 X	1878	-0-	-633	-0-	100 1	1776 2	N	2	2 8	35	
						2 9						
11	2430 X	1729	-0-	-701	-0-	102 1	1619 2	N	7	7 8	35	
						8 9						
12	2511 X	1123	-0-	-1388	-0-	68 1	1049 2	N	5	5 8	35	
						6 9						
01	2201 X	1732	-0-	-469	-0-	94 1	1638 2	N	-0-	-0-	35	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MARTIN GUL WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	Y	1	1 8	32
09	600 N	455	-0-	-145	-0-	33	1	421	2	Y	1	1 8	32
10	527 N	429	-0-	-98	-0-	26	1	402	2	Y	1	1 8	32
11	510 N	325	-0-	-185	-0-	22	1	302	2	Y	1	1 8	32
12	465 N	313	-0-	-152	-0-	22	1	290	2	Y	1	1 8	32
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	1	9			Y	4	4 8	32

WILSON GUL WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856													
08	2294 N	2136	-0-	-158	-0-	143	1	1991	2	N	2	2 8	98
09	2280 N	1948	-0-	-332	-0-	142	1	1803	2	N	3	3 8	98
10	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	127	1	1931	2	N	3	3 8	98
11	1950 N	1780	-0-	-170	-0-	120	1	1657	2	N	3	3 8	98
12	2015 N	1849	-0-	-166	-0-	129	1	1719	2	N	1	1 8	98
01	2046 N	1804	-0-	-242	-0-	132	1	1670	2	N	2	2 8	98

NOLEN GUL WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894													
08	1705 N	1245	-0-	-460	-0-	83	1	1162	2	N	-0-		28
09	1530 N	1308	-0-	-222	-0-	96	1	1212	2	N	-0-		28
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	103	1	1568	2	N	-0-		28
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	106	1	1464	2	N	1	1 8	28
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	118	1	1568	2	N	1	1 8	28
01	1674 N	1459	-0-	-215	-0-	107	1	1351	2	N	1	1 8	28

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808													
08	155 X	41	-0-	-114	-0-	19	1	22	2	Y	-0-		35
09	180 X	34	-0-	-146	-0-	11	1	23	2	Y	-0-	35 1	-0-
10	186 X	138	-0-	-48	-0-	43	1	95	2	Y	-0-		-0-
11	180 X	86	-0-	-94	-0-	31	1	55	2	Y	-0-		-0-
12	77 X	77	-0-	-0-	-0-	25	1	52	2	Y	-0-		-0-
01	124 X	80	-0-	-44	-0-	31	1	49	2	Y	-0-		-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160													
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	269	1	3219	2	N	-0-		167
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	298	1	3498	2	N	53		220
10	3875 X	3731	-0-	-144	-0-	291	1	3439	2	N	1	176 1	45
11	3750 X	3702	-0-	-48	-0-	283	1	3397	2	N	20		65
12	3968 X	3965	-0-	-3	-0-	307	1	3559	2	N	90		155
*01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	325	1	3672	2	N	-0-		155

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	5514	-0-	2414	2414	687	1	4647	2	N	164	167 1	2 8 50
09	3000 N	5230	-0-	2230	4644	180	9	4447	2	N	167	170 1	1 8 46
10	3100 N	5131	-0-	2031	6675	184	9	4548	2	N	1	1 8	46
11	11494 X	4819	-0-	-6675	-0-	582	1	4139	2	N	119	1 8	164
12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	131	9	3832	2	N	71	177 1	1 8 57
*01	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	78	9	3550	2	N	1	1 8	57
						504	1						
						1	9						
MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894													
08	2170 N	1575	-0-	-595	-0-	105	1	1469	2	N	1	1 8	150
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	111	1	1399	2	N	1	1 8	150
10	1798 N	1461	-0-	-337	-0-	90	1	1370	2	N	1	1 8	150
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	118	1	1633	2	N	1	1 8	150
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	123	1	1636	2	N	-0-		150
*01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	122	1	1544	2	N	-0-		150
COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843													
08	2542 X	1958	-0-	-584	-0-	131	1	1827	2	Y	-0-		30
09	2340 X	1502	-0-	-838	-0-	110	1	1391	2	Y	1	1 8	30
10	2356 X	2058	-0-	-298	-0-	127	1	1930	2	Y	1	1 8	30
11	2280 X	1915	-0-	-365	-0-	129	1	1785	2	Y	1	1 8	30
12	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	181	1	2399	2	Y	1	1 8	30
*01	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	171	1	2160	2	Y	2	2 8	30
						2	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
08	2325 N	1913 -0- -412 -0-	246 1 1666 2 N	1	1 8	80					
09	2073 N	2073 -0- -0- -0-	246 1 1827 2 N	-0-		80					
10	1954 N	1954 -0- -0- -0-	220 1 1721 2 N	12	67 1	25					
11	1860 N	1689 -0- -171 -0-	198 1 1491 2 N	-0-		25					
12	2139 N	1987 -0- -152 -0-	220 1 1682 2 N	77	83 1	19					
01	1953 N	1771 -0- -182 -0-	220 1 1551 2 N	-0-		19					
GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A											
08	1302 N	1002 -0- -300 -0-	67 1 935 2 N	-0-		115					
09	1710 N	1056 -0- -654 -0-	77 1 979 2 N	-0-		115					
10	1240 N	1146 -0- -94 -0-	71 1 1075 2 N	-0-		115					
11	1232 N	1232 -0- -0- -0-	83 1 1149 2 N	-0-		115					
12	1479 N	1479 -0- -0- -0-	104 1 1375 2 N	-0-		115					
*01	1161 N	1161 -0- -0- -0-	85 1 1076 2 N	-0-		115					
WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A											
08	1643 N	1321 -0- -322 -0-	86 1 1207 2 Y	25	1 8	105					
09	1649 N	1649 -0- -0- -0-	120 1 1521 2 Y	7	89 1 2 8	21					
10	1658 N	1658 -0- -0- -0-	102 1 1555 2 Y	1	1 8	21					
11	1606 N	1606 -0- -0- -0-	108 1 1498 2 Y	-0-		21					
12	1788 N	1788 -0- -0- -0-	125 1 1662 2 Y	1	1 8	21					
*01	1660 N	1660 -0- -0- -0-	122 1 1537 2 Y	1	1 8	21					
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571											
08	1900 N	2151 -0- 251 251	162 1 1989 2 N	-0-		67					
09	2438 N	2187 -0- -251 -0-	168 1 1978 2 N	37		104					
10	2232 N	2173 -0- -59 -0-	167 1 2006 2 N	-0-		104					
11	2140 N	2140 -0- -0- -0-	174 1 1946 2 N	18		122					
12	2263 N	2141 -0- -122 -0-	167 1 1946 2 N	25		147					
01	2170 N	2095 -0- -75 -0-	169 1 1926 2 N	-0-		147					
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412											
08	2728 X	1681 -0- -1047 -0-	147 1 1533 2 N	1	1 8	161					
09	2640 X	2110 -0- -530 -0-	158 1 1951 2 N	1	1 8	161					
10	2684 X	2684 -0- -0- -0-	207 1 2455 2 N	20	4 8	177					
11	2490 X	2054 -0- -436 -0-	169 1 1885 2 N	-0-		177					
12	2573 X	2496 -0- -77 -0-	227 1 2266 2 N	3	3 8	177					
01	2697 X	2507 -0- -190 -0-	247 1 2258 2 N	2	2 8	177					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SWEP CO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	74	1	1079	2	N	3	26
09	1170 N	1056	-0-	-114	-0-	70	1	986	2	N	-0-	26
10	1395 N	1034	-0-	-361	-0-	55	1	976	2	N	3	26
11	1110 N	974	-0-	-136	-0-	58	1	912	2	N	4	26
12	1085 N	949	-0-	-136	-0-	58	1	885	2	N	5	26
01	1023 N	895	-0-	-128	-0-	48	1	840	2	N	6	26

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781												
08	744 N	620	-0-	-124	-0-	287	1	333	2	Y	-0-	114
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	449	1	942	2	Y	58	26
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	707	1	1541	2	Y	-0-	26
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	686	1	1194	2	Y	-0-	26
12	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	831	1	1701	2	Y	-0-	26
01	1643 N	1335	-0-	-308	-0-	512	1	823	2	Y	-0-	26

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758												
08	3193 X	2537	-0-	-656	-0-	165	1	2368	2	Y	4	15
09	3000 X	2570	-0-	-430	-0-	162	1	2407	2	Y	1	15
10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	155	1	2221	2	Y	1	15
11	2460 X	2165	-0-	-295	-0-	147	1	2017	2	Y	1	15
12	2666 X	2279	-0-	-387	-0-	159	1	2119	2	Y	1	15
01	2666 X	2224	-0-	-442	-0-	154	1	2070	2	Y	-0-	15

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806												
08	775 N	324	-0-	-451	-0-	107	1	217	2	N	-0-	177
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	116	1	653	2	N	-0-	32
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	125	1	819	2	N	-0-	32
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	134	1	670	2	N	-0-	32
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	108	1	750	2	N	-0-	32
01	930 N	794	-0-	-136	-0-	147	1	645	2	N	2	32

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682												
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	108	1	1584	2	N	-0-	115
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	139	1	1957	2	N	-0-	115
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	88	1	1563	2	N	-0-	115
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1028	2	N	-0-	115
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	82	1	1263	2	N	-0-	115
*01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	59	1	1022	2	N	-0-	115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	2666 N	2314	-0-	-352	-0-	148	1	2164	2	N	2	25
09	2520 N	2508	-0-	-12	-0-	166	1	2341	2	N	1	25
10	2635 N	2346	-0-	-289	-0-	125	1	2215	2	N	5	25
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	135	1	2143	2	N	1	25
12	2604 N	2304	-0-	-300	-0-	138	1	2114	2	N	47	69
01	2356 N	2250	-0-	-106	-0-	122	1	2124	2	N	4	69
						4	9					

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436												
08	961 N	651	-0-	-310	-0-	42	1	609	2	N	-0-	30
09	990 N	843	-0-	-147	-0-	56	1	787	2	N	-0-	30
10	899 N	807	-0-	-92	-0-	43	1	764	2	N	-0-	30
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	694	2	N	-0-	30
12	868 N	727	-0-	-141	-0-	45	1	682	2	N	-0-	30
01	806 N	650	-0-	-156	-0-	35	1	615	2	N	-0-	30

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994												
08	3100 X	2174	-0-	-926	-0-	143	1	2002	2	Y	26	105
09	3000 X	1494	-0-	-1506	-0-	109	1	1378	2	Y	6	23
10	3100 X	1746	-0-	-1354	-0-	108	1	1638	2	Y	-0-	23
11	2340 X	1284	-0-	-1056	-0-	86	1	1198	2	Y	-0-	23
12	2418 X	1788	-0-	-630	-0-	125	1	1663	2	Y	-0-	23
01	2170 X	1545	-0-	-625	-0-	113	1	1432	2	Y	-0-	23

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442												
08	3503 X	2965	-0-	-538	-0-	190	1	2775	2	N	-0-	94
09	3390 X	3001	-0-	-389	-0-	199	1	2802	2	N	-0-	94
10	3131 X	2571	-0-	-560	-0-	137	1	2433	2	N	1	94
11	3030 X	2613	-0-	-417	-0-	152	1	2416	2	N	41	134
12	3100 X	2572	-0-	-528	-0-	158	1	2414	2	N	-0-	134
01	3100 X	2457	-0-	-643	-0-	134	1	2322	2	N	1	134
						1	9					

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514												
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	212	1	3097	2	N	1	140
09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	191	1	2686	2	N	1	140
10	2914 X	2830	-0-	-84	-0-	151	1	2676	2	N	3	140
11	2820 X	2598	-0-	-222	-0-	154	1	2442	2	N	2	140
12	2914 X	2515	-0-	-399	-0-	150	1	2293	2	N	65	25
01	2914 X	2425	-0-	-489	-0-	129	1	2233	2	N	57	82
						63	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION																				
KILLINGSWORTH																				
WELL #: 1													RRCID -> 232029		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 9002 - 10405	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE								
08	558 N	351	-0-	-207	-0-	14	1	335	2	N	2	2 8	90							
09	720 N	665	-0-	-55	-0-	25	1	593	2	N	43	3 8	130							
10	713 N	612	-0-	-101	-0-	23	1	583	2	N	5	5 8	130							
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	N	1	1 8	130							
12	682 N	412	-0-	-270	-0-	15	1	396	2	N	1	1 8	130							
01	620 N	119	-0-	-501	-0-	4	1	113	2	N	2	2 8	130							

MAGRILL																				
WELL #: 1													RRCID -> 232059		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10634		PERF. 9048 - 10458	
08	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	104	1	2467	2	N	-0-		69							
09	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	93	1	2168	2	N	1	1 8	69							
10	3317 X	2720	-0-	-597	-0-	103	1	2615	2	N	2	2 8	69							
11	3210 X	2616	-0-	-594	-0-	118	1	2497	2	N	1	1 8	69							
12	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	139	1	3769	2	N	6	6 8	69							
*01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	126	1	3443	2	N	4	4 8	69							

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT																				
WELL #: 10													RRCID -> 232096		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10734		PERF. 9094 - 10506	
08	3193 X	2227	-0-	-966	-0-	142	1	2081	2	N	4	4 8	27							
09	3090 X	2106	-0-	-984	-0-	140	1	1964	2	N	2	2 8	27							
10	3069 X	2035	-0-	-1034	-0-	109	1	1922	2	N	4	4 8	27							
11	2790 X	1891	-0-	-899	-0-	112	1	1771	2	N	7	7 8	27							
12	2232 X	1867	-0-	-365	-0-	114	1	1747	2	N	5	5 8	27							
01	2232 X	913	-0-	-1319	-0-	50	1	861	2	N	2	2 8	27							

FARLEY, CAL BOYS RANCH																				
WELL #: 2													RRCID -> 232476		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9168 - 10476	
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	N	-0-		137							
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	63	1	784	2	N	-0-		137							
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	51	1	602	2	N	-0-		137							
11	480 N	89	-0-	-391	-0-	7	1	81	2	N	1	1 8	137							
12	868 N	69	-0-	-799	-0-	6	1	63	2	N	-0-		137							
01	651 N	83	-0-	-568	-0-	8	1	75	2	N	-0-		137							

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143										
WELCH GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 234589		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 9074 - 10502		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565 X	3394	-0-	-171	-0-	214	1	3135	2	N	41	1 8	180
						45	9						
09	3360 X	3191	-0-	-169	-0-	210	1	2953	2	N	25	175 1	2 8
						28	9						28
10	3348 X	2850	-0-	-498	-0-	152	1	2695	2	N	3	3 8	28
						3	9						
11	3270 X	2697	-0-	-573	-0-	160	1	2534	2	N	3	3 8	28
						3	9						
12	3379 X	2731	-0-	-648	-0-	167	1	2555	2	N	8	3 8	33
						9	9						
01	3379 X	2633	-0-	-746	-0-	141	1	2437	2	N	50	4 8	79
						55	9						

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 234593		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9032 - 10482		
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	63	1	923	2	N	-0-		77
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	60	1	841	2	N	1	1 8	77
						1	9						
10	930 N	842	-0-	-88	-0-	45	1	797	2	N	-0-		77
11	900 N	707	-0-	-193	-0-	42	1	665	2	N	-0-		77
12	930 N	143	-0-	-787	-0-	9	1	133	2	N	1	1 8	77
						1	9						
01	837 N	148	-0-	-689	-0-	8	1	140	2	N	-0-		77

YOUNG, THELMA			WELL #: 1		RRCID -> 234594		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 10712		PERF. 9146 - 10590		
08	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	47	1	1114	2	N	1	1 8	110
						1	9						
09	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	53	1	1234	2	N	3	3 8	110
						3	9						
10	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	44	1	1115	2	N	1	1 8	110
						1	9						
11	1110 N	756	-0-	-354	-0-	34	1	721	2	N	1	1 8	110
						1	9						
12	1333 N	1065	-0-	-268	-0-	38	1	1024	2	N	3	3 8	110
						3	9						
*01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	51	1	1393	2	N	-0-		110

GRAY GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 234762		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10568 - 10782		
08	2170 N	1687	-0-	-483	-0-	217	1	1469	2	N	1	1 8	28
						1	9						
09	2070 N	1370	-0-	-700	-0-	162	1	1207	2	N	1	1 8	28
						1	9						
10	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	180	1	1410	2	N	1	1 8	28
						1	9						
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	195	1	1472	2	N	-0-		28
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	203	1	1550	2	N	67	74 1	1 8
						74	9						20
01	1581 N	1040	-0-	-541	-0-	129	1	911	2	N	-0-		20

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4712 X	4296	-0-	-416	-0-	694	1	3551	2	Y	46	179
09	4560 X	3900	-0-	-660	-0-	51	9	3118	2	Y	1 152 1	28
10	4712 X	4504	-0-	-208	-0-	781	1	3577	2	Y	1 1 8	28
11	4260 X	4054	-0-	-206	-0-	926	1	3205	2	Y	1 1 8	28
12	4340 X	3591	-0-	-749	-0-	848	1	2718	2	Y	3 3 8	28
01	4495 X	3861	-0-	-634	-0-	870	1	2941	2	Y	-0-	28

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784												
08	713 N	35	-0-	-678	-0-	11	1	23	2	N	1	115
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	318	1	1785	2	N	43 3 8	155
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	47	9	2113	2	N	7 2 8	160
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	321	1	1179	2	N	9	169
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	237	1	1479	2	N	8 5 8	172
*01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	212	1	1133	2	N	20 160 1 5 8	27

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837												
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	153
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1 130 1	24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24

LEDGO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943												
08	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	151	1	2111	2	N	1 1 8	160
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	154	1	1956	2	N	1 1 8	160
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	142	1	2159	2	N	1 1 8	160
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	144	1	2002	2	N	1 1 8	160
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	155	1	2054	2	N	37 2 8	195
01	2294 N	2102	-0-	-192	-0-	41	9	1948	2	N	-0-	195

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	1343	-0-	-83	-0-		90	1	1252	2	N	1	1 8	34
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		117	1	1477	2	N	1	1 8	34
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		91	1	1374	2	N	1	1 8	34
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		95	1	1319	2	N	-0-		34
12	1643 N	1362	-0-	-281	-0-		95	1	1266	2	N	1	1 8	34
*01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		122	1	1542	2	N	2	2 8	34

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536														
08	2201 N	2151	-0-	-50	-0-		137	1	2008	2	N	5	5 8	45
09	2190 N	2052	-0-	-138	-0-		136	1	1915	2	N	1	1 8	45
10	2170 N	1607	-0-	-563	-0-		86	1	1518	2	N	3	3 8	45
11	2070 N	1882	-0-	-188	-0-		111	1	1763	2	N	7	7 8	45
12	2108 N	1824	-0-	-284	-0-		111	1	1704	2	N	8	8 8	45
*01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		100	1	1741	2	N	6	6 8	45

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402														
08	2356 N	2153	-0-	-203	-0-		138	1	2012	2	N	3	3 8	166
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-		133	1	1875	2	N	3	3 8	166
10	2201 N	1953	-0-	-248	-0-		104	1	1842	2	N	6	6 8	166
11	2070 N	1965	-0-	-105	-0-		115	1	1827	2	N	21	1 8	186
12	2077 N	1844	-0-	-233	-0-		113	1	1728	2	N	3	3 8	186
01	1953 N	1621	-0-	-332	-0-		88	1	1529	2	N	4	4 8	186

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286														
08	3472 X	3228	-0-	-244	-0-		206	1	3008	2	N	13	8 8	140
09	3660 X	3355	-0-	-305	-0-		222	1	3115	2	N	16	6 8	150
10	3782 X	2966	-0-	-816	-0-		158	1	2804	2	N	4	4 8	150
11	3660 X	2982	-0-	-678	-0-		176	1	2798	2	N	7	7 8	150
12	3472 X	541	-0-	-2931	-0-		33	1	506	2	N	2	2 8	150
01	3472 X	2442	-0-	-1030	-0-		133	1	2308	2	N	1	1 8	150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	77	-0-	-202	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
10	372 N	91	-0-	-281	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888														
08	2852 N	2420	-0-	-432	-0-	162	1	2257	2	N	1	1	8	100
09	2400 N	2159	-0-	-241	-0-	158	1	2001	2	N	-0-			100
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	137	1	2076	2	N	1	1	8	100
11	2940 X	2260	-0-	-680	-0-	152	1	2108	2	N	-0-			100
12	3038 X	2320	-0-	-718	-0-	162	1	2156	2	N	2	2	8	100
01	2201 N	2070	-0-	-131	-0-	152	1	1918	2	N	-0-			100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806														
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478														
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	113	1	1649	2	N	6	6	8	102
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	106	1	1491	2	N	2	2	8	102
10	1674 N	1444	-0-	-230	-0-	77	1	1363	2	N	4	4	8	102
11	1710 N	1549	-0-	-161	-0-	92	1	1453	2	N	4	4	8	102
12	1643 N	1378	-0-	-265	-0-	84	1	1287	2	N	6	6	8	102
01	1457 N	686	-0-	-771	-0-	37	1	649	2	N	-0-			102

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388														
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	103	1	1513	2	N	1	1	8	92
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	107	1	1499	2	N	2	2	8	92
10	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	78	1	1386	2	N	3	3	8	92
11	1560 N	1426	-0-	-134	-0-	84	1	1340	2	N	2	2	8	92
12	1674 N	1378	-0-	-296	-0-	84	1	1286	2	N	7	2	8	97
01	1457 N	1260	-0-	-197	-0-	68	1	1188	2	N	4	4	8	97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		1147 N	598	-0-	-549	-0-	40	1	558	2	N	-0-		32
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	69	1	873	2	N	-0-		32
10		999 N	999	-0-	-0-	-0-	62	1	937	2	N	-0-		32
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	63	1	868	2	N	-0-		32
12		961 N	728	-0-	-233	-0-	51	1	676	2	N	1	1 8	32
01		992 N	953	-0-	-39	-0-	70	1	883	2	N	-0-		32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952														
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-		108
09		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-		108
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-		108
11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1732	2	69	9	N	63	144 1	27
12		1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			N	-0-		27
01		1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-		27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404														
08		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	504	1	3987	2	N	1	1 8	104
09		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	463	1	3726	2	N	1	1 8	104
10		4650 X	4120	-0-	-530	-0-	433	1	3686	2	N	1	1 8	104
11		4500 X	3938	-0-	-562	-0-	428	1	3509	2	N	1	1 8	104
12		4650 X	4594	-0-	-56	-0-	548	1	4042	2	N	4	4 8	104
01		4495 X	4352	-0-	-143	-0-	657	1	3691	2	N	4	4 8	104

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404														
08		4774 X	4357	-0-	-417	-0-	395	1	3954	2	N	7	7 8	132
09		4470 X	4064	-0-	-406	-0-	367	1	3687	2	N	9	9 8	132
10		4619 X	4364	-0-	-255	-0-	311	1	4040	2	N	12	12 8	132
11		4380 X	4064	-0-	-316	-0-	265	1	3791	2	N	7	7 8	132
12		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	340	1	4309	2	N	11	11 8	132
*01		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	381	1	4615	2	N	14	14 8	132

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074														
08		2790 X	2189	-0-	-601	-0-	146	1	2043	2	Y	-0-		62
09		2700 X	2220	-0-	-480	-0-	162	1	2057	2	Y	1	1 8	62
10		2480 X	2133	-0-	-347	-0-	132	1	2000	2	Y	1	1 8	62
11		2070 X	1959	-0-	-111	-0-	132	1	1826	2	Y	1	1 8	62
12		2294 X	1961	-0-	-333	-0-	137	1	1823	2	Y	1	1 8	62
01		2294 X	1816	-0-	-478	-0-	133	1	1681	2	Y	2	2 8	62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736 N	1228	-0-	-508	-0-	78	1	1140	2	N	9	9 8	45
09	1680 N	978	-0-	-702	-0-	10	9	911	2	N	2	2 8	45
10	1240 N	774	-0-	-466	-0-	65	1	731	2	N	2	2 8	45
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	2	9	1295	2	N	7	4 8	48
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	41	1	1562	2	N	14	6 8	56
*01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	82	1	1598	2	N	6	6 8	56
						15	9						
						92	1						
						7	9						

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

08	3162 X	2816	-0-	-346	-0-	113	1	2701	2	N	2	2 8	159
09	3060 X	2455	-0-	-605	-0-	2	9	2352	2	N	2	2 8	159
10	2914 X	2857	-0-	-57	-0-	101	1	2745	2	N	4	4 8	159
11	2820 X	2494	-0-	-326	-0-	2	9	2380	2	N	1	1 8	159
12	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	108	1	2745	2	N	4	4 8	159
*01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	4	9	2981	2	N	7	7 8	159
						109	1						
						8	9						

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

08	2945 X	2794	-0-	-151	-0-	178	1	2607	2	N	8	8 8	104
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	9	9	2663	2	N	2	2 8	104
10	3224 X	2097	-0-	-1127	-0-	189	1	1982	2	N	3	3 8	104
11	3120 X	1785	-0-	-1335	-0-	112	1	1675	2	N	4	4 8	104
12	3224 X	2084	-0-	-1140	-0-	3	9	1951	2	N	5	5 8	104
01	2945 X	1912	-0-	-1033	-0-	106	1	1799	2	N	8	8 8	104
						4	9						
						127	1						
						6	9						
						104	1						
						9	9						

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

08	2604 N	1560	-0-	-1044	-0-	122	1	1438	2	N	-0-	-0-	180
09	2190 N	1743	-0-	-447	-0-	139	1	1604	2	N	-0-	-0-	180
10	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	167	1	1942	2	N	-0-	-0-	180
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	135	1	1546	2	N	-0-	-0-	180
12	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	144	1	1626	2	N	14	14	194
01	2108 N	1755	-0-	-353	-0-	15	9	1609	2	N	-0-	-0-	194
						146	1						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4402 X	2610	-0-	-1792	-0-	167	1	2440	2	N	3	3 8	47
09	4260 X	2400	-0-	-1860	-0-	159	1	2239	2	N	2	2 8	47
10	4402 X	1963	-0-	-2439	-0-	105	1	1856	2	N	2	2 8	47
11	3780 X	1123	-0-	-2657	-0-	66	1	1054	2	N	3	3 8	47
12	2604 X	1524	-0-	-1080	-0-	93	1	1428	2	N	3	3 8	47
01	2604 X	1579	-0-	-1025	-0-	85	1	1479	2	N	14	4 8	57

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

08	3042 N	2911	-0-	-131	-0-	186	1	2717	2	N	7	7 8	27
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	149	1	2102	2	N	4	4 8	27
10	2790 X	1337	-0-	-1453	-0-	71	1	1260	2	N	5	5 8	27
11	2700 X	1300	-0-	-1400	-0-	77	1	1214	2	N	8	8 8	27
12	2790 X	348	-0-	-2442	-0-	21	1	324	2	N	3	3 8	27
01	2790 X	1268	-0-	-1522	-0-	69	1	1190	2	N	8	8 8	27

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

08	1457 N	1051	-0-	-406	-0-	1051	2			N	-0-		80
09	1200 N	1024	-0-	-176	-0-	1010	2	14	9	N	13		93
10	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			N	-0-		93
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1444	2	24	9	N	22		115
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1575	2	22	9	N	20		135
*01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-		135

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

08	691 X	691	-0-	-0-	-0-	89	1	602	2	Y	-0-		60
09	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	205	1	1525	2	Y	-0-		60
10	2387 X	2212	-0-	-175	-0-	248	1	1941	2	Y	21	63 1	18
11	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	222	1	1674	2	Y	4		22
12	1798 X	1557	-0-	-241	-0-	178	1	1362	2	Y	15		37
01	2201 X	1323	-0-	-878	-0-	163	1	1150	2	Y	9	42 1	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	113	1	1574	2	N	-0-			130
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	84	1	1060	2	N	1	1 8		130
10	1333 N	914	-0-	-419	-0-	56	1	855	2	N	3	3 8		130
11	1530 N	749	-0-	-781	-0-	50	1	697	2	N	2	2 8		130
12	1178 N	738	-0-	-440	-0-	51	1	683	2	N	4			134
01	899 N	554	-0-	-345	-0-	41	1	513	2	N	-0-			134
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368														
08	4433 X	3715	-0-	-718	-0-	237	1	3471	2	N	6	6 8		120
09	4290 X	3568	-0-	-722	-0-	236	1	3326	2	N	5	5 8		120
10	3937 X	3146	-0-	-791	-0-	168	1	2974	2	N	4	4 8		120
11	3810 X	2914	-0-	-896	-0-	173	1	2737	2	N	4	4 8		120
12	3937 X	2949	-0-	-988	-0-	180	1	2760	2	N	8	8 8		120
01	3720 X	2755	-0-	-965	-0-	150	1	2598	2	N	6	6 8		120
BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396														
08	806 N	487	-0-	-319	-0-	31	1	456	2	N	-0-			95
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	26	1	361	2	N	1	1 8		95
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	N	2	2 8		95
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-			95
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	717	2	N	2	2 8		95
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	2	9			N	-0-			95
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324														
08	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	317	1	4636	2	N	9	9 8		32
09	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	312	1	4385	2	N	3	3 8		32
10	5115 X	4149	-0-	-966	-0-	221	1	3922	2	N	5	5 8		32
11	4950 X	3805	-0-	-1145	-0-	225	1	3576	2	N	4	4 8		32
12	5115 X	3826	-0-	-1289	-0-	234	1	3582	2	N	9	9 8		32
01	4960 X	3717	-0-	-1243	-0-	202	1	3509	2	N	5	5 8		32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	287	1	4194	2	N	8	8 8	45
09	4350 X	3697	-0-	-653	-0-	245	1	3450	2	N	2	2 8	45
10	4681 X	3460	-0-	-1221	-0-	185	1	3271	2	N	4	4 8	45
11	4530 X	3341	-0-	-1189	-0-	198	1	3137	2	N	5	5 8	45
12	4681 X	2106	-0-	-2575	-0-	129	1	1976	2	N	1	1 8	45
01	4495 X	3115	-0-	-1380	-0-	169	1	2934	2	N	11	11 8	45

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	105	1	1539	2	N	6	6 8	26
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	112	1	1582	2	N	3	3 8	26
10	1705 N	1368	-0-	-337	-0-	73	1	1293	2	N	2	2 8	26
11	1590 N	960	-0-	-630	-0-	57	1	902	2	N	1	1 8	26
12	1767 N	1151	-0-	-616	-0-	70	1	1074	2	N	6	6 8	26
01	1364 N	973	-0-	-391	-0-	53	1	918	2	N	2	2 8	26

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

08	2669 N	2379	-0-	-290	-0-	2378	2	1 9	N	1	1 8	92
09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2246	2	3 9	N	3	3 8	92
10	3038 X	2311	-0-	-727	-0-	2309	2	2 9	N	2	2 8	92
11	2940 X	2065	-0-	-875	-0-	2061	2	4 9	N	4	4 8	92
12	3038 X	1954	-0-	-1084	-0-	1948	2	6 9	N	5	5 8	92
01	2387 X	1663	-0-	-724	-0-	1663	2		N	-0-		92

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

08	3379 X	2968	-0-	-411	-0-	189	1	2769	2	N	9	9 8	87
09	3150 X	2814	-0-	-336	-0-	187	1	2625	2	N	2	2 8	87
10	3255 X	2848	-0-	-407	-0-	152	1	2688	2	N	7	7 8	87
11	3090 X	2410	-0-	-680	-0-	143	1	2264	2	N	3	3 8	87
12	3193 X	2227	-0-	-966	-0-	136	1	2085	2	N	5	5 8	87
01	2976 X	2165	-0-	-811	-0-	118	1	2043	2	N	4	4 8	87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1457 X	1195	-0-	-262	-0-	76	1	1116	2	N	3	3	8			112
09	1410 X	709	-0-	-701	-0-	47	1	662	2	N	-0-					112
10	1457 X	1452	-0-	-5	-0-	77	1	1371	2	N	4	4	8			112
11	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	128	1	2035	2	N	84	160	1	9	8	27
12	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	126	1	1930	2	N	10	10	8			27
*01	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	97	1	1679	2	N	6	6	8			27

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

08	2945 X	2266	-0-	-679	-0-	145	1	2113	2	N	7	7	8			115
09	2850 X	2194	-0-	-656	-0-	145	1	2045	2	N	4	4	8			115
10	2604 X	1738	-0-	-866	-0-	93	1	1642	2	N	3	3	8			115
11	2520 X	1871	-0-	-649	-0-	105	1	1663	2	N	94	8	8			201
12	2604 X	1800	-0-	-804	-0-	110	1	1682	2	N	7	7	8			201
01	2263 X	1878	-0-	-385	-0-	102	1	1766	2	N	9	9	8			201

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

08	4898 X	4379	-0-	-519	-0-	177	1	4200	2	N	2	2	8			45
09	4740 X	4477	-0-	-263	-0-	183	1	4291	2	N	3	3	8			45
10	4898 X	4289	-0-	-609	-0-	163	1	4122	2	N	4	4	8			45
11	4740 X	2956	-0-	-1784	-0-	133	1	2823	2	N	-0-					45
12	4836 X	4706	-0-	-130	-0-	168	1	4535	2	N	3	3	8			45
*01	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	166	1	4550	2	N	5	5	8			45

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

08	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	222	1	3242	2	N	15	15	8			56
09	3330 X	2996	-0-	-334	-0-	198	1	2790	2	N	7	7	8			56
10	3627 X	2858	-0-	-769	-0-	152	1	2696	2	N	9	9	8			56
11	3510 X	2712	-0-	-798	-0-	160	1	2538	2	N	13	13	8			56
12	3627 X	2427	-0-	-1200	-0-	148	1	2265	2	N	13	13	8			56
01	3472 X	2707	-0-	-765	-0-	147	1	2543	2	N	15	15	8			56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4309 X	4151	-0-	-158	-0-	265 1	3880 2	N	5	5 8		46
09	4050 X	3893	-0-	-157	-0-	258 1	3632 2	N	3	3 8		46
10	4278 X	3386	-0-	-892	-0-	181 1	3203 2	N	2	2 8		46
11	4140 X	3209	-0-	-931	-0-	190 1	3015 2	N	4	4 8		46
12	4278 X	3213	-0-	-1065	-0-	196 1	3008 2	N	8	8 8		46
01	4154 X	3194	-0-	-960	-0-	174 1	3013 2	N	6	6 8		46
						6 9						
						3 9						
						2 9						
						4 9						
						9 9						
						7 9						

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	N	-0-			32
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			32
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	N	-0-			32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842												
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	16 1	95 2	N	-0-			101
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	14 1	93 2	N	-0-			101
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	19 1	133 2	N	-0-			101
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	15 1	96 2	N	-0-			101
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	19 1	129 2	N	-0-			101
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	17 1	69 2	N	-0-			101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930												
08	1395 X	990	-0-	-405	-0-	220 1	769 2	N	1	1 8		127
09	1350 X	489	-0-	-861	-0-	308 1	179 2	N	2	2 8		127
10	1209 X	46	-0-	-1163	-0-	44 1	2 9	N	2	2 8		127
11	1170 X	519	-0-	-651	-0-	12 1	506 2	N	1	1 8		127
12	1209 X	619	-0-	-590	-0-	14 1	605 2	N	-0-			127
01	992 X	411	-0-	-581	-0-	10 1	401 2	N	-0-			127

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602												
08	6324 X	3754	-0-	-2570	-0-	466 1	3288 2	Y	-0-			77
09	6120 X	4260	-0-	-1860	-0-	494 1	3766 2	Y	-0-			77
10	5890 X	4304	-0-	-1586	-0-	505 1	3798 2	Y	1	1 8		77
11	4980 X	4050	-0-	-930	-0-	477 1	3573 2	Y	-0-			77
12	4588 X	3837	-0-	-751	-0-	446 1	3390 2	Y	1	1 8		77
01	4402 X	3979	-0-	-423	-0-	461 1	3516 2	Y	2	2 8		77
						2 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	336 1	6646 2	N	59	6 8	148	
						65 9						
09	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	376 1	6989 2	N	7	7 8	148	
						8 9						
10	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	374 1	6835 2	N	6	6 8	148	
						7 9						
11	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	368 1	6670 2	N	4	4 8	148	
						4 9						
12	7626 X	7057	-0-	-569	-0-	389 1	6660 2	N	7	7 8	148	
						8 9						
01	7626 X	6732	-0-	-894	-0-	377 1	6349 2	N	5	5 8	148	
						6 9						

GIBSON GUL WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125												
08	1364 N	977	-0-	-387	-0-	64 1	913 2	Y	-0-		20	
09	1470 N	1296	-0-	-174	-0-	82 1	1213 2	Y	1	1 8	20	
						1 9						
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	75 1	1083 2	Y	1	1 8	20	
						1 9						
11	960 N	877	-0-	-83	-0-	59 1	817 2	Y	1	1 8	20	
						1 9						
12	1333 N	473	-0-	-860	-0-	33 1	439 2	Y	1	1 8	20	
						1 9						
01	1147 N	664	-0-	-483	-0-	46 1	618 2	Y	-0-		20	

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426												
08	4340 X	4246	-0-	-94	-0-	221 1	4013 2	N	11	2 8	57	
						12 9						
09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	207 1	3993 2	N	3	3 8	57	
						3 9						
10	4185 X	3703	-0-	-482	-0-	200 1	3502 2	N	1	1 8	57	
						1 9						
11	4110 X	3360	-0-	-750	-0-	210 1	3148 2	N	2	2 8	57	
						2 9						
12	4340 X	3671	-0-	-669	-0-	218 1	3451 2	N	2	2 8	57	
						2 9						
01	4340 X	3511	-0-	-829	-0-	215 1	3294 2	N	2	2 8	57	
						2 9						

GIBSON GUL WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874												
08	5518 X	3674	-0-	-1844	-0-	240 1	3434 2	Y	-0-		20	
09	3720 X	3719	-0-	-1	-0-	235 1	3483 2	Y	1	1 8	20	
						1 9						
10	4216 X	3942	-0-	-274	-0-	256 1	3685 2	Y	1	1 8	20	
						1 9						
11	4080 X	3902	-0-	-178	-0-	264 1	3637 2	Y	1	1 8	20	
						1 9						
12	4216 X	3969	-0-	-247	-0-	277 1	3679 2	Y	12	12 8	20	
						13 9						
01	3937 X	3910	-0-	-27	-0-	270 1	3640 2	Y	-0-		20	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4495 X	4371	-0-	-124	-0-	225	1	4076	2	N	64	2	8	165
09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	215	1	4138	2	N	1	1	8	165
10	4464 X	3870	-0-	-594	-0-	209	1	3659	2	N	2	2	8	165
11	4320 X	3495	-0-	-825	-0-	219	1	3273	2	N	3	3	8	165
12	4495 X	3852	-0-	-643	-0-	229	1	3617	2	N	5	5	8	165
01	4495 X	3547	-0-	-948	-0-	217	1	3326	2	N	4	4	8	165

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070														
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	125	1	1740	2	Y	1	1	8	30
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	155	1	1962	2	Y	1	1	8	30
10	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	101	1	1538	2	Y	1	1	8	30
11	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	112	1	1559	2	Y	1	1	8	30
12	2077 N	1624	-0-	-453	-0-	114	1	1509	2	Y	1	1	8	30
01	1643 N	1460	-0-	-183	-0-	107	1	1351	2	Y	2	2	8	30

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100														
08	961 X	650	-0-	-311	-0-	650	2			N	-0-			147
09	930 X	792	-0-	-138	-0-	791	2	1	9	N	1	1	8	147
10	806 X	426	-0-	-380	-0-	424	2	2	9	N	2	2	8	147
11	690 X	523	-0-	-167	-0-	522	2	1	9	N	1	1	8	147
12	806 X	548	-0-	-258	-0-	544	2	4	9	N	4	4	8	147
01	806 X	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-			147

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MARTIN GUL WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	153	1	2140	2	Y	1	19
						1	9				1 8	
09	2160 N	1098	-0-	-1062	-0-	80	1	1017	2	Y	1	19
						1	9				1 8	
10	2232 N	1422	-0-	-810	-0-	88	1	1333	2	Y	1	19
						1	9				1 8	
11	2100 N	1392	-0-	-708	-0-	94	1	1297	2	Y	1	19
						1	9				1 8	
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	103	1	1361	2	Y	1	19
						1	9				1 8	
*01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	112	1	1420	2	Y	2	19
						2	9				2 8	

GIBSON GUL WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980												
08	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	182	1	2612	2	Y	-0-	15
09	2550 X	2388	-0-	-162	-0-	151	1	2236	2	Y	1	15
						1	9				1 8	
10	2759 X	2536	-0-	-223	-0-	165	1	2370	2	Y	1	15
						1	9				1 8	
11	2700 X	2366	-0-	-334	-0-	160	1	2205	2	Y	1	15
						1	9				1 8	
12	2790 X	2608	-0-	-182	-0-	182	1	2418	2	Y	7	15
						8	9				7 8	
01	2790 X	2618	-0-	-172	-0-	181	1	2437	2	Y	-0-	15

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864												
08	4092 X	4069	-0-	-23	-0-	4055	2	14	9	N	13	33
09	3960 X	3584	-0-	-376	-0-	3583	2	1	9	N	1	33
10	3999 X	3457	-0-	-542	-0-	3456	2	1	9	N	1	33
11	3930 X	3448	-0-	-482	-0-	3435	2	13	9	N	12	44
12	4061 X	3103	-0-	-958	-0-	3100	2	3	9	N	3	44
01	4061 X	3562	-0-	-499	-0-	3553	2	9	9	N	8	47

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484												
08	2852 X	2660	-0-	-192	-0-	169	1	2478	2	N	12	48
						13	9				12 8	
09	2760 X	2643	-0-	-117	-0-	175	1	2462	2	N	5	48
						6	9				5 8	
10	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	138	1	2442	2	N	7	48
						8	9				7 8	
11	2580 X	2489	-0-	-91	-0-	147	1	2330	2	N	11	48
						12	9				11 8	
12	2728 X	2374	-0-	-354	-0-	145	1	2218	2	N	10	48
						11	9				10 8	
01	2728 X	2314	-0-	-414	-0-	125	1	2175	2	N	13	48
						14	9				13 8	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MARTIN GUL WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4898 X	3579	-0-	-1319	-0-	239	1	3340	2	Y	-0-		1
09	4740 X	2181	-0-	-2559	-0-	160	1	2020	2	Y	1	1 8	1
10	5177 X	4670	-0-	-507	-0-	289	1	4380	2	Y	1	1 8	1
11	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	387	1	5362	2	Y	-0-		1
12	5177 X	5093	-0-	-84	-0-	357	1	4736	2	Y	-0-		1
*01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	346	1	4381	2	Y	-0-		1

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925													
08	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	554	1	6187	2	Y	2	2 8	53
09	6360 X	6309	-0-	-51	-0-	518	1	5789	2	Y	2	2 8	53
10	6789 X	6221	-0-	-568	-0-	499	1	5720	2	Y	2	2 8	53
11	6570 X	6306	-0-	-264	-0-	570	1	5734	2	Y	2	2 8	53
12	6789 X	6124	-0-	-665	-0-	628	1	5494	2	Y	2	2 8	53
01	6758 X	6283	-0-	-475	-0-	657	1	5624	2	Y	2	2 8	53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846													
08	5053 X	3854	-0-	-1199	-0-	478	1	3375	2	Y	1	1 8	10
09	4620 X	4202	-0-	-418	-0-	487	1	3714	2	Y	1	1 8	10
10	4588 X	4452	-0-	-136	-0-	522	1	3929	2	Y	1	1 8	10
11	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	489	1	3658	2	Y	-0-		10
12	4340 X	3769	-0-	-571	-0-	438	1	3330	2	Y	1	1 8	10
01	4464 X	3718	-0-	-746	-0-	430	1	3286	2	Y	2	2 8	10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572													
08	5828 X	4307	-0-	-1521	-0-	225	1	4081	2	Y	1	1 8	57
09	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	262	1	5059	2	Y	2	2 8	57
10	5332 X	4778	-0-	-554	-0-	258	1	4518	2	Y	2	2 8	57
11	5070 X	3437	-0-	-1633	-0-	214	1	3203	2	Y	18		75
12	5487 X	4491	-0-	-996	-0-	267	1	4222	2	Y	2	2 8	75
01	5487 X	4494	-0-	-993	-0-	275	1	4217	2	Y	2	2 8	75

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION													//CONT.// 742143									
CHEROKEE WATER COMPANY													WELL #: 16		RRCID -> 251580		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 9318 - 10730	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE							
08		3038 X	2946	-0-	-92	-0-	-0-	242	1	2702	2	Y	2	2 8	-0-							
								2	9													
09		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	2937	2	Y	2	2 8	-0-							
								2	9													
10		3100 X	3019	-0-	-81	-0-	-0-	242	1	2775	2	Y	2	2 8	-0-							
								2	9													
11		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	3151	2	Y	2	2 8	-0-							
								2	9													
12		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	3089	2	Y	2	2 8	-0-							
								2	9													
*01		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	3239	2	Y	2	2 8	-0-							
								2	9													

JOHNSTON, E.C.													WELL #: 1		RRCID -> 252009		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10624 - 12010	
08		620 X	362	-0-	-258	-0-	-0-	362	2			N	-0-		27							
09		600 X	462	-0-	-138	-0-	-0-	462	2			N	-0-		27							
10		558 X	307	-0-	-251	-0-	-0-	306	2	1 9	N	1	1 8	27								
11		360 X	278	-0-	-82	-0-	-0-	278	2			N	-0-		27							
12		682 X	682	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2	1 9	N	1	1 8	27								
01		465 X	426	-0-	-39	-0-	-0-	426	2			N	-0-		27							

STRONG													WELL #: 2		RRCID -> 252802		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10655 - 11870	
08		7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	1	5967	2	Y	-0-		1							
09		6030 X	5088	-0-	-942	-0-	-0-	1019	1	4069	2	Y	-0-	1 1	-0-							
10		7223 X	4544	-0-	-2679	-0-	-0-	934	1	3610	2	Y	-0-		-0-							
11		6990 X	4548	-0-	-2442	-0-	-0-	952	1	3596	2	Y	-0-		-0-							
12		7223 X	4080	-0-	-3143	-0-	-0-	990	1	3090	2	Y	-0-		-0-							
01		7130 X	3945	-0-	-3185	-0-	-0-	940	1	3005	2	Y	-0-		-0-							

CHEROKEE WATER COMPANY													WELL #: 27		RRCID -> 255584		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9012 - 10423	
08		5332 X	4424	-0-	-908	-0-	-0-	231	1	4191	2	Y	2	2 8	38							
								2	9													
09		5160 X	4432	-0-	-728	-0-	-0-	218	1	4212	2	Y	2	2 8	38							
								2	9													
10		5053 X	4892	-0-	-161	-0-	-0-	264	1	4626	2	Y	2	2 8	38							
								2	9													
11		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	4309	2	Y	2	2 8	38							
								2	9													
12		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	4489	2	Y	3	3 8	38							
								3	9													
*01		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	4711	2	Y	12	43 1	4 8							
								13	9						3							

CHEROKEE WATER COMPANY													WELL #: 26		RRCID -> 255585		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8982 - 10383	
08		2201 X	1412	-0-	-789	-0-	-0-	74	1	1337	2	Y	1	1 8	38							
								1	9													
09		2130 X	1832	-0-	-298	-0-	-0-	90	1	1741	2	Y	1	1 8	38							
								1	9													
10		2201 X	1851	-0-	-350	-0-	-0-	100	1	1750	2	Y	1	1 8	38							
								1	9													
11		1680 X	1630	-0-	-50	-0-	-0-	102	1	1527	2	Y	1	1 8	38							
								1	9													
12		1891 X	1739	-0-	-152	-0-	-0-	103	1	1635	2	Y	1	1 8	38							
								1	9													
01		1891 X	1850	-0-	-41	-0-	-0-	113	1	1733	2	Y	4	4 8	38							
								4	9													

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	167 1	3302 2	Y	1	1 8	78	
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	171 1	3172 2	Y	1	1 8	78	
10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	191 1	3495 2	Y	2	2 8	78	
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	190 1	3442 2	Y	1	1 8	78	
12	3472 X	3426	-0-	-46	-0-	189 1	3236 2	Y	1	1 8	78	
01	3689 X	3424	-0-	-265	-0-	192 1	3229 2	Y	3	3 8	78	

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426												
08	6138 X	5057	-0-	-1081	-0-	459 1	4595 2	N	3	3 8	148	
09	5940 X	4970	-0-	-970	-0-	450 1	4517 2	N	3	3 8	148	
10	6138 X	5481	-0-	-657	-0-	392 1	5086 2	N	3	3 8	148	
11	5400 X	4713	-0-	-687	-0-	307 1	4404 2	N	2	2 8	148	
12	5146 X	4505	-0-	-641	-0-	329 1	4174 2	N	2	2 8	148	
01	5487 X	5143	-0-	-344	-0-	392 1	4748 2	N	3	3 8	148	

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680												
08	17980 X	16688	-0-	-1292	-0-	217 1	16325 2	N	133		222	
09	17310 X	15824	-0-	-1486	-0-	210 1	15545 2	N	63	167 1	117	
10	17515 X	16323	-0-	-1192	-0-	217 1	15979 2	N	115	182 1	48	
11	16410 X	15005	-0-	-1405	-0-	210 1	14693 2	N	93	1 8	140	
12	16771 X	15684	-0-	-1087	-0-	217 1	15375 2	N	84	184 1	37	
01	16678 X	15341	-0-	-1337	-0-	217 1	15011 2	N	103	3 8	137	

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448												
08	2945 X	2577	-0-	-368	-0-	134 1	2442 2	Y	1	1 8	27	
09	2850 X	2625	-0-	-225	-0-	129 1	2495 2	Y	1	1 8	27	
10	2728 X	2482	-0-	-246	-0-	134 1	2347 2	Y	1	1 8	27	
11	2520 X	2365	-0-	-155	-0-	147 1	2198 2	Y	18	1 8	44	
12	2728 X	2397	-0-	-331	-0-	143 1	2253 2	Y	1	1 8	44	
01	2728 X	2427	-0-	-301	-0-	148 1	2277 2	Y	2	2 8	44	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	2367	1	11911	2	N	37	163	1		136
09	13590 X	13110	-0-	-480	-0-	2138	1	10905	2	N	61	2	8		195
10	14260 X	13546	-0-	-714	-0-	2339	1	11203	2	N	4	166	1	2 8	31
11	13800 X	12732	-0-	-1068	-0-	2262	1	10425	2	N	41	2	8		70
12	14260 X	12396	-0-	-1864	-0-	2295	1	10076	2	N	23	4	8		89
01	14260 X	12059	-0-	-2201	-0-	2154	1	9899	2	N	5	5	8		89

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461															
08	2108 X	2105	-0-	-3	-0-	192	1	1910	2	Y	3	3	8		6
09	2040 X	1951	-0-	-89	-0-	179	1	1769	2	Y	3	3	8		6
10	2108 X	1970	-0-	-138	-0-	190	1	1778	2	Y	2	2	8		6
11	2040 X	1668	-0-	-372	-0-	169	1	1498	2	Y	1	1	8		6
12	2108 X	1840	-0-	-268	-0-	183	1	1654	2	Y	3	3	8		6
01	2108 X	1752	-0-	-356	-0-	179	1	1569	2	Y	4	4	8		6

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401															
08	5394 X	5218	-0-	-176	-0-	251	1	4965	2	N	2	2	8		190
09	5250 X	5017	-0-	-233	-0-	256	1	4758	2	N	3	3	8		190
10	5425 X	5103	-0-	-322	-0-	265	1	4834	2	N	4	4	8		190
11	5250 X	4878	-0-	-372	-0-	255	1	4621	2	N	2	2	8		190
12	5208 X	4903	-0-	-305	-0-	270	1	4629	2	N	4	4	8		190
01	5208 X	4805	-0-	-403	-0-	269	1	4532	2	N	4	4	8		190

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440															
08	4247 X	3677	-0-	-570	-0-	192	1	3484	2	Y	1	1	8		25
09	4110 X	3503	-0-	-607	-0-	173	1	3329	2	Y	1	1	8		25
10	3875 X	3029	-0-	-846	-0-	163	1	2865	2	Y	1	1	8		25
11	3750 X	2677	-0-	-1073	-0-	168	1	2508	2	Y	1	1	8		25
12	3720 X	3001	-0-	-719	-0-	179	1	2821	2	Y	1	1	8		25
01	3689 X	3157	-0-	-532	-0-	193	1	2960	2	Y	4	4	8		25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3224 X	3024	-0-	-200	-0-	145 1	2877 2	Y	2	2 8	49	
09	3120 X	2959	-0-	-161	-0-	151 1	2806 2	Y	2	2 8	49	
10	3224 X	3011	-0-	-213	-0-	156 1	2852 2	Y	3	3 8	49	
11	3030 X	2865	-0-	-165	-0-	150 1	2713 2	Y	2	2 8	49	
12	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	155 1	2658 2	Y	2	2 8	49	
01	3069 X	2839	-0-	-230	-0-	159 1	2678 2	Y	2	2 8	49	

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621												
08	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	78 1	1422 2	Y	1	1 8	34	
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	75 1	1446 2	Y	1	1 8	34	
10	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	73 1	1282 2	Y	1	1 8	34	
11	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	81 1	1208 2	Y	18	1 8	51	
12	1581 N	1331	-0-	-250	-0-	79 1	1251 2	Y	1	1 8	51	
01	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	83 1	1273 2	Y	2	2 8	51	

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973												
08	15004 X	13928	-0-	-1076	-0-	887 1	12968 2	Y	66	6 8	124	
09	14130 X	13092	-0-	-1038	-0-	861 1	12112 2	Y	108	173 1	55	
10	14446 X	10605	-0-	-3841	-0-	561 1	9937 2	Y	97	5 8	147	
11	13980 X	11190	-0-	-2790	-0-	662 1	10496 2	Y	29	150 1	26	
12	14446 X	10742	-0-	-3704	-0-	653 1	10017 2	Y	65	2 8	89	
01	13919 X	10672	-0-	-3247	-0-	575 1	9973 2	Y	113	172 1	27	

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772												
08	38502 X	32705	-0-	-5797	-0-	48 1	32467 2	Y	173	143 1	125	
09	35850 X	30514	-0-	-5336	-0-	45 1	30252 2	Y	197	246 1	76	
10	35247 X	30116	-0-	-5131	-0-	45 1	29899 2	Y	156	191 1	41	
11	33090 X	27668	-0-	-5422	-0-	42 1	27462 2	Y	149	139 1	51	
12	34193 X	27053	-0-	-7140	-0-	43 1	26847 2	Y	148	134 1	65	
01	32705 X	26630	-0-	-6075	-0-	43 1	26422 2	Y	150	148 1	67	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	264895 X	155935	-0-	-108960	-0-	117	1	154829	2	N	899	1020	1	3 8 167
09	230070 X	138595	-0-	-91475	-0-	989	9	113	1	N	761	710	1	19 8 199
10	212629 X	143171	-0-	-69458	-0-	837	9	117	1	N	745	865	1	26 8 53
11	186630 X	125511	-0-	-61119	-0-	820	9	111	1	N	720	683	1	19 8 71
12	176297 X	124205	-0-	-52092	-0-	792	9	114	1	N	708	516	1	55 8 208
01	155930 X	117283	-0-	-38647	-0-	779	9	112	1	N	667	697	1	30 8 148
						734	9							
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189														
08	217837 X	119955	-0-	-97882	-0-	155	1	118671	2	N	1026	856	1	6 8 372
09	182460 X	107943	-0-	-74517	-0-	1129	9	150	1	N	890	1061	1	7 8 194
10	164517 X	103872	-0-	-60645	-0-	979	9	155	1	N	903	891	1	8 8 198
11	144540 X	94287	-0-	-50253	-0-	993	9	150	1	N	941	928	1	11 8 200
12	133920 X	91967	-0-	-41953	-0-	1035	9	155	1	N	829	853	1	8 8 168
01	119970 X	85990	-0-	-33980	-0-	912	9	155	1	N	839	861	1	8 8 138
						923	9							
SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462														
08	1271 X	1246	-0-	-25	-0-	61	1	1184	2	Y	1	1	1	-0-
09	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1	9	61	1	Y	-0-			-0-
10	1271 X	1243	-0-	-28	-0-	62	1	1179	2	Y	1	1	1	-0-
11	1230 X	1221	-0-	-9	-0-	1	9	62	1	Y	1	1	1	-0-
12	1271 X	1265	-0-	-6	-0-	63	1	1157	2	Y	1	1	1	-0-
01	1271 X	1241	-0-	-30	-0-	1	9	66	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9	65	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453														
08	3503 X	3304	-0-	-199	-0-	162	1	3142	2	Y	-0-			-0-
09	3390 X	3183	-0-	-207	-0-	156	1	3027	2	Y	-0-			-0-
10	3503 X	3297	-0-	-206	-0-	163	1	3133	2	Y	1	1	1	-0-
11	3270 X	3145	-0-	-125	-0-	1	9	163	1	Y	-0-			-0-
12	3379 X	3145	-0-	-234	-0-	163	1	2982	2	Y	1	1	1	-0-
*01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	1	9	163	1	Y	-0-			-0-
						175	1	3164	2	Y	-0-			-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1		RRCID -> 072505	COMPL. DATE 07/15/1977	TOTAL DEPTH 10560	PERF. 9158	- 10432	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	4371 X	3460	-0-	-911	-0-	170 1	1	3289 2	Y	1 1	-0-
09	4230 X	3821	-0-	-409	-0-	187 1	2	3632 2	Y	1 1	1
10	4371 X	4095	-0-	-276	-0-	203 1	1	3891 2	Y	2 1	-0-
11	3810 X	3739	-0-	-71	-0-	193 1	1	3545 2	Y	1 1	-0-
12	3937 X	3628	-0-	-309	-0-	188 1	3	3437 2	Y	2 1	1
01	4092 X	3473	-0-	-619	-0-	182 1	1	3290 2	Y	2 1	-0-

MINOR, JOHN G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075298	COMPL. DATE 01/06/1978	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 10343	- 10588			
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	52 1	-0-	156 2	N	-0-	34
09	660 N	246	-0-	-414	-0-	58 1	-0-	188 2	N	-0-	34
10	341 N	198	-0-	-143	-0-	35 1	-0-	163 2	N	-0-	34
11	210 N	24	-0-	-186	-0-	2 1	-0-	22 2	N	-0-	34
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		-0-		N	-0-	34
*01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	113 1	-0-	1118 2	N	-0-	34

BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076119	COMPL. DATE 01/22/1978	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9174	- 10540			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-

MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 9328	- 10516		
08	4154 X	4019	-0-	-135	-0-	197 1	1	3821 2	Y	1 1	-0-
09	4020 X	4011	-0-	-9	-0-	196 1	2	3813 2	Y	1 1	1
10	4154 X	4127	-0-	-27	-0-	204 1	1	3922 2	Y	2 1	-0-
11	4020 X	3851	-0-	-169	-0-	199 1	1	3651 2	Y	1 1	-0-
12	4154 X	3971	-0-	-183	-0-	206 1	3	3762 2	Y	2 1	1
01	4154 X	3985	-0-	-169	-0-	209 1	1	3775 2	Y	2 1	-0-

RAIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076787	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 9136	- 10456			
08	3317 X	3160	-0-	-157	-0-	155 1	7	2997 2	Y	9 1	1
09	3210 X	3095	-0-	-115	-0-	151 1	11	2932 2	Y	6 1	6
10	3224 X	3082	-0-	-142	-0-	152 1	12	2917 2	Y	16 1	2
11	3120 X	3050	-0-	-70	-0-	157 1	12	2880 2	Y	11 1	3
12	3224 X	3154	-0-	-70	-0-	163 1	17	2972 2	Y	15 1	5
01	3193 X	3126	-0-	-67	-0-	163 1	9	2953 2	Y	12 1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635 X	2171	-0-	-464	-0-	107	1	2063	2	Y	1	1 1	-0-
09	2550 X	2202	-0-	-348	-0-	108	1	2092	2	Y	2	1 1	1
10	2604 X	2255	-0-	-349	-0-	112	1	2142	2	Y	1	2 1	-0-
11	2400 X	1868	-0-	-532	-0-	97	1	1770	2	Y	1	1 1	-0-
12	2480 X	2243	-0-	-237	-0-	116	1	2124	2	Y	3	2 1	1
*01	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	130	1	2352	2	Y	1	2 1	-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

08	1395 X	1041	-0-	-354	-0-	51	1	990	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1395 X	1265	-0-	-130	-0-	63	1	1202	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	78	1	1425	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1395 X	1372	-0-	-23	-0-	71	1	1301	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1395 X	1263	-0-	-132	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-	-0-	-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	165	1	3187	2	Y	1	1 1	-0-
09	3300 X	3167	-0-	-133	-0-	155	1	3010	2	Y	2	1 1	1
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	198	1	3801	2	Y	1	2 1	-0-
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	192	1	3516	2	Y	1	1 1	-0-
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	222	1	4058	2	Y	3	2 1	1
01	3999 X	3732	-0-	-267	-0-	195	1	3536	2	Y	1	2 1	-0-

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1201	2	Y	1	1 1	-0-
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1477	2	Y	2	1 1	1
10	1395 N	1210	-0-	-185	-0-	60	1	1150	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	1230 N	1117	-0-	-113	-0-	58	1	1058	2	Y	1	1 1	-0-
12	1395 N	1140	-0-	-255	-0-	59	1	1080	2	Y	1	1 1	-0-
01	1209 N	409	-0-	-800	-0-	21	1	387	2	Y	1	1 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
BENNETT, R. D. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 079583			COMPL. DATE 06/15/1988			TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

08	4371 X	4056	-0-	-315	-0-	199 1	3856 2	Y	1	1 1	-0-	
09	4200 X	3959	-0-	-241	-0-	194 1	3763 2	Y	2	1 1	1	
10	4278 X	3861	-0-	-417	-0-	191 1	3669 2	Y	1	2 1	-0-	
11	3930 X	3802	-0-	-128	-0-	197 1	3604 2	Y	1	1 1	-0-	
12	4092 X	4036	-0-	-56	-0-	209 1	3824 2	Y	3	2 1	1	
01	4092 X	3883	-0-	-209	-0-	203 1	3679 2	Y	1	2 1	-0-	

BURTON, J. L. ESTATE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 080171			COMPL. DATE 01/05/1979			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566	
08	3503 X	3184	-0-	-319	-0-	156 1	3028 2	Y	-0-		-0-	
09	3390 X	3309	-0-	-81	-0-	162 1	3147 2	Y	-0-		-0-	
10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	178 1	3407 2	Y	-0-		-0-	
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	180 1	3293 2	Y	-0-		-0-	
12	3410 X	3240	-0-	-170	-0-	168 1	3072 2	Y	-0-		-0-	
01	3534 X	2923	-0-	-611	-0-	153 1	2770 2	Y	-0-		-0-	

PRICE, C.S. ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 080360			COMPL. DATE 11/29/1978			TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KARGERGA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 081303			COMPL. DATE 01/01/1979			TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

STRONG, W.C. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 081719			COMPL. DATE 01/01/1979			TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MALONEY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 081928			COMPL. DATE 03/31/1979			TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737							
NORRIS, N.C.		WELL #: 1		RRCID -> 082715		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	859	-0-	-164	-0-	42 1	816 2	Y	1
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	1 9	816 2	Y	1
10	1054 N	942	-0-	-112	-0-	2 9	894 2	Y	1
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	1 9	843 2	Y	1
12	899 N	857	-0-	-42	-0-	1 9	810 2	Y	1
01	930 N	287	-0-	-643	-0-	3 9	272 2	Y	1
						15 1			

BRADLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082883		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472	
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	337 1	1787 2	N	38
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	306 1	1465 2	N	38
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	332 1	1577 2	N	38
11	2070 N	1996	-0-	-74	-0-	351 1	1645 2	N	38
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	382 1	1698 2	N	38
01	1922 N	736	-0-	-1186	-0-	193 1	543 2	N	38

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 083503		COMPL. DATE 06/24/1979		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18

PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083727		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622	
08	620 N	563	-0-	-57	-0-	28 1	535 2	Y	-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MENEFE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086766		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086767	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10123 - 10626		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	733	-0-	-135	-0-	36	1	696	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	57	1	1099	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	51	1	977	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	55	1	998	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	1023 N	492	-0-	-531	-0-	26	1	465	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	086952	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9744 - 10508		
08	2232 X	1934	-0-	-298	-0-	95	1	1838	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	2340 X	1925	-0-	-415	-0-	94	1	1831	2	Y	-0-			-0-
10	2418 X	1790	-0-	-628	-0-	89	1	1700	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	2340 X	1266	-0-	-1074	-0-	65	1	1200	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	2077 X	1857	-0-	-220	-0-	96	1	1760	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	1984 X	1295	-0-	-689	-0-	68	1	1226	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087042	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9576 - 10562		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRADLEY UNIT "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	087165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9012 - 10497		
08	T. A.	1386	-0-	1386	1386	215	1	1140	2	Y	28			51
						31	9							
09	T. A.	1469	-0-	1469	2855	254	1	1215	2	Y	-0-			51
10	T. A.	1479	-0-	1479	4334	257	1	1222	2	Y	-0-			51
11	5551 X	1217	-0-	-4334	-0-	214	1	1003	2	Y	-0-			51
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-	166	1	737	2	Y	37	82	1	6
						41	9							
01	1488 N	394	-0-	-1094	-0-	103	1	291	2	Y	-0-			6

VINSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087536	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	10588	PERF.	9084 - 10515		
08	T. A.	388	-0-	388	388	19	1	369	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	371	-0-	371	759	18	1	353	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	358	-0-	358	1117	18	1	340	2	Y	-0-			-0-
11	1450 X	333	-0-	-1117	-0-	17	1	316	2	Y	-0-			-0-
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	16	1	281	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

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

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

08	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	169	1	3281	2	Y	-0-					-0-
09	3330 X	3104	-0-	-226	-0-	152	1	2950	2	Y	2	1	1			1
10	3472 X	2961	-0-	-511	-0-	147	1	2813	2	Y	1	2	1			-0-
11	3360 X	2393	-0-	-967	-0-	124	1	2268	2	Y	1	1	1			-0-
12	3472 X	2174	-0-	-1298	-0-	113	1	2058	2	Y	3	2	1			1
01	3441 X	2156	-0-	-1285	-0-	113	1	2042	2	Y	1	2	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

08	3751 X	2302	-0-	-1449	-0-	113	1	2183	2	Y	5	6	1			1
09	3540 X	2069	-0-	-1471	-0-	101	1	1962	2	Y	5	3	1			3
10	2821 X	2193	-0-	-628	-0-	108	1	2075	2	Y	9	10	1			2
11	2250 X	2090	-0-	-160	-0-	108	1	1974	2	Y	7	7	1			2
12	2325 X	1948	-0-	-377	-0-	101	1	1835	2	Y	11	10	1			3
01	2294 X	1955	-0-	-339	-0-	102	1	1846	2	Y	6	7	1			2

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1788	2	Y	1	1	1			-0-
09	1770 X	1654	-0-	-116	-0-	81	1	1571	2	Y	2	1	1			1
10	1829 X	1703	-0-	-126	-0-	84	1	1618	2	Y	1	2	1			-0-
11	1830 X	1617	-0-	-213	-0-	84	1	1532	2	Y	1	1	1			-0-
12	1891 X	1642	-0-	-249	-0-	85	1	1554	2	Y	3	2	1			1
01	1891 X	1603	-0-	-288	-0-	84	1	1518	2	Y	1	2	1			-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

08	1643 N	1461	-0-	-182	-0-	72	1	1389	2	Y	-0-					-0-
09	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	72	1	1398	2	Y	-0-					-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	75	1	1382	2	Y	-0-					-0-
12	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	75	1	1376	2	Y	1	1	1			-0-
01	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	77	1	1390	2	Y	1	1	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

08	3720 X	3534	-0-	-186	-0-	173	1	3360	2	Y	1	1	1			-0-
09	3600 X	3348	-0-	-252	-0-	164	1	3182	2	Y	2	1	1			1
10	3658 X	3270	-0-	-388	-0-	162	1	3107	2	Y	1	2	1			-0-
11	3540 X	3189	-0-	-351	-0-	165	1	3023	2	Y	1	1	1			-0-
12	3534 X	3195	-0-	-339	-0-	166	1	3026	2	Y	3	2	1			1
01	3534 X	3220	-0-	-314	-0-	169	1	3050	2	Y	1	2	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

08	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	138	1	2665	2	Y	1	1	1			-0-
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	156	1	3032	2	Y	2	1	1			1
10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	144	1	2766	2	Y	1	2	1			-0-
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	179	1	3286	2	Y	1	1	1			-0-
12	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	181	1	3304	2	Y	3	2	1			1
*01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	186	1	3365	2	Y	1	2	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

08	3228 X	2910	-0-	-318	-0-	143	1	2767	2	Y	-0-					-0-
09	2970 X	2958	-0-	-12	-0-	145	1	2813	2	Y	-0-					-0-
10	3410 X	2940	-0-	-470	-0-	146	1	2794	2	Y	-0-					-0-
11	3300 X	2769	-0-	-531	-0-	143	1	2626	2	Y	-0-					-0-
12	3410 X	2917	-0-	-493	-0-	151	1	2766	2	Y	-0-					-0-
01	3069 X	2841	-0-	-228	-0-	149	1	2692	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC VINSON GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	66461 275 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

VINSON GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	091229	COMPL. DATE	12/06/1980	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	9183 - 10590	
08		1984 X	1624	-0-	-360	-0-	80 1	1544 2	Y	-0-			-0-
09		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	92 1	1794 2	Y	-0-			-0-
10		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	100 1	1920 2	Y	-0-			-0-
11		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	88 1	1615 2	Y	-0-			-0-
12		1953 X	1825	-0-	-128	-0-	95 1	1730 2	Y	-0-			-0-
01		2015 X	1772	-0-	-243	-0-	93 1	1679 2	Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU			WELL #:	1	RRCID ->	091269	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	10837	PERF.	10436 - 10708	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	091275	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9034 - 10435	
08		5921 X	5589	-0-	-332	-0-	274 1	5314 2	Y	1	1	1	-0-
09		5730 X	5412	-0-	-318	-0-	265 1	5145 2	Y	2	1	1	1
10		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	283 1	5424 2	Y	1	2	1	-0-
11		5520 X	5505	-0-	-15	-0-	285 1	5219 2	Y	1	1	1	-0-
12		5673 X	5028	-0-	-645	-0-	261 1	4764 2	Y	3	2	1	1
01		5704 X	5642	-0-	-62	-0-	295 1	5346 2	Y	1	2	1	-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	091564	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9560 - 10596	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
MALONEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	091668	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	10664	PERF.	9570 - 10567	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4743 X	3518	-0-	-1225	-0-	173 1	3345 2	Y	-0-			-0-
09		4440 X	3230	-0-	-1210	-0-	158 1	3072 2	Y	-0-			-0-
10		4464 X	3069	-0-	-1395	-0-	152 1	2917 2	Y	-0-			-0-
11		4320 X	3920	-0-	-400	-0-	203 1	3717 2	Y	-0-			-0-
12		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	262 1	4779 2	Y	-0-			-0-
*01		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	271 1	4903 2	Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	092402	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	10584	PERF.	9131 - 10476	
08		4929 X	3671	-0-	-1258	-0-	180 1	3490 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09		4320 X	3551	-0-	-769	-0-	174 1	3375 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
10		4402 X	3682	-0-	-720	-0-	182 1	3499 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
11		3840 X	3534	-0-	-306	-0-	183 1	3350 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
12		3968 X	3161	-0-	-807	-0-	164 1	2994 2	Y	3	2 1		1
							3 9						
01		3689 X	3557	-0-	-132	-0-	186 1	3370 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						

CUNNINGHAM -A-		WELL #:		2	RRCID ->	092403	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9936 - 10600	
08		5859 X	4824	-0-	-1035	-0-	583 1	4241 2	Y	-0-			2
09		5670 X	4542	-0-	-1128	-0-	486 1	4056 2	Y	-0-			2
10		5859 X	5643	-0-	-216	-0-	641 1	5002 2	Y	-0-			2
11		5400 X	5119	-0-	-281	-0-	593 1	4526 2	Y	-0-			2
12		4898 X	4036	-0-	-862	-0-	488 1	3548 2	Y	-0-			2
*01		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	913 1	6057 2	Y	-0-			2

TURNER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	093290	COMPL. DATE	03/29/1981	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	9100 - 10455	
08		4185 X	3781	-0-	-404	-0-	186 1	3594 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09		3930 X	3601	-0-	-329	-0-	176 1	3423 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
10		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	219 1	4198 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
11		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	254 1	4660 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
12		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	257 1	4688 2	Y	3	2 1		1
							3 9						
*01		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	227 1	4110 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	094230	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	9221 - 10552	
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	33 1	649 2	Y	-0-			-0-
09		660 N	659	-0-	-1	-0-	32 1	627 2	Y	-0-			-0-
10		682 N	678	-0-	-4	-0-	34 1	644 2	Y	-0-			-0-
11		660 N	646	-0-	-14	-0-	33 1	613 2	Y	-0-			-0-
12		682 N	659	-0-	-23	-0-	34 1	625 2	Y	-0-			-0-
01		682 N	650	-0-	-32	-0-	34 1	616 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 094273		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2015 X	1880	-0-	-135	-0-	92 1	1787 2	Y	1 1	-0-
09	1950 X	1901	-0-	-49	-0-	93 1	1806 2	Y	2 1	1
10	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	90 1	1727 2	Y	1 2	-0-
11	1830 X	1739	-0-	-91	-0-	90 1	1648 2	Y	1 1	-0-
12	1953 X	1820	-0-	-133	-0-	94 1	1723 2	Y	3 2	1
01	1953 X	1835	-0-	-118	-0-	96 1	1738 2	Y	1 2	-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094569		COMPL. DATE 07/17/1981		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MALONEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 094977		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606		
08	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	58 1	1118 2	Y	-0-	-0-
09	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	56 1	1088 2	Y	-0-	-0-
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	59 1	1123 2	Y	-0-	-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	59 1	1089 2	Y	-0-	-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	61 1	1119 2	Y	-0-	-0-
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	62 1	1114 2	Y	-0-	-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 094978		COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572		
08	1767 X	1002	-0-	-765	-0-	49 1	953 2	Y	-0-	-0-
09	1710 X	901	-0-	-809	-0-	44 1	857 2	Y	-0-	-0-
10	1147 X	894	-0-	-253	-0-	44 1	850 2	Y	-0-	-0-
11	1020 X	930	-0-	-90	-0-	48 1	882 2	Y	-0-	-0-
12	1023 X	953	-0-	-70	-0-	49 1	904 2	Y	-0-	-0-
01	992 X	364	-0-	-628	-0-	19 1	345 2	Y	-0-	-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095094		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498		
08	14B2 EXT	845	-0-	845	2093	41 1	803 2	Y	1 1	-0-
09	14B2 EXT	11	-0-	11	2104	1 1	10 2	Y	-0-	-0-
10	2112 X	8	-0-	-2104	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-	-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-

MALONEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 095327		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613		
08	2232 X	1963	-0-	-269	-0-	96 1	1867 2	Y	-0-	-0-
09	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	129 1	2516 2	Y	-0-	-0-
10	2139 X	1927	-0-	-212	-0-	95 1	1832 2	Y	-0-	-0-
11	2070 X	1971	-0-	-99	-0-	102 1	1869 2	Y	-0-	-0-
12	2728 X	2021	-0-	-707	-0-	105 1	1916 2	Y	-0-	-0-
01	2728 X	2043	-0-	-685	-0-	107 1	1936 2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC RAIDER GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
		WELL #: 4		RRCID -> 095328		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565 X	3232	-0-	-333	-0-	158 1	3068 2	Y	5	6 1		1
09	3450 X	2994	-0-	-456	-0-	146 1	2840 2	Y	7	4 1		4
10	3317 X	2961	-0-	-356	-0-	146 1	2807 2	Y	7	10 1		1
11	3180 X	3135	-0-	-45	-0-	162 1	2964 2	Y	8	7 1		2
12	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	167 1	3053 2	Y	12	10 1		4
*01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	169 1	3055 2	Y	6	8 1		2

LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095394		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAIDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 095678		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10229 - 10465				
08	2697 X	2275	-0-	-422	-0-	112 1	2162 2	Y	1	1 1		-0-
09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	147 1	2849 2	Y	2	1 1		1
10	2976 X	2816	-0-	-160	-0-	139 1	2676 2	Y	1	2 1		-0-
11	2880 X	2811	-0-	-69	-0-	145 1	2665 2	Y	1	1 1		-0-
12	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	151 1	2762 2	Y	3	2 1		1
01	3100 X	2759	-0-	-341	-0-	144 1	2614 2	Y	1	2 1		-0-

OVERTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095994		COMPL. DATE 10/13/1981		TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497				
08	1674 N	1177	-0-	-497	-0-	58 1	1118 2	Y	1	1 1		-0-
09	1470 N	1298	-0-	-172	-0-	64 1	1234 2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	64 1	1230 2	Y	1	1 1		-0-
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	74 1	1363 2	Y	1	1 1		-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	75 1	1368 2	Y	1	1 1		-0-
01	1302 N	1096	-0-	-206	-0-	57 1	1038 2	Y	1	1 1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	613	-0-	-131	-0-	30 1	582 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	690 N	21	-0-	-669	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

08	2356 N	2288	-0-	-68	-0-	112 1	2176 2	Y	-0-			-0-
09	2250 N	2221	-0-	-29	-0-	109 1	2112 2	Y	-0-			-0-
10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	119 1	2287 2	Y	-0-			-0-
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	118 1	2168 2	Y	-0-			-0-
12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	121 1	2212 2	Y	-0-			-0-
01	2418 N	2292	-0-	-126	-0-	120 1	2172 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

08	2108 X	1301	-0-	-807	-0-	64 1	1237 2	Y	-0-			-0-
09	1680 X	1480	-0-	-200	-0-	72 1	1408 2	Y	-0-			-0-
10	1736 X	1031	-0-	-705	-0-	51 1	980 2	Y	-0-			-0-
11	1680 X	1161	-0-	-519	-0-	60 1	1101 2	Y	-0-			-0-
12	1519 X	1442	-0-	-77	-0-	75 1	1367 2	Y	-0-			-0-
01	1519 X	1192	-0-	-327	-0-	62 1	1130 2	Y	-0-			-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	341 1	1022 2	N	-0-			22
09	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	329 1	1071 2	N	-0-			22
10	1612 N	1250	-0-	-362	-0-	220 1	1030 2	N	-0-			22
11	1320 N	147	-0-	-1173	-0-	12 1	135 2	N	-0-			22
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			22
*01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	155 1	1531 2	N	-0-			22

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10351 - 10633

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

08	3844 X	3476	-0-	-368	-0-	171 1	3304 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	178 1	3467 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	187 1	3581 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
11	3540 X	3504	-0-	-36	-0-	181 1	3322 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	3782 X	3436	-0-	-346	-0-	178 1	3255 2	Y	3	2 1		1
						3 9						
01	3782 X	3274	-0-	-508	-0-	171 1	3102 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097484 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 10652

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	497	-0-	497	497	24	1	473	2	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	502	5	2			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	502					Y	-0-			-0-
11		505 X	3	-0-	-502	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

08	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	156	1	3018	2	Y	1	1	1	-0-
09	3240	X	2920	-0-	-320	-0-	143	1	2775	2	Y	2	1	1	1
10	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	150	1	2872	2	Y	1	2	1	-0-
11	3120	X	2847	-0-	-273	-0-	147	1	2699	2	Y	1	1	1	-0-
12	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	153	1	2790	2	Y	3	2	1	1
01	3162	X	2917	-0-	-245	-0-	153	1	2763	2	Y	1	2	1	-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

08	2139	X	2106	-0-	-33	-0-	103	1	2003	2	Y	-0-			-0-
09	2070	X	1983	-0-	-87	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-			-0-
10	2139	X	2012	-0-	-127	-0-	100	1	1912	2	Y	-0-			-0-
11	2070	X	2024	-0-	-46	-0-	105	1	1919	2	Y	-0-			-0-
12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	110	1	2003	2	Y	-0-			-0-
01	2108	X	1946	-0-	-162	-0-	102	1	1844	2	Y	-0-			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

08	1922	N	1603	-0-	-319	-0-	194	1	1409	2	Y	-0-			2
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	168	1	1406	2	Y	-0-			2
10	1643	N	1336	-0-	-307	-0-	152	1	1184	2	Y	-0-			2
11	1560	N	1347	-0-	-213	-0-	156	1	1191	2	Y	-0-			2
12	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	185	1	1345	2	Y	-0-			2
01	1333	N	583	-0-	-750	-0-	76	1	507	2	Y	-0-			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1302 X	1253	-0-	-49	-0-	61	1	1191	2	Y	1	1	1	-0-
09	1260 X	1239	-0-	-21	-0-	61	1	1176	2	Y	2	1	1	1
10	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	65	1	1239	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1200	2	Y	1	1	1	-0-
12	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	67	1	1220	2	Y	1	1	1	-0-
01	1302 X	449	-0-	-853	-0-	23	1	425	2	Y	1	1	1	-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098292		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9272 - 10674		
08	T. A.	535	-0-	535	535	134	1	401	2	Y	-0-	28
09	T. A.	439	-0-	439	974	103	1	336	2	Y	-0-	28
10	T. A.	294	-0-	294	1268	52	1	242	2	Y	-0-	28
11	1268 X	-0-	-0-	-1268	-0-					Y	-0-	28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
01	279 N	26	-0-	-253	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	28

LINNIE -M- GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 099236		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 10760		PERF. 9243 - 10626		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 099705		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9234 - 10604		
08	3193 X	3173	-0-	-20	-0-	156	1	3017	2	Y	-0-	-0-
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	157	1	3048	2	Y	-0-	-0-
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	164	1	3152	2	Y	-0-	-0-
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	170	1	3124	2	Y	-0-	-0-
12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	180	1	3288	2	Y	-0-	-0-
*01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	177	1	3211	2	Y	-0-	-0-

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099795		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9236 - 10666		
08	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	132	1	2553	2	Y	-0-	-0-
09	2610 X	2454	-0-	-156	-0-	120	1	2332	2	Y	2	1 1
10	2697 X	2325	-0-	-372	-0-	115	1	2209	2	Y	1	2 1
11	2610 X	2116	-0-	-494	-0-	109	1	2006	2	Y	1	1 1
12	2697 X	2065	-0-	-632	-0-	107	1	1955	2	Y	3	2 1
01	2697 X	2240	-0-	-457	-0-	117	1	2122	2	Y	1	2 1

BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100015		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9206 - 10569		
08	T. A.	1043	-0-	1043	1043	51	1	992	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	907	-0-	907	1950	44	1	863	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	925	-0-	925	2875	46	1	879	2	Y	-0-	-0-
11	3751 X	876	-0-	-2875	-0-	45	1	831	2	Y	-0-	-0-
12	870 X	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	2	Y	-0-	-0-
01	1054 X	865	-0-	-189	-0-	45	1	820	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3255 X	2795	-0-	-460	-0-	137	1	2657	2	Y	1	2 1	-0-
09	3450 X	2651	-0-	-799	-0-	130	1	2519	2	Y	2	1 1	1
10	3565 X	3066	-0-	-499	-0-	152	1	2913	2	Y	1	2 1	-0-
11	3450 X	3354	-0-	-96	-0-	173	1	3180	2	Y	1	1 1	-0-
12	3379 X	3321	-0-	-58	-0-	172	1	3146	2	Y	3	2 1	1
01	3069 X	3049	-0-	-20	-0-	160	1	2888	2	Y	1	2 1	-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	157	1	909	2	Y	-0-		-0-
09	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	155	1	876	2	Y	-0-		-0-
10	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	173	1	891	2	Y	-0-		-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	170	1	855	2	Y	-0-		-0-
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	174	1	882	2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	175	1	875	2	Y	-0-		-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	111	1	2141	2	Y	1	1 1	-0-
09	2130 N	2111	-0-	-19	-0-	103	1	2006	2	Y	2	1 1	1
10	2263 N	2139	-0-	-124	-0-	106	1	2032	2	Y	1	2 1	-0-
11	2190 N	2042	-0-	-148	-0-	106	1	1935	2	Y	1	1 1	-0-
12	2170 N	2092	-0-	-78	-0-	108	1	1981	2	Y	3	2 1	1
01	2139 N	2095	-0-	-44	-0-	110	1	1984	2	Y	1	2 1	-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

08	2356 X	2282	-0-	-74	-0-	335	1	1946	2	Y	1	1 1	-0-
09	2280 X	2208	-0-	-72	-0-	332	1	1874	2	Y	2	1 1	1
10	2356 X	2283	-0-	-73	-0-	372	1	1910	2	Y	1	2 1	-0-
11	2280 X	2185	-0-	-95	-0-	362	1	1822	2	Y	1	1 1	-0-
12	2356 X	2226	-0-	-130	-0-	366	1	1857	2	Y	3	2 1	1
01	2294 X	2224	-0-	-70	-0-	370	1	1853	2	Y	1	2 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104187		COMPL. DATE 02/03/1983			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643 X	1475	-0-	-168	-0-	72	1	1402	2	Y	1	1 1	-0-
09	1590 X	1533	-0-	-57	-0-	75	1	1456	2	Y	2	1 1	1
10	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1574	2	Y	1	2 1	-0-
11	1560 X	1305	-0-	-255	-0-	67	1	1237	2	Y	1	1 1	-0-
12	1581 X	1388	-0-	-193	-0-	72	1	1313	2	Y	3	2 1	1
01	1643 X	535	-0-	-1108	-0-	28	1	507	2	Y	-0-	1 1	-0-
STRONG, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 105724		COMPL. DATE 05/10/1983			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MINOR, J. G.		WELL #: 4		RRCID -> 106301		COMPL. DATE 04/30/1983			TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
TURLINGTON, M. P.		WELL #: 2		RRCID -> 109323		COMPL. DATE 02/03/1984			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356				
08	775 N	708	-0-	-67	-0-	104	1	603	2	Y	1	1 1	-0-
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	101	1	572	2	Y	-0-		-0-
10	744 N	721	-0-	-23	-0-	117	1	603	2	Y	1	1 1	-0-
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	114	1	572	2	Y	1	1 1	-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	114	1	580	2	Y	1	1 1	-0-
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	112	1	563	2	Y	1	1 1	-0-
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 4		RRCID -> 109974		COMPL. DATE 03/10/1984			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548				
08	3720 X	859	-0-	-2861	-0-	104	1	755	2	Y	-0-		2
09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	414	1	3455	2	Y	-0-		2
10	3410 X	2599	-0-	-811	-0-	295	1	2304	2	Y	-0-		2
11	3300 X	2771	-0-	-529	-0-	321	1	2450	2	Y	-0-		2
12	3999 X	2660	-0-	-1339	-0-	322	1	2338	2	Y	-0-		2
01	3999 X	2842	-0-	-1157	-0-	372	1	2470	2	Y	-0-		2
YOUNG GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 115886		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3720 X	3579	-0-	-141	-0-	176 1	3402 2	Y	1	1 1		-0-
09	3600 X	3503	-0-	-97	-0-	171 1	3332 2	Y	-0-			-0-
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	182 1	3494 2	Y	1	1 1		-0-
11	3510 X	3502	-0-	-8	-0-	181 1	3320 2	Y	1	1 1		-0-
12	3627 X	3588	-0-	-39	-0-	186 1	3401 2	Y	1	1 1		-0-
01	3689 X	3510	-0-	-179	-0-	184 1	3325 2	Y	1	1 1		-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	183 1	1063 2	Y	1	1 1		-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	182 1	1028 2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	207 1	1064 2	Y	1	1 1		-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	203 1	1021 2	Y	1	1 1		-0-
12	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	188 1	954 2	Y	1	1 1		-0-
01	1271 N	925	-0-	-346	-0-	154 1	770 2	Y	1	1 1		-0-

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	125 1	2426 2	Y	-0-			-0-
09	2550 X	2273	-0-	-277	-0-	111 1	2162 2	Y	-0-			-0-
10	2635 X	2593	-0-	-42	-0-	128 1	2465 2	Y	-0-			-0-
11	2550 X	2423	-0-	-127	-0-	125 1	2298 2	Y	-0-			-0-
12	2542 X	2495	-0-	-47	-0-	130 1	2365 2	Y	-0-			-0-
01	2604 X	2418	-0-	-186	-0-	127 1	2291 2	Y	-0-			-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

08	3100 N	3260	-0-	160	215	160 1	3099 2	Y	1	1 1		-0-
09	3000 N	3089	-0-	89	304	151 1	2936 2	Y	2	1 1		1
10	3441 X	3137	-0-	-304	-0-	155 1	2981 2	Y	1	2 1		-0-
11	3000 X	2976	-0-	-24	-0-	154 1	2821 2	Y	1	1 1		-0-
12	3100 X	2873	-0-	-227	-0-	149 1	2721 2	Y	3	2 1		1
01	3100 X	2689	-0-	-411	-0-	141 1	2547 2	Y	1	2 1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC WARNER ESTATE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 2		RRCID -> 145527		COMPL. DATE 05/01/1993			TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4092 X	4017	-0-	-75	-0-	590	1	3426	2	Y	1	1	1	-0-
09	3930 X	3789	-0-	-141	-0-	570	1	3217	2	Y	2	1	1	1
10	4061 X	4016	-0-	-45	-0-	654	1	3361	2	Y	1	2	1	-0-
11	3930 X	3814	-0-	-116	-0-	632	1	3181	2	Y	1	1	1	-0-
12	4061 X	3849	-0-	-212	-0-	633	1	3213	2	Y	3	2	1	1
01	4030 X	3674	-0-	-356	-0-	611	1	3062	2	Y	1	2	1	-0-

GRAY GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 148667		COMPL. DATE 01/12/1994			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477			
08	4092 X	3363	-0-	-729	-0-	165	1	3197	2	Y	1	1	1	-0-
09	3720 X	3510	-0-	-210	-0-	172	1	3336	2	Y	2	1	1	1
10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	218	1	4192	2	Y	1	2	1	-0-
11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	213	1	3908	2	Y	1	1	1	-0-
12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	213	1	3895	2	Y	3	2	1	1
01	4402 X	4130	-0-	-272	-0-	216	1	3913	2	Y	1	2	1	-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 148949		COMPL. DATE 01/27/1994			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408			
08	3100 N	3357	-0-	257	257	165	1	3191	2	Y	1	1	1	-0-
09	3000 N	3441	-0-	441	698	168	1	3271	2	Y	2	1	1	1
10	3100 N	3952	-0-	852	1550	196	1	3755	2	Y	1	2	1	-0-
11	5360 X	3810	-0-	-1550	-0-	197	1	3612	2	Y	1	1	1	-0-
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	155	1	2824	2	Y	3	2	1	1
*01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	184	1	3322	2	Y	-0-	1	1	-0-

RAIDER GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 149079		COMPL. DATE 02/28/1994			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495			
08	3906 X	3276	-0-	-630	-0-	161	1	3114	2	Y	1	2	1	-0-
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	191	1	3720	2	Y	4	2	1	2
10	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	195	1	3744	2	Y	3	4	1	1
11	3780 X	3661	-0-	-119	-0-	189	1	3469	2	Y	3	3	1	1
12	4061 X	3890	-0-	-171	-0-	202	1	3684	2	Y	4	4	1	1
01	4061 X	3823	-0-	-238	-0-	200	1	3620	2	Y	3	3	1	1

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC NORRIS, N.C.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 149091	COMPL. DATE 02/14/1997	TOTAL DEPTH 10858	PERF.10388	- 10656								
08		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	86 1	1669 2	Y		1	1 1				-0-
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	84 1	1624 2	Y		2	1 1				1
10		1798 N	1791	-0-	-7	-0-	89 1	1701 2	Y		1	2 1				-0-
11		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	90 1	1642 2	Y		1	1 1				-0-
12		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	92 1	1673 2	Y		3	2 1				1
01		1798 N	633	-0-	-1165	-0-	33 1	600 2	Y		-0-	1 1				-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 149092	COMPL. DATE 02/20/1994	TOTAL DEPTH 10798	PERF. 9236	- 10622								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
		WELL #: 5		RRCID -> 149441	COMPL. DATE 03/17/1994	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9131	- 10481								
08		3906 X	3895	-0-	-11	-0-	191 1	3703 2	Y		1	1 1				-0-
09		4350 X	3700	-0-	-650	-0-	181 1	3517 2	Y		2	1 1				1
10		4495 X	4254	-0-	-241	-0-	211 1	4042 2	Y		1	2 1				-0-
11		4350 X	3764	-0-	-586	-0-	195 1	3568 2	Y		1	1 1				-0-
12		4123 X	3762	-0-	-361	-0-	195 1	3564 2	Y		3	2 1				1
01		4247 X	3690	-0-	-557	-0-	193 1	3496 2	Y		1	2 1				-0-
		WELL #: 5		RRCID -> 149647	COMPL. DATE 03/27/1994	TOTAL DEPTH 10605	PERF. 9055	- 10435								
08		4681 X	4565	-0-	-116	-0-	224 1	4340 2	Y		1	1 1				-0-
09		4440 X	4369	-0-	-71	-0-	214 1	4153 2	Y		2	1 1				1
10		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	225 1	4315 2	Y		1	2 1				-0-
11		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	232 1	4255 2	Y		1	1 1				-0-
12		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	237 1	4330 2	Y		3	2 1				1
01		4557 X	4554	-0-	-3	-0-	238 1	4315 2	Y		1	2 1				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC VINSON GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

		WELL #:	5	RRCID ->	149738	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	9131 - 10557		
08	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	137 1	2657 2	Y	2	2	3 1	-0-	
09	2700 X	2699	-0-	-1	-0-	132 1	2563 2	Y	4	4	2 1	2	
10	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	140 1	2683 2	Y	5	5	6 1	1	
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	142 1	2602 2	Y	4	4	4 1	1	
12	2821 X	2788	-0-	-33	-0-	144 1	2636 2	Y	7	7	6 1	2	
01	2821 X	2689	-0-	-132	-0-	141 1	2545 2	Y	3	3	4 1	1	

LONGHORN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	149927	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	10631	PERF.	9083 - 10437		
08	3162 X	3061	-0-	-101	-0-	150 1	2910 2	Y	1	1	1 1	-0-	
09	3030 X	2957	-0-	-73	-0-	145 1	2810 2	Y	2	2	1 1	1	
10	3131 X	2881	-0-	-250	-0-	143 1	2737 2	Y	1	1	2 1	-0-	
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	158 1	2898 2	Y	1	1	1 1	-0-	
12	3131 X	2991	-0-	-140	-0-	155 1	2833 2	Y	3	3	2 1	1	
01	3069 X	2992	-0-	-77	-0-	157 1	2834 2	Y	1	1	2 1	-0-	

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	150017	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9207 - 10556		
08	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	62 1	1201 2	Y	-0-	-0-		-0-	
09	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	60 1	1165 2	Y	-0-	-0-		-0-	
10	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	63 1	1201 2	Y	-0-	-0-		-0-	
11	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	63 1	1155 2	Y	-0-	-0-		-0-	
12	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	65 1	1180 2	Y	-0-	-0-		-0-	
01	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	65 1	1176 2	Y	-0-	-0-		-0-	

STRONG GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	150244	COMPL. DATE	05/26/1994	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9110 - 10509		
08	4123 X	3804	-0-	-319	-0-	187 1	3617 2	Y	-0-	-0-		24	
09	4530 X	4307	-0-	-223	-0-	211 1	4096 2	Y	-0-	-0-		24	
10	4681 X	4575	-0-	-106	-0-	227 1	4348 2	Y	-0-	-0-		24	
11	4530 X	4419	-0-	-111	-0-	229 1	4190 2	Y	-0-	-0-		24	
12	4495 X	4459	-0-	-36	-0-	232 1	4227 2	Y	-0-	-0-		24	
01	4588 X	4202	-0-	-386	-0-	220 1	3982 2	Y	-0-	-0-		24	

ROGERS GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	150316	COMPL. DATE	06/12/1994	TOTAL DEPTH	10588	PERF.	9520 - 10421		
08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	190 1	3686 2	Y	5	5	6 1	1	
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	177 1	3449 2	Y	7	7	4 1	4	
10	3689 X	3672	-0-	-17	-0-	181 1	3481 2	Y	9	9	11 1	2	
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	195 1	3574 2	Y	7	7	7 1	2	
12	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	205 1	3744 2	Y	12	12	10 1	4	
01	3875 X	3607	-0-	-268	-0-	189 1	3411 2	Y	6	6	8 1	2	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

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

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

08	3534 X	3289	-0-	-245	-0-	161	1	3127	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	3360 X	2518	-0-	-842	-0-	123	1	2393	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	3472 X	3236	-0-	-236	-0-	160	1	3075	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	171	1	3141	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	177	1	3226	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
*01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	182	1	3294	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

08	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	178	1	3446	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	170	1	3297	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	178	1	3414	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	3510 X	3001	-0-	-509	-0-	155	1	2845	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	3627 X	3213	-0-	-414	-0-	167	1	3043	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
01	3627 X	3365	-0-	-262	-0-	176	1	3188	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

08	5623 X	2879	-0-	-2744	-0-	141	1	2737	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	5010 X	2390	-0-	-2620	-0-	117	1	2271	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	5177 X	2261	-0-	-2916	-0-	112	1	2148	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	3420 X	1562	-0-	-1858	-0-	81	1	1480	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	3534 X	1573	-0-	-1961	-0-	82	1	1488	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
01	2883 X	1406	-0-	-1477	-0-	74	1	1331	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153275		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2697 X	1548	-0-	-1149	-0-	76 1	1472 2	Y	-0-	-0-
09	2490 X	1473	-0-	-1017	-0-	72 1	1399 2	Y	2	1 1
						2 9				1
10	2294 X	1550	-0-	-744	-0-	77 1	1472 2	Y	1	2 1
						1 9				-0-
11	2220 X	1493	-0-	-727	-0-	77 1	1415 2	Y	1	1 1
						1 9				-0-
12	2108 X	1488	-0-	-620	-0-	77 1	1408 2	Y	3	2 1
						3 9				1
*01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	184 1	3336 2	Y	1	2 1
						1 9				-0-

MALONEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 153494		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562		
08	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	51 1	987 2	Y	-0-	-0-
09	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	51 1	995 2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	956	-0-	-98	-0-	47 1	909 2	Y	-0-	-0-
11	990 N	746	-0-	-244	-0-	39 1	707 2	Y	-0-	-0-
12	1085 N	909	-0-	-176	-0-	47 1	862 2	Y	-0-	-0-
01	961 N	320	-0-	-641	-0-	17 1	303 2	Y	-0-	-0-

STRONG, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 154669		COMPL. DATE 12/10/1994		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158877		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574		
08	3379 X	1705	-0-	-1674	-0-	206 1	1499 2	Y	-0-	2
09	3270 X	1830	-0-	-1440	-0-	196 1	1634 2	Y	-0-	2
10	2759 X	2403	-0-	-356	-0-	273 1	2130 2	Y	-0-	2
11	2250 X	1928	-0-	-322	-0-	223 1	1705 2	Y	-0-	2
12	2232 X	2218	-0-	-14	-0-	268 1	1950 2	Y	-0-	2
01	2418 X	768	-0-	-1650	-0-	101 1	667 2	Y	-0-	2

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159146		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567		
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	257 1	1872 2	Y	-0-	-0-
09	1590 X	1520	-0-	-70	-0-	163 1	1357 2	Y	-0-	-0-
10	1643 X	705	-0-	-938	-0-	80 1	625 2	Y	-0-	-0-
11	2070 X	1068	-0-	-1002	-0-	124 1	944 2	Y	-0-	-0-
12	2139 X	1074	-0-	-1065	-0-	130 1	944 2	Y	-0-	-0-
01	2139 X	203	-0-	-1936	-0-	27 1	176 2	Y	-0-	-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159223		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590		
08	4929 X	3038	-0-	-1891	-0-	149 1	2889 2	Y	-0-	17
09	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	254 1	4941 2	Y	-0-	17
10	4712 X	1653	-0-	-3059	-0-	82 1	1571 2	Y	-0-	17
11	3960 X	2833	-0-	-1127	-0-	147 1	2686 2	Y	-0-	17
12	5363 X	2176	-0-	-3187	-0-	113 1	2063 2	Y	-0-	17
01	5363 X	2226	-0-	-3137	-0-	117 1	2109 2	Y	-0-	17

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737										
BENNETT, R. D. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 160165			COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 10656		PERF. 9168 - 10524		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08		3038 X	2336	-0-	-702	-0-		115	1	2220	2	Y	1	1 1	-0-
								1	9						
09		2820 X	2264	-0-	-556	-0-		111	1	2151	2	Y	2	1 1	1
								2	9						
10		2604 X	2502	-0-	-102	-0-		124	1	2377	2	Y	1	2 1	-0-
								1	9						
11		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-		142	1	2599	2	Y	1	1 1	-0-
								1	9						
12		2604 X	2325	-0-	-279	-0-		121	1	2201	2	Y	3	2 1	1
								3	9						
01		2511 X	2032	-0-	-479	-0-		106	1	1925	2	Y	1	2 1	-0-
								1	9						

VINSON GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 160365			COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9027 - 10419		

08		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-		193	1	3743	2	Y	1	1 1	-0-
								1	9						
09		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-		198	1	3849	2	Y	2	1 1	1
								2	9						
10		3441 X	3364	-0-	-77	-0-		167	1	3196	2	Y	1	2 1	-0-
								1	9						
11		3810 X	3359	-0-	-451	-0-		174	1	3184	2	Y	1	1 1	-0-
								1	9						
12		4185 X	3659	-0-	-526	-0-		190	1	3466	2	Y	3	2 1	1
								3	9						
01		4185 X	3649	-0-	-536	-0-		191	1	3457	2	Y	1	2 1	-0-
								1	9						

ROGERS GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 160487			COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9055 - 10432		

08		8543 X	8543	-0-	-0-	-0-		419	1	8123	2	Y	1	1 1	-0-
								1	9						
09		3750 X	3632	-0-	-118	-0-		178	1	3452	2	Y	2	1 1	1
								2	9						
10		3875 X	3530	-0-	-345	-0-		175	1	3354	2	Y	1	2 1	-0-
								1	9						
11		6150 X	3327	-0-	-2823	-0-		172	1	3154	2	Y	1	1 1	-0-
								1	9						
12		6355 X	3655	-0-	-2700	-0-		190	1	3462	2	Y	3	2 1	1
								3	9						
01		6355 X	3863	-0-	-2492	-0-		202	1	3660	2	Y	1	2 1	-0-
								1	9						

GRAY GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 160783			COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 10508		PERF. 9025 - 10392		

08		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		111	1	2155	2	Y	1	1 1	-0-
								1	9						
09		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-		136	1	2647	2	Y	2	1 1	1
								2	9						
10		3100 N	3627	-0-	527	527		180	1	3446	2	Y	1	2 1	-0-
								1	9						
11		3000 N	3417	-0-	417	944		177	1	3239	2	Y	1	1 1	-0-
								1	9						
12		3100 N	3276	-0-	176	1120		170	1	3103	2	Y	3	2 1	1
								3	9						
*01		4520 X	3400	-0-	-1120	-0-		178	1	3221	2	Y	1	2 1	-0-
								1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737											
FORBUS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 160933		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9273 - 10561				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		4019 X	2969	-0-	-1050	-0-	146	1	2823	2	Y	-0-				-0-
09		2760 X	1566	-0-	-1194	-0-	77	1	1489	2	Y	-0-				-0-
10		3689 X	1344	-0-	-2345	-0-	67	1	1277	2	Y	-0-				-0-
11		3570 X	1210	-0-	-2360	-0-	63	1	1147	2	Y	-0-				-0-
12		3689 X	3124	-0-	-565	-0-	162	1	2962	2	Y	-0-				-0-
01		2976 X	2626	-0-	-350	-0-	138	1	2488	2	Y	-0-				-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 161098		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 10732		PERF.10359 - 10638				
08		2077 X	1718	-0-	-359	-0-	84	1	1634	2	Y	-0-				-0-
09		2010 X	1286	-0-	-724	-0-	63	1	1223	2	Y	-0-				-0-
10		1984 X	1357	-0-	-627	-0-	67	1	1290	2	Y	-0-				-0-
11		1920 X	1311	-0-	-609	-0-	68	1	1243	2	Y	-0-				-0-
12		1984 X	1347	-0-	-637	-0-	70	1	1276	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
01		1705 X	1287	-0-	-418	-0-	67	1	1219	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								

TERRELL GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 161607		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 10591		PERF. 9097 - 10474				
08		3441 X	2962	-0-	-479	-0-	145	1	2816	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
09		3450 X	2891	-0-	-559	-0-	141	1	2748	2	Y	2	1	1		1
							2	9								
10		3565 X	3128	-0-	-437	-0-	155	1	2972	2	Y	1	2	1		-0-
							1	9								
11		3450 X	3177	-0-	-273	-0-	164	1	3012	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
12		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	164	1	2997	2	Y	3	2	1		1
							3	9								
*01		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	166	1	2997	2	Y	1	2	1		-0-
							1	9								

BURTON, J. L. ESTATE UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 161630		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9556 - 10556				
08		2914 X	2469	-0-	-445	-0-	121	1	2348	2	Y	-0-				-0-
09		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	173	1	3360	2	Y	-0-				-0-
10		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	151	1	2903	2	Y	-0-				-0-
11		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	173	1	3166	2	Y	-0-				-0-
12		3658 X	3295	-0-	-363	-0-	171	1	3124	2	Y	-0-				-0-
01		3658 X	3219	-0-	-439	-0-	169	1	3050	2	Y	-0-				-0-

MALONEY GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 161686		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 10763		PERF.10333 - 10619				
08		2232 X	1889	-0-	-343	-0-	93	1	1796	2	Y	-0-				-0-
09		1920 N	1825	-0-	-95	-0-	89	1	1736	2	Y	-0-				-0-
10		1922 N	1496	-0-	-426	-0-	74	1	1422	2	Y	-0-				-0-
11		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	97	1	1786	2	Y	-0-				-0-
12		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	101	1	1849	2	Y	-0-				-0-
01		1488 N	694	-0-	-794	-0-	36	1	658	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4154 X	3378	-0-	-776	-0-	166	1	3211	2	Y	1	1 1	-0-
09	4020 X	3490	-0-	-530	-0-	171	1	3317	2	Y	2	1 1	1
10	4154 X	3764	-0-	-390	-0-	186	1	3577	2	Y	1	2 1	-0-
11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	179	1	3288	2	Y	1	1 1	-0-
12	3596 X	3507	-0-	-89	-0-	182	1	3322	2	Y	3	2 1	1
01	3751 X	3535	-0-	-216	-0-	185	1	3349	2	Y	1	2 1	-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

08	2418 N	2277	-0-	-141	-0-	112	1	2165	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2280 N	2251	-0-	-29	-0-	110	1	2141	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	115	1	2212	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2190 N	2157	-0-	-33	-0-	112	1	2045	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	115	1	2106	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2325 N	2256	-0-	-69	-0-	118	1	2138	2	Y	-0-	-0-	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

08	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	138	1	2668	2	Y	1	1 1	-0-
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	128	1	2493	2	Y	2	1 1	1
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	135	1	2593	2	Y	1	2 1	-0-
11	2730 X	2480	-0-	-250	-0-	128	1	2351	2	Y	1	1 1	-0-
12	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	139	1	2541	2	Y	3	2 1	1
01	2821 X	2648	-0-	-173	-0-	139	1	2508	2	Y	1	2 1	-0-

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

08	4774 X	4488	-0-	-286	-0-	220	1	4267	2	Y	1	1 1	-0-
09	4620 X	4376	-0-	-244	-0-	214	1	4160	2	Y	2	1 1	1
10	4743 X	4495	-0-	-248	-0-	223	1	4271	2	Y	1	2 1	-0-
11	4590 X	4316	-0-	-274	-0-	223	1	4092	2	Y	1	1 1	-0-
12	4526 X	4415	-0-	-111	-0-	229	1	4183	2	Y	3	2 1	1
01	4526 X	3890	-0-	-636	-0-	204	1	3685	2	Y	1	2 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BOOTH-FREEMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	7	RRCID ->	162530	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9112 - 10534	
08	3224 X	2946	-0-	-278	-0-	145 1 1 9	2800 2	Y	1	1 1		-0-
09	3210 X	3161	-0-	-49	-0-	155 1 2 9	3004 2	Y	2	1 1		1
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	176 1 1 9	3373 2	Y	1	2 1		-0-
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	174 1 1 9	3189 2	Y	1	1 1		-0-
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	175 1 3 9	3202 2	Y	3	2 1		1
01	3565 X	3262	-0-	-303	-0-	171 1 1 9	3090 2	Y	1	2 1		-0-

POPE		WELL #:	1	RRCID ->	162548	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9062 - 10194	
08	1271 N	654	-0-	-617	-0-	61 1 1 9	592 2	Y	1	1 1		-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	113 1 2 9	1301 2	Y	2	1 1		1
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	82 1 1 9	827 2	Y	1	2 1		-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	62 1 1 9	601 2	Y	1	1 1		-0-
12	1457 N	671	-0-	-786	-0-	66 1 3 9	602 2	Y	3	2 1		1
01	899 N	402	-0-	-497	-0-	42 1	360 2	Y	-0-	1 1		-0-

LONGHORN GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	162980	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	9126 - 10490	
08	3503 X	3344	-0-	-159	-0-	164 1 1 9	3179 2	Y	1	1 1		-0-
09	3390 X	3234	-0-	-156	-0-	158 1 2 9	3074 2	Y	2	1 1		1
10	3379 X	3280	-0-	-99	-0-	162 1 1 9	3117 2	Y	1	2 1		-0-
11	3270 X	2812	-0-	-458	-0-	145 1 1 9	2666 2	Y	1	1 1		-0-
12	3379 X	3129	-0-	-250	-0-	162 1 3 9	2964 2	Y	3	2 1		1
01	3348 X	3326	-0-	-22	-0-	174 1 1 9	3151 2	Y	1	2 1		-0-

TANNER, SE GU		WELL #:	2	RRCID ->	163073	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	10819	PERF.	10284 - 10648	
08	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	108 1	2082 2	Y	-0-			-0-
09	2580 X	1384	-0-	-1196	-0-	68 1	1316 2	Y	-0-			-0-
10	2666 X	1131	-0-	-1535	-0-	56 1	1075 2	Y	-0-			-0-
11	2580 X	2275	-0-	-305	-0-	118 1	2157 2	Y	-0-			-0-
12	2201 X	1600	-0-	-601	-0-	83 1	1517 2	Y	-0-			-0-
01	2201 X	528	-0-	-1673	-0-	28 1	500 2	Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	163153	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9619 - 10644	
08	3503 X	3369	-0-	-134	-0-	165 1	3204 2	Y	-0-			4
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	164 1	3179 2	Y	-0-			4
10	3441 X	3434	-0-	-7	-0-	170 1	3264 2	Y	-0-			4
11	3270 X	3265	-0-	-5	-0-	169 1	3096 2	Y	-0-			4
12	3441 X	3327	-0-	-114	-0-	173 1	3154 2	Y	-0-			4
01	3441 X	3140	-0-	-301	-0-	164 1	2976 2	Y	-0-			4

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2511 X	1656	-0-	-855	-0-	81	1	1574	2	Y	1	-0-
09	2430 X	1608	-0-	-822	-0-	79	1	1527	2	Y	2	1
10	1798 X	1724	-0-	-74	-0-	85	1	1638	2	Y	1	-0-
11	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	102	1	1876	2	Y	1	-0-
12	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	109	1	1993	2	Y	3	1
*01	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	102	1	1853	2	Y	1	-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569												
08	2139 N	2005	-0-	-134	-0-	98	1	1906	2	Y	1	-0-
09	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	102	1	1981	2	Y	2	1
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	106	1	2032	2	Y	1	-0-
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	106	1	1948	2	Y	1	-0-
12	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	108	1	1978	2	Y	3	1
01	2139 N	2060	-0-	-79	-0-	108	1	1951	2	Y	1	-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553												
08	3441 X	1449	-0-	-1992	-0-	71	1	1378	2	Y	-0-	-0-
09	3330 X	1438	-0-	-1892	-0-	70	1	1368	2	Y	-0-	-0-
10	3007 X	1378	-0-	-1629	-0-	68	1	1310	2	Y	-0-	-0-
11	1800 X	1223	-0-	-577	-0-	63	1	1160	2	Y	-0-	-0-
12	1612 X	1245	-0-	-367	-0-	65	1	1180	2	Y	-0-	-0-
01	1488 X	1227	-0-	-261	-0-	64	1	1163	2	Y	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421												
08	2945 X	2547	-0-	-398	-0-	125	1	2421	2	Y	1	-0-
09	2790 X	2622	-0-	-168	-0-	128	1	2492	2	Y	2	1
10	2821 X	2712	-0-	-109	-0-	134	1	2577	2	Y	1	-0-
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	135	1	2471	2	Y	1	-0-
12	2697 X	2518	-0-	-179	-0-	131	1	2384	2	Y	3	1
01	2697 X	2620	-0-	-77	-0-	137	1	2482	2	Y	1	-0-

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5003 X	2809	-0-	-2194	-0-	138	1	2670	2	Y	1	1	1	-0-
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	128	1	2489	2	Y	2	1	1	1
10	2821 X	2498	-0-	-323	-0-	124	1	2373	2	Y	1	2	1	-0-
11	2730 X	2196	-0-	-534	-0-	114	1	2081	2	Y	1	1	1	-0-
12	2821 X	2156	-0-	-665	-0-	112	1	2041	2	Y	3	2	1	1
01	2821 X	1574	-0-	-1247	-0-	82	1	1491	2	Y	1	2	1	-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608														
08	2542 X	2016	-0-	-526	-0-	99	1	1917	2	Y	-0-			-0-
09	2070 X	1965	-0-	-105	-0-	96	1	1869	2	Y	-0-			-0-
10	2139 X	2026	-0-	-113	-0-	100	1	1926	2	Y	-0-			-0-
11	2070 X	1652	-0-	-418	-0-	85	1	1567	2	Y	-0-			-0-
12	2046 X	885	-0-	-1161	-0-	46	1	839	2	Y	-0-			-0-
01	2046 X	979	-0-	-1067	-0-	51	1	928	2	Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546														
08	4340 X	3845	-0-	-495	-0-	189	1	3655	2	Y	1	1	1	-0-
09	3990 X	3710	-0-	-280	-0-	181	1	3527	2	Y	2	1	1	1
10	3968 X	3782	-0-	-186	-0-	187	1	3594	2	Y	1	2	1	-0-
11	3750 X	3657	-0-	-93	-0-	189	1	3467	2	Y	1	1	1	-0-
12	3875 X	3720	-0-	-155	-0-	193	1	3524	2	Y	3	2	1	1
01	3844 X	3819	-0-	-25	-0-	200	1	3618	2	Y	1	2	1	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589														
08	3255 X	2964	-0-	-291	-0-	145	1	2818	2	Y	1	1	1	-0-
09	3150 X	2905	-0-	-245	-0-	142	1	2761	2	Y	2	1	1	1
10	3162 X	2872	-0-	-290	-0-	142	1	2729	2	Y	1	2	1	-0-
11	3060 X	2760	-0-	-300	-0-	143	1	2616	2	Y	1	1	1	-0-
12	3007 X	2900	-0-	-107	-0-	150	1	2747	2	Y	3	2	1	1
01	3007 X	2799	-0-	-208	-0-	147	1	2651	2	Y	1	2	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
OVERTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 165101		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165158		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500								
08	2790 X	2496	-0-	-294	-0-	122	1	2373	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	136	1	2642	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
10	2790 X	2560	-0-	-230	-0-	127	1	2432	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	2700 X	2604	-0-	-96	-0-	135	1	2468	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	2883 X	2765	-0-	-118	-0-	143	1	2619	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
01	2883 X	2874	-0-	-9	-0-	150	1	2723	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
GRAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165370		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459								
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RAIDER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165522		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165892		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TANNER, SE GU		WELL #: 5		RRCID -> 166099		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
WARNER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 166320		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YOUNG GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 166950		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9083 - 10445				
08	3875 X	3781	-0-	-94	-0-	186	1	3594	2	Y	1	1	1			-0-
09	3690 X	3679	-0-	-11	-0-	180	1	3497	2	Y	2	1	1			1
10	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	189	1	3634	2	Y	1	2	1			-0-
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	191	1	3501	2	Y	1	1	1			-0-
12	3813 X	3784	-0-	-29	-0-	196	1	3585	2	Y	3	2	1			1
01	3813 X	3775	-0-	-38	-0-	198	1	3577	2	Y	-0-	1	1			-0-
NORRIS, N.C.				WELL #: 5		RRCID -> 167137		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 10818		PERF. 9232 - 10663				
08	T. A.	3378	-0-	3378	3378	166	1	3211	2	Y	1	1	1			-0-
09	T. A.	3503	-0-	3503	6881	171	1	3330	2	Y	2	1	1			1
10	T. A.	3563	-0-	3563	10444	176	1	3386	2	Y	1	2	1			-0-
11	13909 X	3465	-0-	-10444	-0-	179	1	3285	2	Y	1	1	1			-0-
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	173	1	3157	2	Y	3	2	1			1
01	3627 X	3281	-0-	-346	-0-	172	1	3109	2	Y	-0-	1	1			-0-
TANNER, SE GU				WELL #: 6		RRCID -> 167365		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10438 - 10711				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MENEFEES, DANIEL GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 167887		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 9372 - 10561				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
WITCHER, WM. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 168303			COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2635 X	2453	-0-	-182	-0-	120	1	2332	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	2520 X	2392	-0-	-128	-0-	117	1	2273	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	2542 X	2451	-0-	-91	-0-	121	1	2329	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	2430 X	2406	-0-	-24	-0-	124	1	2281	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	2480 X	2451	-0-	-29	-0-	127	1	2321	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
01	2480 X	1683	-0-	-797	-0-	88	1	1594	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

BRADLEY UNIT "A"			WELL #: 2A		RRCID -> 168523			COMPL. DATE 04/10/1998			TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475			
08	T. A.	3186	-0-	3186	3186	501	1	2655	2	Y	27			52
						30	9							
09	T. A.	3070	-0-	3070	6256	531	1	2539	2	Y	-0-			52
10	T. A.	3192	-0-	3192	9448	555	1	2637	2	Y	-0-			52
11	12535 X	3087	-0-	-9448	-0-	543	1	2544	2	Y	-0-			52
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	572	1	2538	2	Y	38	84	1	6
						42	9							
01	3193 X	3180	-0-	-13	-0-	834	1	2346	2	Y	-0-			6

LONGHORN GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 168797			COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 168809			COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640			
08	1829 X	1578	-0-	-251	-0-	77	1	1500	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1710 X	1466	-0-	-244	-0-	72	1	1392	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	1612 X	1502	-0-	-110	-0-	74	1	1427	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	1530 X	1437	-0-	-93	-0-	74	1	1362	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	1581 X	1461	-0-	-120	-0-	76	1	1384	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	1581 X	1474	-0-	-107	-0-	77	1	1396	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

WARNER ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 169230			COMPL. DATE 06/06/1998			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169736		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALFORD, E. B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169947		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LINNIE "M" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170296		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10350 - 10638								
08	T. A.	148	-0-	148	148	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
10	148	-0-	-0-	-148	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2015 - P/A 11-25-2015																
BURTON, J.L. ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170419		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170952		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600								
08	1922 X	1586	-0-	-336	-0-	78	1	1507	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1740 X	1497	-0-	-243	-0-	73	1	1424	2	Y	-0-					-0-
10	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	110	1	2109	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	111	1	2034	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	112	1	2050	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	2232 X	604	-0-	-1628	-0-	32	1	572	2	Y	-0-					-0-
TANNER, SE GU		WELL #: 7		RRCID -> 171645		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172463		COMPL. DATE 02/10/1999			TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	107 1	2070 2	Y	1	1 1		-0-
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	108 1	2093 2	Y	2	1 1		1
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	116 1	2224 2	Y	1	2 1		-0-
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	117 1	2141 2	Y	1	1 1		-0-
12	2263 N	2083	-0-	-180	-0-	108 1	1972 2	Y	3	2 1		1
01	2294 N	2288	-0-	-6	-0-	120 1	2167 2	Y	1	2 1		-0-

MENEFE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 172998		COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526			
08	2015 X	1686	-0-	-329	-0-	83 1	1602 2	Y	1	1 1		-0-
09	1950 X	1581	-0-	-369	-0-	77 1	1502 2	Y	2	1 1		1
10	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	98 1	1885 2	Y	1	2 1		-0-
11	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	101 1	1848 2	Y	1	1 1		-0-
12	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	104 1	1906 2	Y	3	2 1		1
01	1984 X	733	-0-	-1251	-0-	38 1	695 2	Y	-0-	1 1		-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173317		COMPL. DATE 04/05/1999			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635			
08	1023 N	923	-0-	-100	-0-	45 1	877 2	Y	1	1 1		-0-
09	960 N	861	-0-	-99	-0-	42 1	819 2	Y	-0-			-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	45 1	857 2	Y	1	1 1		-0-
11	900 N	864	-0-	-36	-0-	45 1	818 2	Y	1	1 1		-0-
12	899 N	815	-0-	-84	-0-	42 1	772 2	Y	1	1 1		-0-
01	899 N	341	-0-	-558	-0-	18 1	323 2	Y	-0-			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 173328		COMPL. DATE 03/28/1999			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604			
08	3266 X	2929	-0-	-337	-0-	144 1	2785 2	Y	-0-			-0-
09	3270 X	2644	-0-	-626	-0-	129 1	2515 2	Y	-0-			-0-
10	3379 X	2751	-0-	-628	-0-	136 1	2615 2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	2616	-0-	-654	-0-	135 1	2481 2	Y	-0-			-0-
12	3038 X	2768	-0-	-270	-0-	144 1	2624 2	Y	-0-			-0-
01	2914 X	2890	-0-	-24	-0-	151 1	2739 2	Y	-0-			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 173426		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1085 N	1016	-0-	-69	-0-	50	1	966	2	Y	-0-			-0-
09		1020 N	447	-0-	-573	-0-	22	1	425	2	Y	-0-			-0-
10		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433															
08		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	72	1	1399	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	70	1	1365	2	Y	-0-			-0-
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11		1410 N	1324	-0-	-86	-0-	68	1	1255	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12		1488 N	1389	-0-	-99	-0-	72	1	1316	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
01		1426 N	581	-0-	-845	-0-	30	1	550	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512															
08		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	157	1	3038	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	151	1	2928	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
10		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	158	1	3040	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
11		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	160	1	2925	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	161	1	2937	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
01		3100 X	2737	-0-	-363	-0-	143	1	2593	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423															
08		2883 X	2787	-0-	-96	-0-	137	1	2649	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09		2760 X	2691	-0-	-69	-0-	132	1	2557	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
10		2821 X	2760	-0-	-61	-0-	137	1	2622	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
11		2730 X	2619	-0-	-111	-0-	135	1	2483	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12		2790 X	2649	-0-	-141	-0-	137	1	2509	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
01		2790 X	2707	-0-	-83	-0-	142	1	2564	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569															
08		2945 X	2741	-0-	-204	-0-	135	1	2606	2	Y	-0-			-0-
09		2520 X	1601	-0-	-919	-0-	78	1	1523	2	Y	-0-			-0-
10		2604 X	13	-0-	-2591	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
11		2640 N	13	-0-	-2627	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
12		1643 N	12	-0-	-1631	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
01		13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737							
BENNETT, R.D. GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 175538			COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	10650 PERF. 9143 - 10504
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	105	1	2033	2	Y	1	-0-
						1	9				1	
09	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	106	1	2060	2	Y	2	1
						2	9				1	1
10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	120	1	2309	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1
11	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	138	1	2524	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	116	1	2109	2	Y	3	1
						3	9				2	1
*01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	102	1	1845	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1

VINSON GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 175722			COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	10675 PERF. 9104 - 10502

08	2945 X	2783	-0-	-162	-0-	137	1	2645	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
09	2790 X	2609	-0-	-181	-0-	128	1	2481	2	Y	-0-	-0-
						1	9				1	1
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	159	1	3043	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	155	1	2836	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
12	2914 X	2600	-0-	-314	-0-	135	1	2464	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
01	3193 X	3042	-0-	-151	-0-	159	1	2882	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1

BOOTH-FREEMAN			WELL #:		6	RRCID -> 176284			COMPL. DATE	12/23/1999	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 9200 - 10643

08	2821 X	2556	-0-	-265	-0-	125	1	2430	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
09	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	234	1	4554	2	Y	2	1
						2	9				1	1
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	217	1	4173	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	196	1	3602	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
12	4960 X	4334	-0-	-626	-0-	225	1	4106	2	Y	3	1
						3	9				2	1
01	4960 X	4182	-0-	-778	-0-	219	1	3962	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1

TURNER GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 176444			COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	10700 PERF. 9180 - 10514

08	3565 X	2576	-0-	-989	-0-	126	1	2449	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
09	3450 X	3000	-0-	-450	-0-	147	1	2851	2	Y	2	1
						2	9				1	1
10	3503 X	3224	-0-	-279	-0-	160	1	3063	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1
11	3390 X	3081	-0-	-309	-0-	159	1	2921	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
12	3100 X	2979	-0-	-121	-0-	155	1	2821	2	Y	3	1
						3	9				2	1
01	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	156	1	2827	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
RAIDER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176464		COMPL. DATE 01/06/2000			TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3999 X	3955	-0-	-44	-0-	194 1	3760 2	Y	1	1 1	-0-
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	184 1	3573 2	Y	2	1 1	1
10	3875 X	3715	-0-	-160	-0-	184 1	3530 2	Y	1	2 1	-0-
11	3840 X	3720	-0-	-120	-0-	192 1	3527 2	Y	1	1 1	-0-
12	3968 X	3771	-0-	-197	-0-	196 1	3572 2	Y	3	2 1	1
01	3968 X	3820	-0-	-148	-0-	200 1	3619 2	Y	1	2 1	-0-

TANNER, SE GU		WELL #: 4		RRCID -> 176529		COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRAY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176758		COMPL. DATE 02/20/2000			TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449		
08	3038 X	863	-0-	-2175	-0-	42 1	820 2	Y	1	1 1	-0-
09	2940 X	870	-0-	-2070	-0-	43 1	827 2	Y	-0-		-0-
10	2790 X	809	-0-	-1981	-0-	40 1	768 2	Y	1	1 1	-0-
11	2640 X	607	-0-	-2033	-0-	31 1	575 2	Y	1	1 1	-0-
12	2139 X	398	-0-	-1741	-0-	21 1	377 2	Y	-0-		-0-
01	899 X	236	-0-	-663	-0-	12 1	224 2	Y	-0-		-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 176773		COMPL. DATE 02/19/2000			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636		
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	88 1	1712 2	Y	1	1 1	-0-
09	1710 N	1646	-0-	-64	-0-	80 1	1564 2	Y	2	1 1	1
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	90 1	1732 2	Y	1	2 1	-0-
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	95 1	1741 2	Y	1	1 1	-0-
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	98 1	1796 2	Y	1	1 1	-0-
*01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	98 1	1767 2	Y	1	1 1	-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177077		COMPL. DATE 03/21/2000			TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596		
08	3472 X	3174	-0-	-298	-0-	156 1	3018 2	Y	-0-		-0-
09	3270 X	3152	-0-	-118	-0-	154 1	2998 2	Y	-0-		-0-
10	3379 X	3103	-0-	-276	-0-	154 1	2949 2	Y	-0-		-0-
11	3240 X	3190	-0-	-50	-0-	165 1	3025 2	Y	-0-		-0-
12	3255 X	3179	-0-	-76	-0-	165 1	3014 2	Y	-0-		-0-
01	3255 X	3207	-0-	-48	-0-	168 1	3039 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

08	3038 X	2996	-0-	-42	-0-	147	1	2849	2	Y	-0-					4
09	2940 X	2603	-0-	-337	-0-	127	1	2476	2	Y	-0-					4
10	3224 X	2641	-0-	-583	-0-	131	1	2510	2	Y	-0-					4
11	3120 X	2495	-0-	-625	-0-	129	1	2366	2	Y	-0-					4
12	3224 X	2419	-0-	-805	-0-	126	1	2293	2	Y	-0-					4
01	3007 X	2637	-0-	-370	-0-	138	1	2499	2	Y	-0-					4

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

08	4588 X	3803	-0-	-785	-0-	187	1	3615	2	Y	1	1	1			-0-
09	4440 X	4297	-0-	-143	-0-	210	1	4085	2	Y	2	1	1			1
10	4402 X	4090	-0-	-312	-0-	203	1	3886	2	Y	1	2	1			-0-
11	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	221	1	4055	2	Y	1	1	1			-0-
12	4433 X	4367	-0-	-66	-0-	227	1	4137	2	Y	3	2	1			1
01	4433 X	4226	-0-	-207	-0-	221	1	4004	2	Y	1	2	1			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

08	2666 X	2271	-0-	-395	-0-	111	1	2160	2	Y	-0-					4
09	2280 X	1916	-0-	-364	-0-	94	1	1822	2	Y	-0-					4
10	2356 X	2241	-0-	-115	-0-	111	1	2130	2	Y	-0-					4
11	2280 X	1995	-0-	-285	-0-	103	1	1892	2	Y	-0-					4
12	2263 X	1668	-0-	-595	-0-	87	1	1581	2	Y	-0-					4
01	2263 X	1680	-0-	-583	-0-	88	1	1592	2	Y	-0-					4

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

08	2542 X	1504	-0-	-1038	-0-	74	1	1429	2	Y	1	1	1			-0-
09	2460 X	1490	-0-	-970	-0-	73	1	1415	2	Y	2	1	1			1
10	2263 X	1549	-0-	-714	-0-	77	1	1471	2	Y	1	2	1			-0-
11	1560 X	1242	-0-	-318	-0-	64	1	1177	2	Y	1	1	1			-0-
12	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	84	1	1526	2	Y	3	2	1			1
01	1550 X	1265	-0-	-285	-0-	66	1	1199	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177537		COMPL. DATE 04/09/2000		TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	174 1	3371 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
09	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	179 1	3473 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
10	3534 X	3374	-0-	-160	-0-	167 1	3206 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
11	3420 X	3267	-0-	-153	-0-	169 1	3097 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	3782 X	3476	-0-	-306	-0-	180 1	3293 2	Y	3	2 1	1
						3 9					
01	3782 X	3426	-0-	-356	-0-	179 1	3246 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
GRAY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177774		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 177849		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663			
08	1240 N	276	-0-	-964	-0-	14 1	262 2	Y	-0-	-0-	
09	1170 N	511	-0-	-659	-0-	25 1	486 2	Y	-0-	-0-	
10	1271 N	527	-0-	-744	-0-	26 1	501 2	Y	-0-	-0-	
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21 1	391 2	Y	-0-	-0-	
12	527 N	6	-0-	-521	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
01	527 N	297	-0-	-230	-0-	16 1	281 2	Y	-0-	-0-	
PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 178203		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 178522		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450			
08	4123 X	3937	-0-	-186	-0-	193 1	3743 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	207 1	4017 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
10	4867 X	4317	-0-	-550	-0-	214 1	4102 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
11	4710 X	3691	-0-	-1019	-0-	191 1	3499 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	4867 X	3929	-0-	-938	-0-	204 1	3722 2	Y	3	2 1	1
						3 9					
01	4371 X	3810	-0-	-561	-0-	199 1	3610 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	328	-0-	-416	-0-	16	1	312 2	Y	-0-			-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	955 2	Y	-0-			-0-
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1453 2	Y	-0-			-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	76	1	1399 2	Y	-0-			-0-
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	78	1	1417 2	Y	-0-			-0-
01	1519 N	389	-0-	-1130	-0-	20	1	369 2	Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

08	2201 N	2080	-0-	-121	-0-	102	1	1977 2	Y	1	1 1		-0-
09	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	100	1	1953 2	Y	2	1 1		1
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	104	1	2004 2	Y	1	2 1		-0-
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	104	1	1907 2	Y	1	1 1		-0-
12	2139 N	2065	-0-	-74	-0-	107	1	1955 2	Y	3	2 1		1
01	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	109	1	1973 2	Y	1	2 1		-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

08	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	151	1	2929 2	Y	1	1 1		-0-
09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	147	1	2851 2	Y	-0-			-0-
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	149	1	2854 2	Y	1	1 1		-0-
11	2970 X	2828	-0-	-142	-0-	146	1	2681 2	Y	1	1 1		-0-
12	3100 X	3028	-0-	-72	-0-	157	1	2870 2	Y	1	1 1		-0-
01	3100 X	2829	-0-	-271	-0-	148	1	2680 2	Y	1	1 1		-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	200	1	3869 2	Y	9	11 1		1
09	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	181	1	3527 2	Y	15	8 1		8
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	179	1	3444 2	Y	16	21 1		3
11	3960 X	2697	-0-	-1263	-0-	139	1	2540 2	Y	16	15 1		4
12	4092 X	3670	-0-	-422	-0-	189	1	3455 2	Y	24	21 1		7
01	4092 X	3420	-0-	-672	-0-	178	1	3229 2	Y	12	16 1		3

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TURNER GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478													
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-			-0-
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RAIDER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 179704		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9162 - 10460			
08	2976 X	2790	-0-	-186	-0-	137	1	2652	2	Y	1	1 1	-0-
09	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	135	1	2632	2	Y	2	1 1	1
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	140	1	2677	2	Y	1	2 1	-0-
11	2700 X	2618	-0-	-82	-0-	135	1	2482	2	Y	1	1 1	-0-
12	2852 X	2781	-0-	-71	-0-	144	1	2634	2	Y	3	2 1	1
01	2852 X	2698	-0-	-154	-0-	141	1	2556	2	Y	1	2 1	-0-

RAIDER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179906		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9212 - 10520			
08	3348 X	3049	-0-	-299	-0-	150	1	2898	2	Y	1	2 1	-0-
09	3180 X	2929	-0-	-251	-0-	143	1	2784	2	Y	2	1 1	1
10	3100 X	3017	-0-	-83	-0-	149	1	2866	2	Y	2	3 1	-0-
11	2940 X	2910	-0-	-30	-0-	150	1	2757	2	Y	3	2 1	1
12	3038 X	2991	-0-	-47	-0-	155	1	2833	2	Y	3	3 1	1
01	3038 X	2985	-0-	-53	-0-	156	1	2827	2	Y	2	2 1	1

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 8		RRCID -> 180239		COMPL. DATE 11/19/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10336 - 10618			
08	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	296	1	2151	2	Y	-0-		2
09	2520 X	2440	-0-	-80	-0-	261	1	2179	2	Y	-0-		2
10	2542 X	2504	-0-	-38	-0-	284	1	2220	2	Y	-0-		2
11	2370 X	1336	-0-	-1034	-0-	155	1	1181	2	Y	-0-		2
12	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	307	1	2231	2	Y	-0-		2
01	2511 X	961	-0-	-1550	-0-	126	1	835	2	Y	-0-		2

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 180483		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9222 - 10568			
08	3007 X	2912	-0-	-95	-0-	143	1	2768	2	Y	1	1 1	-0-
09	2820 X	2780	-0-	-40	-0-	136	1	2642	2	Y	2	1 1	1
10	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	145	1	2778	2	Y	1	2 1	-0-
11	2820 X	2690	-0-	-130	-0-	139	1	2550	2	Y	1	1 1	-0-
12	2914 X	2879	-0-	-35	-0-	149	1	2727	2	Y	3	2 1	1
01	2914 X	2904	-0-	-10	-0-	152	1	2751	2	Y	1	2 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC GRAY GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
		WELL #: 11		RRCID -> 181028		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9090 - 10444			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3534 X	3376	-0-	-158	-0-	166 1	3209 2	Y	1	1 1		-0-	
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	163 1	3174 2	Y	2	1 1		1	
10	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	172 1	3296 2	Y	1	2 1		-0-	
11	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	173 1	3176 2	Y	1	1 1		-0-	
12	3441 X	3414	-0-	-27	-0-	177 1	3234 2	Y	3	2 1		1	
01	3472 X	3383	-0-	-89	-0-	177 1	3205 2	Y	1	2 1		-0-	

MENEFE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 182029		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9930 - 10584			
08	3379 X	2907	-0-	-472	-0-	143 1	2763 2	Y	1	1 1		-0-	
09	3030 X	2883	-0-	-147	-0-	141 1	2740 2	Y	2	1 1		1	
10	2976 X	2925	-0-	-51	-0-	145 1	2779 2	Y	1	2 1		-0-	
11	2880 X	2645	-0-	-235	-0-	137 1	2507 2	Y	1	1 1		-0-	
12	2976 X	2696	-0-	-280	-0-	140 1	2553 2	Y	3	2 1		1	
01	2976 X	2697	-0-	-279	-0-	141 1	2555 2	Y	1	2 1		-0-	

RAIDER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 182030		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 9722 - 10462			
08	4619 X	4317	-0-	-302	-0-	212 1	4104 2	Y	1	1 1		-0-	
09	4440 X	4211	-0-	-229	-0-	206 1	4003 2	Y	2	1 1		1	
10	4402 X	3825	-0-	-577	-0-	189 1	3635 2	Y	1	2 1		-0-	
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	227 1	4163 2	Y	1	1 1		-0-	
12	4340 X	4170	-0-	-170	-0-	216 1	3951 2	Y	3	2 1		1	
01	4340 X	4152	-0-	-188	-0-	217 1	3934 2	Y	1	2 1		-0-	

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 182641		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9296 - 10706			
08	2728 X	1745	-0-	-983	-0-	86 1	1659 2	Y	-0-			-0-	
09	2640 X	1629	-0-	-1011	-0-	80 1	1547 2	Y	2	1 1		1	
10	2356 X	1670	-0-	-686	-0-	83 1	1586 2	Y	1	2 1		-0-	
11	2100 X	1629	-0-	-471	-0-	84 1	1544 2	Y	1	1 1		-0-	
12	1798 X	1633	-0-	-165	-0-	85 1	1545 2	Y	3	2 1		1	
01	1736 X	1530	-0-	-206	-0-	80 1	1449 2	Y	1	2 1		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2697 X	2202	-0-	-495	-0-	323 1	1878 2	Y	1	1	1	-0-	
09	2580 X	523	-0-	-2057	-0-	79 1	444 2	Y	-0-			-0-	
10	2666 X	140	-0-	-2526	-0-	23 1	117 2	Y	-0-			-0-	
11	2580 X	163	-0-	-2417	-0-	27 1	136 2	Y	-0-			-0-	
12	2604 X	204	-0-	-2400	-0-	34 1	170 2	Y	-0-			-0-	
01	2201 X	260	-0-	-1941	-0-	43 1	217 2	Y	-0-			-0-	

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

08	3286 X	3056	-0-	-230	-0-	150 1	2905 2	Y	1	1	1	-0-
09	3180 X	2958	-0-	-222	-0-	145 1	2813 2	Y	-0-			-0-
10	3162 X	3093	-0-	-69	-0-	153 1	2939 2	Y	1	1	1	-0-
11	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	176 1	3219 2	Y	1	1	1	-0-
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	168 1	3063 2	Y	1	1	1	-0-
01	3100 X	2955	-0-	-145	-0-	155 1	2799 2	Y	1	1	1	-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 10292 - 10568

08	1705 X	1531	-0-	-174	-0-	75 1	1456 2	Y	-0-			-0-
09	1650 X	1612	-0-	-38	-0-	79 1	1533 2	Y	-0-			-0-
10	1612 X	1442	-0-	-170	-0-	71 1	1371 2	Y	-0-			-0-
11	1560 X	1484	-0-	-76	-0-	77 1	1407 2	Y	-0-			-0-
12	1674 X	1426	-0-	-248	-0-	74 1	1352 2	Y	-0-			-0-
01	1674 X	513	-0-	-1161	-0-	27 1	486 2	Y	-0-			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

08	2418 X	2147	-0-	-271	-0-	105 1	2041 2	Y	1	1	1	-0-
09	2340 X	2002	-0-	-338	-0-	98 1	1904 2	Y	-0-			-0-
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	112 1	2150 2	Y	1	1	1	-0-
11	2190 X	2055	-0-	-135	-0-	106 1	1948 2	Y	1	1	1	-0-
12	2232 X	2017	-0-	-215	-0-	105 1	1911 2	Y	1	1	1	-0-
01	2263 X	2218	-0-	-45	-0-	116 1	2101 2	Y	1	1	1	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3379 X	2404	-0-	-975	-0-	118	1	2285	2	Y	1	1 1	-0-	
09	3270 X	324	-0-	-2946	-0-	16	1	308	2	Y	-0-		-0-	
10	3255 X	562	-0-	-2693	-0-	28	1	534	2	Y	-0-		-0-	
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-		-0-	
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-		-0-	
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-		-0-	

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

08	3131 X	2971	-0-	-160	-0-	146	1	2824	2	Y	1	1 1	-0-
09	2970 X	2914	-0-	-56	-0-	142	1	2770	2	Y	2	1 1	1
10	3069 X	3011	-0-	-58	-0-	149	1	2861	2	Y	1	2 1	-0-
11	2970 X	2936	-0-	-34	-0-	152	1	2783	2	Y	1	1 1	-0-
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	161	1	2944	2	Y	3	2 1	1
*01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	158	1	2859	2	Y	1	2 1	-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

08	3999 X	3875	-0-	-124	-0-	190	1	3684	2	Y	1	1 1	-0-
09	3870 X	3252	-0-	-618	-0-	159	1	3091	2	Y	2	1 1	1
10	3844 X	3631	-0-	-213	-0-	180	1	3450	2	Y	1	2 1	-0-
11	3750 X	1954	-0-	-1796	-0-	101	1	1852	2	Y	1	1 1	-0-
12	3875 X	1682	-0-	-2193	-0-	87	1	1592	2	Y	3	2 1	1
01	3875 X	1771	-0-	-2104	-0-	93	1	1677	2	Y	1	2 1	-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

08	1023 N	949	-0-	-74	-0-	47	1	901	2	Y	1	1 1	-0-
09	1020 N	799	-0-	-221	-0-	39	1	758	2	Y	2	1 1	1
10	1023 N	835	-0-	-188	-0-	41	1	793	2	Y	1	2 1	-0-
11	930 N	760	-0-	-170	-0-	39	1	720	2	Y	1	1 1	-0-
12	837 N	761	-0-	-76	-0-	39	1	719	2	Y	3	2 1	1
01	837 N	268	-0-	-569	-0-	14	1	254	2	Y	-0-	1 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

 OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

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

 VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

08	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	75	1	1454	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	92	1	1779	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	85	1	1628	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	81	1	1487	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	87	1	1591	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	85	1	1546	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

 BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

08	2511	X	2250	-0-	-261	-0-	110	1	2139	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2280	X	1820	-0-	-460	-0-	89	1	1729	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2387	X	2042	-0-	-345	-0-	101	1	1940	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	127	1	2335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	137	1	2508	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	140	1	2524	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

 PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	149	1	2892	2	Y	-0-					12
09	2850	X	2214	-0-	-636	-0-	108	1	2106	2	Y	-0-					12
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					12
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					12
12	3224	X	57	-0-	-3167	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					12
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					12

 CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

08	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	194	1	3757	2	Y	-0-					34
09	3870	X	3515	-0-	-355	-0-	172	1	3343	2	Y	-0-					34
10	3937	X	3043	-0-	-894	-0-	151	1	2892	2	Y	-0-					34
11	3810	X	3205	-0-	-605	-0-	166	1	3039	2	Y	-0-					34
12	3937	X	3443	-0-	-494	-0-	179	1	3264	2	Y	-0-					34
01	3937	X	2766	-0-	-1171	-0-	145	1	2621	2	Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		6045 X	3079	-0-	-2966	-0-		151	1	2928	2	-0-
09		5850 X	3060	-0-	-2790	-0-		150	1	2910	2	-0-
10		6045 X	3365	-0-	-2680	-0-		167	1	3198	2	-0-
11		5610 X	3129	-0-	-2481	-0-		162	1	2967	2	-0-
12		3162 X	2818	-0-	-344	-0-		146	1	2672	2	-0-
01		3379 X	2453	-0-	-926	-0-		128	1	2325	2	-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608												
08		3038 X	2755	-0-	-283	-0-		135	1	2620	2	4
09		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-		142	1	2753	2	4
10		2883 X	2821	-0-	-62	-0-		140	1	2681	2	4
11		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-		154	1	2826	2	4
12		3007 X	2594	-0-	-413	-0-		135	1	2459	2	4
01		3007 X	2343	-0-	-664	-0-		123	1	2220	2	4

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482												
08		T. A.	3544	-0-	3544	3544		294	1	3250	2	11
09		T. A.	3459	-0-	3459	7003		283	1	3176	2	11
10		T. A.	3798	-0-	3798	10801		306	1	3492	2	11
11		14262 X	3461	-0-	-10801	-0-		295	1	3166	2	11
12		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-		300	1	3180	2	11
01		3813 X	3432	-0-	-381	-0-		302	1	3130	2	11

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490												
08		T. A.	1577	-0-	1577	1577		131	1	1446	2	3
09		T. A.	1533	-0-	1533	3110		125	1	1405	2	6
10		T. A.	1635	-0-	1635	4745		132	1	1501	2	1
11		6280 X	1535	-0-	-4745	-0-		131	1	1404	2	1
12		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-		136	1	1444	2	3
01		1643 N	1536	-0-	-107	-0-		135	1	1401	2	3

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394												
08		2077 X	1911	-0-	-166	-0-		281	1	1629	2	-0-
09		2010 X	1772	-0-	-238	-0-		267	1	1505	2	-0-
10		2077 X	1910	-0-	-167	-0-		311	1	1598	2	-0-
11		1950 X	1861	-0-	-89	-0-		308	1	1552	2	-0-
12		2015 X	1930	-0-	-85	-0-		318	1	1611	2	-0-
01		1922 X	1804	-0-	-118	-0-		300	1	1503	2	-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698												
08		2883 X	2755	-0-	-128	-0-		135	1	2620	2	4
09		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-		132	1	2568	2	4
10		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-		138	1	2647	2	4
11		2670 X	2579	-0-	-91	-0-		133	1	2446	2	4
12		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-		145	1	2648	2	4
*01		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-		147	1	2658	2	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC NORRIS, N.C.			//CONT.// //CONT.//	66461 275 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC NORRIS, N.C.			//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK				
			//CONT.//	744737							
			WELL #:	6	RRCID ->	190103	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9580 - 10668
08	2883 X	2855	-0-	-28	-0-	140 1 9	1	2714	2	Y	1 1 1 -0-
09	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	136 2 9	1	2646	2	Y	2 1 1 1
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	142 1 9	1	2721	2	Y	1 2 1 -0-
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	145 1 9	1	2661	2	Y	1 1 1 -0-
12	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	147 3 9	1	2680	2	Y	3 2 1 1
01	2883 X	2852	-0-	-31	-0-	149 1 9	1	2702	2	Y	1 2 1 -0-

NORRIS, N.C.			WELL #:	7	RRCID ->	190146	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	10780	PERF. 9244 - 10640
08	3565 X	3114	-0-	-451	-0-	153 1 9	1	2960	2	Y	1 1 1 -0-
09	3540 X	2816	-0-	-724	-0-	138 2 9	1	2676	2	Y	2 1 1 1
10	3658 X	3228	-0-	-430	-0-	160 1 9	1	3067	2	Y	1 2 1 -0-
11	3540 X	3098	-0-	-442	-0-	160 1 9	1	2937	2	Y	1 1 1 -0-
12	3255 X	2775	-0-	-480	-0-	144 3 9	1	2628	2	Y	3 2 1 1
01	3224 X	3003	-0-	-221	-0-	157 1 9	1	2846	2	Y	-0- 1 1 -0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	190992	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 10496 - 10770
08	T. A.	2064	-0-	2064	2064	162 1	1	1902	2	N	-0- 27
09	T. A.	2491	-0-	2491	4555	264 1	1	2227	2	N	-0- 27
10	T. A.	1640	-0-	1640	6195	136 1	1	1504	2	N	-0- 27
11	8848 X	2653	-0-	-6195	-0-	227 1	1	2426	2	N	-0- 27
12	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	278 1	1	1921	2	N	-0- 27
01	2573 X	1456	-0-	-1117	-0-	117 1	1	1339	2	N	-0- 27

PEPPER, E. H. GAS UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	191638	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9720 - 10684
08	3410 X	3230	-0-	-180	-0-	159 1	1	3071	2	Y	-0- 2
09	3300 X	3176	-0-	-124	-0-	155 1	1	3021	2	Y	-0- 2
10	3348 X	3294	-0-	-54	-0-	163 1	1	3131	2	Y	-0- 2
11	3210 X	3146	-0-	-64	-0-	163 1	1	2983	2	Y	-0- 2
12	3286 X	3195	-0-	-91	-0-	166 1	1	3029	2	Y	-0- 2
01	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	167 1	1	3022	2	Y	-0- 2

BOOTH-FREEMAN			WELL #:	11	RRCID ->	197682	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	10740	PERF. 9217 - 10592
08	2728 X	2227	-0-	-501	-0-	109 1 9	1	2117	2	Y	1 1 1 -0-
09	3210 X	2426	-0-	-784	-0-	119 2 9	1	2305	2	Y	2 1 1 1
10	3317 X	2392	-0-	-925	-0-	118 1 9	1	2273	2	Y	1 2 1 -0-
11	3210 X	2362	-0-	-848	-0-	122 1 9	1	2239	2	Y	1 1 1 -0-
12	2511 X	2435	-0-	-76	-0-	126 3 9	1	2306	2	Y	3 2 1 1
01	2511 X	2257	-0-	-254	-0-	118 1 9	1	2138	2	Y	1 2 1 -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737							
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	203039	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10460 - 10732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1364 X	1227	-0-	-137	-0-	60 1	1167 2	Y	-0-	-0-
09		1380 X	1183	-0-	-197	-0-	58 1	1125 2	Y	-0-	-0-
10		1426 X	1296	-0-	-130	-0-	64 1	1232 2	Y	-0-	-0-
11		1380 X	1032	-0-	-348	-0-	53 1	979 2	Y	-0-	-0-
12		1240 X	908	-0-	-332	-0-	47 1	861 2	Y	-0-	-0-
01		1302 X	720	-0-	-582	-0-	38 1	682 2	Y	-0-	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	203184	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10428 - 10704
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	203806	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	10847	PERF.10268 - 10746
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	205255	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10398 - 10666
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	25 1	489 2	Y	-0-	-0-
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	26 1	514 2	Y	-0-	-0-
10		403 N	134	-0-	-269	-0-	7 1	127 2	Y	-0-	-0-
11		510 N	429	-0-	-81	-0-	22 1	407 2	Y	-0-	-0-
12		558 N	234	-0-	-324	-0-	12 1	222 2	Y	-0-	-0-
01		124 N	43	-0-	-81	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-

GRAY GAS UNIT		WELL #:		6R	RRCID ->	205259	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9060 - 10320
08		2976 X	2784	-0-	-192	-0-	137 1	2646 2	Y	1	2 1
							1 9				-0-
09		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	146 1	2839 2	Y	4	2 1
							4 9				2
10		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	153 1	2937 2	Y	3	4 1
							3 9				1
11		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	154 1	2827 2	Y	3	3 1
							3 9				1
12		3100 X	2923	-0-	-177	-0-	152 1	2767 2	Y	4	4 1
							4 9				1
01		3100 X	2985	-0-	-115	-0-	156 1	2826 2	Y	3	3 1
							3 9				1

NORRIS, N.C.		WELL #:		8	RRCID ->	206235	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9320 - 10738
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
TOON GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 206349		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10734		PERF. 9530 - 10840			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2666 X	1292	-0-	-1374	-0-	63 1	1229 2	Y		-0-			-0-
09	1530 X	435	-0-	-1095	-0-	21 1	414 2	Y		-0-			-0-
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y		-0-			-0-
11	1260 X	499	-0-	-761	-0-	26 1	473 2	Y		-0-			-0-
12	1302 X	340	-0-	-962	-0-	18 1	322 2	Y		-0-			-0-
01	1302 X	87	-0-	-1215	-0-	5 1	82 2	Y		-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 206975		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10034 - 10734			
08	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	272 1	5276 2	Y		-0-			-0-
09	5820 X	4313	-0-	-1507	-0-	211 1	4102 2	Y		-0-			-0-
10	6448 X	4728	-0-	-1720	-0-	234 1	4494 2	Y		-0-			-0-
11	6240 X	3767	-0-	-2473	-0-	195 1	3572 2	Y		-0-			-0-
12	6448 X	3312	-0-	-3136	-0-	172 1	3140 2	Y		-0-			-0-
01	5549 X	1712	-0-	-3837	-0-	90 1	1621 2	Y		1	1 1		-0-
						1 9							

DEADMON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207606		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9016 - 10467			
08	T. A.	2698	-0-	2698	2698	224 1	2474 2	Y		-0-			28
09	T. A.	2724	-0-	2724	5422	219 1	2460 2	Y		41			69
						45 9							
10	T. A.	2809	-0-	2809	8231	224 1	2557 2	Y		25	82 1		12
						28 9							
11	10747 X	2516	-0-	-8231	-0-	215 1	2301 2	Y		-0-			12
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	217 1	2295 2	Y		25			37
						28 9							
01	2821 X	2493	-0-	-328	-0-	219 1	2274 2	Y		-0-			37

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 207819		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10119 - 10682			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210005		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9270 - 10558			
08	4247 X	3330	-0-	-917	-0-	163 1	3167 2	Y		-0-			-0-
09	4110 X	3065	-0-	-1045	-0-	150 1	2915 2	Y		-0-			-0-
10	4247 X	3100	-0-	-1147	-0-	154 1	2946 2	Y		-0-			-0-
11	3840 X	2834	-0-	-1006	-0-	147 1	2687 2	Y		-0-			-0-
12	3627 X	3198	-0-	-429	-0-	166 1	3032 2	Y		-0-			-0-
01	3317 X	2578	-0-	-739	-0-	135 1	2443 2	Y		-0-			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210579		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9292 - 10566			
08	2945 X	2489	-0-	-456	-0-	122 1	2367 2	Y		-0-			-0-
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	141 1	2742 2	Y		-0-			-0-
10	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	144 1	2770 2	Y		-0-			-0-
11	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	143 1	2616 2	Y		-0-			-0-
12	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	156 1	2843 2	Y		-0-			-0-
*01	3100 N	3214	-0-	114	114	168 1	3046 2	Y		-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TURNER GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
		WELL #: 11		RRCID -> 214823		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728 X	1920	-0-	-808	-0-	94 1	1825 2	Y	1	1	1		-0-
09	2490 X	2094	-0-	-396	-0-	102 1	1990 2	Y	2	1	1		1
10	2573 X	1954	-0-	-619	-0-	97 1	1856 2	Y	1	2	1		-0-
11	2280 X	1623	-0-	-657	-0-	84 1	1538 2	Y	1	1	1		-0-
12	2232 X	1602	-0-	-630	-0-	83 1	1516 2	Y	3	2	1		1
*01	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	128 1	2307 2	Y	1	2	1		-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 215167		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564				
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	162 1	3138 2	Y	1	1	1		-0-
09	3030 X	2964	-0-	-66	-0-	145 1	2817 2	Y	2	1	1		1
10	3317 X	3114	-0-	-203	-0-	154 1	2959 2	Y	1	2	1		-0-
11	3210 X	2922	-0-	-288	-0-	151 1	2770 2	Y	1	1	1		-0-
12	3317 X	3014	-0-	-303	-0-	156 1	2855 2	Y	3	2	1		1
01	3286 X	3110	-0-	-176	-0-	163 1	2946 2	Y	1	2	1		-0-

GIBSON, W.R. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215758		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722				
08	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	52 1	998 2	Y	1	1	1		-0-
09	1050 N	929	-0-	-121	-0-	45 1	882 2	Y	2	1	1		1
10	1054 N	972	-0-	-82	-0-	48 1	923 2	Y	1	2	1		-0-
11	1020 N	905	-0-	-115	-0-	47 1	857 2	Y	1	1	1		-0-
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	48 1	876 2	Y	1	1	1		-0-
01	961 N	890	-0-	-71	-0-	47 1	842 2	Y	1	1	1		-0-

WARNER ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 216071		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453				
08	3131 X	2996	-0-	-135	-0-	440 1	2555 2	Y	1	1	1		-0-
09	2970 X	2918	-0-	-52	-0-	439 1	2477 2	Y	2	1	1		1
10	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	500 1	2568 2	Y	1	2	1		-0-
11	2970 X	2944	-0-	-26	-0-	488 1	2455 2	Y	1	1	1		-0-
12	3069 X	3015	-0-	-54	-0-	496 1	2516 2	Y	3	2	1		1
01	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	497 1	2492 2	Y	1	2	1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
LINNIE "M" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216080		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1457 X	988	-0-	-469	-0-	49	1 939	2 Y	-0-		-0-
09	1410 X	903	-0-	-507	-0-	44	1 859	2 Y	-0-		-0-
10	992 X	754	-0-	-238	-0-	37	1 717	2 Y	-0-		-0-
11	960 X	799	-0-	-161	-0-	41	1 758	2 Y	-0-		-0-
12	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	59	1 1086	2 Y	-0-		-0-
01	992 X	865	-0-	-127	-0-	45	1 820	2 Y	-0-		-0-

DEADMON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 216363		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556			
08	T. A.	3210	-0-	3210	3210	266	1 2944	2 Y	-0-		28
09	T. A.	2688	-0-	2688	5898	220	1 2468	2 Y	-0-		28
10	T. A.	2865	-0-	2865	8763	231	1 2634	2 Y	-0-		28
11	10834 X	2071	-0-	-8763	-0-	177	1 1894	2 Y	-0-		28
12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	273	1 2889	2 Y	-0-		28
01	3069 X	3049	-0-	-20	-0-	268	1 2781	2 Y	-0-		28

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 13		RRCID -> 216613		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604			
08	3813 X	3690	-0-	-123	-0-	181	1 3508	2 Y	1	1 1	-0-
09	3600 X	3504	-0-	-96	-0-	171	1 3331	2 Y	2	1 1	1
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	180	1 3458	2 Y	1	2 1	-0-
11	3570 X	3401	-0-	-169	-0-	176	1 3224	2 Y	1	1 1	-0-
12	3689 X	3587	-0-	-102	-0-	186	1 3398	2 Y	3	2 1	1
01	3689 X	3403	-0-	-286	-0-	178	1 3224	2 Y	1	2 1	-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217110		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639			
08	2604 X	1238	-0-	-1366	-0-	61	1 1177	2 Y	-0-		-0-
09	2520 X	844	-0-	-1676	-0-	41	1 803	2 Y	-0-		-0-
10	2604 X	177	-0-	-2427	-0-	9	1 168	2 Y	-0-		-0-
11	1800 X	158	-0-	-1642	-0-	8	1 150	2 Y	-0-		-0-
12	1426 X	28	-0-	-1398	-0-	1	1 27	2 Y	-0-		-0-
01	1240 X	20	-0-	-1220	-0-	1	1 19	2 Y	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 217219		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOON GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 217222		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 217266		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217268		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 217270		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 217497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU		WELL #: 8		RRCID -> 217850		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711								
08	1643 X	1459	-0-	-184	-0-	72	1	1387	2	Y	-0-					-0-
09	1590 X	1466	-0-	-124	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-					-0-
10	1550 X	1013	-0-	-537	-0-	50	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	1410 X	863	-0-	-547	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					-0-
12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	84	1	1542	2	Y	-0-					-0-
01	1519 X	362	-0-	-1157	-0-	19	1	343	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 217877		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 218343		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
TOON GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 220891		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2046 X	644	-0-	-1402	-0-	32	1	612	2	Y	-0-			-0-
09	1680 X	724	-0-	-956	-0-	35	1	689	2	Y	-0-			-0-
10	1085 X	180	-0-	-905	-0-	9	1	171	2	Y	-0-			-0-
11	1050 X	543	-0-	-507	-0-	28	1	515	2	Y	-0-			-0-
12	744 X	314	-0-	-430	-0-	16	1	298	2	Y	-0-			-0-
01	744 X	58	-0-	-686	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 220978		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615					
08	4681 X	4565	-0-	-116	-0-	224	1	4340	2	Y	1	1	1	-0-
09	4530 X	4265	-0-	-265	-0-	209	1	4054	2	Y	2	1	1	1
10	4805 X	4538	-0-	-267	-0-	225	1	4312	2	Y	1	2	1	-0-
11	4650 X	4089	-0-	-561	-0-	211	1	3877	2	Y	1	1	1	-0-
12	4805 X	4272	-0-	-533	-0-	222	1	4047	2	Y	3	2	1	1
01	4557 X	4433	-0-	-124	-0-	232	1	4200	2	Y	1	2	1	-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 221199		COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601					
08	3813 X	3546	-0-	-267	-0-	174	1	3372	2	Y	-0-			12
09	3780 X	3412	-0-	-368	-0-	167	1	3245	2	Y	-0-			12
10	3906 X	3625	-0-	-281	-0-	180	1	3445	2	Y	-0-			12
11	3780 X	3528	-0-	-252	-0-	180	1	3302	2	Y	42			54
12	3751 X	3529	-0-	-222	-0-	183	1	3346	2	Y	-0-			54
01	3627 X	3435	-0-	-192	-0-	180	1	3255	2	Y	-0-			54

BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221535		COMPL. DATE 06/11/2006			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554					
08	3658 X	3569	-0-	-89	-0-	175	1	3393	2	Y	1	1	1	-0-
09	3540 X	3343	-0-	-197	-0-	163	1	3178	2	Y	2	1	1	1
10	3658 X	3424	-0-	-234	-0-	170	1	3253	2	Y	1	2	1	-0-
11	3450 X	3155	-0-	-295	-0-	163	1	2991	2	Y	1	1	1	-0-
12	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	177	1	3227	2	Y	3	2	1	1
01	3565 X	3326	-0-	-239	-0-	174	1	3151	2	Y	1	2	1	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 221553		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2511 X	2396	-0-	-115	-0-	118 1	2277 2	Y	1	1 1		-0-
09	2430 X	2336	-0-	-94	-0-	114 1	2220 2	Y	2	1 1		1
10	2511 X	2439	-0-	-72	-0-	121 1	2317 2	Y	1	2 1		-0-
11	2400 X	2324	-0-	-76	-0-	120 1	2203 2	Y	1	1 1		-0-
12	2480 X	2385	-0-	-95	-0-	124 1	2258 2	Y	3	2 1		1
01	2449 X	2248	-0-	-201	-0-	118 1	2129 2	Y	1	2 1		-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

08	3410 X	3293	-0-	-117	-0-	305 1	2987 2	Y	1	1 1		-0-
09	3300 X	3161	-0-	-139	-0-	253 1	2906 2	Y	2	1 1		1
10	3472 X	3278	-0-	-194	-0-	295 1	2982 2	Y	1	2 1		-0-
11	3360 X	3120	-0-	-240	-0-	291 1	2828 2	Y	1	1 1		-0-
12	3472 X	3168	-0-	-304	-0-	311 1	2854 2	Y	3	2 1		1
01	3286 X	3039	-0-	-247	-0-	319 1	2719 2	Y	1	2 1		-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 1	13 2	N	-0-			33
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 2	N	-0-			33
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-			33
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 2	N	-0-			33
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

08	3658 X	3601	-0-	-57	-0-	177 1	3423 2	Y	1	1 1		-0-
09	3540 X	3491	-0-	-49	-0-	171 1	3318 2	Y	2	1 1		1
10	3658 X	3607	-0-	-51	-0-	179 1	3427 2	Y	1	2 1		-0-
11	3480 X	3431	-0-	-49	-0-	177 1	3253 2	Y	1	1 1		-0-
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	187 1	3422 2	Y	3	2 1		1
*01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	190 1	3447 2	Y	1	2 1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5828 X	3623	-0-	-2205	-0-	178	1	3443	2	Y	2	1
09	4110 X	3346	-0-	-764	-0-	164	1	3180	2	Y	2	1
10	3751 X	3139	-0-	-612	-0-	155	1	2982	2	Y	2	1
11	3630 X	1957	-0-	-1673	-0-	101	1	1854	2	Y	2	1
12	3751 X	2548	-0-	-1203	-0-	132	1	2415	2	Y	1	1
01	3627 X	2779	-0-	-848	-0-	145	1	2632	2	Y	2	1

MALONEY GAS UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

NORRIS, N.C.												
WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664												
08	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	133	1	2580	2	Y	1	1
09	2730 X	2575	-0-	-155	-0-	126	1	2447	2	Y	2	1
10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	134	1	2567	2	Y	1	1
11	2640 X	2574	-0-	-66	-0-	133	1	2440	2	Y	1	1
12	2728 X	2598	-0-	-130	-0-	135	1	2460	2	Y	3	1
01	2728 X	932	-0-	-1796	-0-	49	1	883	2	Y	-0-	1

BOOTH-FREEMAN												
WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352												
08	4340 X	3899	-0-	-441	-0-	191	1	3707	2	Y	1	1
09	4200 X	3821	-0-	-379	-0-	187	1	3632	2	Y	2	1
10	4185 X	3934	-0-	-251	-0-	195	1	3738	2	Y	1	1
11	3900 X	3812	-0-	-88	-0-	197	1	3614	2	Y	1	1
12	3999 X	3926	-0-	-73	-0-	204	1	3719	2	Y	3	1
*01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	208	1	3764	2	Y	1	1

TOON GU 1												
WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688												
08	3534 X	2071	-0-	-1463	-0-	102	1	1969	2	Y	-0-	-0-
09	3420 X	2679	-0-	-741	-0-	131	1	2548	2	Y	-0-	-0-
10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	165	1	3174	2	Y	-0-	-0-
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	134	1	2448	2	Y	-0-	-0-
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	171	1	3118	2	Y	-0-	-0-
*01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	178	1	3227	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC DEADMON "A"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461																
08	T. A.	1429	-0-	1429	1429	119	1	1310	2	Y	-0-					26
09	T. A.	1623	-0-	1623	3052	129	1	1453	2	Y	37					63
10	T. A.	1676	-0-	1676	4728	41	9	1519	2	Y	22	74	1			11
11	6284 X	1556	-0-	-4728	-0-	24	9	1423	2	Y	-0-					11
12	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	133	1	1249	2	Y	22					33
01	1674 N	1139	-0-	-535	-0-	118	1	1039	2	Y	-0-					33

WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679																
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	160	1	3096	2	Y	1	1	1			-0-
09	3030 X	2995	-0-	-35	-0-	1	9	2847	2	Y	2	1	1			1
10	3224 X	2952	-0-	-272	-0-	146	1	2805	2	Y	1	2	1			-0-
11	3150 X	2812	-0-	-338	-0-	1	9	2666	2	Y	1	1	1			-0-
12	3255 X	2951	-0-	-304	-0-	145	1	2795	2	Y	3	2	1			1
01	3255 X	2885	-0-	-370	-0-	153	1	2733	2	Y	1	2	1			-0-

WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608																
08	2976 X	2591	-0-	-385	-0-	127	1	2463	2	Y	1	1	1			-0-
09	2880 X	2776	-0-	-104	-0-	1	9	2638	2	Y	2	1	1			1
10	2976 X	2677	-0-	-299	-0-	136	1	2543	2	Y	1	2	1			-0-
11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2	9	2756	2	Y	1	1	1			-0-
12	2914 X	2831	-0-	-83	-0-	133	1	2681	2	Y	3	2	1			1
*01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	150	1	2737	2	Y	1	2	1			-0-

WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577																
08	1922 X	806	-0-	-1116	-0-	40	1	766	2	Y	-0-					-0-
09	1860 X	1059	-0-	-801	-0-	52	1	1007	2	Y	-0-					-0-
10	1364 X	1323	-0-	-41	-0-	66	1	1257	2	Y	-0-					-0-
11	990 X	546	-0-	-444	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	1085 X	589	-0-	-496	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	1333 X	432	-0-	-901	-0-	23	1	409	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
VINSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 236054		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3627 X	3577	-0-	-50	-0-	176 1	3400 2	Y	1 1 1	-0-
09	3630 X	3573	-0-	-57	-0-	175 1	3396 2	Y	2 1 1	1
10	3751 X	3603	-0-	-148	-0-	178 1	3424 2	Y	1 2 1	-0-
11	3630 X	3582	-0-	-48	-0-	185 1	3396 2	Y	1 1 1	-0-
12	3720 X	3128	-0-	-592	-0-	162 1	2963 2	Y	3 2 1	1
01	3689 X	3373	-0-	-316	-0-	177 1	3196 2	Y	-0- 1 1	-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 237400		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562		
08	3813 X	3706	-0-	-107	-0-	182 1	3523 2	Y	1 1 1	-0-
09	3690 X	3620	-0-	-70	-0-	177 1	3441 2	Y	2 1 1	1
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	176 1	3384 2	Y	1 2 1	-0-
11	3600 X	3436	-0-	-164	-0-	178 1	3257 2	Y	1 1 1	-0-
12	3751 X	3441	-0-	-310	-0-	179 1	3259 2	Y	3 2 1	1
01	3751 X	3279	-0-	-472	-0-	172 1	3106 2	Y	1 2 1	-0-
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 275396		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627		
08	9176 X	6760	-0-	-2416	-0-	332 1	6428 2	Y	-0-	12
09	8310 X	6434	-0-	-1876	-0-	315 1	6119 2	Y	-0-	12
10	7967 X	6565	-0-	-1402	-0-	325 1	6240 2	Y	-0-	12
11	7140 X	6190	-0-	-950	-0-	318 1	5826 2	Y	42	54
12	7068 X	5928	-0-	-1140	-0-	308 1	5620 2	Y	-0-	54
01	6758 X	5863	-0-	-895	-0-	307 1	5556 2	Y	-0-	54
STRONG, W. C.		WELL #: 7H		RRCID -> 276749		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 10610 PERF.10598 - 15940		
08	102610 X	67473	-0-	-35137	-0-	3274 1	63421 2	Y	707 701 1	254
09	85830 X	61636	-0-	-24194	-0-	2985 1	58031 2	Y	564 539 1	279
10	82553 X	60523	-0-	-22030	-0-	2968 1	56947 2	Y	553 528 1	304
11	74340 X	55850	-0-	-18490	-0-	2864 1	52515 2	Y	428 546 1	186
12	72602 X	54465	-0-	-18137	-0-	2803 1	51178 2	Y	440 358 1	268
01	67487 X	51834	-0-	-15653	-0-	2694 1	48742 2	Y	362 368 1	262

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
NORRIS, N.C.		WELL #: 11H		RRCID ->	276942	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	10662	PERF.10983 - 15846					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	69719 X	51874	-0-	-17845	-0-	2531	1	49021	2	Y	293	366	1	102	
						322	9								
09	62820 X	47847	-0-	-14973	-0-	2325	1	45199	2	Y	294	169	1	227	
						323	9								
10	60512 X	46571	-0-	-13941	-0-	2289	1	43926	2	Y	324	421	1	130	
						356	9								
11	55500 X	44579	-0-	-10921	-0-	2288	1	41947	2	Y	313	297	1	146	
						344	9								
12	54529 X	44252	-0-	-10277	-0-	2271	1	41462	2	Y	472	410	1	208	
						519	9								
01	51863 X	41965	-0-	-9898	-0-	2184	1	39519	2	Y	238	313	1	133	
						262	9								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
DICKERSON, C.N.		WELL #: 1		RRCID ->	136385	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10716 - 10930					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SILVER OAK OPERATING, LLC		781872													
YOUNG, MINNIE BELL		WELL #: 1		RRCID ->	096509	COMPL. DATE	11/10/1981	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10172 - 10398					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		784642													
CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID ->	228349	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	10793	PERF. 9290 - 10596					
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				30
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				30
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				30
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				30
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				30
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				30
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY		809290													
PIERCE, WALTER ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	080692	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	10859	PERF.10490 - 10708					
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-				95
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				95
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				95
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-				95
12	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-				95
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				95
BACON CREEK GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID ->	157998	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	10806	PERF.10467 - 10754					
08	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			N	-0-				95
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-				95
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-				95
11	1500 N	1427	-0-	-73	-0-	1427	2			N	-0-				95
12	1643 N	1292	-0-	-351	-0-	1292	2			N	-0-				95
*01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-				95

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
CANNON, T. P.				WELL #:	1	RRCID ->	097200	COMPL. DATE	11/19/1981	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10556 - 10741
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976		CAPACITY			CNTY: RUSK						
LAIRD C				WELL #:	1	RRCID ->	106957	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10478 - 10702			
08	2821	X	2479	-0-	-342	-0-	180	1	2256	2	Y	39	27	1	33
							43	9							
09	2730	X	2352	-0-	-378	-0-	167	1	2185	2	Y	-0-			33
10	2821	X	2023	-0-	-798	-0-	152	1	1871	2	Y	-0-			33
11	2730	X	2215	-0-	-515	-0-	165	1	2050	2	Y	-0-			33
12	2542	X	1485	-0-	-1057	-0-	110	1	1361	2	Y	13	28	1	18
							14	9							
*01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	186	1	2572	2	Y	-0-			18

ELLIS ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	107431	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10500 - 10754			
08	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	175	1	1177	2	Y	-0-			23
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	176	1	1215	2	Y	-0-			23
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	245	1	1646	2	Y	-0-			23
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	282	1	1814	2	Y	-0-			23
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	302	1	1223	2	Y	-0-			23
*01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	333	1	2094	2	Y	-0-			23

HOWARD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	107767	COMPL. DATE	09/23/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10456 - 10695			
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	420	1	2823	2	Y	3			74
							3	9							
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	413	1	2840	2	Y	6			80
							7	9							
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	432	1	2903	2	Y	-0-			80
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	420	1	2703	2	Y	-0-			80
12	3100	X	2110	-0-	-990	-0-	418	1	1692	2	Y	-0-			80
*01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	438	1	2754	2	Y	19	81	1	18
							21	9							

LAIRD "C"				WELL #:	2	RRCID ->	125896	COMPL. DATE	10/21/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10448 - 10655			
08	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	85	1	1069	2	Y	38	27	1	33
							42	9							
09	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	78	1	1019	2	Y	-0-			33
10	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	87	1	1072	2	Y	-0-			33
11	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	80	1	994	2	Y	-0-			33
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	83	1	1023	2	Y	30	28	1	35
							33	9							
01	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	77	1	1069	2	Y	-0-			35

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
HOWARD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	125897	COMPL. DATE	10/27/1987	TOTAL DEPTH	10833	PERF.10487	- 10710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	180	1	1211	2	Y	3			72
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	173	1	1193	2	Y	6			78
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	178	1	1194	2	Y	-0-			78
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	186	1	1195	2	Y	-0-			78
12	1054 N	927	-0-	-127	-0-	184	1	743	2	Y	-0-			78
*01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	187	1	1177	2	Y	19	79	1	18

ELLIS ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	126500	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10553	- 10781
08	1643 N	1320	-0-	-323	-0-	171	1	1149	2	Y	-0-	114
09	1590 N	1256	-0-	-334	-0-	159	1	1097	2	Y	-0-	114
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	193	1	1296	2	Y	-0-	114
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	192	1	1237	2	Y	-0-	114
12	1302 N	979	-0-	-323	-0-	194	1	785	2	Y	-0-	114
01	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	199	1	1249	2	Y	13	127

LAIRD "C"		WELL #:		3	RRCID ->	129856	COMPL. DATE	12/16/1988	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10553	- 10770
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ELLIS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	129896	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10501	- 10763
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	200	1	1344	2	Y	-0-	1
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	183	1	1256	2	Y	-0-	1
10	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	173	1	1162	2	Y	-0-	1
11	1410 N	1225	-0-	-185	-0-	165	1	1060	2	Y	-0-	1
12	1457 N	843	-0-	-614	-0-	167	1	676	2	Y	-0-	1
01	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	179	1	1126	2	Y	-0-	1

HOWARD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	130213	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9223	- 10246
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ELLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	132428	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10531	- 10740
08	3100 N	3917	-0-	817	1135	507	1	3410	2	Y	-0-	19
09	3000 N	3660	-0-	660	1795	464	1	3196	2	Y	-0-	19
10	5298 X	3503	-0-	-1795	-0-	454	1	3049	2	Y	-0-	19
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	428	1	2757	2	Y	-0-	19
12	2294 X	1931	-0-	-363	-0-	383	1	1548	2	Y	-0-	19
*01	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	350	1	2201	2	Y	-0-	19

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
HOWARD "A"		WELL #:		5	RRCID ->	132488	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10435 - 10698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	122 1	821 2	Y	-0-			1
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	128 1	878 2	Y	-0-			1
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	130 1	877 2	Y	-0-			1
11		870 N	697	-0-	-173	-0-	94 1	603 2	Y	-0-			1
12		899 N	705	-0-	-194	-0-	140 1	565 2	Y	-0-			1
*01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	135 1	845 2	Y	-0-	1 1		-0-

LAIRD "C"		WELL #:		4	RRCID ->	132778	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10578 - 10765	
08		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	247 1	3105 2	Y	10	7 1		8
							11 9						
09		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	242 1	3157 2	Y	-0-			8
10		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	238 1	2931 2	Y	-0-			8
11		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	229 1	2844 2	Y	-0-			8
12		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	206 1	2549 2	Y	8	7 1		9
							9 9						
*01		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	196 1	2716 2	Y	-0-			9

LAIRD "C"		WELL #:		5	RRCID ->	155518	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10432 - 10654	
08		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	241 1	3029 2	Y	38	27 1		33
							42 9						
09		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	220 1	2873 2	Y	-0-			33
10		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	254 1	3128 2	Y	-0-			33
11		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	245 1	3038 2	Y	-0-			33
12		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	247 1	3063 2	Y	30	28 1		35
							33 9						
*01		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	221 1	3062 2	Y	-0-			35

LAIRD "C"		WELL #:		6	RRCID ->	156149	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9738 - 10697	
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	93 1	1170 2	Y	20	14 1		17
							22 9						
09		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	113 1	1472 2	Y	-0-			17
10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	103 1	1273 2	Y	-0-			17
11		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	94 1	1171 2	Y	-0-			17
12		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	199 1	2469 2	Y	14	14 1		17
							15 9						
*01		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	180 1	2495 2	Y	-0-			17

ELLIS ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	156259	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10084 - 10792	
08		310 N	277	-0-	-33	-0-	36 1	241 2	Y	-0-			1
09		300 N	266	-0-	-34	-0-	34 1	232 2	Y	-0-			1
10		310 N	293	-0-	-17	-0-	38 1	255 2	Y	-0-			1
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	41 1	264 2	Y	-0-			1
12		279 N	213	-0-	-66	-0-	42 1	171 2	Y	-0-			1
*01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	46 1	286 2	Y	-0-			1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
HOWARD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	166049	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10550 - 10672		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	631	1	4244	2	Y	1			19
09	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	645	1	4438	2	Y	2			21
10	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	587	1	3948	2	Y	-0-			21
11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	513	1	3301	2	Y	-0-			21
12	3720 X	2829	-0-	-891	-0-	561	1	2268	2	Y	-0-			21
01	3720 X	3702	-0-	-18	-0-	508	1	3190	2	Y	4	21	1	4
						4	9							

HOWARD "A"		WELL #:		7	RRCID ->	169732	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10590 - 10708		
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	224	1	1507	2	Y	-0-			-0-
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	205	1	1410	2	Y	-0-			-0-
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	228	1	1536	2	Y	-0-			-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	226	1	1454	2	Y	-0-			-0-
12	1643 N	1101	-0-	-542	-0-	218	1	883	2	Y	-0-			-0-
01	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	225	1	1414	2	Y	-0-			-0-

LAIRD "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170523	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10235 - 10275		
08	2604 X	2499	-0-	-105	-0-	176	1	2210	2	Y	103	79	1	89
09	2580 X	2402	-0-	-178	-0-	113	9	2231	2	Y	-0-			89
10	2666 X	2502	-0-	-164	-0-	171	1	2314	2	Y	-0-			89
11	2430 N	2374	-0-	-56	-0-	188	1	2197	2	Y	-0-			89
12	2480 N	2477	-0-	-3	-0-	177	1	2204	2	Y	86	75	1	100
01	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	178	1	2246	2	Y	-0-			100
						95	9							

ELLIS ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	170601	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10484 - 10713		
08	1705 N	1521	-0-	-184	-0-	197	1	1324	2	Y	-0-			3
09	1620 N	1502	-0-	-118	-0-	191	1	1311	2	Y	-0-			3
10	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	198	1	1333	2	Y	-0-			3
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	208	1	1341	2	Y	-0-			3
12	1550 N	1103	-0-	-447	-0-	219	1	884	2	Y	-0-			3
*01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	236	1	1481	2	Y	-0-			3

HOWARD "A"		WELL #:		8	RRCID ->	171168	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10462 - 10662		
08	992 N	957	-0-	-35	-0-	124	1	833	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	921	-0-	-39	-0-	117	1	804	2	Y	-0-			-0-
10	992 N	922	-0-	-70	-0-	119	1	803	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	129	1	831	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	734	-0-	-227	-0-	145	1	589	2	Y	-0-			-0-
*01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	146	1	914	2	Y	-0-			-0-

ELLIS ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	172040	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10508 - 10716		
08	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	145	1	978	2	Y	-0-			18
09	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	143	1	981	2	Y	-0-			18
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	155	1	1043	2	Y	-0-			18
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	147	1	946	2	Y	-0-			18
12	1147 N	798	-0-	-349	-0-	158	1	640	2	Y	-0-			18
01	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	148	1	932	2	Y	-0-			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168														
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435														
08	DLQ G-10	1301	-0-	1301	1301	207	1	1094	2	Y	-0-			88
09	DLQ G-10	1229	-0-	1229	2530	209	1	1008	2	Y	11	11	1	88
						12	9							
10	DLQ G-10	1210	-0-	1210	3740	179	1	1031	2	Y	-0-			88
11	DLQ G-10	1222	-0-	1222	4962	224	1	997	2	Y	1			89
						1	9							
*12	3000 N	1065	-0-	-1935	3027	95	1	947	2	Y	21	20	1	90
						23	9							
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	1818					Y	NO RPT			90

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391														
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	284	1	1505	2	N	-0-			32
09	1680 N	1647	-0-	-33	-0-	281	1	1351	2	N	14	14	1	32
						15	9							
10	1674 N	1490	-0-	-184	-0-	221	1	1268	2	N	1			33
						1	9							
11	1740 N	1430	-0-	-310	-0-	262	1	1168	2	N	-0-			33
12	1705 N	1347	-0-	-358	-0-	120	1	1198	2	N	26	26	1	33
						29	9							
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			33

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 6		RRCID -> 180165		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 5		RRCID -> 180406		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 7		RRCID -> 180409		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 8		RRCID -> 181219		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 10		RRCID -> 181370		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271								
08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	396	1	2098	2	N	-0-					77
09	2520 N	2492	-0-	-28	-0-	424	1	2044	2	N	22	22	1			77
10	2449 N	1919	-0-	-530	-0-	284	1	1634	2	N	1					78
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	442	1	1966	2	N	-0-					78
12	2573 N	2088	-0-	-485	-0-	186	1	1858	2	N	40	40	1			78
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	44	9			N	NO RPT					78

ROSSON-WARD LAND CO.		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181920		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168													
BEALL		WELL #: 4		RRCID -> 182775		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	119	1	631	2	Y	-0-				31
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	171	1	826	2	Y	9	9	1		31
10	775 N	764	-0-	-11	-0-	113	1	651	2	Y	-0-				31
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	176	1	783	2	Y	-0-				31
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	91	1	911	2	Y	24	20	1		45
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT				45

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 183020		COMPL. DATE 05/07/2001			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEALL		WELL #: 6		RRCID -> 183211		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 183799		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRISSOM, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 186212		COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663						
08	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	520	1	2039	2	N	-0-				65
09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	199	1	2311	2	N	7				72
10	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	50	1	2642	2	N	1	1	8		72
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	61	1	2461	2	N	1	1	8		72
*12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	223	1	2492	2	N	9	1	8		80
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT				80

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 188170		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	49	1	260	2	N	-0-			62
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	33	1	156	2	N	2	2	1	62
						2	9							
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	23	1	129	2	N	-0-			62
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	50	1	223	2	N	-0-			62
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	363	2	N	9	8	1	63
						10	9							
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			63

GANDY		WELL #: 2		RRCID -> 190451		COMPL. DATE 07/05/2002			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297					
08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	251	1	1327	2	N	-0-			80
09	1650 N	1643	-0-	-7	-0-	280	1	1348	2	N	14	14	1	80
						15	9							
10	1705 N	1336	-0-	-369	-0-	198	1	1136	2	N	2			82
						2	9							
11	1530 N	1368	-0-	-162	-0-	251	1	1117	2	N	-0-			82
12	1705 N	1360	-0-	-345	-0-	121	1	1210	2	N	26	26	1	82
						29	9							
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			82

ROSSON-WARD LAND CO.		WELL #: 2		RRCID -> 195076		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEALL		WELL #: 5		RRCID -> 195608		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446					
08	2604 X	2355	-0-	-249	-0-	373	1	1974	2	N	7			117
						8	9							
09	2220 N	2155	-0-	-65	-0-	363	1	1749	2	N	39	19	1	137
						43	9							
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	330	1	1896	2	N	10			147
						11	9							
11	2280 N	1987	-0-	-293	-0-	362	1	1611	2	N	13			160
						14	9							
12	2232 N	1677	-0-	-555	-0-	148	1	1477	2	N	47	32	1	174
						52	9					1	8	
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			174

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195745		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664					
08	2263 N	2159	-0-	-104	-0-	282	1	1873	2	N	4	1	8	155
						4	9							
09	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	260	1	1788	2	N	2	2	8	155
						2	9							
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	307	1	2153	2	N	11	1	8	165
						12	9							
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	46	1	2250	2	N	7	102	1	68
						8	9					2	8	
*12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	154	1	2027	2	N	17	1	8	84
						19	9							
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			84

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195769		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 12		RRCID -> 196667		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 11		RRCID -> 196668		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEALL		WELL #: 8		RRCID -> 196999		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 1		RRCID -> 197184		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661				
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	192	1	1280	2	N	-0-	142
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	171	1	1174	2	N	7	149
10	1519 N	1323	-0-	-196	-0-	165	1	1154	2	N	4	152
11	1410 N	1136	-0-	-274	-0-	23	1	1112	2	N	1	27
12	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	94	1	1231	2	N	12	38
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	13	9			N	NO RPT	38

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 2		RRCID -> 197186		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678				
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	214	1	1425	2	N	-0-	94
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	200	1	1377	2	N	6	100
10	1984 N	1395	-0-	-589	-0-	173	1	1214	2	N	7	107
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	1	107
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	1	107
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT	107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1488 N	1310	-0-	-178	-0-	170	1	1132	2	N	7	1	8	105
09	1440 N	1092	-0-	-348	-0-	138	8	948	2	N	5	1	8	109
10	1550 N	245	-0-	-1305	-0-	31	6	214	2	N	-0-			109
11	1260 N	267	-0-	-993	-0-	5	1	261	2	N	1	1	8	109
12	1116 N	99	-0-	-1017	-0-	1	9	92	2	N	-0-			109
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	7	1			N	NO RPT			109
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171														
08	992 N	748	-0-	-244	-0-	119	1	629	2	N	-0-			53
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	136	8	657	2	N	7	7	1	53
10	930 N	709	-0-	-221	-0-	105	1	604	2	N	-0-			53
11	720 N	698	-0-	-22	-0-	128	1	570	2	N	-0-			53
*12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	134	1	1346	2	N	49	29	1	72
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	54	9			N	NO RPT			72
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1891 N	1335	-0-	-556	-0-	175 1	1160 2	N	-0-		10	
09	1830 N	1418	-0-	-412	-0-	179 1	1229 2	N	9	1 8	18	
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	226 1	1585 2	N	1	1 8	18	
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	32 1	1535 2	N	1	1 8	18	
*12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	110 1	1451 2	N	11	1 8	28	
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	12 9		N	NO RPT		28	

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589												
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	273 1	1819 2	N	1	1 8	13	
09	1590 N	1405	-0-	-185	-0-	177 1	1220 2	N	7		20	
10	2294 N	1470	-0-	-824	-0-	181 1	1267 2	N	20		40	
11	2040 N	1309	-0-	-731	-0-	22 9	1282 2	N	1	1 8	40	
12	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	96 1	1259 2	N	3	1 8	42	
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	3 9		N	NO RPT		42	

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638												
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	201 1	1339 2	N	1	1 8	95	
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	188 1	1293 2	N	5	1 8	99	
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	191 1	1339 2	N	2	2 8	99	
11	1500 N	1175	-0-	-325	-0-	24 1	1150 2	N	1	1 8	99	
12	1550 N	1291	-0-	-259	-0-	91 1	1193 2	N	6	1 8	104	
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	7 9		N	NO RPT		104	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	103	1	685	2	N	2			84
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	96	1	659	2	N	3			87
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	102	1	718	2	N	-0-			87
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	N	1	1 8		87
*12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	77	1	1007	2	N	8			95
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			95
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621														
08	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	232	1	1546	2	Y	-0-			21
09	1710 X	1678	-0-	-32	-0-	210	1	1446	2	Y	20	30 1		11
10	1767 X	1758	-0-	-9	-0-	218	1	1529	2	Y	10			21
11	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	38	1	1834	2	Y	-0-			21
12	1767 X	1562	-0-	-205	-0-	110	1	1446	2	Y	5			26
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			26
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712														
08	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	195	1	1295	2	N	1	1 8		124
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	197	1	1358	2	N	4	1 8		127
10	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	189	1	1326	2	N	2	2 8		127
11	1440 N	1169	-0-	-271	-0-	24	1	1144	2	N	1	57 1	1 8	70
*12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	126	1	1662	2	N	3	1 8		72
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			72
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726														
08	1922 N	505	-0-	-1417	-0-	66	1	439	2	N	-0-			12
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			12
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			12
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 7		5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584														
08	3999 X	3413	-0-	-586	-0-	443	1	2945	2	Y	23			34
09	3870 X	3530	-0-	-340	-0-	440	1	3033	2	Y	52	63 1		23
10	3751 X	3380	-0-	-371	-0-	419	1	2939	2	Y	20			43
11	3360 X	3281	-0-	-79	-0-	66	1	3215	2	Y	-0-			43
*12	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	261	1	3430	2	Y	19			62
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			62

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
WOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203264		COMPL. DATE 04/21/2004				TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	107	1	714	2	N	1	1	8	20
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	105	1	724	2	N	4	1	8	23
10	992 N	835	-0-	-157	-0-	104	1	730	2	N	1	1	8	23
11	810 N	770	-0-	-40	-0-	15	1	747	2	N	7	2	8	28
*12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	N	-0-			28
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			28
WOOD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 203267		COMPL. DATE 06/03/2004				TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718				
08	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	234	1	1557	2	N	-0-			117
09	2070 N	1991	-0-	-79	-0-	252	1	1736	2	N	3			120
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	229	1	1604	2	N	1	1	8	120
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	40	1	1913	2	N	-0-	86	1	34
12	2046 N	1818	-0-	-228	-0-	128	1	1686	2	N	4			38
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			38
GRISSOM "D"		WELL #: 2		RRCID -> 204235		COMPL. DATE 07/15/2004				TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635				
08	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	219	1	1458	2	Y	2			10
09	1650 N	1391	-0-	-259	-0-	173	1	1192	2	Y	24	25	1	9
10	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	202	1	1420	2	Y	8			17
11	1620 N	1543	-0-	-77	-0-	31	1	1512	2	Y	-0-			17
*12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	105	1	1387	2	Y	8			25
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			25
GRISSOM "C"		WELL #: 5		RRCID -> 204563		COMPL. DATE 05/15/2004				TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736				
08	1705 N	1009	-0-	-696	-0-	132	1	877	2	Y	-0-			19
09	1530 N	1049	-0-	-481	-0-	132	1	909	2	Y	7	19	1	7
10	1147 N	922	-0-	-225	-0-	115	1	800	2	Y	6			13
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	23	1	1091	2	Y	-0-			13
*12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	77	1	1013	2	Y	5			18
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			18
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204929		COMPL. DATE 07/27/2004				TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879				
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	28	1	187	2	N	-0-			75
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	30	1	204	2	N	-0-			75
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	40	1	280	2	N	-0-			75
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	332	2	N	-0-			75
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	N	-0-			75
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			75

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
WOOD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 204933		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	128 1	851 2	N	-0-			-0-
09	930 N	879	-0-	-51	-0-	111 1	768 2	N	-0-			-0-
10	1023 N	145	-0-	-878	-0-	18 1	127 2	N	-0-			-0-
11	960 N	94	-0-	-866	-0-	2 1	92 2	N	-0-			-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD "F"		WELL #: 11		RRCID -> 204934		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	7	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISSOM "E"		WELL #: 11		RRCID -> 205293		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638				
08	2852 X	2448	-0-	-404	-0-	496 1	1948 2	Y	4	1	8	23
09	2760 X	2398	-0-	-362	-0-	188 1	2193 2	Y	15			38
10	2852 X	2164	-0-	-688	-0-	40 1	2110 2	Y	13	1	8	50
11	2760 X	2213	-0-	-547	-0-	54 1	2148 2	Y	10	47	1	1 8 12
12	2852 X	1943	-0-	-909	-0-	158 1	1775 2	Y	9	2	8	19
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	10 9		Y	NO RPT			19

GRISSOM "G"		WELL #: 13		RRCID -> 205923		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838				
08	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	868 1	3408 2	Y	13			40
09	2880 X	2698	-0-	-182	-0-	213 1	2482 2	Y	3			43
10	2976 X	1883	-0-	-1093	-0-	34 1	1835 2	Y	13			56
11	2880 X	2782	-0-	-98	-0-	67 1	2696 2	Y	17	59	1	14
12	2976 X	2408	-0-	-568	-0-	197 1	2201 2	Y	9			23
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	10 9		Y	NO RPT			23

WOOD "G"		WELL #: 5		RRCID -> 206009		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 206587		COMPL. DATE 10/24/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	403 N	211	-0-	-192	-0-	27	1	183	2	N	1	1	8	62
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	47	1	322	2	N	-0-			62
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	186	2	N	1	1	8	62
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	1	9			N	-0-			62
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			62
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			62
PRICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 206779		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRISSOM "H"		WELL #: 14		RRCID -> 206899		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666					
08	3224 X	3045	-0-	-179	-0-	616	1	2421	2	Y	7			27
09	3120 X	2432	-0-	-688	-0-	109	1	2311	2	Y	11			38
10	3131 X	2673	-0-	-458	-0-	49	1	2611	2	Y	12			50
11	3030 X	1898	-0-	-1132	-0-	46	1	1851	2	Y	1	41	1	10
12	3038 X	2854	-0-	-184	-0-	232	1	2602	2	Y	18			28
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	20	9			Y	NO RPT			28
GRISSOM "B"		WELL #: 6		RRCID -> 207142		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849					
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	250	1	1663	2	Y	17			21
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	209	1	1442	2	Y	20	30	1	11
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	169	1	1183	2	Y	10			21
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	33	1	1595	2	Y	-0-			21
*12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	115	1	1518	2	Y	7			28
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	8	9			Y	NO RPT			28
GRISSOM "F"		WELL #: 12		RRCID -> 207144		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584					
08	1147 N	732	-0-	-415	-0-	149	1	583	2	Y	-0-			8
09	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	80	1	934	2	Y	8			16
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	23	1	1234	2	Y	5			21
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	30	1	1198	2	Y	11	26	1	6
*12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	120	1	1340	2	Y	8			14
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	9	9			Y	NO RPT			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168												
GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2046 N	1586	-0-	-460	-0-	207	1	1379	2	Y	-0-	90
09	1980 N	1545	-0-	-435	-0-	194	1	1334	2	Y	1 8	104
10	2046 N	1526	-0-	-520	-0-	190	1	1336	2	Y	80 1	24
11	1530 N	1358	-0-	-172	-0-	27	1	1331	2	Y	-0-	24
12	1612 N	1400	-0-	-212	-0-	97	1	1277	2	Y	24	48
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	26	9			Y	NO RPT	48
GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752												
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	176	1	1170	2	N	-0-	37
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	145	1	998	2	N	6	42
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	171	1	1201	2	N	1 35 1	7
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	21	1	992	2	N	1 8	7
*12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	70	1	917	2	N	15	22
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	17	9			N	NO RPT	22
GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651												
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	296	1	1970	2	Y	1 1 8	57
09	2070 N	2064	-0-	-6	-0-	261	1	1793	2	Y	9 1 8	65
10	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	238	1	1666	2	Y	1 60 1 1 8	5
11	2070 N	1718	-0-	-352	-0-	35	1	1681	2	Y	2 2 8	5
*12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	161	1	2114	2	Y	23	28
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	25	9			Y	NO RPT	28
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949												
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	216	1	1434	2	N	3 3 8	62
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	168	1	1160	2	N	-0-	62
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	241	1	1690	2	N	-0-	62
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	35	1	1675	2	N	1 1 8	62
*12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	132	1	1740	2	N	7 14 7 1 8	55
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	8	9			N	NO RPT	55
THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765												
08	2077 N	1753	-0-	-324	-0-	99	1	1653	2	N	1 1 8	43
09	1680 N	1584	-0-	-96	-0-	56	1	1525	2	N	3 1 8	45
10	1891 N	1794	-0-	-97	-0-	24	1	1768	2	N	2 2 8	45
11	1710 N	1363	-0-	-347	-0-	1346	2	17	9	N	15 2 8	58
*12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	90	1	1544	2	N	12	70
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	13	9			N	NO RPT	70

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168															
SOUTH OAK HILL UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 208388		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WOOD "M"										WELL #: 14		RRCID -> 208427		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833	
08	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	191	1	1270	2	N	-0-					137	
09	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	204	1	1404	2	N	-0-					137	
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	177	1	1239	2	N	-0-					137	
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	37	1	1784	2	N	-0-					137	
*12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	134	1	1773	2	N	1	1	8			137	
						1	9										
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					137	
WOOD "B"										WELL #: 12		RRCID -> 208428		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641	
08	1426 N	1239	-0-	-187	-0-	162	1	1077	2	N	-0-					8	
09	1290 N	1148	-0-	-142	-0-	146	1	1002	2	N	-0-					8	
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	154	1	1083	2	N	5	1	8			12	
						6	9										
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	26	1	1238	2	N	5	2	8			15	
						6	9										
*12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	93	1	1226	2	N	3	1	8			17	
						3	9										
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					17	
THOMPSON "C"										WELL #: 4		RRCID -> 208925		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792	
08	3069 X	2902	-0-	-167	-0-	164	1	2735	2	N	3	2	8			58	
						3	9										
09	2970 X	2449	-0-	-521	-0-	86	1	2359	2	N	4	2	8			60	
						4	9										
10	3069 X	2404	-0-	-665	-0-	32	1	2370	2	N	2	2	8			60	
						2	9										
11	2970 X	2472	-0-	-498	-0-	2470	2	2	9	N	2	2	8			60	
12	3069 X	2791	-0-	-278	-0-	155	1	2628	2	N	7					67	
						8	9										
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					67	
GRISSOM "L"										WELL #: 3		RRCID -> 208929		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599	
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	239	1	1593	2	N	-0-					187	
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	192	1	1320	2	N	9	176	1			20	
						10	9										
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	153	1	1070	2	N	8	1	8			27	
						9	9										
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	32	1	1539	2	N	1	1	8			27	
						1	9										
*12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	74	1	975	2	N	15					42	
						17	9										
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					42	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
WOOD "L"		WELL #: 13		RRCID -> 209495		COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	168	1	1117	2	N	1	1	8	112
						1	9							
09	1350 N	1242	-0-	-108	-0-	157	1	1084	2	N	1	1	8	112
						1	9							
10	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	157	1	1098	2	N	1	1	8	112
						1	9							
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	25	1	1210	2	N	2	2	8	112
						2	9							
*12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	100	1	1314	2	N	1	1	8	112
						1	9							
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			112

WOOD "H"		WELL #: 9		RRCID -> 209671		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770					
08	1054 N	710	-0-	-344	-0-	93	1	616	2	N	1	1	8	100
						1	9							
09	900 N	729	-0-	-171	-0-	92	1	637	2	N	-0-			100
						1	9							
10	899 N	807	-0-	-92	-0-	101	1	705	2	N	1	1	8	100
						1	9							
11	690 N	407	-0-	-283	-0-	8	1	398	2	N	1	1	8	100
						1	9							
*12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	75	1	983	2	N	3	1	8	102
						3	9							
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			102

THOMPSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 209880		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729					
08	1829 N	869	-0-	-960	-0-	49	1	820	2	N	-0-			155
						1	9							
09	1020 N	961	-0-	-59	-0-	34	1	927	2	N	-0-			155
						1	9							
10	1054 N	943	-0-	-111	-0-	12	1	921	2	N	9			164
						10	9							
11	840 N	628	-0-	-212	-0-	628	2			N	-0-			164
						1	9							
*12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	83	1	1424	2	N	18			182
						20	9							
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			182

THOMPSON "H"		WELL #: 9		RRCID -> 209882		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON "I"		WELL #: 10		RRCID -> 209883		COMPL. DATE 03/05/2005			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740					
08	2294 N	1486	-0-	-808	-0-	83	1	1385	2	N	16	1	8	58
						18	9							
09	1590 N	1404	-0-	-186	-0-	49	1	1348	2	N	6	1	8	63
						7	9							
10	2077 N	1473	-0-	-604	-0-	20	1	1447	2	N	5	1	8	67
						6	9							
11	1440 N	912	-0-	-528	-0-	911	2	1	9	N	1	1	8	67
						75	1	1275	2	N	1	1	8	67
12	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	1	9							
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			67

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC													//CONT.// 871168									
SANDERS "F"													WELL #: 7		RRCID -> 209886		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9320 - 10821	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	172	1	1144	2	N	-0-			52								
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	155	1	1071	2	N	1	1 8		52								
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	194	1	1358	2	N	2	2 8		52								
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	30	1	1452	2	N	1	1 8		52								
*12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	113	1	1485	2	N	1	1 8		52								
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			52								
THOMPSON "D"													WELL #: 5		RRCID -> 209903		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9325 - 10713	
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	76	1	1262	2	N	1	1 8		105								
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	38	1	1040	2	N	2			107								
10	1054 N	941	-0-	-113	-0-	13	1	927	2	N	1	1 8		107								
11	1290 N	931	-0-	-359	-0-	931	2			N	-0-			107								
12	1116 N	980	-0-	-136	-0-	54	1	917	2	N	8			115								
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			115								
SANDERS "I"													WELL #: 10		RRCID -> 211421		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9306 - 10810	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
SANDERS "C"													WELL #: 4		RRCID -> 211492		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10881		PERF. 9301 - 10783	
08	1116 N	938	-0-	-178	-0-	122	1	815	2	N	1	1 8		92								
09	870 N	800	-0-	-70	-0-	101	1	698	2	N	1	1 8		92								
10	1023 N	906	-0-	-117	-0-	113	1	791	2	N	2	2 8		92								
11	900 N	851	-0-	-49	-0-	17	1	833	2	N	1	1 8		92								
*12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	79	1	1036	2	N	4	2 8		94								
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			94								
THOMPSON "G"													WELL #: 8		RRCID -> 211651		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10908		PERF. 9352 - 10787	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
SANDERS "H"		WELL #: 9		RRCID -> 211654		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS "G"		WELL #: 8		RRCID -> 212305		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839					
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	55	1	365	2	N	2	2	8	10
						2	9							
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	38	1	265	2	N	3			13
						3	9							
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	46	1	324	2	N	1	1	8	13
						1	9							
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			13
*12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	59	1	776	2	N	1	1	8	13
						1	9							
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			13

SANDERS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 212306		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782					
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	161	1	1072	2	N	1	1	8	8
						1	9							
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	98	1	674	2	N	-0-			8
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	90	1	630	2	N	3	1	8	10
						3	9							
11	1200 N	151	-0-	-1049	-0-			148	2	N	-0-			10
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			10
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			10

SANDERS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 212307		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593					
08	1054 N	838	-0-	-216	-0-	109	1	728	2	N	1	1	8	107
						1	9							
09	1020 N	791	-0-	-229	-0-	100	1	690	2	N	1	1	8	107
						1	9							
10	1023 N	644	-0-	-379	-0-	80	1	563	2	N	1	1	8	107
						1	9							
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	18	1	871	2	N	2	2	8	107
						2	9							
12	806 N	711	-0-	-95	-0-	50	1	660	2	N	1	1	8	107
						1	9							
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			107

ROBBINS		WELL #: 1		RRCID -> 213883		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791					
08	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	86	1	1430	2	N	1	1	8	149
						1	9							
09	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	45	1	1231	2	N	1			150
						1	9							
10	1426 N	932	-0-	-494	-0-	12	1	918	2	N	2	2	8	150
						2	9							
11	1470 N	906	-0-	-564	-0-	906	2			N	-0-			150
12	1333 N	673	-0-	-660	-0-	37	1	628	2	N	7			157
						8	9							
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			157

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
SANDERS "J"		WELL #: 11		RRCID -> 213885		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "K"		WELL #: 12		RRCID -> 213917		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

THOMPSON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 214777		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642								
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	195	1	3268	2	N	1	1	8			60
						1	9									
09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	119	1	3257	2	N	2					62
						2	9									
10	3317 X	2925	-0-	-392	-0-	39	1	2876	2	N	9	1	8			70
						10	9									
11	3210 X	3000	-0-	-210	-0-	2999	2		1	9	N	1	1	8		70
12	3317 X	3219	-0-	-98	-0-	179	1	3039	2	N	1	1	8			70
						1	9									
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					70

THOMPSON "J"		WELL #: 11		RRCID -> 214780		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214782		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN, COOT		WELL #: 1		RRCID -> 214788		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803								
08	2697 X	1851	-0-	-846	-0-	15	1	1832	2	N	4					154
						4	9									
09	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	89	1	2516	2	N	6					160
						7	9									
10	2356 N	1947	-0-	-409	-0-	25	1	1918	2	N	4					164
						4	9									
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	35	1	1840	2	N	9	1	8			172
						10	9									
12	2697 N	2598	-0-	-99	-0-	543	1	2013	2	N	38					210
						42	9									
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					210

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168												
ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	69

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915												
08	744 N	715	-0-	-29	-0-	-0-	40	1	674	2	N	1 8 40
							1	9				
09	630 N	557	-0-	-73	-0-	-0-	20	1	534	2	N	3 1 8 42
							3	9				
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	462	2	N	1 1 8 42
							1	9				
11	690 N	425	-0-	-265	-0-	-0-	425	2			N	-0- 42
*12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	690	2	N	1 1 8 42
							1	9				
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT 42

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
ROBBINS "E"		WELL #:		6	RRCID ->	218663	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9376 - 10817		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	73	1	1219	2	N	-0-			122
09	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	44	1	1199	2	N	4	1	8	125
10	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	16	1	1191	2	N	5	1	8	129
11	1260 N	1136	-0-	-124	-0-	1134	2	2	9	N	2	1	8	130
12	1302 N	931	-0-	-371	-0-	51	1	874	2	N	5	1	8	134
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			134

ROBBINS "G"		WELL #:		8	RRCID ->	218664	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9372 - 10838		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBBINS "I"		WELL #:		10	RRCID ->	219696	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9426 - 10868		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	164					N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	164					N	185	185	1	58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	164					N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	164					N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	164					N	-0-	58	7	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					N	NO RPT			-0-

GARRISON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221094	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9407 - 10898		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

ROBBINS "H"		WELL #:		9	RRCID ->	222146	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9420 - 10844		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARRISON "E"		WELL #:		6	RRCID ->	222712	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9936 - 10950		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)																
TRIVIUM OPERATING, LLC																
GARRISON "B"																
WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

GARRISON "D"																
WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

GARRISON "C"																
WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

ROBBINS "J"																
WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846																
08	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	-0-	108	1	1805	2	N	5	2	8	75
09	1980	N	1575	-0-	-405	-0-	-0-	56	1	1515	2	N	4	1	8	78
10	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	-0-	21	1	1563	2	N	4	2	8	80
11	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	-0-	1734	2	9	9	N	8	1	8	87
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1602	2	N	4	2	8	89
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT			89

ROBBINS "L"																
WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875																
08	558	N	304	-0-	-254	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-			80
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-			80
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	561	2	N	1	1	8	80
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	-0-	177	2			N	-0-			80
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	N	1	1	8	80
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			80

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168									
ROBBINS "K"		WELL #: 12		RRCID -> 224487		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11018		PERF. 8402 - 10848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1364 N	1185	-0-	-179	-0-	67 1	1117 2	N	1	1 8	42
						1 9					
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	40 1	1081 2	N	-0-		42
10	1395 N	958	-0-	-437	-0-	13 1	945 2	N	-0-		42
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255 2	2 9	N	2	2 8	42
12	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	60 1	1025 2	N	7		47
						8 9					
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		47

GARRISON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227092		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10995		PERF. 9506 - 10906	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MACKEY		WELL #: 1		RRCID -> 229395		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9506 - 10953	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 238070		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8971 - 10416	
08	2170 N	1033	-0-	-1137	-0-	163 1	864 2	N	5		132
						6 9					
09	1500 N	996	-0-	-504	-0-	170 1	816 2	N	9	9 1	132
						10 9					
10	1116 N	506	-0-	-610	-0-	75 1	431 2	N	-0-		132
11	990 N	607	-0-	-383	-0-	111 1	496 2	N	-0-		132
*12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	101 1	1016 2	N	50	22 1	159
						55 9				1 8	
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		159

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 238071		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10148 - 10440	
08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	548 1	2899 2	N	5		182
						6 9					
09	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	616 1	2969 2	N	33	31 1	184
						36 9					
10	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	526 1	3021 2	N	16	178 1	22
						18 9					
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	583 1	2595 2	N	1		23
						1 9					
12	3069 X	3042	-0-	-27	-0-	269 1	2687 2	N	78	58 1	42
						86 9				1 8	
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT		42

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168											
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 238077		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	329	1	1739	2	N	3		110
09	1890 N	1801	-0-	-89	-0-	307	1	1476	2	N	16	16 1	110
10	2201 N	2068	-0-	-133	-0-	306	1	1760	2	N	2		112
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	397	1	1765	2	N	2		114
*12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	176	1	1758	2	N	39	38 1 1 8	114
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	43	9			N	NO RPT		114
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 239529		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422				
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	329	1	1741	2	N	-0-		130
09	1860 N	1387	-0-	-473	-0-	236	1	1138	2	N	12	12 1	130
10	1922 N	1607	-0-	-315	-0-	238	1	1367	2	N	2		132
11	2010 N	1667	-0-	-343	-0-	306	1	1361	2	N	-0-		132
12	1426 N	1151	-0-	-275	-0-	99	1	994	2	N	53	21 1	164
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	58	9			N	NO RPT		164
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 243123		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414				
08	1767 N	1676	-0-	-91	-0-	266	1	1410	2	N	-0-		135
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	319	1	1536	2	N	18	16 1	137
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	274	1	1572	2	N	3		140
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	338	1	1504	2	N	-0-		140
12	1953 N	1506	-0-	-447	-0-	134	1	1340	2	N	29	29 1	140
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	32	9			N	NO RPT		140
ROBBINS "N"		WELL #: 15		RRCID -> 243570		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993				
08	3999 X	2924	-0-	-1075	-0-	165	1	2758	2	N	1	1 8	115
09	3870 X	2899	-0-	-971	-0-	103	1	2796	2	N	-0-		115
10	3999 X	3203	-0-	-796	-0-	43	1	3157	2	N	3	1 8	117
11	3600 X	3544	-0-	-56	-0-	354	2	1	9	N	1	1 8	117
12	3720 X	3303	-0-	-417	-0-	183	1	3116	2	N	4	1 8	120
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	4	9			N	NO RPT		120
URSUS OIL AND GAS		879300											
SILVEY BRIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173302		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707				
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2209	2	2	9	N	2		120
09	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2833	2	3	9	N	3		123
10	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2535	2	77	9	N	70	173 1	20
11	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2809	2	6	9	N	5		25
12	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2894	2	13	9	N	12		37
*01	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2751	2	13	9	N	12		49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
											10 1	1
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890												
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1040	2	Y	8
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	765	2	Y	8
10	806 N	649	-0-	-157	-0-	-0-	6	1	643	2	Y	8
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	948	2	Y	21
							22	9				
12	806 N	683	-0-	-123	-0-	-0-	4	1	679	2	Y	21
*01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1187	2	Y	26
							6	9				
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800												
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	557	2	Y	6
							3	9				
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	488	2	Y	2
							3	9				
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	500	2	Y	5
							3	9				
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	495	2	Y	2
							4	9				
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	-0-	2	1	308	2	Y	6
							14	9				
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	-0-	3	1	283	2	Y	2
							3	9				
WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906												
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1146	2	Y	-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1089	2	Y	-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	739	2	Y	-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					Y	-0-
12	558 N	453	-0-	-105	-0-	-0-	2	1	451	2	Y	-0-
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	814	2	Y	-0-
HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											3 8	-0-
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894												
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	835	2	Y	-0-
09	660 N	614	-0-	-46	-0-	-0-	14	1	600	2	Y	-0-
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	-0-	15	1	635	2	Y	-0-
11	660 N	586	-0-	-74	-0-	-0-	13	1	573	2	Y	-0-
12	620 N	475	-0-	-145	-0-	-0-	12	1	463	2	Y	-0-
01	651 N	440	-0-	-211	-0-	-0-	11	1	429	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		434 N	181	-0-	-253	-0-		4	1	177	2	-0-
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-		9	1	402	2	-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-		7	1	309	2	-0-
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-		15	1	631	2	-0-
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-		16	1	642	2	-0-
*01		339 N	339	-0-	-0-	-0-		8	1	331	2	-0-
SENEASAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310												
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		28	1	1249	2	-0-
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		31	1	1339	2	-0-
10		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		31	1	1321	2	6
								7	9			
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		28	1	1205	2	7
								8	9			9
12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		36	1	1438	2	8
								9	9			6
*01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		26	1	1045	2	6
								7	9			6
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298												
08		1705 N	1702	-0-	-3	-0-		37	1	1665	2	-0-
09		1530 N	1511	-0-	-19	-0-		34	1	1477	2	-0-
10		1581 N	1429	-0-	-152	-0-		33	1	1396	2	-0-
11		1650 N	1383	-0-	-267	-0-		31	1	1345	2	6
								7	9			3
12		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		39	1	1564	2	7
								8	9			5
*01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		38	1	1541	2	8
								9	9			8
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610															
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2403	2	2	9	Y	2			6
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2267	2	3	9	Y	3	1	8	8
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2283	2	2	9	Y	2			10
11	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2			Y	-0-			10
12	2108	N	1563	-0-	-545	-0-	1562	2	1	9	Y	1	1	8	10
01	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	1763	2			Y	-0-			10

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596															
08	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			Y	-0-			-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
10	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	2			Y	-0-			-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	624	2	20	9	Y	18			18
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	857	2	23	9	Y	21			39
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	889	2	14	9	Y	13			52

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610															
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606															
08	2263	X	1409	-0-	-854	-0-	50	1	1355	2	Y	4			53
							4	9							
09	1920	N	1645	-0-	-275	-0-	51	1	1590	2	Y	4			57
							4	9							
10	1829	N	1319	-0-	-510	-0-	46	1	1270	2	Y	3			60
							3	9							
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	50	1	1405	2	Y	5			65
							6	9							
12	1705	N	1389	-0-	-316	-0-	43	1	1340	2	Y	5			70
							6	9							
*01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	49	1	1599	2	Y	8	66	1	12
							9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2759 X	2516	-0-	-243	-0-	2509	2	7	9	Y	6	20
09		2640 X	2444	-0-	-196	-0-	2435	2	9	9	Y	8	28
10		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2720	2	9	9	Y	8	35
11		2460 X	1994	-0-	-466	-0-	1994	2			Y	1 8	35
12		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-	35
01		2728 X	2550	-0-	-178	-0-	2550	2			Y	-0-	35

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8	119
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746													
08		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2216	2	2	9	Y	2	3
09		2100 N	1990	-0-	-110	-0-	1988	2	2	9	Y	2	1
10		2170 N	2082	-0-	-88	-0-	2080	2	2	9	Y	2	3
11		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	2	8	9	Y	7	3
12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2202	2	18	9	Y	16	10
*01		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2123	2	7	9	Y	6	4

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660													
08		3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3015	2	3	9	Y	3	8
09		2850 X	2360	-0-	-490	-0-	2356	2	4	9	Y	4	12
10		2945 X	2587	-0-	-358	-0-	2584	2	3	9	Y	3	15
11		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3030	2	14	9	Y	13	28
12		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2993	2	12	9	Y	11	39
01		2945 X	2873	-0-	-72	-0-	2867	2	6	9	Y	5	44

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-	-0-
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-	-0-
*01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-	-0-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600													
08		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	97	1	2611	2	Y	8	71
							9	9					
09		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	78	1	2425	2	Y	6	77
							7	9					
10		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	94	1	2592	2	Y	7	84
							8	9					
11		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	86	1	2425	2	Y	8	92
							9	9					
12		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	75	1	2302	2	Y	8	100
							9	9					
*01		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	65	1	2115	2	Y	9	14
							10	9			95 1		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	48	1	4399	2	Y	18	2	8	30
						20	9							
09	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	51	1	4727	2	Y	19	38	1	7
						21	9						4	8
10	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	42	1	4869	2	Y	22	3	8	26
						24	9							
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	19	1	4191	2	Y	11	32	1	4
						12	9						1	8
12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	18	1	3333	2	Y	9			13
						10	9							
*01	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	43	1	4150	2	Y	11	18	1	6
						12	9							

SENEASAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420														
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	98	1	4428	2	Y	-0-			3
09	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	104	1	4514	2	Y	-0-			3
10	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	97	1	4290	2	Y	-0-			3
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	90	1	3960	2	Y	22	6	8	19
						24	9							
12	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	98	1	4257	2	Y	26	19	1	19
						29	9						7	8
01	3503 X	3238	-0-	-265	-0-	65	1	3150	2	Y	21			40
						23	9							

SENEASAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642														
08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2349	2	3	9	Y	3	1	8	7
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2328	2	6	9	Y	5			12
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2303	2	4	9	Y	4			16
11	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2482	2	1	9	Y	1	1	8	16
12	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-			16
*01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-			16

SENEASAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390														
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	47	1	2151	2	Y	27	8	8	99
						30	9							
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	47	1	2020	2	Y	12	11	8	100
						13	9							
10	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	43	1	1892	2	Y	30	10	8	120
						33	9							
11	2010 N	1956	-0-	-54	-0-	43	1	1903	2	Y	9	3	8	126
						10	9							
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	46	1	2021	2	Y	12	136	1	-0-
						13	9						2	8
01	1953 N	1489	-0-	-464	-0-	30	1	1449	2	Y	9			9
						10	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	197740	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	9720	- 10230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	

08		2945 X	2388	-0-	-557	-0-	52 1	2336 2	Y	-0-				-0-	
09		2850 X	2491	-0-	-359	-0-	56 1	2435 2	Y	-0-				-0-	
10		2914 X	2268	-0-	-646	-0-	52 1	2202 2	Y	13	1 8			12	
							14 9								
11		2640 X	2070	-0-	-570	-0-	47 1	2010 2	Y	12	7 1			17	
							13 9								
12		2573 X	2145	-0-	-428	-0-	52 1	2078 2	Y	14	12 1			19	
							15 9								
01		2573 X	1548	-0-	-1025	-0-	37 1	1500 2	Y	10				29	
							11 9								

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	198718	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10522	PERF.	10220	- 10240		

08		3813 X	3464	-0-	-349	-0-	75 1	3368 2	Y	19	29 1	1 8		37	
							21 9								
09		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	80 1	3431 2	Y	22				59	
							24 9								
10		3534 X	3196	-0-	-338	-0-	73 1	3084 2	Y	35	28 1	2 8		64	
							39 9								
11		3390 X	3104	-0-	-286	-0-	70 1	2998 2	Y	33	36 1			61	
							36 9								
12		3658 X	3253	-0-	-405	-0-	78 1	3132 2	Y	39	41 1	1 8		58	
							43 9								
01		3658 X	2413	-0-	-1245	-0-	58 1	2323 2	Y	29	1 8			86	
							32 9								

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200104	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	8930	- 10230		

08		3348 X	2781	-0-	-567	-0-	61 1	2708 2	Y	11	18 1			23	
							12 9								
09		3240 X	1990	-0-	-1250	-0-	45 1	1935 2	Y	9				32	
							10 9								
10		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	78 1	3323 2	Y	38	15 1	3 8		52	
							42 9								
11		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	69 1	2966 2	Y	32	29 1			55	
							35 9								
12		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	78 1	3143 2	Y	40	37 1	1 8		57	
							44 9								
01		3441 X	2609	-0-	-832	-0-	62 1	2512 2	Y	32	1 8			88	
							35 9								

HOLLAND, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	202168	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9352	- 10694		

08		3100 N	2668	-0-	-432	408	29 1	2616 2	Y	21	2 8			83	
							23 9								
09		2445 N	2037	-0-	-408	-0-	21 1	1997 2	Y	17	75 1	3 8		22	
							19 9								
10		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	19 1	2241 2	Y	18	3 8			37	
							20 9								
11		2190 X	2122	-0-	-68	-0-	9 1	2096 2	Y	15	1 8			51	
							17 9								
12		2263 X	1621	-0-	-642	-0-	8 1	1599 2	Y	13	2 8			62	
							14 9								
*01		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	27 1	2611 2	Y	21	63 1			20	
							23 9								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
STOKER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 203284		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	2697 N	2177	-0-	-520	-0-	2123 2	54 9	Y	49	68 1	6 8	52
09	2100 N	2035	-0-	-65	-0-	1993 2	42 9	Y	38	70 1	7 8	13
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2129 2	50 9	Y	45			58
11	2100 N	2008	-0-	-92	-0-	1995 2	13 9	Y	12	63 1	1 8	6
12	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	2020 2	14 9	Y	13			19
01	2170 N	1929	-0-	-241	-0-	1917 2	12 9	Y	11	22 1		8

HOLLAND, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 206039		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664				
08	2449 N	1719	-0-	-730	-0-	19 1	1692 2	Y	7	1 8		34
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	20 1	1891 2	Y	9	34 1	2 8	7
10	2449 N	2031	-0-	-418	-0-	10 9	2004 2	Y	9	1 8		15
11	3000 N	3035	-0-	35	35	10 9	3004 2	Y	16	1 8		30
12	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	13 1	1926 2	Y	10			40
*01	3100 N	3371	-0-	271	271	18 9	3315 2	Y	20	47 1		13
						34 1						
						22 9						

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206236		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810				
08	2139 N	1805	-0-	-334	-0-	19 1	1761 2	Y	23	2 8		39
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	25 9	1683 2	Y	21	45 1	2 8	13
10	2325 N	1754	-0-	-571	-0-	18 1	1713 2	Y	24	3 8		34
11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	23 9	2407 2	Y	27	48 1	2 8	11
12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	15 1	2440 2	Y	28			39
*01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	26 9	2603 2	Y	32	54 1		17
						11 1						
						30 9						
						13 1						
						31 9						
						27 1						
						35 9						

HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208418		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 11084 PERF. 10454 - 10734				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

HOLLAND, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 208673		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824				
08	3100 N	3429	-0-	329	329	37 1	3375 2	Y	15	2 8		52
09	3000 N	2942	-0-	-58	271	17 9	2896 2	Y	14	53 1	2 8	11
10	3729 X	3458	-0-	-271	-0-	31 1	3411 2	Y	16	2 8		25
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	15 9	2492 2	Y	20	2 8		43
12	2511 X	1605	-0-	-906	-0-	29 1	1583 2	Y	13			56
*01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	18 9	2731 2	Y	25	65 1		16
						11 1						
						22 9						
						8 1						
						14 9						
						28 1						
						28 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005													TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7420 - 10758	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	4	1	380	2	Y	15			143		
						17	9									
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	480	2	Y	17			160		
						19	9									
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	3	1	315	2	Y	10			170		
						11	9									
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	160	1	10		
12	527 N	184	-0-	-343	-0-	1	1	183	2	Y	-0-			10		
*01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	9	1	838	2	Y	18			28		
						20	9									
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005													TOTAL DEPTH 10540		PERF. 8960 - 10280	
08	4712 X	4284	-0-	-428	-0-	93	1	4172	2	Y	17	13	1	11		
						19	9									
09	4290 X	3806	-0-	-484	-0-	86	1	3702	2	Y	16	13	1	14		
						18	9									
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	104	1	4411	2	Y	24	13	1	23		
						26	9						2	8		
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	98	1	4221	2	Y	25	36	1	11		
						28	9						1	8		
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	111	1	4489	2	Y	28	17	1	21		
						31	9						1	8		
01	4526 X	4446	-0-	-80	-0-	107	1	4307	2	Y	29	20	1	29		
						32	9						1	8		
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006													TOTAL DEPTH 10555		PERF. 8996 - 10302	
08	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	92	1	4131	2	Y	22	17	1	14		
						24	9						1	8		
09	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	88	1	3802	2	Y	21	17	1	18		
						23	9									
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	96	1	4050	2	Y	24	17	1	24		
						26	9						1	8		
11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	100	1	4284	2	Y	28	38	1	13		
						31	9						1	8		
12	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	112	1	4509	2	Y	30	20	1	22		
						33	9						1	8		
*01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	96	1	3863	2	Y	28	21	1	28		
						31	9						1	8		
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006													TOTAL DEPTH 10570		PERF. 8952 - 10382	
08	3813 X	3109	-0-	-704	-0-	68	1	3017	2	Y	22	31	1	42		
						24	9						1	8		
09	3180 X	2774	-0-	-406	-0-	62	1	2689	2	Y	21			63		
						23	9									
10	3100 X	3083	-0-	-17	-0-	70	1	2972	2	Y	37	30	1	67		
						41	9						3	8		
11	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	95	1	4085	2	Y	48	38	1	76		
						53	9						1	8		
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	76	1	3045	2	Y	41	51	1	65		
						45	9						1	8		
*01	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	93	1	3766	2	Y	52	1	8	116		
						57	9									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
TUTT, W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	222243	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	8884	-	10302
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	72	1	3379	2	Y	-0-			-0-
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	69	1	3248	2	Y	-0-			-0-
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	68	1	3255	2	Y	27	12	1	3 8 12
11	3330 X	2752	-0-	-578	-0-	30	9							
11						58	1	2683	2	Y	10			22
12	3441 X	2666	-0-	-775	-0-	11	9							
12						53	1	2580	2	Y	30	48	1	2 8 2
01	3441 X	3086	-0-	-355	-0-	33	9							
01						9	1	3041	2	Y	33	3	8	32
						36	9							
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	222441	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	8990	-	10408
08	3472 X	2790	-0-	-682	-0-	61	1	2704	2	Y	23	38	1	1 8 49
09	3330 X	2889	-0-	-441	-0-	25	9							
09						65	1	2795	2	Y	26			75
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	29	9							
10						82	1	3497	2	Y	-0-	36	1	39
11	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	78	1	3361	2	Y	-0-	22	1	17
12	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	110	1	4451	2	Y	-0-	11	1	6
*01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	95	1	3834	2	Y	-0-			6
HOLCOMB "C"		WELL #:		11	RRCID ->	226237	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10698	-	10718
08	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3886	2	13	9	Y	12			29
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3610	2	20	9	Y	18			47
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3864	2	18	9	Y	16	2	8	61
11	3780 X	3418	-0-	-362	-0-	3412	2	6	9	Y	5			66
12	3906 X	3447	-0-	-459	-0-	3441	2	6	9	Y	5			71
01	3906 X	3568	-0-	-338	-0-	3566	2	2	9	Y	2			73
HOLCOMB "C"		WELL #:		12	RRCID ->	226238	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	10917	PERF.	10666	-	10686
08	4216 X	3726	-0-	-490	-0-	3726	2			Y	-0-			-0-
09	4080 X	3709	-0-	-371	-0-	3709	2			Y	-0-			-0-
10	4216 X	3809	-0-	-407	-0-	3809	2			Y	-0-			-0-
11	4080 X	3598	-0-	-482	-0-	3590	2	8	9	Y	7			7
12	4030 X	3438	-0-	-592	-0-	3431	2	7	9	Y	6			13
01	3844 X	3595	-0-	-249	-0-	3592	2	3	9	Y	3			16
TUTT, W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	232833	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	9005	-	10356
08	3627 X	3083	-0-	-544	-0-	64	1	2988	2	Y	28	67	1	1 8 26
09	3510 X	3217	-0-	-293	-0-	31	9							
09						67	1	3116	2	Y	31			57
10	3627 X	2897	-0-	-730	-0-	34	9							
10						59	1	2819	2	Y	17	57	1	3 8 14
11	3390 X	2984	-0-	-406	-0-	19	9							
11						62	1	2913	2	Y	8	2	8	20
12	3441 X	3168	-0-	-273	-0-	9	9							
12						63	1	3074	2	Y	28	43	1	3 8 2
*01	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	31	9							
*01						10	1	3620	2	Y	29	3	8	28
						32	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167											
BARKER-BOTTER			WELL #: 1		RRCID -> 238083		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		5735 X	5471	-0-	-264	-0-	114 1	5314 2		N	39	2 8		186
09		5400 X	5221	-0-	-179	-0-	43 9	5072 2		N	36	181 1	2 8	39
10		5580 X	5395	-0-	-185	-0-	109 1	5240 2		N	41	3 8		77
11		5400 X	5157	-0-	-243	-0-	40 9	5005 2		N	41	1 8		117
12		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	110 1	6924 2		N	44	2 8		159
*01		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	45 9	6371 2		N	44	1 8		202
							143 1							
							48 9							
							18 1							
							48 9							
LOFTIS			WELL #: 3		RRCID -> 238182		COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579				
08		4588 X	4480	-0-	-108	-0-	114 1			N	-0-			-0-
09		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	23 9			N	-0-			-0-
10		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	130 1			N	-0-			-0-
11		4440 X	4100	-0-	-340	-0-	28 9			N	-0-			-0-
12		4588 X	4345	-0-	-243	-0-	114 1			N	-0-			-0-
01		4588 X	4208	-0-	-380	-0-	30 9			N	-0-			-0-
							106 1			N	-0-			-0-
							30 9			N	-0-			-0-
							95 1			N	-0-			-0-
							29 9			N	-0-			-0-
BIVINS GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 238976		COMPL. DATE 04/20/2008			TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150				
08		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	114 1	5098 2	Y		21	17 1	1 8	13
09		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	130 1	5602 2	Y		25	16 1		22
10		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	28 9	4829 2	Y		27	21 1	2 8	26
11		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	114 1	4437 2	Y		27	39 1	1 8	13
12		4588 X	4409	-0-	-179	-0-	30 9	4273 2	Y		27	19 1	1 8	20
01		4588 X	3952	-0-	-636	-0-	106 1	3828 2	Y		26	19 1	1 8	26
							30 9							
							95 1							
							29 9							
LOFTIS			WELL #: 5		RRCID -> 239163		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570				
08		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4562 2	13 9	N		12	12 1		-0-
09		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4704 2	13 9	N		12	12 1		-0-
10		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4760 2	17 9	N		15	15 1		-0-
11		4350 X	4282	-0-	-68	-0-	4260 2	22 9	N		20	20 1		-0-
12		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4501 2	24 9	N		22	22 1		-0-
01		4495 X	4378	-0-	-117	-0-	4354 2	24 9	N		22	22 1		-0-
BIVINS GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 240179		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190				
08		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	127 1	5688 2	Y		29	25 1	1 8	18
09		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	32 9	5684 2	Y		30	22 1		26
10		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	132 1	4128 2	Y		15	24 1	1 8	16
11		3990 X	3761	-0-	-229	-0-	33 9	3659 2	Y		15	24 1		7
12		4123 X	3981	-0-	-142	-0-	97 1	3866 2	Y		17	11 1	1 8	12
01		4123 X	3374	-0-	-749	-0-	17 9	3276 2	Y		15	11 1	1 8	15
							85 1							
							17 9							
							96 1							
							19 9							
							81 1							
							17 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3751 X	2765	-0-	-986	-0-	30	1	2724	2	Y	10	1 8	17
09	3630 X	2716	-0-	-914	-0-	11	9	2676	2	Y	10	21 1 1 8	5
10	3844 X	3494	-0-	-350	-0-	11	9	3449	2	Y	14	2 8	17
11	3720 X	3316	-0-	-404	-0-	15	9	3275	2	Y	24	29 1 2 8	10
12	3844 X	3199	-0-	-645	-0-	15	1	3155	2	Y	25		35
01	3503 X	2949	-0-	-554	-0-	16	1	2894	2	Y	23	46 1	12
						28	9						
						30	1						
						25	9						

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

08	5797 X	4515	-0-	-1282	-0-	49	1	4453	2	Y	12	1 8	17
09	5610 X	4206	-0-	-1404	-0-	13	9	4149	2	Y	11	21 1 1 8	6
10	5797 X	4316	-0-	-1481	-0-	12	9	4266	2	Y	12	2 8	16
11	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	37	1	5317	2	Y	-0-	16 1	-0-
12	4743 X	4376	-0-	-367	-0-	13	9	4353	2	Y	-0-		-0-
*01	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	24	1	4861	2	Y	-0-		-0-
						23	1						
						51	1						

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

08	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	126	1	5635	2	Y	22	16 1 1 8	14
09	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	24	9	5438	2	Y	22	17 1	19
10	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	126	1	5500	2	Y	30	18 1 2 8	29
11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	24	9	5728	2	Y	35	46 1 1 8	17
12	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	133	1	5114	2	Y	32	24 1 1 8	24
01	4991 X	3417	-0-	-1574	-0-	39	9	3310	2	Y	23	23 1 1 8	23
						127	1						
						35	9						
						82	1						
						25	9						

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

08	4898 X	4605	-0-	-293	-0-	50	1	4532	2	Y	21	2 8	34
09	4740 X	4375	-0-	-365	-0-	23	9	4307	2	Y	20	42 1 2 8	10
10	4898 X	4674	-0-	-224	-0-	46	1	4609	2	Y	23	3 8	30
11	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	40	1	4801	2	Y	34	46 1 3 8	15
12	4898 X	3523	-0-	-1375	-0-	25	9	3479	2	Y	24		39
*01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	21	1	5215	2	Y	39	56 1	22
						37	9						
						18	1						
						26	9						
						54	1						
						43	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244934		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	160 1	7136 2	Y	47	72 1	2 8	94	
09	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	52 9	174 1	7497 2	Y	54	1 8	147	
10	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	59 9	144 1	6103 2	Y	17	71 1	1 8	92
11	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	19 9	111 1	4759 2	Y	13	53 1	52	
12	4681 X	4227	-0-	-454	-0-	14 9	102 1	4111 2	Y	13	35 1	30	
01	4681 X	3827	-0-	-854	-0-	13 9	92 1	3722 2	Y	12		42	

LOFTIS		WELL #: 4		RRCID -> 245985		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570					
08	3286 X	3265	-0-	-21	-0-	3242 2	23 9	N	21	21 1		-0-	
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3343 2	24 9	N	22	22 1		-0-	
10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3384 2	30 9	N	27	27 1		-0-	
11	3210 X	3064	-0-	-146	-0-	3039 2	25 9	N	23	23 1		-0-	
12	3317 X	3233	-0-	-84	-0-	3207 2	26 9	N	24	24 1		-0-	
01	3317 X	3193	-0-	-124	-0-	3165 2	28 9	N	25	25 1		-0-	

W. R. TUTT		WELL #: 6		RRCID -> 260818		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TUTT, W. R.		WELL #: 5		RRCID -> 261114		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BIVINS GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 263386		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326					
08	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	115 1	5159 2	Y	30	25 1	1 8	19	
09	5100 X	4734	-0-	-366	-0-	33 9	107 1	4596 2	Y	28	23 1	24	
10	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	31 9	125 1	5286 2	Y	39	23 1	2 8	38
11	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	43 9	118 1	5065 2	Y	41	57 1	1 8	21
12	5270 X	4424	-0-	-846	-0-	45 9	106 1	4278 2	Y	36	25 1	1 8	31
*01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	40 9	128 1	5147 2	Y	47	29 1	2 8	47
						52 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 264642		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4340 X	3901	-0-	-439	-0-	84 1	3769 2	Y	44	34 1	1 8	29
09	4200 X	3330	-0-	-870	-0-	48 9	74 1	Y	39	35 1	1 8	32
10	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	43 9	126 1	Y	34	30 1	2 8	34
11	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	37 9	115 1	Y	35	51 1	1 8	17
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	39 9	99 1	Y	29	24 1	1 8	21
01	4340 X	3738	-0-	-602	-0-	32 9	90 1	Y	29	20 1	1 8	29
						32 9						
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 264700		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364				
08	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	116 1	5192 2	Y	44	34 1	1 8	28
09	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	48 9	107 1	Y	42	34 1	1 8	35
10	5084 X	4506	-0-	-578	-0-	46 9	103 1	Y	38	33 1	2 8	38
11	4980 X	4070	-0-	-910	-0-	42 9	92 1	Y	39	57 1	1 8	19
12	5146 X	4883	-0-	-263	-0-	43 9	117 1	Y	47	30 1	2 8	34
01	5146 X	4423	-0-	-723	-0-	52 9	106 1	Y	47	29 1	2 8	50
						52 9						
STOKER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 265204		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844				
08	5983 X	5617	-0-	-366	-0-	5577 2	40 9	Y	36	53 1	5 8	38
09	5970 X	5395	-0-	-575	-0-	5362 2	33 9	Y	30	53 1	5 8	10
10	6169 X	5576	-0-	-593	-0-	5540 2	36 9	Y	33			43
11	5970 X	5269	-0-	-701	-0-	5222 2	47 9	Y	43	62 1	4 8	20
12	5673 X	5294	-0-	-379	-0-	5247 2	47 9	Y	43			63
01	5611 X	4960	-0-	-651	-0-	4918 2	42 9	Y	38	72 1		29
STOKER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 265414		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RAINWATER		WELL #: 3H		RRCID -> 271212		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 10432 PERF. 11126 - 15960				
08	41013 X	39469	-0-	-1544	-0-	39316 2	153 9	N	139	178 1	1 8	153
09	39690 X	36845	-0-	-2845	-0-	36754 2	91 9	N	83	3 8		233
10	41013 X	37347	-0-	-3666	-0-	37217 2	130 9	N	118	187 1	1 8	163
11	39240 X	35588	-0-	-3652	-0-	35452 2	136 9	N	124	180 1	1 8	106
12	40393 X	37491	-0-	-2902	-0-	37330 2	161 9	N	146	174 1		78
01	39463 X	36686	-0-	-2777	-0-	36565 2	121 9	N	110			188

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.				884563										
HINKLE, C.A.				WELL #:	1	RRCID ->	057937	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	9108 - 9514	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	558 N	500	-0-	-58	-0-	498	2	2	9	Y	2	7	1	1
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-			1
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-			1
11	480 N	370	-0-	-110	-0-	370	2			Y	-0-			1
12	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-			1
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			1

BIRD, G. W. EST.				WELL #:	1	RRCID ->	069114	COMPL. DATE	11/06/1976	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	10212 - 10433	
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	Y	2	1	8	7
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	2	1	9	Y	1			8
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1837	2	2	9	Y	2			10
11	1740 N	1549	-0-	-191	-0-	1546	2	3	9	Y	3	9	1	4
12	1798 N	1559	-0-	-239	-0-	1557	2	2	9	Y	2			6
01	1798 N	1453	-0-	-345	-0-	1452	2	1	9	Y	1			7

THOMPSON, PERRY GU				WELL #:	1	RRCID ->	070684	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	9551 - 10444	
08	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	1848	2	1	9	Y	1	1	8	12
09	1950 N	1717	-0-	-233	-0-	1717	2			Y	-0-			12
10	1829 N	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			Y	-0-			12
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-			12
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-			12
01	1736 N	1209	-0-	-527	-0-	1209	2			Y	-0-			12

THORNTON, EMMA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	071349	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	9219 - 10452	
08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2457	2	8	9	Y	7	2	8	13
09	2280 N	2086	-0-	-194	-0-	2085	2	1	9	Y	1	1	8	13
10	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2918	2	2	9	Y	2			15
11	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2824	2	3	9	Y	3	13	1	5
12	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2782	2	2	9	Y	2			7
*01	3100 N	4819	-0-	1719	-0-	4815	2	4	9	Y	4	1	8	10

SOONER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	073228	COMPL. DATE	09/02/1977	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9554 - 10534	
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-			17
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	2	3	9	Y	3	5	1	15
10	1023 N	998	-0-	-25	-0-	997	2	1	9	Y	1			16
11	1020 N	870	-0-	-150	-0-	869	2	1	9	Y	1			17
12	1054 N	645	-0-	-409	-0-	644	2	1	9	Y	1			18
01	992 N	611	-0-	-381	-0-	611	2			Y	-0-			18

DELTA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	076763	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9170 - 10040	
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	Y	1	1	8	15
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-			15
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1817	2	6	9	Y	5	7	1	13
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-			13
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-			13
*01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-			13

THOMPSON, PERRY GU				WELL #:	2	RRCID ->	078805	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9099 - 10368	
08	3224 X	2749	-0-	-475	-0-	2747	2	2	9	Y	2	2	8	22
09	2850 X	2697	-0-	-153	-0-	2696	2	1	9	Y	1	1	8	22
10	2945 X	2590	-0-	-355	-0-	2589	2	1	9	Y	1	1	8	22
11	2850 X	2141	-0-	-709	-0-	2141	2			Y	-0-			22
12	2945 X	2047	-0-	-898	-0-	2047	2			Y	-0-			22
01	2790 X	2634	-0-	-156	-0-	2633	2	1	9	Y	1	1	8	22

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1922 X	1579	-0-	-343	-0-	1577 2	2 9	Y	2	1 8		6
09		1860 X	1738	-0-	-122	-0-	1737 2	1 9	Y	1			7
10		1922 X	1655	-0-	-267	-0-	1653 2	2 9	Y	2			9
11		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1829 2	3 9	Y	3	10 1		2
12		1798 X	1743	-0-	-55	-0-	1741 2	2 9	Y	2			4
*01		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1837 2	2 9	Y	2			6

THORNTON, EMMA GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615													
08		2356 X	2210	-0-	-146	-0-	2203 2	7 9	Y	6	1 8		8
09		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2317 2	1 9	Y	1			9
10		2325 X	2184	-0-	-141	-0-	2183 2	1 9	Y	1			10
11		2160 X	1973	-0-	-187	-0-	1971 2	2 9	Y	2	9 1		3
12		2387 X	2016	-0-	-371	-0-	2014 2	2 9	Y	2			5
01		2387 X	1876	-0-	-511	-0-	1874 2	2 9	Y	2			7

DELTA GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525													
08		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1623 2	1 9	Y	1	1 8		12
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		Y	-0-			12
10		1426 N	1267	-0-	-159	-0-	1263 2	4 9	Y	4	5 1		11
11		1380 N	1029	-0-	-351	-0-	1029 2		Y	-0-			11
12		1426 N	932	-0-	-494	-0-	932 2		Y	-0-			11
01		1271 N	1108	-0-	-163	-0-	1108 2		Y	-0-			11

SOONER GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488													
08		1054 N	551	-0-	-503	-0-	551 2		Y	-0-			11
09		1200 N	891	-0-	-309	-0-	889 2	2 9	Y	2	4 1		9
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1179 2	1 9	Y	1			10
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	807 2	1 9	Y	1			11
12		930 N	820	-0-	-110	-0-	819 2	1 9	Y	1			12
01		1178 N	569	-0-	-609	-0-	569 2		Y	-0-			12

LOCKRIDGE GU													
WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671													
08		620 N	584	-0-	-36	-0-	583 2	1 9	Y	1			11
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	613 2	1 9	Y	1	11 1		1
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	556 2	1 9	Y	1			2
11		570 N	538	-0-	-32	-0-	535 2	3 9	Y	3			5
12		620 N	548	-0-	-72	-0-	547 2	1 9	Y	1			6
01		558 N	479	-0-	-79	-0-	478 2	1 9	Y	1			7

THOMPSON, PERRY GU													
WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412													
08		1984 X	1904	-0-	-80	-0-	1903 2	1 9	Y	1	1 8		17
09		1950 N	1704	-0-	-246	-0-	1704 2		Y	-0-			17
10		1798 N	1701	-0-	-97	-0-	1701 2		Y	-0-			17
11		1830 N	1629	-0-	-201	-0-	1629 2		Y	-0-			17
12		1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1689 2		Y	-0-			17
01		1705 N	1355	-0-	-350	-0-	1355 2		Y	-0-			17

FREEMAN, J.B. "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034													
08		4650 X	4075	-0-	-575	-0-	4064 2	11 9	Y	10	2 8		25
09		4500 X	4101	-0-	-399	-0-	4090 2	11 9	Y	10	1 8		34
*10		4588 X	4053	-0-	-535	-0-	4051 2	2 9	Y	2	2 8		34
*11		3930 X	3327	-0-	-603	-0-	3319 2	8 9	Y	7	39 1		2
12		4247 X	2880	-0-	-1367	-0-	2880 2		Y	-0-			2
01		4650 X	2812	-0-	-1838	-0-	2795 2	17 9	Y	15	6 8		11

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
VERADO ENERGY, INC.														
THORNTON, EMMA GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3131 X	2435	-0-	-696	-0-	2427 2	8 9	Y	7	2 8		10	
09		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2860 2	2 9	Y	2	1 8		11	
10		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3106 2	2 9	Y	2			13	
11		2790 X	2747	-0-	-43	-0-	2744 2	3 9	Y	3	12 1		4	
12		2945 X	2592	-0-	-353	-0-	2590 2	2 9	Y	2			6	
01		3100 X	2496	-0-	-604	-0-	2494 2	2 9	Y	2			8	

BIRD, G. W. ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966														
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-			1	
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-			1	
10		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1748 2	2 9	Y	2			3	
11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	946 2	2 9	Y	2	4 1		1	
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		Y	-0-			1	
01		651 N	474	-0-	-177	-0-	473 2	1 9	Y	1			2	

DELTA GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536														
08		2356 N	2011	-0-	-345	-0-	2010 2	1 9	Y	1	1 8		19	
09		2370 N	1775	-0-	-595	-0-	1774 2	1 9	Y	1			20	
10		2015 N	1847	-0-	-168	-0-	1841 2	6 9	Y	5	7 1		18	
11		1950 N	1751	-0-	-199	-0-	1751 2		Y	-0-			18	
12		1829 N	1533	-0-	-296	-0-	1533 2		Y	-0-			18	
01		1860 N	1549	-0-	-311	-0-	1549 2		Y	-0-			18	

SOONER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106														
08		2976 X	2842	-0-	-134	-0-	2840 2	2 9	Y	2	2 8		32	
09		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2887 2	7 9	Y	6	13 1	1 8	24	
10		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3353 2	4 9	Y	4			28	
11		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3640 2	7 9	Y	6	1 8		33	
12		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3639 2	6 9	Y	5			38	
*01		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4623 2	1 9	Y	1	1 8		38	

THORNTON, EMMA GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092														
08		1705 N	1666	-0-	-39	-0-	1660 2	6 9	Y	5	1 8		7	
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		Y	-0-			7	
10		1767 N	1434	-0-	-333	-0-	1433 2	1 9	Y	1			8	
11		1620 N	1236	-0-	-384	-0-	1235 2	1 9	Y	1	5 1		4	
12		1674 N	1247	-0-	-427	-0-	1246 2	1 9	Y	1			5	
01		1426 N	1038	-0-	-388	-0-	1037 2	1 9	Y	1			6	

DELTA GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537														
08		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4834 2	2 9	Y	2	2 8		21	
09		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4596 2	3 9	Y	3	1 8		23	
10		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4804 2	13 9	Y	12	18 1		17	
11		4260 X	3946	-0-	-314	-0-	3946 2		Y	-0-			17	
12		4402 X	4355	-0-	-47	-0-	4354 2	1 9	Y	1	1 8		17	
*01		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4572 2	1 9	Y	1	1 8		17	

PEPPER, J. R. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444														
08		1116 N	838	-0-	-278	-0-	838 2		Y	-0-			59	
09		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		Y	-0-			59	
10		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1047 2	1 9	Y	1	1 8		59	
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		Y	-0-			59	
12		1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040 2		Y	-0-			59	
01		1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048 2		Y	-0-			59	

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	4846	-0-	1746	1746	4843	2	3 9	Y	3	3 8	36
09	3000 N	5234	-0-	2234	3980	5233	2	1 9	Y	1	1 8	36
10	9325 X	5345	-0-	-3980	-0-	5343	2	2 9	Y	2	2 8	36
11	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5387	2	1 9	Y	1	1 8	36
12	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2		Y	-0-		36
*01	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5828	2	2 9	Y	2	2 8	36

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138												
08	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5164	2	4 9	Y	4	3 8	36
09	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4308	2	10 9	Y	9	18 1	26
10	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4536	2	6 9	Y	5	2 8	29
11	4260 X	4196	-0-	-64	-0-	4188	2	8 9	Y	7	1 8	35
12	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4587	2	11 9	Y	10	2 8	43
01	4402 X	3993	-0-	-409	-0-	3992	2	1 9	Y	1	1 8	43

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467												
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-		49
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-		49
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-		49
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-		49
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-		49
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-		49

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467												
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	2	1 9	Y	1	1 8	32
09	1920 N	1648	-0-	-272	-0-	1645	2	3 9	Y	3		35
10	1798 N	1295	-0-	-503	-0-	1295	2		Y	-0-		35
11	1830 N	1301	-0-	-529	-0-	1301	2		Y	-0-		35
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		Y	-0-		35
*01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	2	8 9	Y	7	36 1	6

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047												
08	3117 X	3042	-0-	-75	-0-	3033	2	9 9	Y	8	8 8	56
09	3000 X	2475	-0-	-525	-0-	2474	2	1 9	Y	1	1 8	56
*10	3162 X	2883	-0-	-279	-0-	2881	2	2 9	Y	2	2 8	56
*11	3060 X	2795	-0-	-265	-0-	2795	2		Y	-0-		56
12	3162 X	2469	-0-	-693	-0-	2469	2		Y	-0-		56
01	3038 X	2548	-0-	-490	-0-	2540	2	8 9	Y	7		63

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439												
08	6944 X	6798	-0-	-146	-0-	6768	2	30 9	Y	27	10 8	95
09	6720 X	6103	-0-	-617	-0-	6091	2	12 9	Y	11	5 8	101
10	6944 X	6427	-0-	-517	-0-	6417	2	10 9	Y	9	6 8	104
11	6720 X	5480	-0-	-1240	-0-	5479	2	1 9	Y	1	1 8	104
12	6944 X	6418	-0-	-526	-0-	6395	2	23 9	Y	21	121 1	4
01	6789 X	6294	-0-	-495	-0-	6287	2	7 9	Y	6	4 8	6

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419												
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		Y	-0-		31
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-		31
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		Y	-0-		31
11	750 N	649	-0-	-101	-0-	649	2		Y	-0-		31
12	744 N	611	-0-	-133	-0-	611	2		Y	-0-		31
01	744 N	609	-0-	-135	-0-	609	2		Y	-0-		31

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
WALTERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098680		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	2573 X	2419	-0-	-154	-0-	2398 2	21 9 Y	19	17 1	2 8	16
09	2430 N	2377	-0-	-53	-0-	2376 2	1 9 Y	1	1 8		16
10	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2827 2	1 9 Y	1			17
11	2340 N	2164	-0-	-176	-0-	2163 2	1 9 Y	1			18
12	2449 N	2058	-0-	-391	-0-	2058 2	Y	-0-			18
01	2604 N	2127	-0-	-477	-0-	2127 2	Y	-0-			18

PAUL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100105		COMPL. DATE 12/09/1992			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455		
08	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4418 2	32 9 Y	29	22 8		23
09	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4269 2	15 9 Y	14	5 8		32
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4460 2	17 9 Y	15	13 8		34
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4351 2	1 9 Y	1	1 8		34
12	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4589 2	6 9 Y	5			39
*01	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4179 2	11 9 Y	10	7 8		42

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100106		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108		
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2723 2	25 9 Y	23	20 1	2 8	20
09	2760 X	2368	-0-	-392	-0-	2367 2	1 9 Y	1	1 8		20
10	2945 X	2749	-0-	-196	-0-	2748 2	1 9 Y	1			21
11	2850 X	2467	-0-	-383	-0-	2466 2	1 9 Y	1			22
12	2945 X	2393	-0-	-552	-0-	2393 2	Y	-0-			22
01	2759 X	2582	-0-	-177	-0-	2581 2	1 9 Y	1	1 8		22

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100701		COMPL. DATE 03/31/1982			TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452		
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1712 2	2 9 Y	2	1 8		9
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1581 2	1 9 Y	1			10
10	1519 N	1246	-0-	-273	-0-	1245 2	1 9 Y	1			11
11	1470 N	1169	-0-	-301	-0-	1169 2	Y	-0-			11
12	1519 N	1285	-0-	-234	-0-	1273 2	12 9 Y	11	16 1		6
01	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	1080 2	3 9 Y	3			9

THORNTON, HENRY G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 104056		COMPL. DATE 01/20/1983			TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449		
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	Y	-0-			38
09	1710 N	1404	-0-	-306	-0-	1401 2	3 9 Y	3			41
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	Y	-0-			41
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1625 2	1 9 Y	1	1 8		41
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	Y	-0-			41
01	1798 N	1610	-0-	-188	-0-	1604 2	6 9 Y	5	34 1		12

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 104249		COMPL. DATE 02/04/1983			TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473		
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2	Y	-0-			62
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2	Y	-0-			62
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2133 2	2 9 Y	2	2 8		62
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	Y	-0-			62
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2	Y	-0-			62
*01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2	Y	-0-			62

HINKLE, C.A.		WELL #: 2		RRCID -> 104808		COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392		
08	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	2190 2	1 9 N	1	1 8		64
09	2970 X	1894	-0-	-1076	-0-	1893 2	1 9 N	1	1 8		64
10	3069 X	2057	-0-	-1012	-0-	2057 2	N	-0-			64
11	2970 X	1965	-0-	-1005	-0-	1965 2	N	-0-			64
12	2852 X	1994	-0-	-858	-0-	1994 2	N	-0-			64
01	2201 X	2087	-0-	-114	-0-	1948 2	139 9 N	126			190

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563								
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 2A		RRCID -> 109592	COMPL. DATE 02/14/2010	TOTAL DEPTH 10560	PERF. 9886	- 10461		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	1689 2	2 9 Y	2	1 8	9
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2004 2	1 9 Y	1	1 8	9
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2256 2	3 9 Y	3		12
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1889 2	1 9 Y	1		13
12	2077 N	2007	-0-	-70	-0-	1989 2	18 9 Y	16	23 1	6
01	2170 N	1715	-0-	-455	-0-	1711 2	4 9 Y	4	1 8	9

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 110439	COMPL. DATE 07/30/1998	TOTAL DEPTH 10662	PERF. 9192	- 9504		
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2217 2	2 9 Y	2	2 8	10
09	1800 N	1769	-0-	-31	-0-	1769 2	1 9 Y	-0-		10
10	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	1853 2	2 9 Y	2		12
11	1800 N	1505	-0-	-295	-0-	1505 2	1 9 Y	-0-		12
12	1829 N	1500	-0-	-329	-0-	1500 2	1 9 Y	-0-		12
*01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2057 2	6 9 Y	5		17

LOCKRIDGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 145070	COMPL. DATE 01/04/1993	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9994	- 10636		
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	552 2	1 9 Y	1		15
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	469 2	1 9 Y	1	8 1	8
10	558 N	420	-0-	-138	-0-	419 2	1 9 Y	1		9
11	540 N	429	-0-	-111	-0-	426 2	3 9 Y	3		12
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519 2	1 9 Y	1		13
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	400 2	1 9 Y	1		14

LOCKRIDGE GU		WELL #: 4		RRCID -> 145668	COMPL. DATE 01/13/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 10045	- 10280		
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	742 2	1 9 Y	1		27
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	795 2	1 9 Y	1	15 1	13
10	806 N	777	-0-	-29	-0-	776 2	1 9 Y	1		14
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	676 2	4 9 Y	4		18
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	857 2	1 9 Y	1		19
*01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	821 2	2 9 Y	2		21

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 4		RRCID -> 149080	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH 10620	PERF. 9086	- 10449		
08	3534 X	1453	-0-	-2081	-0-	1451 2	2 9 Y	2	1 8	14
09	3270 X	1545	-0-	-1725	-0-	1544 2	1 9 Y	1		15
10	2325 X	958	-0-	-1367	-0-	957 2	1 9 Y	1		16
11	1710 X	955	-0-	-755	-0-	955 2	1 9 Y	-0-		16
12	1612 X	949	-0-	-663	-0-	941 2	8 9 Y	7	10 1	13
*01	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2446 2	7 9 Y	6	1 8	18

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 149489	COMPL. DATE 03/11/1994	TOTAL DEPTH 10710	PERF. 10247	- 10525		
08	2697 X	2094	-0-	-603	-0-	2087 2	7 9 Y	6	1 8	18
09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3165 2	2 9 Y	2	1 8	19
10	2697 X	2338	-0-	-359	-0-	2337 2	1 9 Y	1		20
11	2610 X	1726	-0-	-884	-0-	1724 2	2 9 Y	2	17 1	5
12	2697 X	1483	-0-	-1214	-0-	1482 2	1 9 Y	1		6
01	2697 X	1142	-0-	-1555	-0-	1141 2	1 9 Y	1		7

THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 5		RRCID -> 149618	COMPL. DATE 03/21/1994	TOTAL DEPTH 10617	PERF. 9090	- 10450		
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1866 2	1 9 Y	1	1 8	9
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1812 2	1 9 Y	1	1 8	9
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	1 9 Y	-0-		9
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2	1 9 Y	-0-		9
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	1 9 Y	-0-		9
*01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2	1 9 Y	-0-		9

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
VERADO ENERGY, INC.														
BIRD, G. W. ESTATE														
WELL #: 7													RRCID -> 149742	
COMPL. DATE 04/15/1994													TOTAL DEPTH 10620	
PERF.10127													- 10404	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		2914 X	1875	-0-	-1039	-0-	1873	2	2	9	Y	2	1 8	9
09		2190 X	1763	-0-	-427	-0-	1762	2	1	9	Y	1		10
10		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3672	2	3	9	Y	3	2 8	11
11		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6	9	Y	5	14 1	2
12		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2150	2	2	9	Y	2		4
01		3131 X	1988	-0-	-1143	-0-	1986	2	2	9	Y	2		6

HINKLE, C.A.													WELL #: 4	
RRCID -> 150229													COMPL. DATE 04/27/1994	
TOTAL DEPTH 10664													PERF.10374	
- 10446														
08		3100 N	3867	-0-	767	767	3854	2	13	9	Y	12	24 1	2
09		3000 N	2394	-0-	-606	161	2392	2	2	9	Y	2		4
10		2068 N	1907	-0-	-161	-0-	1906	2	1	9	Y	1		5
11		1650 X	1552	-0-	-98	-0-	1551	2	1	9	Y	1		6
12		1705 X	1445	-0-	-260	-0-	1444	2	1	9	Y	1		7
*01		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1768	2	1	9	Y	1	1 8	7

LOCKRIDGE GU													WELL #: 3	
RRCID -> 150249													COMPL. DATE 05/08/1994	
TOTAL DEPTH 10879													PERF.10486	
- 10716														
08		1271 N	1127	-0-	-144	-0-	1126	2	1	9	Y	1	1 8	27
09		1230 N	1126	-0-	-104	-0-	1124	2	2	9	Y	2	20 1	9
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	Y	2		11
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1345	2	9	9	Y	8		19
12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1326	2	2	9	Y	2		21
*01		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1492	2	4	9	Y	4	1 8	24

HINKLE, C.A.													WELL #: 3	
RRCID -> 151037													COMPL. DATE 07/15/1994	
TOTAL DEPTH 10610													PERF.10154	
- 10436														
08		2914 X	1887	-0-	-1027	-0-	1880	2	7	9	Y	6	13 1	6
09		2820 X	1661	-0-	-1159	-0-	1660	2	1	9	Y	1	2 8	7
10		2294 X	1850	-0-	-444	-0-	1849	2	1	9	Y	1		8
11		1950 X	1670	-0-	-280	-0-	1669	2	1	9	Y	1		9
12		2015 X	1696	-0-	-319	-0-	1695	2	1	9	Y	1		10
01		1891 X	1574	-0-	-317	-0-	1573	2	1	9	Y	1		11

FREEMAN, J.B. "A"													WELL #: 2	
RRCID -> 160009													COMPL. DATE 06/10/1996	
TOTAL DEPTH 10700													PERF.10279	
- 10510														
08		3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	3066	2	8	9	Y	7	2 8	12
09		3000 N	3243	-0-	243	243	3235	2	8	9	Y	7	1 8	18
*10		3100 N	4561	-0-	1461	1704	4560	2	1	9	Y	1	1 8	18
*11		3000 N	3957	-0-	957	2661	3948	2	9	9	Y	8	20 1	5
*12		5906 X	3245	-0-	-2661	-0-	3245	2	-0-	-0-	Y	-0-	1 8	5
*01		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3215	2	20	9	Y	18	7 8	16

THOMPSON, PERRY GU													WELL #: 6	
RRCID -> 160384													COMPL. DATE 08/24/1996	
TOTAL DEPTH 10650													PERF. 9724	
- 10452														
08		1674 N	1638	-0-	-36	-0-	1637	2	1	9	Y	1	1 8	17
09		1680 N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2	-0-	-0-	Y	-0-		17
10		1612 N	1354	-0-	-258	-0-	1354	2	-0-	-0-	Y	-0-		17
11		1590 N	1402	-0-	-188	-0-	1402	2	-0-	-0-	Y	-0-		17
12		1643 N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2	-0-	-0-	Y	-0-		17
01		1364 N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2	-0-	-0-	Y	-0-		17

YOUNG, MALCOLM													WELL #: 1	
RRCID -> 160416													COMPL. DATE 10/27/2001	
TOTAL DEPTH 10593													PERF. 9404	
- 9054														
08		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2546	2	90	9	N	82	30 8	134
09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2190	2	39	9	N	35	10 8	159
10		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6	9	N	5	5 8	159
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	2	1	9	N	1	1 8	159
12		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	-0-	-0-	N	-0-		159
*01		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2170	2	13	9	N	12	12 8	159

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563															
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-		6522	2	19	9	Y	17	4 8	14
09		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-		6214	2	4	9	Y	4	2 8	16
10		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-		6631	2	4	9	Y	4	2 8	18
11		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-		6887	2	9	9	Y	8	18 1 2 8	6
12		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-		7500	2	7	9	Y	6		12
*01		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-		7014	2	6	9	Y	5	1 8	16

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914															
08		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		2212	2	2	9	Y	2	2 8	14
09		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-		2186	2	1	9	Y	1	1 8	14
10		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		2459	2	3	9	Y	3	3 8	14
11		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		2311	2	1	9	Y	1	1 8	14
12		2170 N	2136	-0-	-34	-0-		2136	2			Y	-0-		14
01		2170 N	1964	-0-	-206	-0-		1958	2	6	9	Y	5		19

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978															
08		3658 X	2977	-0-	-681	-0-		2974	2	3	9	Y	3	3 8	18
09		3540 X	2487	-0-	-1053	-0-		2486	2	1	9	Y	1	1 8	18
10		3565 X	2271	-0-	-1294	-0-		2269	2	2	9	Y	2		20
11		3450 X	2211	-0-	-1239	-0-		2210	2	1	9	Y	1	1 8	20
12		3317 X	2238	-0-	-1079	-0-		2238	2			Y	-0-		20
01		2976 X	1998	-0-	-978	-0-		1994	2	4	9	Y	4		24

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058															
08		2294 N	1488	-0-	-806	-0-		1486	2	2	9	Y	2	2 8	7
09		1800 N	1759	-0-	-41	-0-		1759	2			Y	-0-		7
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1554	2	2	9	Y	2		9
11		1440 N	1316	-0-	-124	-0-		1316	2			Y	-0-		9
12		1829 N	1205	-0-	-624	-0-		1205	2			Y	-0-		9
01		1550 N	776	-0-	-774	-0-		774	2	2	9	Y	2		11

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030															
08		2790 X	2441	-0-	-349	-0-		2438	2	3	9	Y	3	3 8	22
09		2700 X	2135	-0-	-565	-0-		2134	2	1	9	Y	1	1 8	22
10		2790 X	1672	-0-	-1118	-0-		1670	2	2	9	Y	2		24
11		2700 X	1889	-0-	-811	-0-		1889	2			Y	-0-		24
12		2759 X	2059	-0-	-700	-0-		2059	2			Y	-0-		24
*01		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-		3344	2	10	9	Y	9		33

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10151 - 10457															
08		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-		2494	2	18	9	Y	16	13 8	15
09		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-		2637	2	9	9	Y	8	2 8	21
10		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-		3361	2	13	9	Y	12	9 8	24
11		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-		3404	2			Y	-0-		24
12		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-		2985	2	3	9	Y	3		27
01		3286 X	2478	-0-	-808	-0-		2472	2	6	9	Y	5	4 8	28

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A															
08		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-		4346	2	2	9	Y	2	2 8	33
09		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-		4427	2	3	9	Y	3	1 8	35
10		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-		4280	2	12	9	Y	11	16 1	30
11		4200 X	3655	-0-	-545	-0-		3655	2			Y	-0-		30
12		4402 X	3837	-0-	-565	-0-		3836	2	1	9	Y	1	1 8	30
01		4402 X	3722	-0-	-680	-0-		3721	2	1	9	Y	1	1 8	30

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168609		COMPL. DATE 03/17/1998			TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2850	2	8 9	Y	7	2 8	18
09	2700 X	2684	-0-	-16	-0-	2677	2	7 9	Y	6	1 8	23
*10	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	2769	2		Y	-0-		23
*11	2700 X	2015	-0-	-685	-0-	2011	2	4 9	Y	4	23 1	4
12	2790 X	1849	-0-	-941	-0-	1849	2		Y	-0-		4
01	2790 X	1945	-0-	-845	-0-	1933	2	12 9	Y	11	4 8	11

HINKLE, C.A.		WELL #: 5		RRCID -> 169168		COMPL. DATE 04/15/1998			TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296			
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2151	2	7 9	Y	6	15 1 1 8	2
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	2	1 9	Y	1		3
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1 9	Y	1		4
11	1650 N	1449	-0-	-201	-0-	1448	2	1 9	Y	1		5
12	1705 N	1358	-0-	-347	-0-	1357	2	1 9	Y	1		6
01	1705 N	1288	-0-	-417	-0-	1288	2		Y	-0-		6

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 5		RRCID -> 170420		COMPL. DATE 05/14/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424			
08	3317 X	2298	-0-	-1019	-0-	2296	2	2 9	Y	2	1 8	10
09	2520 X	2389	-0-	-131	-0-	2388	2	1 9	Y	1	1 8	10
10	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2825	2	3 9	Y	3	1 8	12
11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2	1 9	Y	1	1 8	12
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2724	2	24 9	Y	22	31 1	3
01	2821 X	2509	-0-	-312	-0-	2502	2	7 9	Y	6	1 8	8

SOONER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170442		COMPL. DATE 07/22/1998			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524			
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3945	2	3 9	Y	3	2 8	18
09	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	2624	2	6 9	Y	5	11 0 1 8	11
10	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4026	2	6 9	Y	5	1 8	15
11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3248	2	7 9	Y	6	1 8	20
12	2883 X	2733	-0-	-150	-0-	2729	2	4 9	Y	4		24
01	2883 X	2264	-0-	-619	-0-	2263	2	1 9	Y	1	1 8	24

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171020		COMPL. DATE 07/19/1998			TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498			
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1686	2	3 9	Y	3	1 8	26
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1425	2	3 9	Y	3		29
10	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2		Y	-0-		29
11	1620 N	938	-0-	-682	-0-	936	2	2 9	Y	2	24 1	7
12	1488 N	737	-0-	-751	-0-	737	2		Y	-0-		7
01	1395 N	1187	-0-	-208	-0-	1180	2	7 9	Y	6	3 8	10

HINKLE, C.A.		WELL #: 6		RRCID -> 172637		COMPL. DATE 01/07/1999			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456			
08	2015 N	1946	-0-	-69	-0-	1939	2	7 9	Y	6	13 1 2 8	2
09	1950 N	1544	-0-	-406	-0-	1543	2	1 9	Y	1		3
10	2108 N	1447	-0-	-661	-0-	1446	2	1 9	Y	1		4
11	1890 N	1483	-0-	-407	-0-	1482	2	1 9	Y	1		5
12	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1472	2	1 9	Y	1		6
*01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	2	1 9	Y	1		7

DELTA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 172819		COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510			
08	4464 X	3938	-0-	-526	-0-	3936	2	2 9	Y	2	2 8	32
09	4320 X	3430	-0-	-890	-0-	3428	2	2 9	Y	2		34
10	4154 X	3460	-0-	-694	-0-	3451	2	9 9	Y	8	13 1	29
11	4020 X	3771	-0-	-249	-0-	3771	2		Y	-0-		29
12	3937 X	3605	-0-	-332	-0-	3604	2	1 9	Y	1	1 8	29
01	3937 X	3281	-0-	-656	-0-	3280	2	1 9	Y	1	1 8	29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563															
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2015 N	1485	-0-	-530	-0-	1484	2	1	9	Y	1	1	8	25
09		1830 N	1558	-0-	-272	-0-	1556	2	2	9	Y	2	22	1	5
10		1736 N	1388	-0-	-348	-0-	1388	2			Y	-0-			5
11		1440 N	1248	-0-	-192	-0-	1248	2			Y	-0-			5
12		1612 N	1293	-0-	-319	-0-	1293	2			Y	-0-			5
01		1395 N	781	-0-	-614	-0-	781	2			Y	-0-			5

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685															
08		4495 X	3612	-0-	-883	-0-	3577	2	35	9	Y	32	1	8	93
09		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4773	2	19	9	Y	17	1	8	109
*10		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-			109
*11		3510 X	3316	-0-	-194	-0-	3316	2			Y	-0-			109
12		4495 X	3103	-0-	-1392	-0-	3103	2			Y	-0-			109
01		4495 X	2870	-0-	-1625	-0-	2870	2			Y	-0-			109

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463															
08		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-			98
09		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-			98
10		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2810	2	2	9	Y	2	2	8	98
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1	9	Y	1	1	8	98
12		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-			98
*01		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-			98

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416															
08		310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-			52
09		300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2			Y	-0-			52
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-			52
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-			52
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-			52
01		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-			52

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724															
08		2356 N	2339	-0-	-17	-0-	2315	2	24	9	Y	22	1	8	71
09		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2247	2	9	9	Y	8	1	8	78
10		2759 N	2140	-0-	-619	-0-	2140	2			Y	-0-			78
11		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-			78
12		2325 N	2114	-0-	-211	-0-	2114	2			Y	-0-			78
*01		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-			78

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A															
08		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3048	2	2	9	Y	2	2	8	19
09		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2956	2	1	9	Y	1	1	8	19
10		3100 N	3215	-0-	115	115	3214	2	1	9	Y	1	1	8	19
11		3000 N	3005	-0-	5	120	3004	2	1	9	Y	1	1	8	19
12		3100 N	3113	-0-	13	133	3113	2			Y	-0-			19
*01		3263 X	3130	-0-	-133	-0-	3129	2	1	9	Y	1	1	8	19

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A															
08		2511 N	1325	-0-	-1186	-0-	1323	2	2	9	Y	2	2	8	3
09		2370 N	1874	-0-	-496	-0-	1873	2	1	9	Y	1	1	8	3
10		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-			3
11		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2386	2	1	9	Y	1	1	8	3
12		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-			3
01		2480 N	2335	-0-	-145	-0-	2334	2	1	9	Y	1	1	8	3

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		1705 N	1335	-0-	-370	-0-	1334 2	1 9	Y	1	1 8	17
09		1530 N	1103	-0-	-427	-0-	1102 2	1 9	Y	1		18
10		1519 N	1059	-0-	-460	-0-	1057 2	2 9	Y	2	4 1	16
11		1290 N	1146	-0-	-144	-0-	1146 2		Y	-0-		16
12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		Y	-0-		16
01		1054 N	710	-0-	-344	-0-	710 2		Y	-0-		16

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A												
08		3627 X	3366	-0-	-261	-0-	3357 2	9 9	Y	8	2 8	9
09		3510 X	3317	-0-	-193	-0-	3314 2	3 9	Y	3	1 8	11
10		3627 X	3414	-0-	-213	-0-	3412 2	2 9	Y	2		13
11		3270 X	2933	-0-	-337	-0-	2930 2	3 9	Y	3	12 1	4
12		3441 X	3051	-0-	-390	-0-	3049 2	2 9	Y	2		6
01		3441 X	3157	-0-	-284	-0-	3155 2	2 9	Y	2	1 8	7

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488												
08		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3757 2	3 9	Y	3	2 8	19
09		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3350 2	8 9	Y	7	14 1	11
10		3193 X	2895	-0-	-298	-0-	2892 2	3 9	Y	3	1 8	14
11		3090 X	2862	-0-	-228	-0-	2856 2	6 9	Y	5	1 8	18
12		3193 X	2516	-0-	-677	-0-	2512 2	4 9	Y	4		22
*01		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4580 2	2 9	Y	2	2 8	22

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820												
08		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2		Y	-0-		42
09		1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1806 2	8 9	Y	7	2 8	47
*10		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		Y	-0-		47
*11		2070 N	1699	-0-	-371	-0-	1699 2		Y	-0-		47
12		1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1718 2		Y	-0-		47
01		2170 N	1325	-0-	-845	-0-	1325 2		Y	-0-		47

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465												
08		1023 N	792	-0-	-231	-0-	792 2		Y	-0-		7
09		1050 N	766	-0-	-284	-0-	766 2		Y	-0-		7
10		868 N	776	-0-	-92	-0-	776 2		Y	-0-		7
11		780 N	593	-0-	-187	-0-	593 2		Y	-0-		7
12		806 N	501	-0-	-305	-0-	501 2		Y	-0-		7
01		775 N	370	-0-	-405	-0-	370 2		Y	-0-		7

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10510 - 9140												
08		4836 X	4208	-0-	-628	-0-	4196 2	12 9	Y	11	11 8	81
09		4680 X	4375	-0-	-305	-0-	4373 2	2 9	Y	2	2 8	81
*10		4836 X	4262	-0-	-574	-0-	4259 2	3 9	Y	3	3 8	81
*11		4410 X	3900	-0-	-510	-0-	3899 2	1 9	Y	1	1 8	81
12		4526 X	4132	-0-	-394	-0-	4132 2		Y	-0-		81
01		4526 X	3850	-0-	-676	-0-	3839 2	11 9	Y	10	1 8	90

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934												
08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1827 2	6 9	Y	5	1 8	18
09		1620 N	988	-0-	-632	-0-	986 2	2 9	Y	2		20
*10		1860 N	1250	-0-	-610	-0-	1250 2		Y	-0-		20
*11		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2150 2	6 9	Y	5	23 1	2
12		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		Y	-0-		2
*01		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1675 2	10 9	Y	9	4 8	7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953 N	1484	-0-	-469	-0-	1484	2	Y	-0-		33
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1674	2	Y	7	1 8	39
*10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	Y	-0-		39
*11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2	Y	-0-		39
12	1736 N	1132	-0-	-604	-0-	1132	2	Y	-0-		39
01	2325 N	2168	-0-	-157	-0-	2168	2	Y	-0-		39

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

08	3875 X	3728	-0-	-147	-0-	3719	2	Y	8	2 8	12
09	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3782	2	Y	2	1 8	13
10	3875 X	3562	-0-	-313	-0-	3561	2	Y	1		14
11	3750 X	3150	-0-	-600	-0-	3146	2	Y	4	14 1	4
12	3906 X	3318	-0-	-588	-0-	3315	2	Y	3		7
01	3906 X	3262	-0-	-644	-0-	3260	2	Y	2	1 8	8

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

08	3100 X	2452	-0-	-648	-0-	2449	2	Y	3	1 8	11
09	2910 X	2844	-0-	-66	-0-	2842	2	Y	2	1 8	12
10	2852 X	2774	-0-	-78	-0-	2772	2	Y	2		14
11	2760 X	2427	-0-	-333	-0-	2421	2	Y	5	16 1	3
12	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	2737	2	Y	3		6
01	2945 X	2298	-0-	-647	-0-	2296	2	Y	2	1 8	7

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

08	2387 N	2144	-0-	-243	-0-	2137	2	Y	6	15 1	3
09	2370 N	2131	-0-	-239	-0-	2129	2	Y	2		5
10	2170 N	1834	-0-	-336	-0-	1833	2	Y	1		6
11	2070 N	1791	-0-	-279	-0-	1790	2	Y	1		7
12	2201 N	1700	-0-	-501	-0-	1699	2	Y	1		8
01	1829 N	1508	-0-	-321	-0-	1507	2	Y	1		9

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

08	2511 N	2429	-0-	-82	-0-	2427	2	Y	2	1 8	14
09	2310 N	2306	-0-	-4	-0-	2300	2	Y	5	11 1	7
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2473	2	Y	3	1 8	10
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2480	2	Y	5	1 8	14
12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2560	2	Y	4		18
*01	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2625	2	Y	1	1 8	18

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

08	5797 X	4959	-0-	-838	-0-	4957	2	Y	2	2 8	29
09	5520 X	3599	-0-	-1921	-0-	3597	2	Y	2		31
10	5766 X	3415	-0-	-2351	-0-	3406	2	Y	8	13 1	26
11	5580 X	4165	-0-	-1415	-0-	4164	2	Y	1	1 8	26
12	5766 X	4834	-0-	-932	-0-	4833	2	Y	1	1 8	26
*01	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5037	2	Y	1	1 8	26

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

08	5022 X	4764	-0-	-258	-0-	4722	2	Y	38	35 1	35
09	4860 X	4402	-0-	-458	-0-	4401	2	Y	1	1 8	35
10	4960 X	4681	-0-	-279	-0-	4678	2	Y	3	1 8	37
11	4800 X	4396	-0-	-404	-0-	4393	2	Y	3	1 8	39
12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2	Y	-0-		39
*01	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5257	2	Y	1	1 8	39

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563															
PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	4030	X	3536	-0-	-494	-0-	3521	2	15	9	Y	14	5	8	56
09	4020	X	3100	-0-	-920	-0-	3093	2	7	9	Y	6	2	8	60
10	4216	X	3044	-0-	-1172	-0-	3040	2	4	9	Y	4	3	8	61
11	4080	X	2863	-0-	-1217	-0-	2862	2	1	9	Y	1			62
12	4216	X	2903	-0-	-1313	-0-	2891	2	12	9	Y	11	56	1	17
01	3534	X	2958	-0-	-576	-0-	2956	2	2	9	Y	2	2	8	17

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482															
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4214	2	1	9	Y	1	1	8	113
09	3750	X	3422	-0-	-328	-0-	3420	2	2	9	Y	2	2	8	113
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4357	2	1	9	Y	1	1	8	113
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3852	2	2	9	Y	2	2	8	113
12	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	3791	2	1	9	Y	1	1	8	113
01	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	3853	2			Y	-0-			113

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460															
08	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	3563	2	9	9	N	8			75
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3628	2	10	9	N	9			84
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-			84
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-			84
12	3751	X	3360	-0-	-391	-0-	3360	2			N	-0-			84
01	3751	X	3149	-0-	-602	-0-	3145	2	4	9	N	4	4	8	84

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530															
08	5177	X	5130	-0-	-47	-0-	5126	2	4	9	Y	4	3	8	31
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5407	2	13	9	Y	12	23	1	18
10	5177	X	4926	-0-	-251	-0-	4919	2	7	9	Y	6	2	8	22
11	5010	X	4963	-0-	-47	-0-	4952	2	11	9	Y	10	1	8	31
12	5177	X	4607	-0-	-570	-0-	4596	2	11	9	Y	10	2	8	39
01	5177	X	4628	-0-	-549	-0-	4626	2	2	9	Y	2	2	8	39

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100															
08	3131	X	3065	-0-	-66	-0-	3061	2	4	9	Y	4	2	8	11
09	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	3012	2	3	9	Y	3	1	8	13
10	3689	X	3116	-0-	-573	-0-	3113	2	3	9	Y	3	1	8	15
11	3570	X	2529	-0-	-1041	-0-	2523	2	6	9	Y	5	17	1	3
12	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	3557	2	4	9	Y	4			7
*01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5906	2	7	9	Y	6	2	8	11

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370															
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4443	2	1	9	N	1	1	8	201
09	3600	X	3353	-0-	-247	-0-	3353	2			N	-0-			201
10	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-			201
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-			201
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-			201
*01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-			201

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274															
08	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5651	2	15	9	Y	14	3	8	53
09	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5419	2	13	9	Y	12	2	8	63
*10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5004	2	2	9	Y	2	2	8	63
*11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4410	2	10	9	Y	9	64	1	7
12	2015	X	1775	-0-	-240	-0-	1775	2			Y	-0-			7
*01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4527	2	29	9	Y	26	10	8	23

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 9		RRCID -> 201637		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3813 X	2352	-0-	-1461	-0-	2351	2	1 9	Y	1	1 8	28
09	3690 X	1991	-0-	-1699	-0-	1990	2	1 9	Y	1	1 8	28
10	3410 X	2040	-0-	-1370	-0-	2040	2		Y	-0-		28
11	3300 X	2439	-0-	-861	-0-	2438	2	1 9	Y	1	1 8	28
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		Y	-0-		28
*01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2845	2	1 9	Y	1	1 8	28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 201899		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811			
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2452	2	3 9	Y	3	3 8	17
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		Y	-0-		17
10	2325 N	1708	-0-	-617	-0-	1706	2	2 9	Y	2		19
11	2370 N	1341	-0-	-1029	-0-	1341	2		Y	-0-		19
12	1767 N	1424	-0-	-343	-0-	1424	2		Y	-0-		19
01	1705 N	882	-0-	-823	-0-	880	2	2 9	Y	2		21

SOONER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202499		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512			
08	5332 X	4167	-0-	-1165	-0-	4164	2	3 9	Y	3	2 8	27
09	5160 X	4906	-0-	-254	-0-	4894	2	12 9	Y	11	22 1	15
10	5208 X	4897	-0-	-311	-0-	4890	2	7 9	Y	6	2 8	19
11	5010 X	3529	-0-	-1481	-0-	3522	2	7 9	Y	6	1 8	24
12	5084 X	3034	-0-	-2050	-0-	3027	2	7 9	Y	6		30
01	5084 X	2940	-0-	-2144	-0-	2939	2	1 9	Y	1	1 8	30

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 203461		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452			
08	4867 X	4568	-0-	-299	-0-	4562	2	6 9	Y	5	2 8	14
09	4740 X	3767	-0-	-973	-0-	3764	2	3 9	Y	3	1 8	16
10	4898 X	3675	-0-	-1223	-0-	3672	2	3 9	Y	3	2 8	17
11	4740 X	3355	-0-	-1385	-0-	3348	2	7 9	Y	6	19 1	3
12	4805 X	3556	-0-	-1249	-0-	3552	2	4 9	Y	4	2 8	5
01	4557 X	2907	-0-	-1650	-0-	2904	2	3 9	Y	3	1 8	7

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203823		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 11147 PERF. 11020 - 10700			
08	1364 N	921	-0-	-443	-0-	893	2	28 9	N	25	1 8	221
09	900 N	756	-0-	-144	-0-	756	2		N	-0-	188 1	33
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-		33
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	976	2	21 9	N	19		52
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1129	2	20 9	N	18		70
*01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-		70

HINKLE, C.A.		WELL #: 8		RRCID -> 203901		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440			
08	3937 X	3517	-0-	-420	-0-	3507	2	10 9	Y	9	25 1	6
09	3810 X	3448	-0-	-362	-0-	3445	2	3 9	Y	3	1 8	8
10	3937 X	3428	-0-	-509	-0-	3427	2	1 9	Y	1	1 8	8
11	3600 X	3221	-0-	-379	-0-	3220	2	1 9	Y	1	1 8	8
12	3627 X	3415	-0-	-212	-0-	3412	2	3 9	Y	3	1 8	10
01	3565 X	3345	-0-	-220	-0-	3343	2	2 9	Y	2	1 8	11

DELTA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 206336		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536			
08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4156	2	2 9	Y	2	2 8	25
09	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4006	2	3 9	Y	3	1 8	27
10	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4202	2	12 9	Y	11	16 1	22
11	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4261	2	1 9	Y	1	1 8	22
12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4268	2	1 9	Y	1	1 8	22
*01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3198	2	1 9	Y	1	1 8	22

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4014 2	4 9	Y	4	4	4 8		12
09	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4008 2	1 9	Y	1	1	1 8		12
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3251 2	4 9	Y	4	3	3 8		13
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		Y	-0-				13
12	2480 X	2336	-0-	-144	-0-	2335 2	1 9	Y	1	1	1 8		13
01	2480 X	2369	-0-	-111	-0-	2362 2	7 9	Y	6				19

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576													
08	2790 X	1200	-0-	-1590	-0-	1199 2	1 9	Y	1	1	1 8		18
09	2370 X	973	-0-	-1397	-0-	973 2		Y	-0-				18
10	1984 X	560	-0-	-1424	-0-	560 2		Y	-0-				18
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3351 2	1 9	Y	1	1	1 8		18
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		Y	-0-				18
*01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1871 2	6 9	Y	5				23

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490													
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1409 2	1 9	Y	1	1	1 8		32
09	1530 N	1189	-0-	-341	-0-	1187 2	2 9	Y	2	20	1 8	1 8	13
10	1302 N	1127	-0-	-175	-0-	1125 2	2 9	Y	2				15
11	1350 N	970	-0-	-380	-0-	964 2	6 9	Y	5				20
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1358 2	2 9	Y	2				22
*01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1333 2	3 9	Y	3				25

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286													
08	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4907 2	4 9	Y	4	3	3 8		39
09	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4519 2	11 9	Y	10	20	1 8	1 8	28
10	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4181 2	6 9	Y	5	2	2 8		31
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4138 2	8 9	Y	7	1	1 8		37
12	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4243 2	9 9	Y	8	1	1 8		44
*01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3862 2	1 9	Y	1	1	1 8		44

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536													
08	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5145 2	3 9	Y	3	3	3 8		38
09	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5025 2	3 9	Y	3		1 8		40
10	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4916 2	14 9	Y	13	20	1 8	2 8	31
11	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5420 2	1 9	Y	1	1	1 8		31
12	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5050 2	1 9	Y	1	1	1 8		31
01	4495 X	4130	-0-	-365	-0-	4129 2	1 9	Y	1	1	1 8		31

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308													
08	4495 X	4311	-0-	-184	-0-	4309 2	2 9	Y	2	2	2 8		25
09	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4380 2	1 9	Y	1	1	1 8		25
10	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4557 2	1 9	Y	1	1	1 8		25
11	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4457 2	1 9	Y	1	1	1 8		25
12	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817 2		Y	-0-				25
*01	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4927 2	2 9	Y	2	2	2 8		25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186													
08	3968 X	3312	-0-	-656	-0-	3308 2	4 9	Y	4	2	2 8		19
09	3840 X	3202	-0-	-638	-0-	3200 2	2 9	Y	2	1	1 8		20
10	3968 X	3370	-0-	-598	-0-	3366 2	4 9	Y	4	2	2 8		22
11	3690 X	3262	-0-	-428	-0-	3261 2	1 9	Y	1	1	1 8		22
12	3813 X	3311	-0-	-502	-0-	3281 2	30 9	Y	27	39	1 8		10
*01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3462 2	9 9	Y	8	2	2 8		16

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563								
WALTERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213962		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3100 N	6108	-0-	3008	3629	6049 2	59 9 Y	54	44 1 4 8	28
09	3000 N	6235	-0-	3235	6864	6234 2	1 9 Y	1	1 8	28
10	13195 X	6331	-0-	-6864	-0-	6329 2	2 9 Y	2	2 8	28
11	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6865 2	4 9 Y	4	2 8	30
12	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7693 2	2 9 Y	2		32
*01	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7806 2	2 9 Y	2	2 8	32

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 215146		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444		
08	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5601 2	7 9 Y	6	3 8	21
09	5400 X	5065	-0-	-335	-0-	5061 2	4 9 Y	4	1 8	24
10	5580 X	5494	-0-	-86	-0-	5487 2	7 9 Y	6	2 8	28
11	5400 X	5083	-0-	-317	-0-	5073 2	10 9 Y	9	30 1 1 8	6
12	5580 X	5409	-0-	-171	-0-	5402 2	7 9 Y	6	2 8	10
01	5580 X	4646	-0-	-934	-0-	4642 2	4 9 Y	4	1 8	13

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 219214		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539		
08	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	2068 2	3 9 Y	3	3 8	26
09	2370 N	2011	-0-	-359	-0-	2011 2		Y	-0-	26
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2192 2	2 9 Y	2		28
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2089 2	1 9 Y	1	1 8	28
12	2077 N	1952	-0-	-125	-0-	1952 2		Y	-0-	28
*01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2351 2	7 9 Y	6		34

THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 11		RRCID -> 220378		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418		
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055 2	1 9 Y	1	1 8	17
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		Y	-0-	17
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-	17
11	1020 N	872	-0-	-148	-0-	872 2		Y	-0-	17
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		Y	-0-	17
*01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		Y	-0-	17

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221903		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520		
08	5890 X	5645	-0-	-245	-0-	5630 2	15 9 Y	14	3 8	16
09	5520 X	4892	-0-	-628	-0-	4889 2	3 9 Y	3	1 8	18
10	5642 X	4437	-0-	-1205	-0-	4434 2	3 9 Y	3	2 8	19
11	5460 X	4220	-0-	-1240	-0-	4214 2	6 9 Y	5	19 1 2 8	3
12	5642 X	4619	-0-	-1023	-0-	4615 2	4 9 Y	4		7
01	5642 X	4644	-0-	-998	-0-	4641 2	3 9 Y	3	1 8	9

LOCKRIDGE GU		WELL #: 6		RRCID -> 221907		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10817 PERF. 10434 - 10664		
08	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1581 2	2 9 Y	2	1 8	31
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1492 2	3 9 Y	3	25 1 1 8	8
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1581 2	4 9 Y	4	2 8	10
11	1530 N	1331	-0-	-199	-0-	1322 2	9 9 Y	8		18
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1611 2	3 9 Y	3		21
01	1581 N	1335	-0-	-246	-0-	1332 2	3 9 Y	3		24

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 9		RRCID -> 222214		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409		
08	3782 X	3192	-0-	-590	-0-	3188 2	4 9 Y	4	4 8	16
09	3600 X	2893	-0-	-707	-0-	2892 2	1 9 Y	1	1 8	16
10	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3630 2	2 9 Y	2	2 8	16
11	3480 X	3143	-0-	-337	-0-	3142 2	1 9 Y	1	1 8	16
12	3596 X	2676	-0-	-920	-0-	2676 2		Y	-0-	16
01	3627 X	3034	-0-	-593	-0-	3033 2	1 9 Y	1	1 8	16

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563												
HINKLE, C.A.		WELL #: 9		RRCID -> 225734		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	2542 N	2365	-0-	-177	-0-	2357	2	8	9	Y	7	17 1	2 8	2
09	2460 N	2356	-0-	-104	-0-	2354	2	2	9	Y	2	1 8		3
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2513	2	1	9	Y	1			4
11	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2803	2	1	9	Y	1	1 8		4
12	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3064	2	2	9	Y	2	1 8		5
*01	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2729	2	1	9	Y	1	1 8		5

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 227269		COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490					
08	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5343	2	7	9	Y	6	2 8		18
09	5130 X	5036	-0-	-94	-0-	5032	2	4	9	Y	4	1 8		21
10	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5490	2	7	9	Y	6	2 8		25
11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5245	2	13	9	Y	12	31 1	1 8	5
12	5301 X	5289	-0-	-12	-0-	5282	2	7	9	Y	6	2 8		9
01	5301 X	4789	-0-	-512	-0-	4782	2	7	9	Y	6	1 8		14

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227277		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426					
08	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5625	2	51	9	Y	46	42 1	3 8	45
09	5430 X	5220	-0-	-210	-0-	5219	2	1	9	Y	1	1 8		45
10	5735 X	5611	-0-	-124	-0-	5609	2	2	9	Y	2	1 8		46
11	5550 X	5054	-0-	-496	-0-	5051	2	3	9	Y	3	1 8		48
12	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			Y	-0-			48
*01	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6015	2	1	9	Y	1	1 8		48

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 227349		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476					
08	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	1865	2	1	9	Y	1	1 8		32
09	1920 N	1695	-0-	-225	-0-	1693	2	2	9	Y	2	25 1	1 8	8
10	1984 N	1768	-0-	-216	-0-	1768	2			Y	-0-			8
11	1800 N	1789	-0-	-11	-0-	1789	2			Y	-0-			8
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-			8
01	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1657	2			Y	-0-			8

DELTA GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228317		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454					
08	4681 X	4191	-0-	-490	-0-	4189	2	2	9	Y	2	2 8		39
09	4530 X	4300	-0-	-230	-0-	4297	2	3	9	Y	3	1 8		41
10	4681 X	4407	-0-	-274	-0-	4394	2	13	9	Y	12	18 1	2 8	33
11	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4244	2	1	9	Y	1	1 8		33
12	4433 X	4322	-0-	-111	-0-	4321	2	1	9	Y	1	1 8		33
*01	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4753	2	1	9	Y	1	1 8		33

HINKLE, C.A.		WELL #: 10		RRCID -> 229259		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362					
08	5766 X	5216	-0-	-550	-0-	5198	2	18	9	Y	16	38 1	4 8	7
09	5580 X	4974	-0-	-606	-0-	4970	2	4	9	Y	4	1 8		10
10	5549 X	5326	-0-	-223	-0-	5325	2	1	9	Y	1	1 8		10
11	5370 X	5286	-0-	-84	-0-	5283	2	3	9	Y	3	1 8		12
12	5549 X	5059	-0-	-490	-0-	5055	2	4	9	Y	4	1 8		15
01	5332 X	4798	-0-	-534	-0-	4796	2	2	9	Y	2	1 8		16

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230368		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300					
08	6727 X	5542	-0-	-1185	-0-	5539	2	3	9	Y	3	3 8		89
09	6120 X	5222	-0-	-898	-0-	5215	2	7	9	Y	6	76 1	1 8	18
10	5859 X	5230	-0-	-629	-0-	5228	2	2	9	Y	2	2 8		18
11	5370 X	5075	-0-	-295	-0-	5074	2	1	9	Y	1	1 8		18
12	5549 X	5364	-0-	-185	-0-	5364	2			Y	-0-			18
01	5549 X	5296	-0-	-253	-0-	5295	2	1	9	Y	1	1 8		18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4502	2	3 9	Y	3	47
09		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4912	2	12 9	Y	11	35
10		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4364	2	6 9	Y	5	38
11		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4123	2	8 9	Y	7	44
12		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5008	2	10 9	Y	9	51
*01		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4395	2	1 9	Y	1	51

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092												
08		4092 X	4038	-0-	-54	-0-	4037	2	1 9	Y	1	87
09		3750 X	3627	-0-	-123	-0-	3625	2	2 9	Y	2	87
10		4185 X	3351	-0-	-834	-0-	3351	2		Y	-0-	87
11		4050 X	3124	-0-	-926	-0-	3123	2	1 9	Y	1	87
12		4185 X	3107	-0-	-1078	-0-	3107	2		Y	-0-	87
01		4030 X	3107	-0-	-923	-0-	3107	2		Y	-0-	87

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524												
08		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3 9	Y	3	16
09		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1980	2	1 9	Y	1	16
10		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	2	1 9	Y	1	17
11		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2 9	Y	2	5
12		2046 N	2006	-0-	-40	-0-	2004	2	2 9	Y	2	7
01		1891 N	1348	-0-	-543	-0-	1347	2	1 9	Y	1	8

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440												
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1548	2	14 9	Y	13	18
09		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		Y	-0-	18
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1593	2	1 9	Y	1	19
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1 9	Y	1	20
12		1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504	2		Y	-0-	20
01		1581 N	1349	-0-	-232	-0-	1349	2		Y	-0-	20

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690												
08		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2736	2	2 9	Y	2	25
09		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2775	2	1 9	Y	1	25
10		3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3015	2	3 9	Y	3	25
11		3000 N	3385	-0-	385	-0-	3384	2	1 9	Y	1	25
12		3100 N	3070	-0-	-30	-0-	3069	2	1 9	Y	1	25
*01		3100 N	3208	-0-	108	-0-	3199	2	9 9	Y	8	33

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560												
08		6789 X	6524	-0-	-265	-0-	6505	2	19 9	Y	17	22
09		6570 X	5567	-0-	-1003	-0-	5564	2	3 9	Y	3	24
10		6696 X	4971	-0-	-1725	-0-	4967	2	4 9	Y	4	26
11		6330 X	4420	-0-	-1910	-0-	4414	2	6 9	Y	5	7
12		6541 X	4344	-0-	-2197	-0-	4340	2	4 9	Y	4	11
01		6510 X	3873	-0-	-2637	-0-	3870	2	3 9	Y	3	13

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466												
08		4929 X	4575	-0-	-354	-0-	4569	2	6 9	Y	5	17
09		4680 X	4614	-0-	-66	-0-	4610	2	4 9	Y	4	20
10		4836 X	4451	-0-	-385	-0-	4447	2	4 9	Y	4	22
11		4650 X	4008	-0-	-642	-0-	3999	2	9 9	Y	8	4
12		4774 X	4113	-0-	-661	-0-	4109	2	4 9	Y	4	6
01		4774 X	4321	-0-	-453	-0-	4317	2	4 9	Y	4	9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563															
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4278 X	4215	-0-	-63	-0-	-0-	4209	2	6	9	Y	5	2	8	21
09	4140 X	3893	-0-	-247	-0-	-0-	3890	2	3	9	Y	3	1	8	23
10	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	-0-	4299	2	7	9	Y	6	2	8	27
11	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-	4234	2	2	9	Y	2	1	8	28
12	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	-0-	4704	2	42	9	Y	38	56	1	10
*01	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	-0-	5123	2	15	9	Y	14	2	8	22

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430															
08	4495 X	4070	-0-	-425	-0-	-0-	4025	2	45	9	N	41	41	8	144
09	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	-0-	4352	2	15	9	N	14	14	8	144
10	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	-0-	4529	2	15	9	N	14	14	8	144
11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	4156	2	2	9	N	2	2	8	144
12	4526 X	4181	-0-	-345	-0-	-0-	4181	2			N	-0-			144
01	4557 X	3760	-0-	-797	-0-	-0-	3754	2	6	9	N	5	5	8	144

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 10404 - 10676															
08	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	2	2	9	Y	2	1	8	41
09	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	2	6	9	Y	5	39	1	6
10	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	2508	2	7	9	Y	6	3	8	9
11	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	2195	2	14	9	Y	13	1	8	21
12	2356 X	1994	-0-	-362	-0-	-0-	1990	2	4	9	Y	4			25
01	2511 X	2070	-0-	-441	-0-	-0-	2063	2	7	9	Y	6	1	8	30

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424															
08	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	-0-	5570	2	8	9	Y	7	7	8	46
09	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	-0-	5373	2	1	9	Y	1	1	8	46
10	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	-0-	5195	2	2	9	Y	2	2	8	46
11	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	-0-	5208	2	2	9	Y	2	2	8	46
12	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	-0-	5089	2			Y	-0-			46
*01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	-0-	4045	2	1	9	Y	1	1	8	46

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618															
08	4588 X	3794	-0-	-794	-0-	-0-	3791	2	3	9	Y	3	2	8	49
09	4440 X	4071	-0-	-369	-0-	-0-	4061	2	10	9	Y	9	18	1	39
10	4030 X	3305	-0-	-725	-0-	-0-	3301	2	4	9	Y	4			43
11	3900 X	3234	-0-	-666	-0-	-0-	3228	2	6	9	Y	5	1	8	47
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	-0-	4272	2	9	9	Y	8	1	8	54
01	4216 X	4064	-0-	-152	-0-	-0-	4063	2	1	9	Y	1	1	8	54

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492															
08	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	-0-	5821	2	3	9	Y	3	3	8	41
09	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	-0-	6077	2	4	9	Y	4	1	8	44
10	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	-0-	5994	2	19	9	Y	17	24	1	35
11	5640 X	5434	-0-	-206	-0-	-0-	5433	2	1	9	Y	1	1	8	35
12	6200 X	5325	-0-	-875	-0-	-0-	5324	2	1	9	Y	1	1	8	35
01	6200 X	6026	-0-	-174	-0-	-0-	6025	2	1	9	Y	1	1	8	35

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544															
08	3348 X	2918	-0-	-430	-0-	-0-	2908	2	10	9	Y	9	21	1	2
09	3240 X	2752	-0-	-488	-0-	-0-	2750	2	2	9	Y	2	1	8	3
10	3193 X	2571	-0-	-622	-0-	-0-	2570	2	1	9	Y	1	1	8	3
11	2820 X	2793	-0-	-27	-0-	-0-	2792	2	1	9	Y	1	1	8	3
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	-0-	3303	2	2	9	Y	2	1	8	4
*01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	-0-	3390	2	2	9	Y	2	1	8	5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		2850 N	2676	-0-	-174	-0-	2674 2	2 9	Y	2	2 8	15
09		2640 X	2554	-0-	-86	-0-	2553 2	1 9	Y	1	1 8	15
10		2728 X	2262	-0-	-466	-0-	2262 2		Y	-0-		15
11		2640 X	1664	-0-	-976	-0-	1663 2	1 9	Y	1	1 8	15
12		2728 X	2149	-0-	-579	-0-	2149 2		Y	-0-		15
01		2666 X	2526	-0-	-140	-0-	2525 2	1 9	Y	1	1 8	15

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006												
08		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 2		Y	-0-		94
09		4050 X	3823	-0-	-227	-0-	3806 2	17 9	Y	15	3 8	106
*10		4185 X	3680	-0-	-505	-0-	3680 2		Y	-0-		106
*11		4050 X	3216	-0-	-834	-0-	3215 2	1 9	Y	1	1 8	106
12		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2		Y	-0-		106
01		4185 X	3457	-0-	-728	-0-	3457 2		Y	-0-		106

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546												
08		4898 X	4789	-0-	-109	-0-	4786 2	3 9	Y	3	3 8	64
09		4710 X	4608	-0-	-102	-0-	4605 2	3 9	Y	3	1 8	66
10		4898 X	4671	-0-	-227	-0-	4658 2	13 9	Y	12	18 1	58
11		4740 X	3873	-0-	-867	-0-	3872 2	1 9	Y	1	1 8	58
12		4898 X	3101	-0-	-1797	-0-	3100 2	1 9	Y	1	1 8	58
*01		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5540 2	1 9	Y	1	1 8	58

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430												
08		4619 X	4247	-0-	-372	-0-	4245 2	2 9	Y	2	2 8	114
09		4470 X	4040	-0-	-430	-0-	4034 2	6 9	Y	5	59 1	59
10		4650 X	4226	-0-	-424	-0-	4224 2	2 9	Y	2	2 8	59
11		4500 X	4105	-0-	-395	-0-	4105 2		Y	-0-		59
12		4650 X	3921	-0-	-729	-0-	3921 2		Y	-0-		59
01		4247 X	3969	-0-	-278	-0-	3968 2	1 9	Y	1	1 8	59

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494												
08		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3384 2	1 9	Y	1	1 8	58
09		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3403 2	7 9	Y	6		64
10		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3294 2	1 9	Y	1	1 8	64
11		3270 X	2960	-0-	-310	-0-	2959 2	1 9	Y	1	1 8	64
12		3534 X	2848	-0-	-686	-0-	2848 2		Y	-0-		64
01		3534 X	2178	-0-	-1356	-0-	2171 2	7 9	Y	6	38 1	32

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454												
08		4991 X	4659	-0-	-332	-0-	4657 2	2 9	Y	2	2 8	92
09		4830 X	4616	-0-	-214	-0-	4606 2	10 9	Y	9	1 8	100
10		4805 X	4569	-0-	-236	-0-	4568 2	1 9	Y	1	1 8	100
11		4500 X	4230	-0-	-270	-0-	4229 2	1 9	Y	1	1 8	100
12		4774 X	4059	-0-	-715	-0-	4059 2		Y	-0-		100
01		4774 X	4124	-0-	-650	-0-	4111 2	13 9	Y	12	72 1	40

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458												
08		6665 X	5900	-0-	-765	-0-	5885 2	15 9	Y	14	3 8	22
09		6060 X	5646	-0-	-414	-0-	5643 2	3 9	Y	3	1 8	24
10		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6375 2	4 9	Y	4	2 8	26
11		5880 X	5818	-0-	-62	-0-	5810 2	8 9	Y	7	20 1	10
12		6076 X	5865	-0-	-211	-0-	5858 2	7 9	Y	6	1 8	15
01		6386 X	5825	-0-	-561	-0-	5821 2	4 9	Y	4	1 8	18

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
WILSON RESOURCES, INC.				930315										
LAIRD, S. S. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101034			COMPL. DATE 07/12/1982			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	27 1	2698 2	N	-0-				92
09		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	18 1	1839 2	N	-0-				92
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	8 1	807 2	N	-0-				92
11		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	25 1	2518 2	N	-0-				92
12		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	19 1	1938 2	N	-0-				92
*01		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	13 1	1314 2	N	-0-				92

WOLFE, A. S. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 102486			COMPL. DATE 10/01/1982			TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684			
08		2077 N	1553	-0-	-524	-0-	15 1	1538 2	N	-0-	69	1		28
09		1740 N	1733	-0-	-7	-0-	17 1	1716 2	N	-0-				28
10		1643 N	1386	-0-	-257	-0-	14 1	1372 2	N	-0-				28
11		1500 N	1441	-0-	-59	-0-	14 1	1427 2	N	-0-				28
12		1798 N	995	-0-	-803	-0-	10 1	985 2	N	-0-				28
*01		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	19 1	1914 2	N	-0-				28

LAIRD, S. S. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 112598			COMPL. DATE 09/01/1984			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661			
08		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	35 1	3464 2	N	14	1	8		238
							15 9							
09		3000 X	2565	-0-	-435	-0-	25 1	2537 2	N	3				241
							3 9							
10		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	43 1	4278 2	N	2				243
							2 9							
11		3540 X	3233	-0-	-307	-0-	32 1	3195 2	N	5				248
							6 9							
12		3658 X	896	-0-	-2762	-0-	9 1	885 2	N	2				250
							2 9							
01		3658 X	3150	-0-	-508	-0-	31 1	3108 2	N	10				260
							11 9							

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 124983			COMPL. DATE 07/28/1987			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693			
08		1736 N	1547	-0-	-189	-0-	15 1	1532 2	Y	-0-				139
09		1770 N	1578	-0-	-192	-0-	16 1	1562 2	Y	-0-	92	1		47
10		2201 N	1593	-0-	-608	-0-	16 1	1574 2	Y	3				50
							3 9							
11		1500 N	956	-0-	-544	-0-	9 1	945 2	Y	2				52
							2 9							
12		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	26 1	2618 2	Y	1				53
							1 9							
*01		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	20 1	1983 2	Y	8				61
							9 9							

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 126299			COMPL. DATE 01/07/1988			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639			
08		4836 X	4088	-0-	-748	-0-	40 1	4046 2	N	2	1	8		80
							2 9							
09		4380 X	3696	-0-	-684	-0-	37 1	3659 2	N	-0-				80
10		4526 X	3905	-0-	-621	-0-	39 1	3855 2	N	10	1	8		89
							11 9							
11		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	46 1	4559 2	N	23				112
							25 9							
12		4092 X	2883	-0-	-1209	-0-	28 1	2835 2	N	18				130
							20 9							
01		4092 X	3055	-0-	-1037	-0-	30 1	3006 2	N	17				147
							19 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK		
WILSON RESOURCES, INC.														
WOLFE, A.S. GAS UNIT														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY		
//CONT.// 930315														
WELL #: 3												RRCID -> 129889		
COMPL. DATE 01/04/1989												TOTAL DEPTH 10820		
PERF.10446 - 10666														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	2728 N	1876	-0-	-852	-0-	19	1	1854	2	Y	3	81		
09	1860 N	1130	-0-	-730	-0-	11	1	1113	2	Y	5	86		
10	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	86		
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	86		
12	3100 N	4373	-0-	1273	1273	43	1	4317	2	Y	12	98		
*01	3830 X	2557	-0-	-1273	-0-	25	1	2520	2	Y	11	109		

LAIRD, S.S. GAS UNIT												CNTY: RUSK		
WELL #: 4												RRCID -> 133279		
COMPL. DATE 01/06/1990												TOTAL DEPTH 10819		
PERF.10476 - 10666														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	1798 N	1796	-0-	-2	-0-	18	1	1770	2	N	7	221		
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	17	1	1724	2	N	25	246		
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	16	1	1594	2	N	31	276	1	8
11	1740 N	1435	-0-	-305	-0-	14	1	1387	2	N	31	307		
12	1829 N	1481	-0-	-348	-0-	14	1	1426	2	N	37	344		
01	1643 N	1233	-0-	-410	-0-	12	1	1204	2	N	15	170	189	1

JACOBS ESTATE GAS UNIT												CNTY: RUSK		
WELL #: 3												RRCID -> 133280		
COMPL. DATE 01/12/1990												TOTAL DEPTH 10820		
PERF.10412 - 10621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	12	1	1240	2	Y	-0-	99		
09	1950 N	1687	-0-	-263	-0-	17	1	1669	2	Y	1	-0-	100	1
10	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	16	1	1567	2	Y	2	2		
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	14	1	1378	2	Y	4	6		
12	1736 N	1512	-0-	-224	-0-	15	1	1496	2	Y	1	7		
01	1581 N	565	-0-	-1016	-0-	6	1	557	2	Y	2	9		

WOLFE, A.S. GAS UNIT												CNTY: RUSK		
WELL #: 4												RRCID -> 137552		
COMPL. DATE 02/02/1991												TOTAL DEPTH 10815		
PERF.10334 - 10599														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	3069 X	2589	-0-	-480	-0-	26	1	2563	2	N	-0-	118		
09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	30	1	2988	2	N	4	122		
10	3534 X	2362	-0-	-1172	-0-	23	1	2336	2	N	3	125		
11	3420 X	313	-0-	-3107	-0-	3	1	308	2	N	2	127		
12	3534 X	2073	-0-	-1461	-0-	20	1	2011	2	N	38	165		
01	3131 X	2317	-0-	-814	-0-	23	1	2293	2	N	1	166		

OAK HILL (COTTON VALLEY) WILSON RESOURCES, INC. LAIRD, S.S. GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 930315	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 6	RRCID -> 167318	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 10835	PERF.10411	-		10649			
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	19 1	1883 2	Y	4			70
						4 9						
09	2220 N	1708	-0-	-512	-0-	17 1	1679 2	Y	11			81
						12 9						
10	2139 N	1696	-0-	-443	-0-	17 1	1661 2	Y	16			97
						18 9						
11	1830 N	957	-0-	-873	-0-	9 1	939 2	Y	8			105
						9 9						
12	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	15 1	1490 2	Y	10			115
						11 9						
01	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	14 1	1370 2	Y	12			127
						13 9						

XTO ENERGY INC. GILLIAM UNIT		945936			RRCID -> 078595			COMPL. DATE 08/31/1978			TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426	
		WELL #: 1										
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	76 1	1948 2	Y	-0-			20
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	70 1	1714 2	Y	-0-			20
10	1860 N	1551	-0-	-309	-0-	57 1	1494 2	Y	-0-			20
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	74 1	1855 2	Y	-0-			20
12	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	100 1	2348 2	Y	-0-			20
*01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	90 1	2014 2	Y	-0-			20

FREEMAN, J. B.		WELL #: 1	RRCID -> 082609		COMPL. DATE 02/01/1979			TOTAL DEPTH 10586		PERF.10322 - 10543		
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	74 1	1790 2	Y	3			125
						3 9						
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	65 1	1639 2	Y	6	117 1		14
						7 9						
10	1736 N	1537	-0-	-199	-0-	61 1	1463 2	Y	12			26
						13 9						
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	93 1	2065 2	Y	12			38
						13 9						
12	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	63 1	1636 2	Y	17			55
						19 9						
*01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	78 1	1984 2	Y	32			87
						35 9						

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 1	RRCID -> 086579		COMPL. DATE 08/03/1979			TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9022 - 10693		
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	21 1	1227 2	Y	-0-			43
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	23 1	1304 2	Y	-0-			43
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	25 1	1368 2	Y	8			51
						9 9						
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	25 1	1447 2	Y	-0-			51
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	25 1	1473 2	Y	1	39 1		13
						1 9						
*01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	24 1	1285 2	Y	-0-			13

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 1	RRCID -> 086580		COMPL. DATE 10/19/1979			TOTAL DEPTH 10750		PERF.10138 - 10562		
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	18 1	1044 2	Y	-0-			3
09	1020 N	996	-0-	-24	-0-	17 1	979 2	Y	-0-			3
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	18 1	966 2	Y	-0-			3
11	1020 N	987	-0-	-33	-0-	17 1	970 2	Y	-0-			3
12	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	17 1	996 2	Y	-0-	3 1		-0-
01	992 N	956	-0-	-36	-0-	18 1	938 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	126	1	3055	2	Y	-0-	35 1	2
09	2940 X	2898	-0-	-42	-0-	114	1	2784	2	Y	-0-		2
10	3038 X	2618	-0-	-420	-0-	103	1	2515	2	Y	-0-		2
11	2940 X	2410	-0-	-530	-0-	87	1	2323	2	Y	-0-		2
12	3038 X	2664	-0-	-374	-0-	92	1	2572	2	Y	-0-		2
01	3038 X	2486	-0-	-552	-0-	88	1	2398	2	Y	-0-		2
TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540													
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	10	1	562	2	Y	-0-		42
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	9	1	520	2	Y	-0-		42
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	21	1	1127	2	Y	12		54
						13	9						
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	8	1	482	2	Y	-0-		54
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	9	1	515	2	Y	1	38 1	17
						1	9						
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	9	1	476	2	Y	-0-		17
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430													
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	32	1	1021	2	N	-0-		109
09	1110 N	792	-0-	-318	-0-	24	1	768	2	N	-0-		109
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	N	-0-		109
11	1020 N	894	-0-	-126	-0-	27	1	867	2	N	-0-		109
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	29	1	929	2	N	-0-		109
01	1023 N	782	-0-	-241	-0-	24	1	758	2	N	-0-		109
LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515													
08	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	35	1	1132	2	Y	15		54
						17	9						
09	1290 N	999	-0-	-291	-0-	30	1	965	2	Y	4		58
						4	9						
10	1240 N	998	-0-	-242	-0-	30	1	968	2	Y	-0-		58
11	1140 N	605	-0-	-535	-0-	18	1	587	2	Y	-0-		58
12	1023 N	760	-0-	-263	-0-	23	1	737	2	Y	-0-		58
01	992 N	765	-0-	-227	-0-	23	1	742	2	Y	-0-		58
HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620													
08	1302 N	751	-0-	-551	-0-	23	1	727	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	16	1	523	2	Y	-0-		-0-
10	651 N	480	-0-	-171	-0-	14	1	466	2	Y	-0-		-0-
11	720 N	430	-0-	-290	-0-	13	1	417	2	Y	-0-		-0-
12	558 N	470	-0-	-88	-0-	14	1	456	2	Y	-0-		-0-
*01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	23	1	755	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	106	1	1895	2	Y	66	76	1	18
						73	9							
09	1980 N	1846	-0-	-134	-0-	93	1	1687	2	Y	60	25	1	53
						66	9							
10	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	106	1	1867	2	Y	62	101	1	14
						68	9							
11	1980 N	1943	-0-	-37	-0-	103	1	1787	2	Y	48	49	1	13
						53	9							
12	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	93	1	1711	2	Y	74	51	1	36
						81	9							
01	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	102	1	1782	2	Y	60	52	1	44
						66	9							

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946														
08	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	95	1	1708	2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	1464	-0-	-156	-0-	77	1	1387	2	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1675	-0-	-247	-0-	90	1	1585	2	Y	-0-			-0-
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	97	1	1675	2	Y	-0-			-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	102	1	1876	2	Y	-0-			-0-
*01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	103	1	1801	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872														
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	99	1	1777	2	Y	-0-			-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	86	1	1567	2	Y	-0-			-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	94	1	1643	2	Y	-0-			-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	82	1	1416	2	Y	-0-			-0-
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	98	1	1799	2	Y	-0-			-0-
*01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	96	1	1683	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510														
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	59	1	1909	2	Y	-0-			-0-
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	57	1	1852	2	Y	-0-			-0-
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	58	1	1858	2	Y	-0-			-0-
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	57	1	1846	2	Y	-0-			-0-
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	50	1	1620	2	Y	-0-			-0-
*01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	51	1	1641	2	Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564														
08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	149	1	2477	2	N	-0-			107
09	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	136	1	2272	2	N	-0-			107
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	124	1	2061	2	N	-0-			107
11	2100 N	1211	-0-	-889	-0-	69	1	1142	2	N	-0-			107
12	2170 N	882	-0-	-1288	-0-	50	1	832	2	N	-0-			107
*01	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	32	1	2558	2	N	-0-			107

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012														
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-			13
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	629	2	N	-0-			13
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	10	1	345	2	N	-0-			13
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	17	1	558	2	N	-0-			13
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	17	1	558	2	N	-0-			13
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	-0-			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	66	1	3874	2	Y	-0-		9
09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	58	1	3355	2	Y	-0-		9
10	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	64	1	3530	2	Y	7		16
11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	8	9						
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	68	1	3897	2	Y	-0-		16
						68	1	3916	2	Y	1	8 1	9
						1	9						
*01	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	86	1	4610	2	Y	-0-		9

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759													
08	310 N	149	-0-	-161	-0-	2	1	147	2	Y	-0-		32
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	6	1	323	2	Y	-0-		32
10	279 N	31	-0-	-248	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		32
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		32
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	28 1	4
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		4

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563													
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	15	1	910	2	Y	-0-		-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	15	1	854	2	Y	-0-		-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	15	1	830	2	Y	-0-		-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	14	1	811	2	Y	-0-		-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	15	1	862	2	Y	-0-		-0-
*01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	15	1	825	2	Y	-0-		-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703													
08	2139 X	1823	-0-	-316	-0-	55	1	1768	2	Y	-0-		4
09	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	55	1	1786	2	Y	-0-	4 1	-0-
10	2077 X	2002	-0-	-75	-0-	60	1	1942	2	Y	-0-		-0-
11	2010 X	1939	-0-	-71	-0-	58	1	1881	2	Y	-0-		-0-
12	2077 X	1919	-0-	-158	-0-	58	1	1861	2	Y	-0-		-0-
01	2015 X	1623	-0-	-392	-0-	49	1	1574	2	Y	-0-		-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813													
08	1364 N	1133	-0-	-231	-0-	34	1	1099	2	Y	-0-		2
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	39	1	1256	2	Y	-0-	2 1	-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	2	Y	-0-		-0-
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	37	1	1183	2	Y	-0-		-0-
12	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	36	1	1174	2	Y	-0-		-0-
01	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	35	1	1141	2	Y	-0-		-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726													
08	806 N	743	-0-	-63	-0-	39	1	704	2	Y	-0-		-0-
09	750 N	708	-0-	-42	-0-	37	1	671	2	Y	-0-		-0-
10	775 N	718	-0-	-57	-0-	39	1	679	2	Y	-0-		-0-
11	720 N	582	-0-	-138	-0-	32	1	550	2	Y	-0-		-0-
12	744 N	517	-0-	-227	-0-	27	1	490	2	Y	-0-		-0-
01	713 N	606	-0-	-107	-0-	33	1	573	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1612 N	1605	-0-	-7	-0-	85	1	1520	2	Y	-0-			-0-
09		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	122	1	2215	2	Y	-0-			-0-
10		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	109	1	1914	2	Y	-0-			-0-
11		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	131	1	2263	2	Y	-0-			-0-
12		1736 N	1629	-0-	-107	-0-	84	1	1545	2	Y	-0-			-0-
01		1736 N	1705	-0-	-31	-0-	92	1	1613	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928															
08		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	179	1	3204	2	Y	-0-			-0-
09		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	160	1	2908	2	Y	-0-			-0-
10		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	171	1	2998	2	Y	-0-			-0-
11		2970 X	2894	-0-	-76	-0-	158	1	2736	2	Y	-0-			-0-
12		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	168	1	3076	2	Y	-0-			-0-
*01		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	169	1	2970	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744															
08		3472 X	3256	-0-	-216	-0-	172	1	3084	2	Y	-0-			-0-
09		3360 X	3188	-0-	-172	-0-	167	1	3021	2	Y	-0-			-0-
10		3472 X	3401	-0-	-71	-0-	183	1	3218	2	Y	-0-			-0-
11		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	198	1	3430	2	Y	-0-			-0-
12		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	221	1	4044	2	Y	-0-			-0-
*01		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	205	1	3601	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747															
08		2015 N	1776	-0-	-239	-0-	91	1	1629	2	Y	51	58	1	14
							56	9							
09		1890 N	1479	-0-	-411	-0-	75	1	1354	2	Y	45	19	1	40
							50	9							
10		2046 N	2044	-0-	-2	-0-	108	1	1889	2	Y	43	72	1	11
							47	9							
11		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	125	1	2169	2	Y	36	37	1	10
							40	9							
12		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	120	1	2194	2	Y	57	39	1	28
							63	9							
*01		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	110	1	1929	2	Y	46	40	1	34
							51	9							

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938															
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972															
08		1953 N	1860	-0-	-93	-0-	98	1	1762	2	Y	-0-			-0-
09		1920 N	1776	-0-	-144	-0-	93	1	1683	2	Y	-0-			-0-
10		2046 N	1860	-0-	-186	-0-	100	1	1760	2	Y	-0-			-0-
11		1800 N	1672	-0-	-128	-0-	91	1	1581	2	Y	-0-			-0-
12		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	96	1	1768	2	Y	-0-			-0-
*01		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	105	1	1844	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	89 1	1591 2	Y		-0-	-0-
09		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	82 1	1492 2	Y		-0-	-0-
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	91 1	1595 2	Y		-0-	-0-
11		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	89 1	1537 2	Y		-0-	-0-
12		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	93 1	1698 2	Y		-0-	-0-
*01		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	95 1	1669 2	Y		-0-	-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884												
08		124 N	35	-0-	-89	-0-	2 1	33 2	Y		-0-	-0-
09		120 N	35	-0-	-85	-0-	2 1	33 2	Y		-0-	-0-
10		93 N	36	-0-	-57	-0-	2 1	34 2	Y		-0-	-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	Y		-0-	-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y		-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-	-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985												
08		3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	157 1	2813 2	Y		41 47 1	1 8 11
09		3000 N	3007	-0-	7	7	155 1	2811 2	Y		37 15 1	33
10		3100 N	3313	-0-	213	220	176 1	3095 2	Y		38 62 1	9
11		3000 N	3232	-0-	232	452	175 1	3024 2	Y		30 31 1	8
12		3100 N	3469	-0-	369	821	177 1	3240 2	Y		47 32 1	23
*01		4354 X	3533	-0-	-821	-0-	188 1	3304 2	Y		37 32 1	28

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985												
08		2604 X	2316	-0-	-288	-0-	122 1	2194 2	Y		-0-	-0-
09		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	134 1	2425 2	Y		-0-	-0-
10		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	157 1	2763 2	Y		-0-	-0-
11		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	157 1	2717 2	Y		-0-	-0-
12		2635 N	2230	-0-	-405	-0-	115 1	2115 2	Y		-0-	-0-
01		2635 N	1464	-0-	-1171	-0-	79 1	1385 2	Y		-0-	-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149084		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2356 X	2140	-0-	-216	-0-	81 1	2059 2	Y	-0-	-0-
09	2280 N	2117	-0-	-163	-0-	83 1	2034 2	Y	-0-	-0-
10	2356 N	2176	-0-	-180	-0-	79 1	2097 2	Y	-0-	-0-
11	2070 N	2030	-0-	-40	-0-	78 1	1952 2	Y	-0-	-0-
12	2201 N	1868	-0-	-333	-0-	76 1	1792 2	Y	-0-	-0-
01	2170 N	1432	-0-	-738	-0-	61 1	1371 2	Y	-0-	-0-

LEVERETT		WELL #: 1		RRCID -> 149752		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027		
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	98 1	1754 2	Y	-0-	-0-
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	95 1	1726 2	Y	-0-	-0-
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	101 1	1774 2	Y	-0-	-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	92 1	1588 2	Y	-0-	-0-
12	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	79 1	1442 2	Y	-0-	-0-
*01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	112 1	1974 2	Y	-0-	-0-

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 152912		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620		
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	12 1	725 2	Y	-0-	10
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	12 1	674 2	Y	-0-	10
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	12 1	639 2	Y	-0-	12
						2 9				
11	720 N	648	-0-	-72	-0-	11 1	637 2	Y	-0-	12
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	11 1	637 2	Y	-0-	3
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	11 1	598 2	Y	-0-	3

TOON GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 152951		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526		
08	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	18 1	1036 2	Y	-0-	6
09	1110 N	985	-0-	-125	-0-	17 1	968 2	Y	-0-	6
10	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	18 1	1011 2	Y	-0-	6
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	20 1	1164 2	Y	-0-	6
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	21 1	1219 2	Y	-0-	1
*01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	20 1	1085 2	Y	-0-	1

TOON GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 152952		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017		
08	713 N	709	-0-	-4	-0-	12 1	697 2	Y	-0-	-0-
09	690 N	657	-0-	-33	-0-	11 1	646 2	Y	-0-	-0-
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	11 1	630 2	Y	-0-	-0-
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	11 1	641 2	Y	-0-	-0-
12	682 N	642	-0-	-40	-0-	11 1	631 2	Y	-0-	-0-
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	11 1	588 2	Y	-0-	-0-

COLLIER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153729		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538		
08	3131 X	2866	-0-	-265	-0-	159 1	2656 2	N	46	184 1 36
						51 9				
09	2970 X	2593	-0-	-377	-0-	147 1	2446 2	N	-0-	36
10	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	163 1	2716 2	N	-0-	36
11	2760 X	2202	-0-	-558	-0-	125 1	2077 2	N	-0-	36
12	2852 X	2662	-0-	-190	-0-	151 1	2511 2	N	-0-	36
01	2883 X	175	-0-	-2708	-0-	151 1	24 9	N	22	58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	78 1	1898 2	Y	-0-				11
09		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	74 1	1896 2	Y	-0-	10	1		1
10		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	80 1	1942 2	Y	-0-				1
11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	78 1	1718 2	Y	-0-				1
12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	80 1	2076 2	Y	-0-				1
*01		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	69 1	1756 2	Y	-0-				1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578														
08		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	53 1	3109 2	Y	-0-				32
09		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	46 1	2672 2	Y	58				90
							64 9							
10		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	47 1	2567 2	Y	8				98
							9 9							
11		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	44 1	2516 2	Y	-0-				98
12		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	43 1	2476 2	Y	1	36	1		63
							1 9							
*01		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	38 1	2044 2	Y	-0-				63

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548														
08		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	135 1	3268 2	Y	-0-	43	1		3
09		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	117 1	2870 2	Y	-0-				3
10		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	119 1	2905 2	Y	-0-				3
11		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	94 1	2514 2	Y	-0-				3
12		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	88 1	2460 2	Y	-0-				3
*01		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	101 1	2777 2	Y	-0-				3

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702														
08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	56 1	1808 2	Y	-0-				-0-
09		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	64 1	2063 2	Y	-0-				-0-
10		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	56 1	1811 2	Y	-0-				-0-
11		1800 N	1774	-0-	-26	-0-	53 1	1721 2	Y	-0-				-0-
12		2201 N	1578	-0-	-623	-0-	47 1	1531 2	Y	-0-				-0-
01		1860 N	967	-0-	-893	-0-	29 1	938 2	Y	-0-				-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699														
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	66 1	1174 2	Y	-0-				-0-
09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	68 1	1225 2	Y	-0-				-0-
10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	67 1	1181 2	Y	-0-				-0-
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	70 1	1208 2	Y	-0-				-0-
12		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	69 1	1271 2	Y	-0-				-0-
*01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	68 1	1197 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	92 1	1657 2	Y		21	25 1		6
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	23 9	117 1	Y		20	8 1		18
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	22 9	110 1	Y		21	34 1		5
11	1710 N	917	-0-	-793	-0-	23 9	49 1	Y		15	16 1		4
12	1860 N	929	-0-	-931	-0-	17 9	47 1	Y		25	17 1		12
01	1860 N	864	-0-	-996	-0-	28 9	45 1	Y		20	17 1		15
						22 9							
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684													
08	2542 N	2404	-0-	-138	-0-	122 1	2183 2	Y		90	103 1	2 8	25
09	2310 N	2185	-0-	-125	-0-	99 9	110 1	Y		80	33 1		72
10	2573 N	2300	-0-	-273	-0-	88 9	119 1	Y		84	137 1		19
11	2340 N	2161	-0-	-179	-0-	92 9	114 1	Y		66	67 1		18
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	73 9	113 1	Y		100	69 1		49
01	2294 N	2089	-0-	-205	-0-	110 9	108 1	Y		82	71 1		60
						90 9							
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894													
08	3379 X	2202	-0-	-1177	-0-	116 1	2086 2	Y		-0-			-0-
09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	178 1	3228 2	Y		-0-			-0-
10	3379 X	2680	-0-	-699	-0-	144 1	2536 2	Y		-0-			-0-
11	3270 X	2382	-0-	-888	-0-	130 1	2252 2	Y		-0-			-0-
12	3379 X	2244	-0-	-1135	-0-	116 1	2128 2	Y		-0-			-0-
01	3379 X	2168	-0-	-1211	-0-	117 1	2051 2	Y		-0-			-0-
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750													
08	2883 X	2565	-0-	-318	-0-	136 1	2429 2	Y		-0-			-0-
09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	153 1	2776 2	Y		-0-			-0-
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	170 1	2979 2	Y		-0-			-0-
11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	160 1	2769 2	Y		-0-			-0-
12	2883 X	2882	-0-	-1	-0-	149 1	2733 2	Y		-0-			-0-
*01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	166 1	2917 2	Y		-0-			-0-
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590													
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	148 1	2643 2	Y		-0-			-0-
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	105 1	1911 2	Y		-0-			-0-
10	2170 N	1673	-0-	-497	-0-	90 1	1583 2	Y		-0-			-0-
11	2670 N	1731	-0-	-939	-0-	94 1	1637 2	Y		-0-			-0-
12	2077 N	1661	-0-	-416	-0-	86 1	1575 2	Y		-0-			-0-
*01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	107 1	1875 2	Y		-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3441 X	3322	-0-	-119	-0-	169	1	3034	2	Y	108	123	1	2 8	30
09	3330 X	2994	-0-	-336	-0-	119	9	151	1	Y	96	40	1		86
10	3441 X	3194	-0-	-247	-0-	106	9	166	1	Y	100	163	1		23
11	3330 X	3119	-0-	-211	-0-	110	9	166	1	Y	78	80	1		21
12	3441 X	3070	-0-	-371	-0-	86	9	152	1	Y	121	83	1		59
01	3317 X	3050	-0-	-267	-0-	133	9	159	1	Y	98	85	1		72
						108	9								
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812															
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	2	Y	-0-				-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	Y	-0-				-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	Y	-0-				-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	778	2	Y	-0-				-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	Y	-0-				-0-
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	Y	-0-				-0-
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948															
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	91	1	1638	2	Y	-0-				-0-
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	82	1	1483	2	Y	-0-				-0-
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	88	1	1547	2	Y	-0-				-0-
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	95	1	1644	2	Y	-0-				-0-
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	85	1	1549	2	Y	-0-				-0-
*01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	89	1	1565	2	Y	-0-				-0-
HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636															
08	3100 X	2183	-0-	-917	-0-	66	1	2117	2	Y	-0-				-0-
09	3000 X	2455	-0-	-545	-0-	74	1	2381	2	Y	-0-				-0-
10	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	83	1	2683	2	Y	-0-				-0-
11	2670 X	2487	-0-	-183	-0-	75	1	2412	2	Y	-0-				-0-
12	2759 X	2548	-0-	-211	-0-	77	1	2471	2	Y	-0-				-0-
01	2759 X	2287	-0-	-472	-0-	69	1	2218	2	Y	-0-				-0-
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984															
08	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	210	1	3764	2	Y	-0-				-0-
09	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	201	1	3648	2	Y	-0-				-0-
10	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	212	1	3719	2	Y	-0-				-0-
11	2970 X	2965	-0-	-5	-0-	162	1	2803	2	Y	-0-				-0-
12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	159	1	2923	2	Y	-0-				-0-
*01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	193	1	3382	2	Y	-0-				-0-
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970															
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	115	1	2068	2	Y	-0-				-0-
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	107	1	1948	2	Y	-0-				-0-
10	2201 N	1486	-0-	-715	-0-	80	1	1406	2	Y	-0-				-0-
11	2100 N	1850	-0-	-250	-0-	101	1	1749	2	Y	-0-				-0-
12	2139 N	1694	-0-	-445	-0-	88	1	1606	2	Y	-0-				-0-
*01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	93	1	1640	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HENNDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	61	1	1958	2	Y	-0-			113
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	46	1	1492	2	Y	80	175	1	18
						88	9							
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	57	1	1831	2	Y	16			34
						18	9							
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	61	1	1968	2	Y	-0-			34
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	66	1	2123	2	Y	75			109
						83	9							
*01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	65	1	2089	2	Y	56			165
						62	9							

HENNDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709														
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	66	1	2115	2	Y	-0-			8
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	63	1	2035	2	Y	-0-	7	1	1
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	48	1	1549	2	Y	-0-			1
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	66	1	2127	2	Y	-0-			1
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	56	1	1818	2	Y	-0-			1
*01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	64	1	2078	2	Y	-0-			1

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031														
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	12	1	732	2	N	-0-			64
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	8	1	503	2	N	-0-			64
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	2	N	-0-			64
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	9	1	584	2	N	-0-			64
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	11	1	672	2	N	-0-			64
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	11	1	665	2	N	-0-			64

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560														
08	3038 X	2635	-0-	-403	-0-	77	1	2558	2	N	-0-	173	1	29
09	2940 N	2861	-0-	-79	-0-	83	1	2778	2	N	-0-			29
10	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	81	1	2708	2	N	-0-			29
11	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	81	1	2698	2	N	-0-			29
12	2945 N	2815	-0-	-130	-0-	82	1	2733	2	N	-0-			29
*01	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	82	1	2732	2	N	-0-			29

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802														
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	57	1	1899	2	N	-0-			167
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	48	1	1587	2	N	-0-			167
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	50	1	1664	2	N	-0-			167
11	1710 N	1507	-0-	-203	-0-	44	1	1463	2	N	-0-			167
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	54	1	1800	2	N	-0-			167
*01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	50	1	1672	2	N	-0-			167

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389														
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	90	1	2289	2	Y	-0-			8
09	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	91	1	2223	2	Y	-0-			8
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	72	1	1915	2	Y	-0-			8
11	1620 N	1611	-0-	-9	-0-	62	1	1549	2	Y	-0-			8
12	1674 N	1209	-0-	-465	-0-	49	1	1160	2	Y	-0-			8
01	1674 N	1422	-0-	-252	-0-	61	1	1361	2	Y	-0-			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1271 N	1074	-0-	-197	-0-	31 1	1043 2	Y	-0-		20
09		1260 N	1156	-0-	-104	-0-	34 1	1122 2	Y	-0-		20
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	34 1	1147 2	Y	-0-		20
11		1050 N	1046	-0-	-4	-0-	30 1	1016 2	Y	-0-		20
12		1209 N	1136	-0-	-73	-0-	33 1	1103 2	Y	-0-		20
01		1178 N	1085	-0-	-93	-0-	32 1	1053 2	Y	-0-		20

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115												
08		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1512 2	30 9	Y	27	50 1	34
09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		Y	-0-		34
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		Y	-0-		34
11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		Y	-0-		34
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1503 2	32 9	Y	29		63
*01		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1547 2	22 9	Y	20	55 1	28

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1	1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1	1

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548												
08		1240 N	1119	-0-	-121	-0-	33 1	1079 2	Y	6		57
							7 9					
09		1320 N	1088	-0-	-232	-0-	33 1	1054 2	Y	1		58
							1 9					
10		1209 N	1139	-0-	-70	-0-	34 1	1105 2	Y	-0-		58
11		1080 N	1046	-0-	-34	-0-	31 1	1015 2	Y	-0-		58
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	39 1	1252 2	Y	-0-		58
*01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	37 1	1180 2	Y	-0-		58

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140												
08		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-		63
09		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-		63
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-		63
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-		63
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-		63
*01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-		63

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576												
08		1302 N	886	-0-	-416	-0-	26 1	848 2	Y	11		22
							12 9					
09		1230 N	668	-0-	-562	-0-	20 1	645 2	Y	3		25
							3 9					
10		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	35 1	1136 2	Y	-0-		25
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	36 1	1164 2	Y	-0-		25
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	38 1	1214 2	Y	-0-		25
*01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	41 1	1320 2	Y	-0-		25

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	86 1	2881 2	Y		-0-	5
09		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	81 1	2690 2	Y		-0-	5
10		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	85 1	2836 2	Y		-0-	5
11		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	83 1	2774 2	Y		-0-	5
12		2852 X	2460	-0-	-392	-0-	72 1	2388 2	Y		-0-	-0-
01		2852 N	2785	-0-	-67	-0-	81 1	2704 2	Y		-0-	-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756												
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	30 1	1001 2	Y		1	5
							1 9					
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	20 1	673 2	Y		-0-	5
10		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	42 1	1404 2	Y		-0-	5
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	16 1	532 2	Y		-0-	5
12		527 N	417	-0-	-110	-0-	12 1	405 2	Y		-0-	-0-
*01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	21 1	686 2	Y		-0-	-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600												
08		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	82 1	2718 2	Y		-0-	85
09		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	72 1	2399 2	Y		-0-	85
10		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	74 1	2464 2	Y		-0-	85
11		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	69 1	2286 2	Y		-0-	85
12		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	74 1	2453 2	Y		-0-	85
*01		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	70 1	2331 2	Y		62	147
							68 9					

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A												
08		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	89 1	1588 2	Y		-0-	-0-
09		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	84 1	1526 2	Y		-0-	-0-
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	89 1	1558 2	Y		-0-	-0-
11		1560 N	1535	-0-	-25	-0-	84 1	1451 2	Y		-0-	-0-
12		1612 N	1577	-0-	-35	-0-	82 1	1495 2	Y		-0-	-0-
01		1612 N	1368	-0-	-244	-0-	74 1	1294 2	Y		-0-	-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532												
08		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4404 2	10 9	Y		9	28
09		4050 X	3802	-0-	-248	-0-	3759 2	43 9	Y		39	9
10		4185 X	3514	-0-	-671	-0-	3514 2		Y		-0-	9
11		4050 X	3148	-0-	-902	-0-	3148 2		Y		-0-	9
12		4185 X	2670	-0-	-1515	-0-	2670 2		Y		-0-	9
01		4185 X	2791	-0-	-1394	-0-	2791 2		Y		-0-	9

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998												
08		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	132 1	2371 2	Y		-0-	-0-
09		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	116 1	2099 2	Y		-0-	-0-
10		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	127 1	2224 2	Y		-0-	-0-
11		2430 N	2228	-0-	-202	-0-	122 1	2106 2	Y		-0-	-0-
12		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	120 1	2194 2	Y		-0-	-0-
01		2356 N	1762	-0-	-594	-0-	95 1	1667 2	Y		-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 945936																						
BRELSFORD													WELL #: 1		RRCID -> 199601		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9172 - 10628	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM									
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
08		1178 N	1139	-0-	-39	-0-		50 1	1089 2	N	-0-			177								
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		70 1	1527 2	N	29			206								
								32 9														
10		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		72 1	1557 2	N	-0-	188 1		18								
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		62 1	1346 2	N	-0-			18								
12		1550 N	1196	-0-	-354	-0-		53 1	1143 2	N	-0-			18								
01		1550 N	1028	-0-	-522	-0-		45 1	983 2	N	-0-			18								

MARWIL, N.L.													WELL #: 3		RRCID -> 200262		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10784 - 11037	
08		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-		2758 2	74 9	Y	67	124 1		84								
09		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-		2513 2		Y	-0-			84								
10		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-		2683 2		Y	-0-			84								
11		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-		2716 2		Y	-0-			84								
12		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-		2773 2	78 9	Y	71			155								
*01		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-		2735 2	53 9	Y	48	135 1		68								

GROOM, VIDA G.U.													WELL #: 2		RRCID -> 200711		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10766 - 11091	
08		1922 X	1773	-0-	-149	-0-		91 1	1637 2	Y	41	47 1	1 8	11								
								45 9														
09		1860 X	1589	-0-	-271	-0-		81 1	1467 2	Y	37	15 1		33								
								41 9														
10		1922 X	1711	-0-	-211	-0-		90 1	1579 2	Y	38	62 1		9								
								42 9														
11		1860 X	1682	-0-	-178	-0-		90 1	1559 2	Y	30	31 1		8								
								33 9														
12		1922 X	1730	-0-	-192	-0-		87 1	1591 2	Y	47	32 1		23								
								52 9														
*01		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		108 1	1892 2	Y	37	32 1		28								
								41 9														

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 202474		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9079 - 10523	
08		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		2054 2	19 9	Y	17			52								
09		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		2036 2	106 9	Y	96	128 1		20								
10		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-		2300 2		Y	-0-			20								
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		1799 2		Y	-0-			20								
12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		2115 2		Y	-0-			20								
*01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1941 2		Y	-0-			20								

LEVERETT													WELL #: 2		RRCID -> 203667		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10656 - 10972	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	21 1	690 2	Y	1			38
						1 9						
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	24 1	786 2	Y	-0-			38
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	29 1	978 2	Y	-0-			38
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	27 1	906 2	Y	-0-			38
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	34 1	1120 2	Y	-0-	26 1		12
01	775 N	590	-0-	-185	-0-	17 1	573 2	Y	-0-			12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735												
08	868 N	820	-0-	-48	-0-	820 2		Y	-0-			12
09	840 N	803	-0-	-37	-0-	803 2		Y	-0-			12
10	868 N	809	-0-	-59	-0-	809 2		Y	-0-			12
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	767 2		Y	-0-			12
12	837 N	752	-0-	-85	-0-	752 2		Y	-0-			12
01	806 N	770	-0-	-36	-0-	770 2		Y	-0-			12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523												
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	33 1	1101 2	Y	79			138
						87 9						
09	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	32 1	1080 2	Y	-0-			138
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	33 1	1097 2	Y	-0-			138
11	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	33 1	1095 2	Y	-0-			138
12	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	32 1	1053 2	Y	8	146 1		-0-
						9 9						
01	1116 N	813	-0-	-303	-0-	24 1	789 2	Y	-0-			-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021												
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-			6
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y	-0-			6
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-			6
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-			6
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-			6
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-			6

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888												
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		Y	-0-			34
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		Y	-0-			34
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		Y	-0-			34
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		Y	-0-			34
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		Y	-0-			34
*01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		Y	-0-			34

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625												
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	144 1	3521 2	Y	-0-			68
09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	154 1	3924 2	Y	1	61 1		8
						1 9						
10	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	174 1	4209 2	Y	-0-			8
11	3450 X	3260	-0-	-190	-0-	141 1	3119 2	Y	-0-			8
12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	131 1	3453 2	Y	-0-			8
01	3565 X	3498	-0-	-67	-0-	133 1	3365 2	Y	-0-			8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234421	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9014 - 10429	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3379 X	3242	-0-	-137	-0-		122 1	3120 2		Y	-0-		11
09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-		147 1	3583 2		Y	-0-		11
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-		154 1	4072 2		Y	-0-		11
11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-		138 1	3463 2		Y	-0-		11
12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-		142 1	3356 2		Y	-0-		11
01	3379 X	3280	-0-	-99	-0-		140 1	3140 2		Y	-0-		11

PEARSON, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	239589	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	9405 - 10852
08	3100 X	3085	-0-	-15	-0-		122 1	2951 2	Y	11	110 1	8
							12 9					
09	3180 X	2958	-0-	-222	-0-		116 1	2842 2	Y	-0-		8
10	3286 X	2543	-0-	-743	-0-		100 1	2443 2	Y	-0-		8
11	3180 X	2430	-0-	-750	-0-		87 1	2343 2	Y	-0-		8
12	3193 X	3111	-0-	-82	-0-		107 1	2998 2	Y	5		13
							6 9					
*01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-		113 1	3083 2	Y	90		103
							99 9					

HENDERSON "E"		WELL #:		9	RRCID ->	240005	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	10199 - 10670
08	155 N	77	-0-	-78	-0-		2 1	75 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OAK HILL (PETTIT)		66461 333		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
CL&F OPERATING LLC		154789										
MINOR, L. V. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	238361	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	7292 - 7298
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 2		Y	-0-		4
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2		Y	-0-		4
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		4
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-		243 2	2 9	Y	2		6
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470 2		Y	-0-		6
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563 2		Y	-0-		6

CYPRESS PRODUCTION, INC.		195806		BATON	WELL #:				1	RRCID ->	218001	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7465 - 7486
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		STOKER HEIRS	WELL #:				3	RRCID ->	265367	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234 - 12490
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

OAK HILL (TRAVIS PEAK)			66461 666		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528									
ROMAN GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 195588			COMPL. DATE 04/06/1987		TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
KINSEY, JOE S. GAS UNIT			WELL #: 3-U		RRCID -> 142306			COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7340 - 7350		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-		-0-

JENKINS, FELIX GAS UNIT			WELL #: 2-U		RRCID -> 147296			COMPL. DATE 02/03/1992		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CL&F OPERATING LLC			154789									
BURTON, BERTHA G.U. 1			WELL #: 2		RRCID -> 209679			COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP			170040									
JAMESON, ANGUS			WELL #: 5		RRCID -> 238028			COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143									
GRAY GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 246152			COMPL. DATE 10/07/2009		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HUFF, G. J. GU //CONT.// 742143												
WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
08	2635 X	1640	-0-	-995	-0-	420 1	123 9	1097 2		Y	112	267
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	7 165 1	109
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	109
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	109
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	1 70 1	40
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	40
GRAY GU 1												
WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HUFF, G. J. GU												
WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BROWN, KATHLEEN LEE GU												
WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TIDEMARK EXPLORATION, INC.												
BURTON #1 GAS UNIT 859542												
WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312												
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2				N	-0-	26
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2				N	-0-	26
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2				N	-0-	26
11	1170 N	859	-0-	-311	-0-	859 2				N	-0-	26
12	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1081 2				N	-0-	26
01	1085 N	736	-0-	-349	-0-	736 2				N	-0-	26
VALENCE OPERATING COMPANY												
WHITE, WILL I. 881167												
WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257122	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	7015 - 7124	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK HILL, S. (PETTIT)				66470 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
HYLYN BROOKE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	198619	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7004 - 7019	
O													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFIN MERRIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	211306	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	6870 - 7052	
O													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (EDWARDS)				66495 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643									
TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID ->	224484	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	5136 - 5146	
O													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)				66500 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643								
DREAM CATCHER		WELL #:		1	RRCID ->	227329	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9403 - 11010
O												
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	77 1	2130 2	N	118	154 1		14
						130 9						
09	2280 N	2263	-0-	-17	-0-	81 1	2152 2	N	27			41
						30 9						
10	2387 N	2364	-0-	-23	-0-	81 1	2272 2	N	10			51
						11 9						
11	2250 N	2146	-0-	-104	-0-	72 1	2071 2	N	3			54
						3 9						
12	2325 N	2189	-0-	-136	-0-	73 1	2108 2	N	7			61
						8 9						
01	2356 N	2297	-0-	-59	-0-	83 1	2214 2	N	-0-			61

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)														
SONERRA RESOURCES CORPORATION														
RISING SUN														
WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	45	1	1237	2	N	25			150
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	28	9	1186	2	N	55	181	1	24
10	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	61	9	1223	2	N	23			47
11	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	43	1	1164	2	N	-0-			47
12	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	25	9	1176	2	N	8			55
01	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	40	1	1155	2	N	12			67
						41	1							
						9	9							
						43	1							
						13	9							
SOARING WIND														
WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680														
08	9114 X	8647	-0-	-467	-0-	299	1	8301	2	N	43			77
09	8790 X	8409	-0-	-381	-0-	47	9	7955	2	N	142	182	1	37
10	9021 X	8568	-0-	-453	-0-	298	1	8257	2	N	17			54
11	8610 X	7857	-0-	-753	-0-	156	9	7590	2	N	5			59
12	8773 X	8257	-0-	-516	-0-	292	1	7970	2	N	10			69
01	8680 X	8265	-0-	-415	-0-	19	9	7965	2	N	3			72
						261	1							
						6	9							
						276	1							
						11	9							
						297	1							
						3	9							
BLACK HAWK														
WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321														
08	620 N	384	-0-	-236	-0-	13	1	363	2	N	7			28
09	570 N	44	-0-	-526	-0-	8	9	42	2	N	-0-			28
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	495	2	N	-0-			28
11	360 N	51	-0-	-309	-0-	18	1	49	2	N	-0-			28
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	527	2	N	3			31
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	18	1	574	2	N	-0-			31
						3	9							
						21	1							
GOLDEN EAGLE														
WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024														
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	48	1	1346	2	N	8			121
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	9	9	1362	2	N	20			141
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	51	1	1411	2	N	5			146
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	22	9	1344	2	N	2			148
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	50	1	1373	2	N	7			155
*01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	6	9	1239	2	N	-0-			155
						46	1							
STANDING PINE														
WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959														
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	N	-0-			65
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-			65
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	N	-0-			65
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	N	-0-			65
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-			65
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-			65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)			67172 380		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555												
SHERMAN			WELL #: 1		RRCID -> 170700			COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILTON			WELL #: 1		RRCID -> 176966			COMPL. DATE 03/20/2000			TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

SKIPPER ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 178354			COMPL. DATE 06/18/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938				
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	346	1	3659	2	N	28			168
							31	9							
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	335	1	3359	2	N	15			183
							17	9							
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	346	1	3612	2	N	37	182	1	38
							41	9							
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	335	1	3568	2	N	20			58
							22	9							
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	346	1	3543	2	N	-0-			58
*01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	1038	1	3823	2	N	-0-			58

SHERMAN			WELL #: 2		RRCID -> 202312			COMPL. DATE 04/14/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926				
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	310	1	1749	2	N	-0-			27
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	280	1	1722	2	N	-0-			27
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			27
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	150	1	1156	2	N	-0-			27
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	310	1	1070	2	N	-0-			27
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	440	1	1102	2	N	-0-			27

SKIPPER ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 203259			COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILTON			WELL #: 2		RRCID -> 203810			COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		124 N	88	-0-	-36	-0-	1	1	87	2	N	-0-		95
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-		95
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-		95
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		95
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-		95
*01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-		95

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217														
08		4712 X	2454	-0-	-2258	-0-	210	1	2244	2	N	-0-		28
09		4560 X	508	-0-	-4052	-0-	80	1	428	2	N	-0-		28
10		4216 X	1620	-0-	-2596	-0-	1620	2			N	-0-		28
11		4050 X	707	-0-	-3343	-0-	130	1	577	2	N	-0-		28
12		4185 X	2169	-0-	-2016	-0-	310	1	1859	2	N	-0-		28
*01		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	930	1	3604	2	N	-0-		28

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100														
08		2387 N	496	-0-	-1891	-0-	22	1	474	2	N	-0-		143
09		2310 X	445	-0-	-1865	-0-	34	1	411	2	N	-0-		143
10		2387 X	385	-0-	-2002	-0-	385	2			N	-0-		143
11		2310 X	448	-0-	-1862	-0-	36	1	412	2	N	-0-		143
12		1395 X	432	-0-	-963	-0-	38	1	394	2	N	-0-		143
01		496 X	488	-0-	-8	-0-	114	1	374	2	N	-0-		143

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592														
08		2573 X	1747	-0-	-826	-0-	106	1	1641	2	N	-0-		-0-
09		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	820	1	1564	2	N	-0-		-0-
10		2015 X	1858	-0-	-157	-0-	120	1	1738	2	N	-0-		-0-
11		1740 X	1691	-0-	-49	-0-	109	1	1582	2	N	-0-		-0-
*12		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	896	1	1646	2	N	-0-		-0-
01		2449 X	1791	-0-	-658	-0-	122	1	1669	2	N	-0-		-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
JEANS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 178769	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 8092	- 9894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	34	1	535	2	N	-0-	-0-
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	33	1	501	2	N	-0-	-0-
10	589 N	499	-0-	-90	-0-	33	1	466	2	N	-0-	-0-
11	540 N	357	-0-	-183	-0-	23	1	334	2	N	-0-	-0-
*12	558 N	421	-0-	-137	-0-	28	1	393	2	N	-0-	-0-
01	496 N	403	-0-	-93	-0-	28	1	375	2	N	-0-	-0-

PALMER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 275827	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 12345	PERF. 7634	- 7902			
08	22754 X	15619	-0-	-7135	-0-	946	1	14673	2	N	-0-	-0-
09	20820 X	14361	-0-	-6459	-0-	901	1	13460	2	N	-0-	-0-
10	20181 X	14481	-0-	-5700	-0-	938	1	13543	2	N	-0-	-0-
11	17400 X	13182	-0-	-4218	-0-	847	1	12335	2	N	-0-	-0-
*12	16616 X	11608	-0-	-5008	-0-	749	1	10859	2	N	-0-	-0-
01	15624 X	11646	-0-	-3978	-0-	793	1	10853	2	N	-0-	-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729								
VASTAR FEE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 182858	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 10193	PERF. 9212	- 9938			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37

VASTAR FEE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 183800	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8012	- 10139			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31

ORE CITY (TRAVIS PEAK)				67579 380	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
HYDROGEO, L.L.C.				421240								
OBERLIN				WELL #: 2	RRCID -> 198262	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 10155	PERF. 9567	- 9662			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH				
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595								
WILSON, J. B. GU				WELL #: 1H	RRCID -> 275414	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 8527	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.				090732										
ECHARD HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	189146	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11682 - 11809		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	279	-0-	279	B	279	12	1	267	2	Y	-0-	79
09	DLQ	G-10	250	-0-	250	B	529	10	1	240	2	Y	-0-	77
10	DLQ	G-10	226	-0-	226	B	755	9	1	217	2	Y	-0-	77
11	953	N	198	-0-	-755	B	-0-	8	1	190	2	Y	-0-	71
12	248	N	185	-0-	-63	B	-0-	8	1	177	2	Y	-0-	71
01	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	9	1	175	2	Y	24	87
								26	9					

GRIMES				WELL #:	1	RRCID ->	190743	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11410 - 12190
08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-	113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	113

WILSON, DAVID G.				WELL #:	1	RRCID ->	191050	COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11450 - 11632		
08	961	N	883	-0-	-78	B	-0-	5	1	878	2	N	-0-	103
09	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	6	1	913	2	N	-0-	103
10	961	N	941	-0-	-20	B	-0-	7	1	927	2	N	6	109
								7	9					
11	840	N	469	-0-	-371	B	-0-	7	1	438	2	N	22	3
								24	9					
12	961	N	936	-0-	-25	B	-0-	8	1	907	2	N	19	2
								21	9					
*01	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	9	1	939	2	N	4	4
								4	9					

CAMERON				WELL #:	1	RRCID ->	191686	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	12305	PERF.11346 - 11568		
08	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	1	1	160	2	N	-0-	27
09	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	1	1	154	2	N	-0-	27
10	155	N	127	-0-	-28	B	-0-	1	1	126	2	N	-0-	27
11	150	N	84	-0-	-66	B	-0-	1	1	83	2	N	-0-	27
*12	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	1	1	176	2	N	-0-	27
*01	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	1	1	132	2	N	1	1
								1	9					

LINTNER				WELL #:	1	RRCID ->	194345	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11354 - 11558		
08	1519	N	1171	-0-	-348	B	-0-	7	1	1164	2	N	-0-	44
09	1290	N	1042	-0-	-248	B	-0-	7	1	1033	2	N	2	1
								2	9					
10	1240	N	1015	-0-	-225	B	-0-	7	1	1007	2	N	1	1
								1	9					
11	1140	N	488	-0-	-652	B	-0-	8	1	478	2	N	2	3
								2	9					
12	1085	N	948	-0-	-137	B	-0-	8	1	933	2	N	6	2
								7	9					
01	1023	N	984	-0-	-39	B	-0-	9	1	965	2	N	9	4
								10	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GREEN BAY		WELL #: 1		RRCID -> 194363		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 N	13	-0-	-49 B	-607	1	12 2	Y	-0-		50
09	120 N	107	-0-	-13 B	-607	4	103 2	Y	-0-		50
10	5 N	19	-0-	14 B	-593	1	18 2	Y	-0-		50
11	13 N	6	-0-	-7 B	-593	6	2	Y	-0-		50
12	124 N	118	-0-	-6 B	-593	5	113 2	Y	-0-		50
01	31 N	64	-0-	33 B	-560	3	61 2	Y	-0-		50

WILSON, DAVID G.		WELL #: 3		RRCID -> 195150		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648		
08	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	9	1641 2	N	54	1 1	215
09	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	10	1571 2	N	16	167 1	64
10	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	18	1266 2	N	2	1 1	65
11	1140 N	598	-0-	-542 B	-0-	2	586 2	N	2	4 1	63
*12	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	10	1198 2	N	4	3 1	64
01	1178 N	1157	-0-	-21 B	-0-	11	1142 2	N	4	5 1	63

WILSON, DAVID G.		WELL #: 2		RRCID -> 195151		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587		
08	992 N	913	-0-	-79 B	-0-	5	908 2	N	-0-		106
09	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	6	889 2	N	-0-		106
10	930 N	863	-0-	-67 B	-0-	6	856 2	N	1		107
11	870 N	422	-0-	-448 B	-0-	7	413 2	N	2	3 1	106
12	930 N	875	-0-	-55 B	-0-	7	865 2	N	3	2 1	107
*01	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	8	874 2	N	3	4 1	106

SWANN, M. C.		WELL #: 1		RRCID -> 196752		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792		
08	2325 N	2202	-0-	-123 B	-0-	13	2183 2	N	5	1 1	102
09	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	14	2103 2	N	2	1 1	103
10	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	14	1993 2	N	113	170 1	46
11	2130 N	1004	-0-	-1126 B	-0-	16	984 2	N	4	6 1	44
12	2201 N	2034	-0-	-167 B	-0-	17	2009 2	N	7	5 1	46
*01	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	20	2122 2	N	15	10 1	51

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732										
GREEN BAY			WELL #:	2	RRCID ->	197198	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11690 - 11783		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	DLQ	G-10	1833	-0-	1833 B	1833	81	1	1740	2	Y	11		58
							12	9						
09	DLQ	G-10	2181	-0-	2181 B	4014	89	1	2091	2	Y	1		59
							1	9						
10	DLQ	G-10	2273	-0-	2273 B	6287	94	1	2178	2	Y	1		60
							1	9						
11	8437	X	2150	-0-	-6287 B	-0-	91	1	2040	2	Y	17	9 1	68
							19	9						
*12	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	93	1	2117	2	Y	23	83 1	8
							25	9						
01	2263	N	1887	-0-	-376 B	-0-	90	1	1795	2	Y	2		10
							2	9						

GREEN BAY			WELL #:	3	RRCID ->	198565	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11756 - 11854		

08	DLQ	G-10	1263	-0-	1263 B	1263	56	1	1207	2	Y	-0-		49
							56	1	1311	2	Y	1		50
							1	9						
10	DLQ	G-10	1372	-0-	1372 B	4003	57	1	1314	2	Y	1	1 8	50
							1	9						
11	5308	X	1305	-0-	-4003 B	-0-	55	1	1247	2	Y	3	6 1	47
							3	9						
*12	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	55	1	1243	2	Y	-0-		47
							56	1	1118	2	Y	1		48
*01	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1	9						

SWANN, M. C.			WELL #:	2	RRCID ->	199363	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11555 - 11744		

08	1054	N	778	-0-	-276 B	-0-	4	1	772	2	N	2		29
							2	9						
09	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-		29
10	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-		29
11	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-		29
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		29
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1 5	28

WILSON, DAVID G.			WELL #:	4	RRCID ->	199378	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	11442 - 11677		

08	1829	N	1321	-0-	-508 B	-0-	8	1	1313	2	N	-0-		46
09	1410	N	1319	-0-	-91 B	-0-	8	1	1309	2	N	2	1 1	47
							2	9						
10	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	9	1	1327	2	N	8	1 1	54
							9	9						
11	1290	N	612	-0-	-678 B	-0-	10	1	599	2	N	3	4 1	53
							3	9						
12	1364	N	1222	-0-	-142 B	-0-	10	1	1204	2	N	7	3 1	57
							8	9						
01	1333	N	1172	-0-	-161 B	-0-	10	1	1100	2	N	56	5 1	108
							62	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
CAMERON		WELL #:		2	RRCID -> 202490			COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 11760		PERF.11330 - 11580
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		620 N	392	-0-	-228 B	-0-	2	1	390	2	N	134
09		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	5	1	759	2	N	134
10		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	6	1	840	2	N	135
							1	9				
11		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	6	1	349	2	N	134
							1	9				
12		775 N	643	-0-	-132 B	-0-	5	1	636	2	N	134
							2	9				
01		837 N	539	-0-	-298 B	-0-	5	1	531	2	N	134
							3	9				

MCELROY		WELL #:		1	RRCID -> 202491			COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11580 - 11766
08		62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2			N	70
09		30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	70
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	70
11		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	9	1	543	2	N	98
							32	9				
*12		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	10	1	1181	2	N	100
							6	9				
*01		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	10	1	1009	2	N	130
							39	9				

MURRAY		WELL #:		1	RRCID -> 203891			COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12091		PERF.11739 - 11850
08		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2			N	173
09		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	173
10		899 N	688	-0-	-211 B	-0-	599	2	89	9	N	73
11		870 N	774	-0-	-96 B	-0-	774	2			N	73
*12		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	73
*01		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	73

MCELROY "A"		WELL #:		A 1	RRCID -> 204105			COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11662 - 11756
08		1271 N	1169	-0-	-102 B	-0-	1160	2	9	9	N	40
09		1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	40
10		1240 N	525	-0-	-715 B	-0-	525	2			N	40
11		1140 N	878	-0-	-262 B	-0-	878	2			N	40
*12		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	40
01		527 N	324	-0-	-203 B	-0-	324	2			N	40

SWANN, M. C.		WELL #:		4	RRCID -> 204442			COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11543 - 11780
08		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	5	1	817	2	N	61
09		510 N	360	-0-	-150 B	-0-	2	1	355	2	N	64
							3	9				
10		806 N	675	-0-	-131 B	-0-	5	1	669	2	N	65
							1	9				
11		810 N	211	-0-	-599 B	-0-	3	1	205	2	N	66
							3	9				
*12		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	5	1	548	2	N	66
							1	9				
01		682 N	281	-0-	-401 B	-0-	3	1	276	2	N	66
							2	9				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	963	2	155	9	N	141	191	1		27	
09		960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-				27	
10		868 N	681	-0-	-187 B	-0-	681	2			N	-0-				27	
11		1080 N	777	-0-	-303 B	-0-	777	2			N	-0-				27	
*12		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-				27	
*01		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-				27	

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820																	
08		93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-				100	
09		240 N	33	-0-	-207 B	-0-					N	-0-				100	
10		186 N	19	-0-	-167 B	-0-	19	2			N	-0-				100	
11		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-				100	
12		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-				100	
*01		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-				100	

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765																	
08		868 N	847	-0-	-21 B	-0-	847	2			N	-0-				147	
09		1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-				147	
10		1612 N	53	-0-	-1559 B	-0-	53	2			N	-0-				147	
11		810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-				147	
*12		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-				147	
01		62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-				147	

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748																	
08		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	787	2	6	9	N	5				58	
09		810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-				58	
10		961 N	114	-0-	-847 B	-0-	114	2			N	-0-				58	
11		780 N	708	-0-	-72 B	-0-	708	2			N	-0-				58	
*12		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-				58	
*01		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			N	-0-				58	

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574																	
08		837 N	581	-0-	-256 B	-0-	3	1	550	2	N	25				122	
							28	9									
09		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	5	1	728	2	N	1				123	
							1	9									
10		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	5	1	740	2	N	-0-				123	
11		570 N	331	-0-	-239 B	-0-	5	1	325	2	N	1	2	1		122	
							1	9									
12		744 N	736	-0-	-8 B	-0-	6	1	727	2	N	3	2	1		123	
							3	9									
*01		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	7	1	755	2	N	41	3	1		161	
							45	9									

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834																	
08		93 N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-				298	
09		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-				298	
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				298	
11		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-				298	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				298	
*01		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	78	180	1		196	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1612 N	1394	-0-	-218 B	-0-	62	1	1332	2	N	-0-			123
09	1590 N	1532	-0-	-58 B	-0-	63	1	1468	2	N	1			124
						1	9							
10	1488 N	979	-0-	-509 B	-0-	40	1	939	2	N	-0-			124
11	1350 N	965	-0-	-385 B	-0-	41	1	922	2	N	2	7	1	119
						2	9							
12	1581 N	1074	-0-	-507 B	-0-	43	1	989	2	N	38	145	1	12
						42	9							
*01	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	58	1	1156	2	N	1			13
						1	9							

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792														

08	1829 N	1505	-0-	-324 B	-0-	9	1	1495	2	N	1	1	1	63
						1	9							
09	1860 N	1518	-0-	-342 B	-0-	10	1	1477	2	N	28	1	1	90
						31	9							
10	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	12	1	1721	2	N	139	181	1	48
						153	9							
11	1470 N	666	-0-	-804 B	-0-	11	1	652	2	N	3	4	1	47
						3	9							
*12	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	14	1	1719	2	N	5	4	1	48
						6	9							
01	2077 N	1696	-0-	-381 B	-0-	15	1	1618	2	N	57	8	1	97
						63	9							

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536														

08	217 N	96	-0-	-121 B	-0-	1	1	95	2	N	-0-			71
09	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	2	1	289	2	N	-0-			71
10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	2	1	304	2	N	-0-			71
11	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	1	1	83	2	N	1	1	1	71
						1	9							
*12	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	3	1	323	2	N	1	1	1	71
						1	9							
*01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	3	1	343	2	N	2	2	1	71
						2	9							

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007														

08	1116 N	594	-0-	-522 B	-0-	591	2	3	9	N	3			58
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			58
10	589 N	333	-0-	-256 B	-0-	333	2			N	-0-			58
11	570 N	443	-0-	-127 B	-0-	443	2			N	-0-			58
*12	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-			58
*01	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-			58

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784														

08	1240 N	633	-0-	-607 B	-0-	4	1	628	2	N	1			57
						1	9							
09	600 N	407	-0-	-193 B	-0-	3	1	403	2	N	1			58
						1	9							
10	496 N	343	-0-	-153 B	-0-	2	1	322	2	N	17			75
						19	9							
11	600 N	281	-0-	-319 B	-0-	4	1	260	2	N	15	1	1	89
						17	9							
12	434 N	19	-0-	-415 B	-0-	19	2			N	-0-			89
*01	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	11	1	1117	2	N	22	4	1	107
						24	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
MCELROY		WELL #:		9	RRCID ->	211891	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	11935	PERF.11582 -	11702
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	7 1	1258 2	N	10		59
09		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	11 9	1300 2	N	4	1 1	62
10		1116 N	357	-0-	-759 B	-0-	8 1	354 2	N	-0-		62
11		1080 N	181	-0-	-899 B	-0-	4 9	177 2	N	1	2 1	61
12		1116 N	375	-0-	-741 B	-0-	3 1	371 2	N	1	1 1	61
01		372 N	367	-0-	-5 B	-0-	1 9	362 2	N	2	2 1	61
							3 1					
							2 9					

CAMERON		WELL #:		4	RRCID ->	211928	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11708	PERF.11328 -	11480
08		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	1 1	126 2	N	-0-		27
09		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	1 1	185 2	N	-0-		27
10		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	1 1	109 2	N	-0-		27
11		120 N	9	-0-	-111 B	-0-	9 2		N	-0-		27
*12		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	3 1	318 2	N	1	1 1	27
01		124 N	16	-0-	-108 B	-0-	1 9		N	-0-		27
							16 2					

ECHARD HEIRS		WELL #:		13	RRCID ->	211975	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	11916	PERF.11962 -	12153
08	DLQ	G-10	2023	-0-	2023 B	2023	90 1	1933 2	Y	-0-		78
09	DLQ	G-10	2174	-0-	2174 B	4197	89 1	2084 2	Y	1		79
10	DLQ	G-10	2148	-0-	2148 B	6345	1 9	2058 2	Y	1		80
11		8392 X	2047	-0-	-6345 B	-0-	89 1	1957 2	Y	3	8 1	75
12		2232 N	2027	-0-	-205 B	-0-	1 9	1942 2	Y	-0-		75
01		2139 N	2129	-0-	-10 B	-0-	3 9	2000 2	Y	26	89 1	12
							100 1					
							29 9					

MCELROY		WELL #:		8	RRCID ->	212001	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11635 -	11881
08		310 N	178	-0-	-132 B	-0-	1 1	177 2	N	-0-		74
09		300 N	129	-0-	-171 B	-0-	1 1	128 2	N	-0-		74
10		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	1 1	149 2	N	-0-		74
11		180 N	69	-0-	-111 B	-0-	1 1	68 2	N	-0-		74
*12		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	3 1	406 2	N	1	1 1	74
*01		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	1 9	173 2	N	1	1 1	74
							2 1					
							1 9					

SWANN, M. C.		WELL #:		5	RRCID ->	212602	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11542 -	11685
08		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	9 1	1627 2	N	6	1 1	48
09		1110 N	777	-0-	-333 B	-0-	7 9	772 2	N	-0-		48
10		1705 N	1008	-0-	-697 B	-0-	5 1	999 2	N	2	1 1	49
11		1590 N	857	-0-	-733 B	-0-	7 1	625 2	N	202	181 1	70
*12		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	2 9	1700 2	N	5	4 1	71
*01		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	10 1	1656 2	N	7	8 1	70
							222 9					
							14 1					
							6 9					
							16 1					
							8 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
SWANN, M. C.		WELL #:		6	RRCID -> 212971				COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08	1984 N	1951	-0-	-33 B	-0-	10	1	1808	2	N	121	178	1	105	
						133	9								
09	1710 N	915	-0-	-795 B	-0-	6	1	908	2	N	1	1	1	105	
						1	9								
10	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	13	1	1870	2	N	3	1	1	107	
						3	9								
11	1890 N	851	-0-	-1039 B	-0-	14	1	826	2	N	10	5	1	112	
						11	9								
*12	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	14	1	1678	2	N	184	183	1	113	
						202	9								
01	1891 N	1699	-0-	-192 B	-0-	16	1	1671	2	N	11	8	1	116	
						12	9								

CAMERON				WELL #:	9	RRCID -> 213095				COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493		

08	1550 N	1157	-0-	-393 B	-0-	7	1	1149	2	N	1	1	1	44	
						1	9								
09	1530 N	1385	-0-	-145 B	-0-	9	1	1374	2	N	2	1	1	45	
						2	9								
10	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	10	1	1423	2	N	2	1	1	46	
						2	9								
11	1110 N	476	-0-	-634 B	-0-	8	1	466	2	N	2	4	1	44	
						2	9								
*12	4776 X	4776	-0-	-0- B	-0-	40	1	4719	2	N	15	10	1	49	
						17	9								
01	1426 N	1092	-0-	-334 B	-0-	10	1	1078	2	N	4	9	1	44	
						4	9								

NE OVERTON UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 213128				COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856		

08	1147 N	1119	-0-	-28 B	-0-	92	1	1027	2	N	-0-			11	
						78	1	648	2	N	1			12	
						1	9								
10	930 N	657	-0-	-273 B	-0-	80	1	565	2	N	11			23	
						12	9								
11	1080 N	527	-0-	-553 B	-0-	43	1	480	2	N	4			27	
						4	9								
12	744 N	552	-0-	-192 B	-0-	9	1	534	2	N	8			35	
						9	9								
01	651 N	530	-0-	-121 B	-0-	7	1	510	2	N	12	43	1	4	
						13	9								

GREEN BAY				WELL #:	13	RRCID -> 213457				COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196		

08	DLQ G-10	2060	-0-	2060 B	2060	91	1	1969	2	Y	-0-			6	
09	DLQ G-10	2868	-0-	2868 B	4928	117	1	2750	2	Y	1			7	
						1	9								
10	DLQ G-10	3584	-0-	3584 B	8512	148	1	3435	2	Y	1			8	
						1	9								
11	12197 X	3685	-0-	-8512 B	-0-	156	1	3522	2	Y	6	10	1	4	
						7	9								
*12	3109 X	3109	-0-	-0- B	-0-	131	1	2977	2	Y	1			5	
						1	9								
01	2480 X	1304	-0-	-1176 B	-0-	61	1	1220	2	Y	21			26	
						23	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	838	-0-	-216 B	-0-	5	1	832	2	N	1		109
						1	9						
09	990 N	879	-0-	-111 B	-0-	6	1	869	2	N	4		113
						4	9						
10	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	5	1	725	2	N	31		144
						34	9						
11	810 N	341	-0-	-469 B	-0-	5	1	291	2	N	41	2 1	183
						45	9						
12	899 N	418	-0-	-481 B	-0-	3	1	406	2	N	8	1 1	190
						9	9						
01	775 N	756	-0-	-19 B	-0-	6	1	675	2	N	68	184 1	74
						75	9						

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

08	713 N	129	-0-	-584 B	-0-	1	1	128	2	N	-0-		79
09	450 N	334	-0-	-116 B	-0-	2	1	332	2	N	-0-		79
10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	2	1	350	2	N	-0-		79
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	3	1	164	2	N	1	1 1	79
						1	9						
*12	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	3	1	395	2	N	1	1 1	79
						1	9						
*01	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	5	1	479	2	N	2	2 1	79
						2	9						

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

08	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	9	1	1497	2	N	1	1 1	126
						1	9						
09	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	9	1	1457	2	N	2	1 1	127
						2	9						
10	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	11	1	1508	2	N	2	1 1	128
						2	9						
11	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	11	1	669	2	N	4	4 1	128
						4	9						
*12	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	12	1	1420	2	N	55	3 1	180
						61	9						
*01	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	13	1	1402	2	N	12	7 1	185
						13	9						

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

08	1705 N	1547	-0-	-158 B	-0-	9	1	1537	2	N	1	1 1	68
						1	9						
09	1500 N	1473	-0-	-27 B	-0-	9	1	1462	2	N	2	1 1	69
						2	9						
10	1550 N	1521	-0-	-29 B	-0-	11	1	1508	2	N	2	1 1	70
						2	9						
11	1500 N	704	-0-	-796 B	-0-	11	1	689	2	N	4	4 1	70
						4	9						
12	1519 N	1502	-0-	-17 B	-0-	12	1	1428	2	N	56	4 1	122
						62	9						
01	1519 N	1500	-0-	-19 B	-0-	14	1	1432	2	N	49	7 1	164
						54	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	5	1	920	2	N	-0-			31
09	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	5	1	818	2	N	-0-			31
10	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	6	1	788	2	N	1			32
11	690 N	370	-0-	-320 B	-0-	6	1	363	2	N	1	2	1	31
*12	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	13	1	1499	2	N	4	3	1	32
*01	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	15	1	1636	2	N	7	7	1	32

 MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

08	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	10	1	1784	2	N	20			83
09	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	22	9	1535	2	N	166	178	1	71
10	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	183	9	1771	2	N	2	1	1	72
11	1770 N	675	-0-	-1095 B	-0-	13	1	661	2	N	3	5	1	70
12	1798 N	1657	-0-	-141 B	-0-	2	9	1637	2	N	5	4	1	71
01	1798 N	1612	-0-	-186 B	-0-	14	1	1590	2	N	6	7	1	70

 SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

08	2015 N	1799	-0-	-216 B	-0-	10	1	1767	2	N	20	1	1	66
09	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	22	9	1713	2	N	158	178	1	46
10	1829 N	1756	-0-	-73 B	-0-	174	9	1741	2	N	3	1	1	48
11	1740 N	798	-0-	-942 B	-0-	12	1	781	2	N	4	5	1	47
12	1953 N	1795	-0-	-158 B	-0-	3	9	1774	2	N	5	4	1	48
01	1767 N	1629	-0-	-138 B	-0-	13	1	1604	2	N	9	8	1	49

 GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

08	DLQ G-10	1712	-0-	1712 B	1712	75	1	1624	2	Y	12			58
09	DLQ G-10	1819	-0-	1819 B	3531	13	9	1745	2	Y	-0-			58
10	DLQ G-10	1838	-0-	1838 B	5369	74	1	1761	2	Y	1			59
11	7132 X	1763	-0-	-5369 B	-0-	76	1	1671	2	Y	16	7	1	68
*12	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1	9	1719	2	Y	24	84	1	8
01	1829 N	1785	-0-	-44 B	-0-	74	1	1699	2	Y	1			9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	1099	-0-	-358 B	-0-	49	1	1050	2	N	-0-			22
09	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	65	1	1533	2	N	1			23
						1	9							
10	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	77	1	1788	2	N	-0-			23
11	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	76	1	1705	2	N	4	8	1	19
						4	9							
*12	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	77	1	1755	2	N	-0-			19
*01	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	89	1	1780	2	N	1			20
						1	9							

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450														
08	1116 N	1049	-0-	-67 B	-0-	6	1	1043	2	N	-0-			49
09	1050 N	981	-0-	-69 B	-0-	6	1	974	2	N	1			50
						1	9							
10	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	8	1	1070	2	N	1	1	1	50
						1	9							
11	1020 N	455	-0-	-565 B	-0-	7	1	446	2	N	2	3	1	49
						2	9							
12	1023 N	959	-0-	-64 B	-0-	8	1	948	2	N	3	2	1	50
						3	9							
01	1085 N	851	-0-	-234 B	-0-	8	1	840	2	N	3	4	1	49
						3	9							

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788														
08	1364 N	1236	-0-	-128 B	-0-	7	1	1229	2	N	-0-			38
09	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	8	1	1242	2	N	2	1	1	39
						2	9							
10	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	9	1	1300	2	N	3	1	1	41
						3	9							
11	1200 N	616	-0-	-584 B	-0-	10	1	599	2	N	6	4	1	43
						7	9							
*12	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	13	1	1545	2	N	5	4	1	44
						6	9							
*01	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	14	1	1494	2	N	8	7	1	45
						9	9							

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746														
08	2449 N	2286	-0-	-163 B	-0-	13	1	2272	2	N	1	1	1	73
						1	9							
09	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	14	1	2125	2	N	179	183	1	69
						197	9							
10	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	15	1	2153	2	N	15	1	1	83
						17	9							
11	2220 N	980	-0-	-1240 B	-0-	16	1	956	2	N	7	6	1	84
						8	9							
12	2418 N	2045	-0-	-373 B	-0-	17	1	2021	2	N	6	5	1	85
						7	9							
01	2170 N	1961	-0-	-209 B	-0-	18	1	1934	2	N	8	9	1	84
						9	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	1290	-0-	-136 B	-0-	7	1	1283	2	N	-0-			121
09	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	8	1	1216	2	N	2	1	1	122
						2	9							
10	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	8	1	1183	2	N	104	165	1	61
						114	9							
11	1260 N	540	-0-	-720 B	-0-	9	1	529	2	N	2	4	1	59
						2	9							
*12	1271 N	1103	-0-	-168 B	-0-	9	1	1091	2	N	3	3	1	59
						3	9							
*01	1488 N	1188	-0-	-300 B	-0-	11	1	1170	2	N	6	5	1	60
						7	9							

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846														
08	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	12	1	2074	2	N	1	1	1	95
						1	9							
09	2370 N	1912	-0-	-458 B	-0-	12	1	1898	2	N	2	1	1	96
						2	9							
10	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	14	1	1994	2	N	6	1	1	101
						7	9							
11	2010 N	890	-0-	-1120 B	-0-	14	1	868	2	N	7	6	1	102
						8	9							
12	1984 N	1828	-0-	-156 B	-0-	15	1	1807	2	N	5	4	1	103
						6	9							
01	2015 N	1896	-0-	-119 B	-0-	16	1	1693	2	N	170	187	1	86
						187	9							

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789														
08	2356 N	1970	-0-	-386 B	-0-	11	1	1951	2	N	7	1	1	91
						8	9							
09	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	12	1	1847	2	N	2	1	1	92
						2	9							
10	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	15	1	2055	2	N	26	1	1	117
						29	9							
11	1920 N	1142	-0-	-778 B	-0-	15	1	925	2	N	184	186	1	115
						202	9							
12	1922 N	1876	-0-	-46 B	-0-	16	1	1853	2	N	6	5	1	116
						7	9							
01	2108 N	1856	-0-	-252 B	-0-	17	1	1822	2	N	15	9	1	122
						17	9							

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632														
08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	3	1	465	2	N	-0-			61
09	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	5	1	816	2	N	-0-			61
10	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	6	1	811	2	N	1			62
						1	9							
11	450 N	332	-0-	-118 B	-0-	5	1	325	2	N	2	2	1	62
						2	9							
12	837 N	686	-0-	-151 B	-0-	5	1	634	2	N	43	2	1	103
						47	9							
01	806 N	579	-0-	-227 B	-0-	5	1	560	2	N	13	3	1	113
						14	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	7	1	1275	2	N	-0-	64
09	1140 N	625	-0-	-515 B	-0-	4	1	620	2	N	1	65
						1	9					
10	1426 N	1047	-0-	-379 B	-0-	7	1	1039	2	N	1	65
						1	9				1 1	
11	1230 N	484	-0-	-746 B	-0-	8	1	461	2	N	14	76
						15	9				3 1	
*12	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	7	1	864	2	N	3	77
						3	9				2 1	
01	1054 N	901	-0-	-153 B	-0-	8	1	873	2	N	18	91
						20	9				4 1	

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538												
08	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	10	1	1781	2	N	19	110
						21	9					
09	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	8	1	1207	2	N	1	110
						1	9				1 1	
10	1271 N	1229	-0-	-42 B	-0-	9	1	1218	2	N	2	111
						2	9				1 1	
11	1380 N	610	-0-	-770 B	-0-	10	1	597	2	N	3	110
						3	9				4 1	
12	1271 N	1175	-0-	-96 B	-0-	10	1	1161	2	N	4	111
						4	9				3 1	
01	1240 N	1087	-0-	-153 B	-0-	10	1	1073	2	N	4	110
						4	9				5 1	

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610												
08	1457 N	1051	-0-	-406 B	-0-	6	1	1045	2	N	-0-	104
						1	9				1 5	
09	1260 N	947	-0-	-313 B	-0-	6	1	940	2	N	1	105
						1	9					
10	992 N	900	-0-	-92 B	-0-	6	1	894	2	N	-0-	105
						6	1					
11	1020 N	347	-0-	-673 B	-0-	6	1	339	2	N	2	104
						2	9				3 1	
12	992 N	713	-0-	-279 B	-0-	6	1	704	2	N	3	105
						3	9				2 1	
01	899 N	661	-0-	-238 B	-0-	6	1	653	2	N	2	104
						2	9				3 1	

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464												
08	1395 N	1209	-0-	-186 B	-0-	7	1	1202	2	N	-0-	27
						1	9				1 5	
09	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	8	1	1227	2	N	2	28
						2	9				1 1	
10	1147 N	1084	-0-	-63 B	-0-	8	1	1074	2	N	2	29
						2	9				1 1	
11	1170 N	497	-0-	-673 B	-0-	8	1	487	2	N	2	28
						2	9				3 1	
12	1271 N	1005	-0-	-266 B	-0-	8	1	995	2	N	2	28
						2	9				2 1	
*01	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	11	1	1138	2	N	5	28
						6	9				5 1	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732									
WILSON, DAVID G.			WELL #:		12	RRCID -> 217562			COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	11845 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	12	1	2154	2	N	-0-		34
09		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	10	1	1557	2	N	2	1 1	35
							2	9						
10		1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	7	1	1005	2	N	8	1 1	42
							9	9						
11		1620 N	299	-0-	-1321 B	-0-	5	1	292	2	N	2	3 1	41
							2	9						
12		1612 N	727	-0-	-885 B	-0-	6	1	719	2	N	2	2 1	41
							2	9						
*01		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	13	1	1417	2	N	7	6 1	42
							8	9						

ECHARD HEIRS			WELL #:		4R	RRCID -> 217735			COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11947 PERF.11760 - 11884		

08		1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	73	1	1585	2	N	-0-		23
09		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	69	1	1630	2	N	1		24
							1	9						
10		1798 N	1008	-0-	-790 B	-0-	41	1	949	2	N	16		40
							18	9						
11		1590 N	1060	-0-	-530 B	-0-	45	1	1013	2	N	2	9 1	33
							2	9						
12		1767 N	1101	-0-	-666 B	-0-	46	1	1055	2	N	-0-		33
*01		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	49	1	979	2	N	1		34
							1	9						

MOORE			WELL #:		6	RRCID -> 218377			COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11942 PERF.11633 - 11840		

08		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	11	1	1864	2	N	40	1 1	139
							44	9						
09		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	11	1	1763	2	N	2	1 1	140
							2	9						
10		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	14	1	1936	2	N	2	1 1	141
							2	9						
11		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	14	1	858	2	N	96	188 1	49
							106	9						
*12		1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	15	1	1750	2	N	5	4 1	50
							6	9						
*01		1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	16	1	1706	2	N	7	8 1	49
							8	9						

SWANN, M. C.			WELL #:		13	RRCID -> 218731			COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11953 PERF.11550 - 11802		

08		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	4	1	657	2	N	-0-		116
09		510 N	271	-0-	-239 B	-0-	2	1	261	2	N	7		123
							8	9						
10		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	5	1	725	2	N	-0-		123
11		510 N	161	-0-	-349 B	-0-	3	1	154	2	N	4	1 1	126
							4	9						
*12		279 N	24	-0-	-255 B	-0-	24	2			N	-0-	1 5	125
01		527 N	8	-0-	-519 B	-0-	8	2			N	-0-		125

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1372	-0-	-147 B	-0-	8	1	1318	2	N	42		100
						46	9						
09	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	8	1	1310	2	N	5	1 1	104
						6	9						
10	1364 N	486	-0-	-878 B	-0-	3	1	483	2	N	-0-		104
11	1320 N	133	-0-	-1187 B	-0-	2	1	131	2	N	-0-	2 1	102
12	1364 N	394	-0-	-970 B	-0-	3	1	389	2	N	2	1 1	103
						2	9						
01	496 N	367	-0-	-129 B	-0-	3	1	363	2	N	1	2 1	102
						1	9						

 MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

08	1860 N	1632	-0-	-228 B	-0-	9	1	1605	2	N	16	1 1	128
						18	9						
09	1530 N	1510	-0-	-20 B	-0-	10	1	1498	2	N	2	1 1	129
						2	9						
10	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	10	1	1474	2	N	42	1 1	170
						46	9						
11	1590 N	721	-0-	-869 B	-0-	11	1	659	2	N	46	181 1	35
						51	9						
12	1550 N	1443	-0-	-107 B	-0-	12	1	1427	2	N	4	4 1	35
						4	9						
01	1519 N	1470	-0-	-49 B	-0-	14	1	1446	2	N	9	7 1	37
						10	9						

 HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

08	589 N	406	-0-	-183 B	-0-	2	1	404	2	N	-0-	1 5	100
09	840 N	339	-0-	-501 B	-0-	2	1	337	2	N	-0-		100
10	992 N	323	-0-	-669 B	-0-	2	1	320	2	N	1		101
						1	9						
11	390 N	137	-0-	-253 B	-0-	2	1	135	2	N	-0-	1 1	100
12	341 N	298	-0-	-43 B	-0-	2	1	295	2	N	1	1 1	100
						1	9						
01	310 N	215	-0-	-95 B	-0-	2	1	212	2	N	1	1 1	100
						1	9						

 WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

08	1333 N	934	-0-	-399 B	-0-	5	1	885	2	N	40		103
						44	9						
09	840 N	807	-0-	-33 B	-0-	5	1	802	2	N	-0-		103
10	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	7	1	941	2	N	1		104
						1	9						
11	900 N	528	-0-	-372 B	-0-	7	1	442	2	N	72	3 1	173
						79	9						
*12	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	8	1	896	2	N	47	2 1	218
						52	9						
01	961 N	934	-0-	-27 B	-0-	8	1	887	2	N	35	177 1	76
						39	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
NE OVERTON UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 224409		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11719 - 11830		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	183	1	2041	2	N	-0-	11
09	1680 N	1644	-0-	-36 B	-0-	176	1	1467	2	N	1	12
						1	9					
10	1643 N	1316	-0-	-327 B	-0-	161	1	1143	2	N	11	23
						12	9					
11	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	199	1	2208	2	N	4	27
						4	9					
12	1705 N	919	-0-	-786 B	-0-	15	1	895	2	N	8	35
						9	9					
01	1302 N	327	-0-	-975 B	-0-	4	1	313	2	N	9	41 1
						10	9					3

NE OVERTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224515		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11733 - 11799		
08	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	113	1	1266	2	N	-0-	11
09	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	166	1	1384	2	N	1	12
						1	9					
10	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	155	1	1102	2	N	11	23
						12	9					
11	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	115	1	1276	2	N	4	27
						4	9					
*12	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	23	1	1394	2	N	8	35
						9	9					
*01	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	15	1	1070	2	N	12	43 1
						13	9					4

SWANN, M. C.		WELL #: 14		RRCID -> 224818		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11586 - 11809		
08	2139 N	1788	-0-	-351 B	-0-	10	1	1777	2	N	1	48
						1	9					
09	1740 N	875	-0-	-865 B	-0-	6	1	869	2	N	-0-	48
10	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	15	1	2132	2	N	3	50
						3	9					
11	1740 N	818	-0-	-922 B	-0-	13	1	796	2	N	8	53
						9	9					
*12	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	14	1	1639	2	N	5	54
						6	9					
01	2139 N	1846	-0-	-293 B	-0-	15	1	1611	2	N	200	74
						220	9				180 1	

WILSON, DAVID G.		WELL #: 14		RRCID -> 225258		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11489 - 11665		
08	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	3	1	546	2	N	-0-	61
09	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	4	1	635	2	N	-0-	61
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	5	1	689	2	N	-0-	61
11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	5	1	307	2	N	2	61
						2	9				2 1	
*12	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	5	1	638	2	N	2	61
						2	9				2 1	
*01	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	6	1	622	2	N	3	61
						3	9				3 1	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
NE OVERTON UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 225308			COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2387 N	2006	-0-	-381 B	-0-	165 1	1841 2	N	-0-				11
09		2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	268 1	2240 2	N	1				12
							1 9							
10		2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	304 1	2159 2	N	11				23
							12 9							
11		2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	183 1	2033 2	N	4				27
							4 9							
12		2604 N	2391	-0-	-213 B	-0-	38 1	2344 2	N	8				35
							9 9							
01		2480 N	1927	-0-	-553 B	-0-	27 1	1887 2	N	12	43 1			4
							13 9							

MCELROY "A"		WELL #:		A 4	RRCID -> 226400			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				97
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				97
10		14B2 EXT	58	-0-	58 B	58	58 2		N	-0-				97
11		14B2 EXT	460	-0-	460 B	518	460 2		N	-0-				97
*12		1097 X	579	-0-	-518 B	-0-	579 2		N	-0-				97
*01		2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	2745 2	140 9	N	127	176 1			48

ECHARD HEIRS		WELL #:		5	RRCID -> 229133			COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075			
08		DLQ G-10	5136	-0-	5136 B	5136	227 1	4909 2	N	-0-				18
09		DLQ G-10	5347	-0-	5347 B	10483	219 1	5128 2	N	-0-	3 5			15
10		DLQ G-10	5263	-0-	5263 B	15746	217 1	5043 2	N	3				18
							3 9							
11		20492 X	4746	-0-	-15746 B	-0-	202 1	4536 2	N	7	14 1			11
							8 9							
12		5115 X	4843	-0-	-272 B	-0-	204 1	4637 2	N	2				13
							2 9							
01		5115 X	4956	-0-	-159 B	-0-	235 1	4718 2	N	3				16
							3 9							

GREEN BAY		WELL #:		11	RRCID -> 245881			COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325			
08		1767 N	1766	-0-	-1 B	-0-	78 1	1688 2	N	-0-				37
09		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	77 1	1810 2	N	10				47
							11 9							
10		1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	79 1	1844 2	N	64				111
							70 9							
11		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	76 1	1716 2	N	7	7 1			111
							8 9							
12		1953 N	1720	-0-	-233 B	-0-	72 1	1647 2	N	1				112
							1 9							
01		1984 N	1727	-0-	-257 B	-0-	82 1	1645 2	N	-0-				112

NE OVERTON UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 245882			COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746			
08		5368 X	5368	-0-	-0- B	-0-	442 1	4926 2	N	-0-				-0-
09		2767 N	2767	-0-	-0- B	-0-	296 1	2471 2	N	-0-				-0-
10		2811 X	2811	-0-	-0- B	-0-	347 1	2464 2	N	-0-				-0-
11		2891 X	2891	-0-	-0- B	-0-	239 1	2652 2	N	-0-				-0-
12		2387 X	2379	-0-	-8 B	-0-	38 1	2341 2	N	-0-				-0-
01		2387 X	2255	-0-	-132 B	-0-	31 1	2211 2	N	12	8 1			4
							13 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3064	-0-	3064 B	3064	136	1	2928 2	N	-0-			14
09	DLQ G-10	3357	-0-	3357 B	6421	137	1	3218 2	N	2			16
10	DLQ G-10	4379	-0-	4379 B	10800	181	1	4196 2	N	2			18
11	14276 X	3476	-0-	-10800 B	-0-	148	1	3321 2	N	6	14 1		10
*12	3558 X	3558	-0-	-0- B	-0-	150	1	3407 2	N	1			11
01	3565 X	3431	-0-	-134 B	-0-	163	1	3266 2	N	2			13

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768													
08	1643 N	1134	-0-	-509 B	-0-	6	1	1127 2	N	1	1 1		41
09	1230 N	958	-0-	-272 B	-0-	6	1	951 2	N	1			42
10	1519 N	1030	-0-	-489 B	-0-	7	1	1017 2	N	5	1 1		46
11	1110 N	465	-0-	-645 B	-0-	8	1	456 2	N	1	3 1		44
12	992 N	944	-0-	-48 B	-0-	8	1	933 2	N	3	2 1		45
01	1023 N	974	-0-	-49 B	-0-	9	1	959 2	N	5	4 1		46

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694													
08	DLQ G-10	37142	-0-	37142 B	37142	198	1	35513 2	N	1301	1192 1		193
09	DLQ G-10	38260	-0-	38260 B	75402	1431	1	36873 2	N	1045	1056 1		182
10	DLQ G-10	40356	-0-	40356 B	115758	1150	1	38928 2	N	1046	1013 1		215
11	134077 X	18319	-0-	-115758 B	-0-	277	1	16969 2	N	971	920 1		266
*12	37151 X	37151	-0-	-0- B	-0-	1151	1	35557 2	N	1178	1347 1		97
01	40362 X	34060	-0-	-6302 B	-0-	282	1	32594 2	N	1054	958 1		193

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023													
08	32395 X	24283	-0-	-8112 B	-0-	1073	1	23163 2	N	43			112
09	31350 X	24872	-0-	-6478 B	-0-	47	1	23736 2	N	113	177 1		48
10	32395 X	23966	-0-	-8429 B	-0-	1012	1	22932 2	N	43			91
11	28290 X	22133	-0-	-6157 B	-0-	124	1	21107 2	N	80	25 1		146
12	26474 X	21876	-0-	-4598 B	-0-	987	1	20816 2	N	131	180 1		97
01	25699 X	20272	-0-	-5427 B	-0-	938	1	19286 2	N	22			119

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		98890 X	52152	-0-	-46738 B	-0-	51866 2	286 9	N	260	303 1	167
09		77070 X	47283	-0-	-29787 B	-0-	46940 2	343 9	N	312	299 1	180
10		73129 X	43825	-0-	-29304 B	-0-	43536 2	289 9	N	263	301 1	142
11		61620 X	41397	-0-	-20223 B	-0-	41124 2	273 9	N	248	118 1	272
12		57629 X	41299	-0-	-16330 B	-0-	41011 2	288 9	N	262	307 1	227
01		52142 X	37330	-0-	-14812 B	-0-	37073 2	257 9	N	234	247 1	214

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543												
08		225649 X	120726	-0-	-104923 B	-0-	119091 2	1635 9	N	1486	1567 1	295
09		188850 X	107677	-0-	-81173 B	-0-	106130 2	1547 9	N	1406	1197 1	504
10		168733 X	98468	-0-	-70265 B	-0-	97167 2	1301 9	N	1183	1206 1	481
11		144450 X	89488	-0-	-54962 B	-0-	88332 2	1156 9	N	1051	1210 1	322
12		133176 X	84815	-0-	-48361 B	-0-	83669 2	1146 9	N	1042	1020 1	344
01		120714 X	76427	-0-	-44287 B	-0-	75678 2	749 9	N	681	711 1	314

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052												
08		108180 X	107411	-0-	-769 B	-0-	107411 2		N	-0-		-0-
09		131610 X	88354	-0-	-43256 B	-0-	88032 2	322 9	N	293	190 1	98
10		135997 X	76283	-0-	-59714 B	-0-	76053 2	230 9	N	209	188 1	117
11		131610 X	63018	-0-	-68592 B	-0-	62861 2	157 9	N	143	190 1	70
12		135997 X	57467	-0-	-78530 B	-0-	57377 2	90 9	N	82		152
01		135997 X	48520	-0-	-87477 B	-0-	48401 2	119 9	N	108	193 1	67

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071												
08		95389 X	95389	-0-	-0- B	-0-	95389 2		N	-0-		-0-
09		114060 X	77585	-0-	-36475 B	-0-	77280 2	305 9	N	277	189 1	82
10		117862 X	60540	-0-	-57322 B	-0-	60405 2	135 9	N	123	2 8	203
11		114060 X	47109	-0-	-66951 B	-0-	47037 2	72 9	N	65	191 1	77
12		117862 X	40893	-0-	-76969 B	-0-	40726 2	167 9	N	152	192 1	37
01		117862 X	34128	-0-	-83734 B	-0-	34081 2	47 9	N	43		80

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791												
08		682 N	541	-0-	-141 B	-0-	529 2	12 9	N	11		142
09		570 N	152	-0-	-418 B	-0-	145 2	7 9	N	6	1 8	147
10		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1148 2	69 9	N	63		210
11		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	586 2	28 9	N	25	162 1	73
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	1		74
01		1209 N	193	-0-	-1016 B	-0-	193 2		N	-0-		74

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670												
08		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	309 2	9 9	N	8		165
09		240 N	168	-0-	-72 B	-0-	166 2	2 9	N	2	1 8	166
10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	125 2	1 9	N	1		167
11		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	379 2	2 9	N	2		169
12		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	196 2	1 9	N	1		170
01		124 N	18	-0-	-106 B	-0-	18 2		N	-0-		170

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.				121085									
CORLEY				WELL #: 1	RRCID -> 103897		COMPL. DATE 01/06/1983			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		9
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		9
10		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		Y	-0-		9
11		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		Y	-0-		9
12		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		Y	-0-		9
*01		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		Y	-0-		9

MUD CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 108711		COMPL. DATE 01/03/1984			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774			
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		17
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		17
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		17
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		17
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		17
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		17

CORLEY				WELL #: 2	RRCID -> 194354		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850			
08		2829 N	2829	-0-	-0- B	-0-	2827	2	2	9	Y	2	31
09		2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	2737	2	2	9	Y	2	33
10		2449 N	2318	-0-	-131 B	-0-	2317	2	1	9	Y	1	34
11		2370 N	2260	-0-	-110 B	-0-	2259	2	1	9	Y	1	35
12		3240 X	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	2			Y	-0-	35
*01		2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	2703	2	11	9	Y	10	45

LYLES				WELL #: 1	RRCID -> 196059		COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773			
08		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			Y	-0-	11
09		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			Y	-0-	11
10		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	507	3	1	9	Y	1	12
11		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			Y	-0-	12
12		558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	3			Y	-0-	11
*01		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			Y	-0-	11

LYLES				WELL #: 2	RRCID -> 197429		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740			
08		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			Y	-0-	8
09		1260 N	783	-0-	-477 B	-0-	783	3			Y	-0-	8
10		2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2131	3	31	9	Y	28	36
11		1260 N	1245	-0-	-15 B	-0-	1245	3			Y	-0-	36
12		806 N	680	-0-	-126 B	-0-	676	3	4	9	Y	4	23
01		1302 N	427	-0-	-875 B	-0-	427	3			Y	-0-	23

CORLEY				WELL #: 4	RRCID -> 198303		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847			
08		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			Y	-0-	11
09		1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	2			Y	-0-	11
10		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			Y	-0-	11
11		1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			Y	-0-	11
12		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			Y	-0-	11
*01		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1864	2	1	9	Y	1	12

LYLES				WELL #: 4	RRCID -> 199013		COMPL. DATE 10/26/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506			
08		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			Y	-0-	9
09		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			Y	-0-	9
10		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	889	3	36	9	Y	33	42
11		600 N	579	-0-	-21 B	-0-	579	3			Y	-0-	42
12		806 N	415	-0-	-391 B	-0-	415	3			Y	-0-	29
01		930 N	296	-0-	-634 B	-0-	296	3			Y	-0-	29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085									
LYLES		WELL #: 3		RRCID -> 199014		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		1
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3	Y	-0-		1
10	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3	Y	-0-		1
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3	Y	-0-		1
12	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3	Y	-0-		1
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-		1

LYLES		WELL #: 5		RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790			
08	837 N	614	-0-	-223 B	-0-	614	3	Y	-0-		7
09	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636	3	Y	-0-		7
10	713 N	651	-0-	-62 B	-0-	645	3	6 9 Y	5		12
11	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3	Y	-0-		12
12	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3	Y	-0-	1 1	11
*01	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3	Y	-0-		11

LYLES		WELL #: 6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006			
08	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3	Y	-0-		20
09	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3	Y	-0-		20
10	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1393	3	66 9 Y	60		80
11	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3	Y	-0-		80
12	1271 N	1225	-0-	-46 B	-0-	1192	3	33 9 Y	30	110 1	-0-
01	1271 N	1224	-0-	-47 B	-0-	1224	3	Y	-0-		-0-

KLEUPPEL		WELL #: 1		RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782			
08	2170 N	728	-0-	-1442 B	-0-	728	3	Y	-0-		1
09	1470 N	457	-0-	-1013 B	-0-	457	3	Y	-0-		1
10	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1247	3	7 9 Y	6		7
11	690 N	642	-0-	-48 B	-0-	642	3	Y	-0-		7
12	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3	Y	-0-	1 1	6
01	1240 N	533	-0-	-707 B	-0-	533	3	Y	-0-		6

DYER		WELL #: 1		RRCID -> 202752		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814			
08	1891 N	1538	-0-	-353 B	-0-	1537	3	1 9 Y	1	5 1	5
09	1590 N	1144	-0-	-446 B	-0-	1144	3	Y	-0-		5
10	1550 N	1503	-0-	-47 B	-0-	1503	3	Y	-0-		5
11	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1957	3	1 9 Y	1		6
12	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1566	3	10 9 Y	9	8 1	7
01	1488 N	1012	-0-	-476 B	-0-	1011	3	1 9 Y	1		8

CALICUTT		WELL #: 1		RRCID -> 202764		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524			
08	1178 N	1161	-0-	-17 B	-0-	1161	2	Y	-0-	96 1	17
09	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1202	2	3 9 Y	3		20
10	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2	Y	-0-		20
11	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1183	2	3 9 Y	3		23
12	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1257	2	11 9 Y	10		33
01	1178 N	1041	-0-	-137 B	-0-	1024	2	17 9 Y	15		48

KLEUPPEL		WELL #: 2		RRCID -> 203654		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882			
08	1085 N	1053	-0-	-32 B	-0-	1053	3	Y	-0-		12
09	1020 N	829	-0-	-191 B	-0-	829	3	Y	-0-		12
10	1116 N	585	-0-	-531 B	-0-	548	3	37 9 Y	34		46
11	1020 N	418	-0-	-602 B	-0-	418	3	Y	-0-		46
12	868 N	746	-0-	-122 B	-0-	746	3	Y	-0-	21 1	25
*01	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3	Y	-0-		25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085														
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2766 N	2766	-0-	-0- B	-0-	2766	3		N	-0-			51
09		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3		N	-0-			51
10		837 N	491	-0-	-346 B	-0-	491	3		N	-0-			51
11		2670 N	-0-	-0-	-2670 B	-0-				N	-0-			51
12		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3		N	-0-			51
*01		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3		N	-0-			51

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798														
08		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11		60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
*01		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990														
08		1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1645	3	22 9	Y	20	40 1		75
09		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1632	3	37 9	Y	34	34 1		75
10		1798 N	1785	-0-	-13 B	-0-	1713	3	72 9	Y	65	63 1		77
11		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3		Y	-0-			77
12		1736 N	1589	-0-	-147 B	-0-	1589	3		Y	-0-			77
01		1798 N	1341	-0-	-457 B	-0-	1341	3		Y	-0-			77

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886														
08		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3		Y	-0-			1
09		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3		Y	-0-			1
10		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	748	3	9 9	Y	8			9
11		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3		Y	-0-			9
12		589 N	449	-0-	-140 B	-0-	449	3		Y	-0-	2 1		7
01		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3		Y	-0-			7

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786														
08		2201 X	207	-0-	-1994 B	-0-	207	3		Y	-0-	1 1		6
09		2130 X	391	-0-	-1739 B	-0-	391	3		Y	-0-			6
10		806 X	204	-0-	-602 B	-0-	204	3		Y	-0-			6
11		420 X	408	-0-	-12 B	-0-	408	3		Y	-0-			6
12		1672 X	1672	-0-	-0- B	-0-	1629	3	43 9	Y	39	37 1		8
*01		452 X	452	-0-	-0- B	-0-	450	3	2 9	Y	2			10

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910														
08		1085 N	1077	-0-	-8 B	-0-	1065	3	12 9	Y	11	22 1		64
09		1050 N	948	-0-	-102 B	-0-	930	3	18 9	Y	16	16 1		64
10		1116 N	1094	-0-	-22 B	-0-	1057	3	37 9	Y	34	33 1		65
11		1050 N	904	-0-	-146 B	-0-	904	3		Y	-0-			65
12		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3		Y	-0-			65
01		1085 N	916	-0-	-169 B	-0-	916	3		Y	-0-			65

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026														
08		1302 N	535	-0-	-767 B	-0-	535	3		N	-0-			12
09		1500 N	404	-0-	-1096 B	-0-	404	3		N	-0-			12
10		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3		N	-0-			12
11		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3		N	-0-			12
12		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3		N	-0-			12
01		1364 N	735	-0-	-629 B	-0-	735	3		N	-0-			12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085										
KLEUPPEL		WELL #:		3	RRCID -> 206943			COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

08		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3			Y	-0-		17	
09		1410 N	1358	-0-	-52 B	-0-	1358 3			Y	-0-		17	
10		1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1483 3	21 9		Y	19		36	
11		1410 N	1302	-0-	-108 B	-0-	1302 3			Y	-0-		36	
12		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1482 3	3 9		Y	3	16 1	23	
*01		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3			Y	-0-		23	

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:		5	RRCID -> 207187			COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984	
08		2449 X	1992	-0-	-457 B	-0-	1992 3			N	-0-		20	
09		2370 X	1477	-0-	-893 B	-0-	1405 3	72 9		N	65		85	
10		2170 X	1517	-0-	-653 B	-0-	1517 3			N	-0-		85	
11		1920 X	1180	-0-	-740 B	-0-	1180 3			N	-0-		85	
12		1984 X	1256	-0-	-728 B	-0-	1256 3			N	-0-		85	
01		1984 X	1100	-0-	-884 B	-0-	1100 3			N	-0-		85	

CORLEY				WELL #:		3	RRCID -> 208899			COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864	
08		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 2			Y	-0-		9	
09		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 2			Y	-0-		9	
10		1643 N	1639	-0-	-4 B	-0-	1639 2			Y	-0-		9	
11		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1597 2	6 9		Y	5		14	
12		1581 N	1528	-0-	-53 B	-0-	1528 2			Y	-0-		14	
01		1643 N	1466	-0-	-177 B	-0-	1464 2	2 9		Y	2		16	

RUCKER, WL GU 1				WELL #:		4	RRCID -> 208931			COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		1	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		1	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		1	
11		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3			Y	-0-		1	
12		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3			Y	-0-		1	
*01		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	117 3	202 9		Y	184	185 1	-0-	

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:		4	RRCID -> 209160			COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984	
08		3534 X	2639	-0-	-895 B	-0-	2639 3			N	-0-		92	
09		3420 X	2539	-0-	-881 B	-0-	2539 3			N	-0-		92	
10		3534 X	2675	-0-	-859 B	-0-	2675 3			N	-0-		92	
11		3180 X	2311	-0-	-869 B	-0-	2311 3			N	-0-		92	
12		3286 X	1302	-0-	-1984 B	-0-	1302 3			N	-0-		92	
*01		3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	3456 3			N	-0-		92	

MORBY GAS UNIT 1				WELL #:		8	RRCID -> 209269			COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812	
08		775 N	752	-0-	-23 B	-0-	752 2			N	-0-		28	
09		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2			N	-0-		28	
10		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2			N	-0-		28	
11		720 N	128	-0-	-592 B	-0-	128 2			N	-0-		28	
12		310 N	50	-0-	-260 B	-0-	50 2			N	-0-		28	
01		279 N	222	-0-	-57 B	-0-	222 2			N	-0-		28	

MORBY GAS UNIT 1				WELL #:		7	RRCID -> 209322			COMPL. DATE 02/03/2005			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842	
08		1054 N	912	-0-	-142 B	-0-	912 2			N	-0-		146	
09		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 2			N	-0-		146	
10		1209 N	1053	-0-	-156 B	-0-	1045 2	8 9		N	7		153	
11		870 N	601	-0-	-269 B	-0-	601 2			N	-0-		153	
12		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1048 2	73 9		N	66	192 1	27	
*01		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 2			N	-0-		27	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085														
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1587 3	2 9	Y	2	19 1			8
09		2040 N	1494	-0-	-546 B	-0-	1494 3		Y	-0-				8
10		1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844 3		Y	-0-				8
11		2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2046 3	4 9	Y	4				12
12		1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1738 3	1 9	Y	1	1 1			12
*01		1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902 3		Y	-0-				12

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230														
08		2170 X	1208	-0-	-962 B	-0-	1208 3		Y	-0-				3
09		2100 X	928	-0-	-1172 B	-0-	928 3		Y	-0-				3
10		1798 X	982	-0-	-816 B	-0-	982 3		Y	-0-				3
11		1740 X	1005	-0-	-735 B	-0-	1005 3		Y	-0-				3
12		1209 X	1031	-0-	-178 B	-0-	1020 3	11 9	Y	10				13
01		1209 X	1120	-0-	-89 B	-0-	1094 3	26 9	Y	24	32 1			5

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952														
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				13
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				13
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				13
11		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		Y	-0-				13
12		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		Y	-0-				13
*01		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		Y	-0-				13

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804														
08		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1554 3	12 9	Y	11	50 1			-0-
09		1650 N	1504	-0-	-146 B	-0-	1504 3		Y	-0-				-0-
10		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 3		Y	-0-				-0-
11		1530 N	1421	-0-	-109 B	-0-	1413 3	8 9	Y	7				7
12		1550 N	1380	-0-	-170 B	-0-	1370 3	10 9	Y	9	9 1			7
01		1519 N	1516	-0-	-3 B	-0-	1514 3	2 9	Y	2				9

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698														
08		2480 N	2076	-0-	-404 B	-0-	2075 3	1 9	Y	1	6 1			20
09		2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195 3		Y	-0-				20
10		2542 N	2520	-0-	-22 B	-0-	2520 3		Y	-0-				20
11		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2202 3	1 9	Y	1				21
12		2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	2520 3	7 9	Y	6	6 1			21
01		2511 N	2290	-0-	-221 B	-0-	2289 3	1 9	Y	1				22

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752														
08		3689 X	3236	-0-	-453 B	-0-	3235 3	1 9	Y	1	10 1			5
09		3390 X	3124	-0-	-266 B	-0-	3124 3		Y	-0-				5
10		3472 X	2528	-0-	-944 B	-0-	2528 3		Y	-0-				5
11		3360 X	3301	-0-	-59 B	-0-	3299 3	2 9	Y	2				7
12		3224 X	2901	-0-	-323 B	-0-	2893 3	8 9	Y	7	7 1			7
*01		3265 X	3265	-0-	-0- B	-0-	3264 3	1 9	Y	1				8

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176														
08		2945 X	2365	-0-	-580 B	-0-	2365 3		Y	-0-				7
09		2820 X	2524	-0-	-296 B	-0-	2524 3		Y	-0-				7
10		2914 X	1984	-0-	-930 B	-0-	1984 3		Y	-0-				7
11		2820 X	1957	-0-	-863 B	-0-	1957 3		Y	-0-				7
12		2604 N	2131	-0-	-473 B	-0-	2119 3	12 9	Y	11				18
01		1984 N	1800	-0-	-184 B	-0-	1780 3	20 9	Y	18	26 1			10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085															
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1814	3	2	9	Y	2	16	1	6
09		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			Y	-0-			6
10		1829 N	1734	-0-	-95 B	-0-	1734	3			Y	-0-			6
11		1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1808	3	2	9	Y	2			8
12		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1875	3	8	9	Y	7	7	1	8
01		1736 N	1578	-0-	-158 B	-0-	1577	3	1	9	Y	1			9

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816															
08		2976 X	2574	-0-	-402 B	-0-	2573	3	1	9	Y	1	8	1	6
09		2880 X	2776	-0-	-104 B	-0-	2776	3			Y	-0-			6
10		2976 X	2799	-0-	-177 B	-0-	2799	3			Y	-0-			6
11		2880 X	2611	-0-	-269 B	-0-	2610	3	1	9	Y	1			7
12		2883 X	2410	-0-	-473 B	-0-	2400	3	10	9	Y	9	9	1	7
01		2790 N	1928	-0-	-862 B	-0-	1927	3	1	9	Y	1			8

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996															
08		2201 X	1467	-0-	-734 B	-0-	1448	3	19	9	Y	17	34	1	58
09		2040 X	1187	-0-	-853 B	-0-	1162	3	25	9	Y	23	23	1	58
10		1758 X	1758	-0-	-0- B	-0-	1691	3	67	9	Y	61	60	1	59
11		1680 X	1406	-0-	-274 B	-0-	1406	3			Y	-0-			59
12		1615 X	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			Y	-0-			59
01		1767 X	1279	-0-	-488 B	-0-	1279	3			Y	-0-			59

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120															
08		527 N	378	-0-	-149 B	-0-	378	3			Y	-0-			1
09		480 N	309	-0-	-171 B	-0-	309	3			Y	-0-			1
10		465 N	322	-0-	-143 B	-0-	322	3			Y	-0-			1
11		360 N	215	-0-	-145 B	-0-	215	3			Y	-0-			1
12		310 N	242	-0-	-68 B	-0-	241	3	1	9	Y	1			2
01		310 N	209	-0-	-101 B	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	1	2

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732															
08		1085 N	777	-0-	-308 B	-0-	777	3			Y	-0-			20
09		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			Y	-0-			20
10		713 N	701	-0-	-12 B	-0-	700	3	1	9	Y	1			21
11		750 N	540	-0-	-210 B	-0-	540	3			Y	-0-			21
12		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			Y	-0-	2	1	19
01		713 N	427	-0-	-286 B	-0-	427	3			Y	-0-			19

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208															
08		651 N	190	-0-	-461 B	-0-	190	3			Y	-0-			1
09		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	183	3	7	9	Y	6			7
10		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			Y	-0-			7
11		180 N	129	-0-	-51 B	-0-	129	3			Y	-0-			7
12		186 N	93	-0-	-93 B	-0-	93	3			Y	-0-			7
*01		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	286	3	13	9	Y	12	13	1	6

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040															
08		2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2128	3	1	9	Y	1	2	1	49
09		2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2099	3	2	9	Y	2	2	1	49
10		2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2165	3	3	9	Y	3	3	1	49
11		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3			Y	-0-			49
12		1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			Y	-0-			49
01		1891 N	1767	-0-	-124 B	-0-	1767	3			Y	-0-			49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		1116 N	1003	-0-	-113 B	-0-	996 2	7 9	Y	6		55
09		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1162 2	6 9	Y	5		60
10		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1157 2	6 9	Y	5		65
11		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2		Y	-0-		65
12		1209 N	1069	-0-	-140 B	-0-	1069 2		Y	-0-		65
01		1178 N	1072	-0-	-106 B	-0-	1065 2	7 9	Y	6		71

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080												
08		2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137 3		Y	-0-		22
09		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3		Y	-0-		22
10		1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972 3		Y	-0-		22
11		1440 N	1169	-0-	-271 B	-0-	1169 3		Y	-0-		22
12		2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031 3		Y	-0-		22
*01		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 3		Y	-0-		22

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304												
08		1382 X	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3		Y	-0-		42
09		1233 X	1233	-0-	-0- B	-0-	1232 3	1 9	Y	1		43
10		1473 X	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3		Y	-0-		43
11		1283 X	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 3		Y	-0-		43
12		953 X	953	-0-	-0- B	-0-	953 3		Y	-0-		43
*01		1212 X	1212	-0-	-0- B	-0-	1057 3	155 9	Y	141	175 1	9

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252												
08		1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 3		Y	-0-		83
09		1770 N	1538	-0-	-232 B	-0-	1538 3		Y	-0-		83
10		1581 N	1531	-0-	-50 B	-0-	1531 3		Y	-0-		83
11		1590 N	1447	-0-	-143 B	-0-	1447 3		Y	-0-		83
12		1581 N	1564	-0-	-17 B	-0-	1514 3	50 9	Y	45		128
*01		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1456 3	105 9	Y	95	125 1	98

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421												
08		7290 X	7290	-0-	-0- B	-0-	7221 3	69 9	N	63		103
09		8945 X	8945	-0-	-0- B	-0-	8904 3	41 9	N	37		140
10		8187 X	8187	-0-	-0- B	-0-	8187 3		N	-0-		140
11		7455 X	7455	-0-	-0- B	-0-	7455 3		N	-0-		140
12		9238 X	7059	-0-	-2179 B	-0-	6993 3	66 9	N	60		200
*01		9238 X	4917	-0-	-4321 B	-0-	4910 3	7 9	N	6	179 1	27

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226												
08		17506 X	17506	-0-	-0- B	-0-	17318 2	188 9	Y	171	259 1	-0-
09		7383 X	7383	-0-	-0- B	-0-	7280 3	103 9	Y	94	93 1	1
10		496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-			Y	-0-		1
11		16500 X	127	-0-	-16373 B	-0-	127 3		Y	-0-		1
12		17050 X	-0-	-0-	-17050 B	-0-			Y	-0-		1
01		17050 X	-0-	-0-	-17050 B	-0-			Y	-0-		1

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		19
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		19
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		19
11		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		Y	-0-		19
12		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		Y	-0-		19
*01		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3		Y	-0-		19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085														
JAKUBIK		WELL #: 6H		RRCID -> 235448		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12

MCDONALD		WELL #: 2H		RRCID -> 238097		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365								
08	14415	X	12605	-0-	-1810	B	-0-	12595	3	10	9	Y	9	75	1	15
09	13950	X	12604	-0-	-1346	B	-0-	12604	3			Y	-0-			15
10	14105	X	13086	-0-	-1019	B	-0-	13086	3			Y	-0-			15
11	13260	X	12473	-0-	-787	B	-0-	12461	3	12	9	Y	11			26
12	13330	X	13174	-0-	-156	B	-0-	13085	3	89	9	Y	81	77	1	30
*01	13855	X	13855	-0-	-0-	B	-0-	13838	3	17	9	Y	15			45

DYER		WELL #: 3H		RRCID -> 238985		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688								
08	13950	X	12152	-0-	-1798	B	-0-	12143	3	9	9	Y	8	70	1	2
09	13500	X	9881	-0-	-3619	B	-0-	9881	3			Y	-0-			2
10	13671	X	10198	-0-	-3473	B	-0-	10198	3			Y	-0-			2
11	12750	X	10978	-0-	-1772	B	-0-	10968	3	10	9	Y	9			11
12	12152	X	8775	-0-	-3377	B	-0-	8744	3	31	9	Y	28	26	1	13
01	12152	X	8469	-0-	-3683	B	-0-	8463	3	6	9	Y	5			18

NORTHCUTT GU		WELL #: 4H		RRCID -> 243761		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897								
08	10447	X	7392	-0-	-3055	B	-0-	7245	3	147	9	N	134	189	1	185
09	10110	X	8560	-0-	-1550	B	-0-	8436	3	124	9	N	113	178	1	120
10	10215	X	10215	-0-	-0-	B	-0-	10059	3	156	9	N	142	192	1	70
11	8580	X	7625	-0-	-955	B	-0-	7509	3	116	9	N	105			175
12	8866	X	7224	-0-	-1642	B	-0-	7059	3	165	9	N	150	192	1	133
01	10230	X	7352	-0-	-2878	B	-0-	7245	3	107	9	N	97			230

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 5H		RRCID -> 243764		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JAKUBIK		WELL #: 7H		RRCID -> 246356		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019								
08	10186	X	10186	-0-	-0-	B	-0-	10062	3	124	9	N	113			148
09	10380	X	8565	-0-	-1815	B	-0-	8501	3	64	9	N	58			206
10	10726	X	9773	-0-	-953	B	-0-	9549	3	224	9	N	204	191	1	219
11	10380	X	8810	-0-	-1570	B	-0-	8810	3			N	-0-			219
12	10199	X	8684	-0-	-1515	B	-0-	8570	3	114	9	N	104	194	1	129
01	10199	X	8750	-0-	-1449	B	-0-	8633	3	117	9	N	106	192	1	43

STEPHENS GU		WELL #: 2H		RRCID -> 248285		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030								
08	4526	X	4083	-0-	-443	B	-0-	4083	3			N	-0-			30
09	4380	X	4115	-0-	-265	B	-0-	4115	3			N	-0-			30
10	4526	X	3789	-0-	-737	B	-0-	3789	3			N	-0-			30
11	3960	X	3032	-0-	-928	B	-0-	3032	3			N	-0-			30
12	4247	X	3784	-0-	-463	B	-0-	3784	3			N	-0-			30
*01	7111	X	7111	-0-	-0-	B	-0-	7111	3			N	-0-			30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085									
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 257037		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12556 - 15297	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	12710 X	11839	-0-	-871 B	-0-	11622 3	217 9	N	197	192 1	30
09	11700 X	11280	-0-	-420 B	-0-	11129 3	151 9	N	137		167
10	11305 X	11305	-0-	-0- B	-0-	11275 3	30 9	N	27		194
11	11460 X	11336	-0-	-124 B	-0-	11226 3	110 9	N	100	193 1	101
12	12127 X	12127	-0-	-0- B	-0-	11872 3	255 9	N	232	194 1	139
01	11842 X	11247	-0-	-595 B	-0-	11126 3	121 9	N	110	194 1	55

JAKUBIK		WELL #: 9H		RRCID -> 259664		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 12215		PERF.12273 - 15574	
08	24366 X	24295	-0-	-71 B	-0-	23780 3	515 9	N	468	381 1	228
09	26670 X	22829	-0-	-3841 B	-0-	22567 3	262 9	N	238	181 1	285
10	27559 X	22427	-0-	-5132 B	-0-	22341 3	86 9	N	78	188 1	175
11	26670 X	20605	-0-	-6065 B	-0-	20372 3	233 9	N	212	189 1	198
12	24304 X	22455	-0-	-1849 B	-0-	22177 3	278 9	N	253	388 1	63
01	24304 X	22588	-0-	-1716 B	-0-	22325 3	263 9	N	239	192 1	110

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 7H		RRCID -> 261519		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 12511		PERF.12150 - 14438	
08	10323 X	6242	-0-	-4081 B	-0-	6165 3	77 9	N	70	190 1	76
09	9990 X	5975	-0-	-4015 B	-0-	5884 3	91 9	N	83		159
10	6541 X	3927	-0-	-2614 B	-0-	3833 3	94 9	N	85	190 1	54
11	7402 X	7402	-0-	-0- B	-0-	7300 3	102 9	N	93		147
12	7103 X	7103	-0-	-0- B	-0-	6949 3	154 9	N	140	193 1	94
01	6231 X	5425	-0-	-806 B	-0-	5281 3	144 9	N	131	190 1	35

RUCKER WL GU 1		WELL #: 8H		RRCID -> 265334		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12136		PERF.12451 - 14423	
08	11005 X	8917	-0-	-2088 B	-0-	8722 3	195 9	N	177	191 1	79
09	10530 X	7696	-0-	-2834 B	-0-	7567 3	129 9	N	117		196
10	10292 X	8666	-0-	-1626 B	-0-	8577 3	89 9	N	81	193 1	84
11	9960 X	8339	-0-	-1621 B	-0-	8148 3	191 9	N	174	188 1	70
12	10292 X	9434	-0-	-858 B	-0-	9282 3	152 9	N	138		208
01	8928 X	7308	-0-	-1620 B	-0-	7082 3	226 9	N	205	386 1	27

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID -> 213076		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11363 - 11639	
RAY, L. C.		WELL #: 2									
08	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	205 1	946 2	N	-0-		65
09	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	203 1	777 2	N	10		75
10	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	268 1	620 2	N	-0-		75
11	1110 N	675	-0-	-435 B	-0-	249 1	426 2	N	-0-		75
12	1023 N	737	-0-	-286 B	-0-	230 1	507 2	N	-0-		75
01	899 N	758	-0-	-141 B	-0-	267 1	491 2	N	-0-		75

CRATON ALPHA LLC		186225		RRCID -> 275171		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 11184		PERF.11550 - 14981	
WILSON, J. B. GU		WELL #: 2H									
08	31496 X	23671	-0-	-7825 B	-0-	882 1	22364 2	N	386	369 1	210
09	29760 X	23001	-0-	-6759 B	-0-	946 1	21704 2	N	319	360 1	135
10	28768 X	22751	-0-	-6017 B	-0-	1032 1	21380 2	N	308	368 1	50
11	26160 X	21283	-0-	-4877 B	-0-	1046 1	19861 2	N	342	172 1	195
12	25234 X	21515	-0-	-3719 B	-0-	1138 1	20054 2	N	294	379 1	85
01	23777 X	20688	-0-	-3089 B	-0-	1169 1	19141 2	N	344	193 1	220

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH									
CRATON ALPHA LLC		//CONT.// 186225																	
FAIR, D. P. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 277268		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11620 - 16474									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	159991 X	67390	-0-	-92601 B	-0-		2528	1	64056	2	N		733		711	1	66	8	140
							806	9											
09	128430 X	57041	-0-	-71389 B	-0-		2354	1	53980	2	N		643		558	1	81	8	144
							707	9											
10	106578 X	52279	-0-	-54299 B	-0-		2378	1	49275	2	N		569		542	1	61	8	110
							626	9											
11	80250 X	45621	-0-	-34629 B	-0-		2254	1	42770	2	N		543		382	1	61	8	210
							597	9											
12	75268 X	42863	-0-	-32405 B	-0-		2272	1	40029	2	N		511		561	1	50	8	110
							562	9											
01	67394 X	39459	-0-	-27935 B	-0-		2241	1	36701	2	N		470		388	1	32	8	160
							517	9											
CREST ENGINEERING SERVICES, INC.		189896																	
SILER, W. H.		WELL #: 3		RRCID -> 245854		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12224		PERF.10922 - 11224									
08	775 N	489	-0-	-286 B	-0-		467	2	22	9	N		20						170
09	600 N	355	-0-	-245 B	-0-		246	2	109	9	N		99	180	1				89
10	507 N	507	-0-	-0 B	-0-		413	2	94	9	N		85						174
*11	490 N	490	-0-	-0 B	-0-		460	2	30	9	N		27						201
*12	616 N	616	-0-	-0 B	-0-		547	2	69	9	N		63	184	1				80
01	496 N	494	-0-	-2 B	-0-		419	2	75	9	N		68						148
BEGGS, G. TRUST		189896																	
WELL #: 2		RRCID -> 245855		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11040 - 11106											
08	4185 X	3747	-0-	-438 B	-0-		3726	2	21	9	N		19		4	8			104
09	3870 X	3615	-0-	-255 B	-0-		3579	2	36	9	N		33		8	8			129
10	3937 X	3462	-0-	-475 B	-0-		3445	2	17	9	N		15						144
11	3720 X	2895	-0-	-825 B	-0-		2886	2	9	9	N		8						152
12	3813 X	3161	-0-	-652 B	-0-		3073	2	88	9	N		80	188	1				44
01	3751 X	2662	-0-	-1089 B	-0-		2627	2	35	9	N		32						76
SILER, W. H.		288500																	
WELL #: 2		RRCID -> 245988		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11070 - 11246											
08	434 N	94	-0-	-340 B	-0-		94	2			N		-0-						140
09	270 N	61	-0-	-209 B	-0-		60	2	1	9	N		1		1	8			140
10	155 N	98	-0-	-57 B	-0-		94	2	4	9	N		4						144
*11	128 N	128	-0-	-0 B	-0-		128	2			N		-0-						144
*12	224 N	224	-0-	-0 B	-0-		224	2			N		-0-						144
*01	217 N	217	-0-	-0 B	-0-		217	2			N		-0-						144
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P.		288500																	
WRIGHT		WELL #: 1 T		RRCID -> 152474		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 13161		PERF.11280 - 11464									
08	1674 N	1484	-0-	-190 B	-0-		1	1	1483	2	N		-0-						-0-
09	1560 N	1412	-0-	-148 B	-0-		1	1	1411	2	N		-0-						-0-
10	1640 N	1640	-0-	-0 B	-0-		1	1	1639	2	N		-0-						-0-
11	1619 N	1619	-0-	-0 B	-0-		1	1	1618	2	N		-0-						-0-
12	1565 N	1565	-0-	-0 B	-0-		1	1	1564	2	N		-0-						-0-
01	1643 N	1445	-0-	-198 B	-0-		1	1	1444	2	N		-0-						-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P.			//CONT.//	288500									
HARPER, R. E.			WELL #:	1	RRCID ->	167532	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11120 -	11352	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

08	744 N	687	-0-	-57 B	-0-	1 1 41 9	645 2	N	37	164 1	32		
09	690 N	623	-0-	-67 B	-0-	1 1 8 9	614 2	N	7		39		
10	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	1 1 1 9	712 2	N	1		40		
11	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	1 1 8 9	703 2	N	7		47		
12	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	1 1 6 9	680 2	N	5		52		
01	713 N	635	-0-	-78 B	-0-	1 1 6 9	628 2	N	5		57		

ARTEBERRY HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	191616	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11180 -	11420	
08	992 N	848	-0-	-144 B	-0-	1 1 105 9	742 2	N	95		147		
09	870 N	792	-0-	-78 B	-0-	1 1 85 9	706 2	N	77	157 1	67		
10	899 N	896	-0-	-3 B	-0-	1 1 76 9	819 2	N	69		136		
11	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	1 1 120 9	809 2	N	109	166 1	79		
12	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	1 1 150 9	782 2	N	136	163 1	52		
01	899 N	737	-0-	-162 B	-0-	1 1 14 9	722 2	N	13		65		

FULTON			WELL #:	1	RRCID ->	199246	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	12210	PERF.10961 -	11344	
08	589 N	433	-0-	-156 B	-0-	1 1 45 9	387 2	N	41	151 1	38		
09	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	1 1 66 9	368 2	N	60		98		
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	1 1 65 9	427 2	N	59		157		
11	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	1 1 91 9	422 2	N	83	158 1	82		
12	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	1 1 17 9	408 2	N	15		97		
01	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	1 1 84 9	377 2	N	76	145 1	28		

RAY, L. C.			WELL #:	1	RRCID ->	202242	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11352 -	11589	
08	1736 N	1500	-0-	-236 B	-0-	1 1 371 9	1128 2	N	337	337 1	132		
09	1470 N	1378	-0-	-92 B	-0-	1 1 303 9	1074 2	N	275	331 1	76		
10	1581 N	1462	-0-	-119 B	-0-	1 1 387 9	1074 2	N	352	342 1	86		
11	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1 1 221 9	1231 2	N	201	166 1	121		
12	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1 1 345 9	1190 2	N	314	339 1	96		
01	1457 N	1309	-0-	-148 B	-0-	1 1 209 9	1099 2	N	190	163 1	123		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990											
DENSON, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 231803			COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08		2203 N	2203	-0-	-0-	B	-0-	64 1	2136 3	N	3	3 8		82	
								3 9							
09		2020 N	2020	-0-	-0-	B	-0-	51 1	1968 3	N	1	1 8		82	
								1 9							
10		2821 N	2155	-0-	-666	B	-0-	59 1	2088 3	N	7	7 8		82	
								8 9							
11		2214 N	2214	-0-	-0-	B	-0-	65 1	2134 3	N	14			96	
								15 9							
12		2163 N	2163	-0-	-0-	B	-0-	64 1	2090 3	N	8	8 8		96	
								9 9							
01		2170 N	1439	-0-	-731	B	-0-	43 1	1396 3	N	-0-			96	

HIBBARD ENERGY, LP				383757											
TRAVIS GAS UNIT				WELL #:		3 T	RRCID -> 229765			COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792		
08		2394 N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2394 2		Y	-0-			25	
09		2142 N	2142	-0-	-0-	B	-0-	2142 2		Y	-0-			25	
10		2146 N	2146	-0-	-0-	B	-0-	2140 2	6 9	Y	5	4 8		26	
11		2045 N	2045	-0-	-0-	B	-0-	2041 2	4 9	Y	4			30	
12		2053 N	2053	-0-	-0-	B	-0-	2053 2		Y	-0-			30	
*01		2583 N	2583	-0-	-0-	B	-0-	2583 2		Y	-0-			30	

TRAVIS GAS UNIT				WELL #:		4 T	RRCID -> 231246			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707		
08		619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619 2		Y	-0-			26	
09		1248 N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248 2		Y	-0-			26	
10		721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721 2		Y	-0-			26	
11		600 N	547	-0-	-53	B	-0-	547 2		Y	-0-			26	
12		598 N	598	-0-	-0-	B	-0-	598 2		Y	-0-			26	
01		713 N	496	-0-	-217	B	-0-	496 2		Y	-0-			26	

TRAVIS A GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 242956			COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859		
08		1400 N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400 2		Y	-0-			20	
09		1260 N	666	-0-	-594	B	-0-	666 2		Y	-0-			20	
10		1798 N	1271	-0-	-527	B	-0-	1271 2		Y	-0-			20	
11		1350 N	1211	-0-	-139	B	-0-	1211 2		Y	-0-			20	
12		1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236 2		Y	-0-			20	
01		1271 N	795	-0-	-476	B	-0-	795 2		Y	-0-			20	

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130											
LIGHT				WELL #:		1	RRCID -> 185125			COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. 501545
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	44	1	704	2	N	-0-		107
09	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	38	1	663	2	N	-0-		107
10	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	49	1	636	2	N	-0-		107
11	720 N	619	-0-	-101 B	-0-	36	1	583	2	N	-0-		107
12	713 N	684	-0-	-29 B	-0-	45	1	639	2	N	-0-		107
01	682 N	680	-0-	-2 B	-0-	42	1	632	2	N	5		112
						6	9						

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	17	1	271	2	Y	-0-		40
09	330 N	295	-0-	-35 B	-0-	16	1	279	2	Y	-0-		40
10	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	21	1	279	2	Y	-0-		40
11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	17	1	269	2	Y	-0-		40
12	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	17	1	237	2	Y	-0-		40
01	310 N	235	-0-	-75 B	-0-	15	1	220	2	Y	-0-		40

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

08	1447 X	1447	-0-	-0- B	-0-	85	1	1359	2	Y	3		70
						3	9						
09	1440 X	1235	-0-	-205 B	-0-	67	1	1166	2	Y	2		72
						2	9						
10	1519 X	1140	-0-	-379 B	-0-	81	1	1056	2	Y	3		75
						3	9						
11	1470 X	1085	-0-	-385 B	-0-	63	1	1020	2	Y	2		77
						2	9						
12	1519 X	1149	-0-	-370 B	-0-	75	1	1066	2	Y	7		84
						8	9						
01	1457 X	1114	-0-	-343 B	-0-	70	1	1044	2	Y	-0-		84

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

08	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	79	1	1275	2	N	2		179
						2	9						
09	1350 N	1336	-0-	-14 B	-0-	71	1	1225	2	N	36		215
						40	9						
10	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	97	1	1260	2	N	29	179 1	65
						32	9						
11	1320 N	1275	-0-	-45 B	-0-	74	1	1201	2	N	-0-		65
12	1395 N	1315	-0-	-80 B	-0-	87	1	1228	2	N	-0-		65
01	1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-	84	1	1257	2	N	-0-		65

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			2
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	3	1	58	2	Y	9			11
						10	9							
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			11
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			11
12	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			11
*01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	2	Y	2			13
						2	9							

 CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

08	961 N	614	-0-	-347 B	-0-	36	1	578	2	Y	-0-			73
09	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	45	1	773	2	Y	-0-			73
10	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	60	1	788	2	Y	-0-			73
11	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	52	1	838	2	Y	-0-			73
12	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	57	1	807	2	Y	-0-			73
*01	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	57	1	858	2	Y	-0-			73

 WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

08	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	57	1	921	2	N	-0-			17
09	960 N	897	-0-	-63 B	-0-	49	1	848	2	N	-0-			17
10	992 N	910	-0-	-82 B	-0-	65	1	845	2	N	-0-			17
11	960 N	860	-0-	-100 B	-0-	50	1	810	2	N	-0-			17
12	930 N	859	-0-	-71 B	-0-	57	1	802	2	N	-0-			17
*01	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	60	1	902	2	N	-0-			17

 ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

08	1519 N	1207	-0-	-312 B	-0-	71	1	1136	2	N	-0-			175
09	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	86	1	1498	2	N	-0-			175
10	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	89	1	1159	2	N	-0-			175
11	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	90	1	1445	2	N	-0-			175
12	1643 N	1398	-0-	-245 B	-0-	96	1	1302	2	N	-0-			175
*01	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	104	1	1491	2	N	-0-			175

 BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

08	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	95	1	1518	2	N	-0-			23
09	1530 N	1467	-0-	-63 B	-0-	80	1	1387	2	N	-0-			23
10	1488 N	1466	-0-	-22 B	-0-	104	1	1362	2	N	-0-			23
11	1560 N	1395	-0-	-165 B	-0-	81	1	1314	2	N	-0-			23
12	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	100	1	1419	2	N	54			77
						59	9							
*01	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	102	1	1522	2	N	-0-			77

 MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

08	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	50	1	798	2	N	5			27
						6	9							
09	810 N	760	-0-	-50 B	-0-	41	1	716	2	N	3			30
						3	9							
10	837 N	641	-0-	-196 B	-0-	45	1	588	2	N	7			37
						8	9							
11	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	49	1	803	2	N	5			42
						6	9							
12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	60	1	832	2	N	7			49
						8	9							
*01	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	60	1	832	2	N	19			68
						21	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

08	2803 X	2803	-0-	-0- B	-0-	163	1	2614	2	N	24	162	1			62
						26	9									
09	2655 X	2655	-0-	-0- B	-0-	142	1	2474	2	N	35					97
						39	9									
10	2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	188	1	2456	2	N	33					130
						36	9									
11	2476 N	2476	-0-	-0- B	-0-	141	1	2299	2	N	33					163
						36	9									
12	2639 N	2639	-0-	-0- B	-0-	171	1	2426	2	N	38	1	8			200
						42	9									
*01	2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	163	1	2436	2	N	37					237
						41	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105991 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 12140

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

08	2511 X	1434	-0-	-1077 B	-0-	84	1	1350	2	Y	-0-					-0-
09	2430 X	1815	-0-	-615 B	-0-	99	1	1716	2	Y	-0-					-0-
10	2511 X	1879	-0-	-632 B	-0-	134	1	1745	2	Y	-0-					-0-
11	2190 X	1751	-0-	-439 B	-0-	104	1	1647	2	Y	-0-					-0-
12	1891 X	1713	-0-	-178 B	-0-	117	1	1596	2	Y	-0-					-0-
01	1891 X	1757	-0-	-134 B	-0-	114	1	1643	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

08	1085 N	886	-0-	-199 B	-0-	52	1	832	2	Y	2					35
						2	9									
09	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	70	1	1211	2	Y	2					37
						2	9									
10	1333 N	863	-0-	-470 B	-0-	61	1	799	2	Y	3					40
						3	9									
11	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	62	1	1012	2	Y	2					42
						2	9									
12	1333 N	817	-0-	-516 B	-0-	53	1	757	2	Y	6					48
						7	9									
*01	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	68	1	1009	2	Y	-0-					48

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

08	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					37
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					37
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
*01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	5	1	33	2	N	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
MURPHY, HJ GU I		WELL #: 1		RRCID -> 110481		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	78	1	1250	2	N	14		92
09	960 N	860	-0-	-100 B	-0-	15	9	810	2	N	3		95
10	992 N	859	-0-	-133 B	-0-	47	1	792	2	N	5		100
11	960 N	686	-0-	-274 B	-0-	3	9	646	2	N	-0-		100
12	899 N	46	-0-	-853 B	-0-	61	1	41	2	N	2		102
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-	2	9			N	-0-		102

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 1		RRCID -> 112205		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

BRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 113461		COMPL. DATE 08/11/1984		TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739					
08	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	41	1	654	2	N	8		48
09	690 N	628	-0-	-62 B	-0-	9	9	584	2	N	9		57
10	682 N	679	-0-	-3 B	-0-	34	1	624	2	N	6		63
11	690 N	641	-0-	-49 B	-0-	10	9	594	2	N	9		72
12	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	48	1	596	2	N	8		80
01	682 N	678	-0-	-4 B	-0-	7	9	626	2	N	9		89

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 115140		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135					
08	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	53	1	847	2	N	19		40
09	870 N	864	-0-	-6 B	-0-	21	9	799	2	N	17		57
10	899 N	738	-0-	-161 B	-0-	46	1	674	2	N	11		68
11	900 N	726	-0-	-174 B	-0-	19	9	672	2	N	12		80
12	899 N	691	-0-	-208 B	-0-	52	1	631	2	N	14		94
01	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	12	9	675	2	N	16		110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 162677			COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 11858		PERF.11413 - 11614
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

08	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	45	1	722	2	Y	5	23
						6	9					
09	750 N	716	-0-	-34 B	-0-	39	1	673	2	Y	4	27
						4	9					
10	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	53	1	689	2	Y	22	49
						24	9					
11	750 N	714	-0-	-36 B	-0-	41	1	670	2	Y	3	52
						3	9					
12	744 N	736	-0-	-8 B	-0-	48	1	674	2	Y	13	65
						14	9					
01	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	46	1	687	2	Y	7	72
						8	9					

PERRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 172875			COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11544 - 11787
08	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	50	1	803	2	Y	2	26
						2	9					
09	870 N	763	-0-	-107 B	-0-	41	1	712	2	Y	9	35
						10	9					
10	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	56	1	734	2	Y	-0-	35
11	840 N	726	-0-	-114 B	-0-	42	1	684	2	Y	-0-	35
12	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	52	1	735	2	Y	-0-	35
*01	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	52	1	783	2	Y	1	36
						1	9					

CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 173182			COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11339 - 11582
08	651 N	356	-0-	-295 B	-0-	21	1	335	2	Y	-0-	49
09	780 N	187	-0-	-593 B	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	49
10	558 N	156	-0-	-402 B	-0-	11	1	145	2	Y	-0-	49
11	330 N	132	-0-	-198 B	-0-	8	1	124	2	Y	-0-	49
12	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	10	1	139	2	Y	-0-	49
*01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	10	1	150	2	Y	-0-	49

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 182129			COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11315 - 11507
08	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	59	1	955	2	N	7	137
						8	9					
09	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	61	1	1065	2	N	2	139
						2	9					
10	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	81	1	1057	2	N	5	144
						6	9					
11	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	64	1	1035	2	N	-0-	144
12	1178 N	1099	-0-	-79 B	-0-	72	1	1018	2	N	8	152
						9	9					
*01	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	78	1	1160	2	N	5	157
						6	9					

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182547			COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11455 - 11637
08	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	81	1	1293	2	N	3	149
						3	9					
09	1350 N	1276	-0-	-74 B	-0-	69	1	1206	2	N	1	25
						1	9			125	1	
10	1364 N	1333	-0-	-31 B	-0-	95	1	1232	2	N	5	30
						6	9					
11	1320 N	1259	-0-	-61 B	-0-	73	1	1184	2	N	2	32
						2	9					
12	1333 N	1271	-0-	-62 B	-0-	83	1	1177	2	N	10	42
						11	9					
*01	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	84	1	1259	2	N	6	48
						7	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
WARE, J. F.		WELL #: 2		RRCID -> 182995		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	78	1 1247 2	N	-0-			92
09	1290 N	1232	-0-	-58 B	-0-	67	1 1164 2	N	1			93
						1	9					
10	1302 N	1223	-0-	-79 B	-0-	87	1 1134 2	N	2			95
						2	9					
11	1290 N	1154	-0-	-136 B	-0-	67	1 1085 2	N	2			97
						2	9					
12	1271 N	1230	-0-	-41 B	-0-	81	1 1143 2	N	5			102
						6	9					
*01	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	81	1 1213 2	N	28			130
						31	9					

ALLRED		WELL #: 2		RRCID -> 183981		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	1024	-0-	-92 B	-0-	60	1 964 2	N	-0-			105
09	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	71	1 1229 2	N	4			109
						4	9					
10	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	104	1 1354 2	N	-0-			109
11	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	80	1 1293 2	N	-0-			109
12	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	93	1 1321 2	N	-0-			109
*01	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	92	1 1368 2	N	-0-			109

BURKE, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 184210		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	133	1 2133 2	Y	12			20
						13	9					
09	2160 N	2118	-0-	-42 B	-0-	115	1 1989 2	Y	13			33
						14	9					
10	2232 N	2224	-0-	-8 B	-0-	158	1 2056 2	Y	9			42
						10	9					
11	2220 N	1993	-0-	-227 B	-0-	115	1 1871 2	Y	6	44	1	4
						7	9					
12	2201 N	2150	-0-	-51 B	-0-	140	1 1987 2	Y	21			25
						23	9					
*01	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	140	1 2090 2	Y	12			37
						13	9					

WARREN, SM GUL		WELL #: 2		RRCID -> 185013		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	116	1 1860 2	Y	8			32
						9	9					
09	1920 N	1752	-0-	-168 B	-0-	95	1 1645 2	Y	11	30	1	13
						12	9					
10	1891 N	1486	-0-	-405 B	-0-	105	1 1373 2	Y	7			20
						8	9					
11	1920 N	1680	-0-	-240 B	-0-	97	1 1573 2	Y	9			29
						10	9					
12	1798 N	1604	-0-	-194 B	-0-	105	1 1490 2	Y	8	29	1	8
						9	9					
01	1488 N	1413	-0-	-75 B	-0-	88	1 1312 2	Y	12			20
						13	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
MATLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	185023	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	12019	PERF.11572 - 11804			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	77	1	1230	2	N	-0-		18
09		1260 N	1243	-0-	-17 B	-0-	68	1	1175	2	N	-0-		18
10		1333 N	1301	-0-	-32 B	-0-	93	1	1208	2	N	-0-		18
11		1260 N	1249	-0-	-11 B	-0-	71	1	1161	2	N	15		33
							17	9						
12		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	84	1	1184	2	N	9		42
							10	9						
01		1302 N	1298	-0-	-4 B	-0-	81	1	1208	2	N	8		50
							9	9						

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	185555	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11518 - 11750	
08		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	79	1	1273	2	N	-0-		97
09		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	71	1	1234	2	N	-0-		97
10		1333 N	1254	-0-	-79 B	-0-	89	1	1164	2	N	1		98
							1	9						
11		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	75	1	1216	2	N	85		183
							94	9						
12		1364 N	1277	-0-	-87 B	-0-	84	1	1193	2	N	-0-		183
*01		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	83	1	1243	2	N	-0-		183

ARNOLD GAS UNIT #1				WELL #:		3	RRCID ->	185769	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11284 - 11471	
08		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	63	1	1004	2	N	-0-		25
09		1170 N	1031	-0-	-139 B	-0-	56	1	975	2	N	-0-		25
10		1116 N	1087	-0-	-29 B	-0-	77	1	1010	2	N	-0-		25
11		1020 N	989	-0-	-31 B	-0-	57	1	932	2	N	-0-		25
12		1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	67	1	954	2	N	-0-		25
01		1085 N	905	-0-	-180 B	-0-	57	1	848	2	N	-0-		25

KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	185771	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11410 - 11598	
08		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	87	1	1404	2	N	-0-		64
09		1770 N	945	-0-	-825 B	-0-	51	1	890	2	N	4		68
							4	9						
10		1674 N	1202	-0-	-472 B	-0-	86	1	1116	2	N	-0-		68
11		1440 N	1276	-0-	-164 B	-0-	74	1	1198	2	N	4		72
							4	9						
12		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	83	1	1173	2	N	5		77
							6	9						
*01		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	82	1	1230	2	N	1		78
							1	9						

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	186367	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	11708	PERF.11250 - 11438	
08		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	75	1	1202	2	N	-0-		32
09		1320 N	1230	-0-	-90 B	-0-	66	1	1155	2	N	8		40
							9	9						
10		1333 N	1303	-0-	-30 B	-0-	93	1	1208	2	N	2		42
							2	9						
11		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	72	1	1170	2	N	-0-		42
12		1271 N	1110	-0-	-161 B	-0-	73	1	1028	2	N	8		50
							9	9						
01		1302 N	854	-0-	-448 B	-0-	54	1	800	2	N	-0-		50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
MATLOCK		WELL #:		3	RRCID -> 186972			COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 12009		PERF.11594 - 11804		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	81	1	1293	2	N	2			92
						2	9							
09	1290 N	1269	-0-	-21 B	-0-	69	1	1200	2	N	-0-			92
10	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	97	1	1266	2	N	-0-			92
11	1320 N	982	-0-	-338 B	-0-	57	1	925	2	N	-0-			92
12	1302 N	1266	-0-	-36 B	-0-	83	1	1183	2	N	-0-			92
01	1364 N	1326	-0-	-38 B	-0-	83	1	1243	2	N	-0-			92

WARE, J. F.		WELL #:		3	RRCID -> 187106			COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11990		PERF.11552 - 11798		
08	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	87	1	1391	2	Y	4			18
						4	9							
09	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	71	1	1238	2	Y	2			20
						2	9							
10	1302 N	1213	-0-	-89 B	-0-	86	1	1126	2	Y	1			21
						1	9							
11	1440 N	1318	-0-	-122 B	-0-	76	1	1233	2	Y	8			29
						9	9							
12	1364 N	1341	-0-	-23 B	-0-	88	1	1246	2	Y	6			35
						7	9							
*01	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	89	1	1336	2	Y	14			49
						15	9							

BRIGHT		WELL #:		2	RRCID -> 187160			COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 12031		PERF.11598 - 11828		
08	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	78	1	1253	2	Y	43	1	8	42
						47	9							
09	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	71	1	1241	2	Y	53			95
						58	9							
10	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	119	1	1547	2	Y	74			169
						81	9							
11	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	101	1	1648	2	Y	71	136	1	104
						78	9							
12	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	116	1	1610	2	Y	72	2	8	174
						79	9							
*01	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	116	1	1727	2	Y	97	201	1	70
						107	9							

WILSON, GB GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 187870			COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 12194		PERF.11728 - 12070		
08	3007 X	2667	-0-	-340 B	-0-	156	1	2499	2	Y	11	2	8	58
						12	9							
09	2700 X	2482	-0-	-218 B	-0-	135	1	2343	2	Y	4	51	1	11
						4	9							
10	2635 X	2607	-0-	-28 B	-0-	184	1	2395	2	Y	25			36
						28	9							
11	2580 X	2462	-0-	-118 B	-0-	142	1	2316	2	Y	4			40
						4	9							
12	2666 X	2564	-0-	-102 B	-0-	169	1	2387	2	Y	7	1	8	46
						8	9							
*01	2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	167	1	2491	2	Y	11			57
						12	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-	163	1	2610	2	Y	41		79
						45	9						
09	2706 X	2706	-0-	-0- B	-0-	147	1	2555	2	Y	4	64 1	19
						4	9						
10	2697 X	2620	-0-	-77 B	-0-	186	1	2420	2	Y	13		32
						14	9						
11	2730 X	2112	-0-	-618 B	-0-	120	1	1942	2	Y	45		77
						50	9						
12	2821 X	2142	-0-	-679 B	-0-	144	1	1985	2	Y	12	71 1	18
						13	9						
01	2821 X	2417	-0-	-404 B	-0-	153	1	2223	2	Y	37		55
						41	9						

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

08	2630 X	2630	-0-	-0- B	-0-	152	1	2445	2	Y	30	2 8	63
						33	9						
09	2576 X	2576	-0-	-0- B	-0-	139	1	2418	2	Y	17		80
						19	9						
10	2712 X	2712	-0-	-0- B	-0-	192	1	2502	2	Y	16		96
						18	9						
11	2550 X	2326	-0-	-224 B	-0-	135	1	2170	2	Y	19		115
						21	9						
12	2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	191	1	2643	2	Y	22	1 8	136
						24	9						
01	2697 X	2473	-0-	-224 B	-0-	156	1	2269	2	Y	44	121 1	59
						48	9						

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

08	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	68	1	1091	2	N	-0-		167
09	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	65	1	1130	2	N	10	152 1	25
						11	9						
10	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	89	1	1157	2	N	-0-		25
11	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	70	1	1138	2	N	-0-		25
12	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	83	1	1171	2	N	-0-		25
*01	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	81	1	1204	2	N	-0-		25

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

08	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	87	1	1404	2	N	14		184
						15	9						
09	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	78	1	1349	2	N	8	175 1	17
						9	9						
10	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	113	1	1471	2	N	20		37
						22	9						
11	1470 N	1309	-0-	-161 B	-0-	75	1	1222	2	N	11		48
						12	9						
12	1488 N	1149	-0-	-339 B	-0-	75	1	1057	2	N	15		63
						17	9						
01	1612 N	1410	-0-	-202 B	-0-	88	1	1312	2	N	9		72
						10	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	106	1	1705	2	N	-0-	144
09	1890 N	1601	-0-	-289 B	-0-	87	1	1513	2	N	1	145
						1	9					
10	1860 N	1759	-0-	-101 B	-0-	123	1	1601	2	N	32	177
						35	9					
11	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	103	1	1680	2	N	15	192
						17	9					
12	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	108	1	1537	2	N	14	1 8
						15	9					
01	1767 N	1605	-0-	-162 B	-0-	100	1	1499	2	N	5	176 1
						6	9					34

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792												
08	1922 N	954	-0-	-968 B	-0-	56	1	897	2	Y	1	24
						1	9					
09	2070 N	1481	-0-	-589 B	-0-	80	1	1395	2	Y	5	29
						6	9					
10	1829 N	1621	-0-	-208 B	-0-	115	1	1500	2	Y	5	34
						6	9					
11	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	115	1	1870	2	Y	11	45
						12	9					
12	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	134	1	1892	2	Y	1	1 8
						1	9					
*01	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	130	1	1941	2	Y	-0-	45

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760												
08	2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	135	1	2169	2	Y	-0-	13
						83	1	1433	2	Y	1	14
						1	9					
10	2232 N	2216	-0-	-16 B	-0-	158	1	2054	2	Y	4	18
						4	9					
11	2220 N	1841	-0-	-379 B	-0-	107	1	1734	2	Y	-0-	18
						122	1	1725	2	Y	30	1 8
						33	9					47
*01	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	139	1	2080	2	Y	24	71
						26	9					

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826												
08	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	89	1	1430	2	N	2	150
						2	9					
09	1470 N	1421	-0-	-49 B	-0-	77	1	1342	2	N	2	152
						2	9					
10	1519 N	1464	-0-	-55 B	-0-	104	1	1360	2	N	-0-	152
						83	1	1352	2	N	-0-	152
11	1470 N	1435	-0-	-35 B	-0-	95	1	1352	2	N	-0-	152
						97	1	1444	2	N	-0-	152
12	1457 N	1447	-0-	-10 B	-0-	95	1	1352	2	N	-0-	152
						97	1	1444	2	N	-0-	152
*01	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	97	1	1444	2	N	-0-	152

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	192016	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	11719	PERF.11204 - 11431		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		3038 X	2832	-0-	-206 B	-0-	166 1	2665 2	Y	1			23
09		2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	156 1	2716 2	Y	-0-			23
10		2945 X	2945	-0-	-0- B	-0-	210 1	2735 2	Y	-0-			23
11		2730 N	2723	-0-	-7 B	-0-	158 1	2563 2	Y	2			25
12		2976 N	2793	-0-	-183 B	-0-	183 1	2595 2	Y	14			39
01		2945 N	2830	-0-	-115 B	-0-	178 1	2652 2	Y	-0-			39

WARREN, SM GUL		WELL #:		3	RRCID ->	192018	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.11768 - 12064		
08		2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	123 1	1976 2	Y	-0-			38
09		1950 N	1949	-0-	-1 B	-0-	106 1	1832 2	Y	10			48
10		1984 N	1899	-0-	-85 B	-0-	132 1	1715 2	Y	47			95
11		2040 N	1873	-0-	-167 B	-0-	107 1	1747 2	Y	17			112
12		2015 N	1957	-0-	-58 B	-0-	128 1	1818 2	Y	10	98 1		24
*01		2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	127 1	1891 2	Y	16			40

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	192955	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11582 - 11788		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
09		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	3 1	59 2	N	-0-			7
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			7
*01		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	2 1	28 2	N	-0-			7

WILSON, P.M. HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	193001	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11380 - 11432		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	193050	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11582 - 11800		
08		1457 N	1399	-0-	-58 B	-0-	82 1	1317 2	N	-0-			43
09		1590 N	1477	-0-	-113 B	-0-	78 1	1352 2	N	43			86
10		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	108 1	1408 2	N	10			96
11		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	82 1	1335 2	N	19			115
12		1519 N	1187	-0-	-332 B	-0-	78 1	1106 2	N	3	1 8		117
*01		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	96 1	1438 2	N	1			118

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	138	1	2223	2	N		1	150
09	2370 N	2250	-0-	-120 B	-0-	122	1	2126	2	N		2	152
10	2356 N	2336	-0-	-20 B	-0-	166	1	2170	2	N		-0-	152
11	2280 N	2157	-0-	-123 B	-0-	125	1	2030	2	N		2	154
12	2325 N	2203	-0-	-122 B	-0-	145	1	2052	2	N		5	159
01	2325 N	2314	-0-	-11 B	-0-	145	1	2163	2	N		5	164

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

08	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	91	1	1460	2	N		-0-	93
09	1620 N	1412	-0-	-208 B	-0-	77	1	1335	2	N		-0-	93
10	1674 N	1662	-0-	-12 B	-0-	118	1	1544	2	N		-0-	93
11	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	87	1	1422	2	N		-0-	93
12	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	99	1	1407	2	N		-0-	93
01	1674 N	1652	-0-	-22 B	-0-	104	1	1548	2	N		-0-	93

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

08	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	86	1	1381	2	Y		18	111 1	23
09	1440 N	1373	-0-	-67 B	-0-	74	1	1293	2	Y		5		28
10	1457 N	1428	-0-	-29 B	-0-	101	1	1315	2	Y		11		39
11	1440 N	1364	-0-	-76 B	-0-	79	1	1278	2	Y		6		45
12	1426 N	1405	-0-	-21 B	-0-	92	1	1301	2	Y		11		56
*01	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	91	1	1366	2	Y		5		61

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

08	899 N	898	-0-	-1 B	-0-	53	1	845	2	Y		-0-		45
09	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	49	1	849	2	Y		25		70
10	992 N	843	-0-	-149 B	-0-	60	1	783	2	Y		-0-		70
11	870 N	814	-0-	-56 B	-0-	47	1	765	2	Y		2		72
12	961 N	780	-0-	-181 B	-0-	51	1	725	2	Y		4	1 8	75
*01	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	72	1	1026	2	Y		-0-		75

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

08	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	93	1	1488	2	N		4		57
09	1740 N	1704	-0-	-36 B	-0-	93	1	1610	2	N		1		58
10	1736 N	1732	-0-	-4 B	-0-	123	1	1603	2	N		5		63
11	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	95	1	1537	2	N		2		65
12	1767 N	1703	-0-	-64 B	-0-	112	1	1585	2	N		5		70
01	1736 N	1716	-0-	-20 B	-0-	108	1	1608	2	N		-0-		70

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	140	1	2242	2	Y	-0-					52
09	2310 N	2236	-0-	-74 B	-0-	122	1	2114	2	Y	-0-					52
10	2356 N	2316	-0-	-40 B	-0-	165	1	2150	2	Y	1					53
11	2310 N	2119	-0-	-191 B	-0-	123	1	1994	2	Y	2					55
12	2325 N	2005	-0-	-320 B	-0-	132	1	1870	2	Y	3					58
*01	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	149	1	2221	2	Y	3					61

 WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

08	1488 N	1474	-0-	-14 B	-0-	85	1	1361	2	Y	25	2	8			103
09	1650 N	1194	-0-	-456 B	-0-	65	1	1129	2	Y	-0-	85	1			18
10	1860 N	1096	-0-	-764 B	-0-	78	1	1017	2	Y	1					19
11	1440 N	1000	-0-	-440 B	-0-	59	1	941	2	Y	-0-					19
12	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	98	1	1327	2	Y	2	1	8			20
*01	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	99	1	1416	2	Y	18					38

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

08	1643 N	846	-0-	-797 B	-0-	49	1	794	2	Y	3					11
09	1710 N	1622	-0-	-88 B	-0-	88	1	1531	2	Y	3					14
10	1736 N	1697	-0-	-39 B	-0-	121	1	1574	2	Y	2					16
11	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	93	1	1490	2	Y	3					19
12	1674 N	1544	-0-	-130 B	-0-	105	1	1433	2	Y	5					24
*01	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-					24

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

08	4428 X	4428	-0-	-0- B	-0-	254	1	4080	2	Y	85	2	8			198
09	4380 X	3927	-0-	-453 B	-0-	213	1	3704	2	Y	9					207
10	4526 X	4190	-0-	-336 B	-0-	297	1	3878	2	Y	14	174	1			47
11	4380 X	2808	-0-	-1572 B	-0-	161	1	2619	2	Y	25					72
12	4433 X	1398	-0-	-3035 B	-0-	88	1	1245	2	Y	59	2	8			129
01	4433 X	2398	-0-	-2035 B	-0-	149	1	2225	2	Y	22					151

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. BRIGHT		//CONT.// //CONT.//	67849 150 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. BRIGHT		//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
		//CONT.//	501545										
		WELL #:	3	RRCID -> 194724		COMPL. DATE 04/05/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750			
08	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	109 1	1682 2	Y	4				141
09	1800 N	1703	-0-	-97 B	-0-	95 1	1582 2	Y	24	132 1			33
10	1829 N	1614	-0-	-215 B	-0-	118 1	1490 2	Y	5				38
11	1740 N	1517	-0-	-223 B	-0-	92 1	1425 2	Y	-0-				38
12	1767 N	1726	-0-	-41 B	-0-	116 1	1590 2	Y	18	1 8			55
*01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	115 1	1653 2	Y	-0-				55
ALLRED		WELL #:	5	RRCID -> 195080		COMPL. DATE 04/30/2003				TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758			
08	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	133 1	2134 2	N	-0-				20
09	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	109 1	1892 2	N	-0-				20
10	2263 N	2105	-0-	-158 B	-0-	150 1	1955 2	N	-0-				20
11	2190 N	2118	-0-	-72 B	-0-	123 1	1995 2	N	-0-				20
12	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	143 1	2025 2	N	-0-				20
*01	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	141 1	2108 2	N	-0-				20
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID -> 195085		COMPL. DATE 04/25/2003				TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486			
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	3 1	55 2	N	-0-				84
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	3 1	49 2	N	-0-				84
10	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	3 1	44 2	N	-0-				84
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	3 1	51 2	N	-0-				84
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	4 1	64 2	N	-0-				84
01	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	2 1	26 2	N	-0-				84
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:	3	RRCID -> 195577		COMPL. DATE 05/07/2003				TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578			
08	2635 X	2419	-0-	-216 B	-0-	141 1	2270 2	N	7				45
09	2550 X	2471	-0-	-79 B	-0-	134 1	2326 2	N	10				55
10	2480 X	2253	-0-	-227 B	-0-	160 1	2080 2	N	12				67
11	2400 X	2378	-0-	-22 B	-0-	138 1	2239 2	N	1				68
12	2542 X	1810	-0-	-732 B	-0-	118 1	1669 2	N	21				89
01	2542 X	2289	-0-	-253 B	-0-	143 1	2137 2	N	8				97
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:	4	RRCID -> 195592		COMPL. DATE 05/14/2003				TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610			
08	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	79 1	1269 2	Y	31				90
09	1350 N	1292	-0-	-58 B	-0-	70 1	1222 2	Y	-0-				90
10	1302 N	587	-0-	-715 B	-0-	42 1	545 2	Y	-0-	79 1			11
11	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	79 1	1278 2	Y	25				36
12	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	94 1	1336 2	Y	5				41
*01	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	88 1	1319 2	Y	1				42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 195632		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	9 1	137 2	N	-0-			35
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	9 1	154 2	N	3			38
						3 9						
10	186 N	87	-0-	-99 B	-0-	6 1	81 2	N	-0-			38
11	150 N	84	-0-	-66 B	-0-	5 1	79 2	N	-0-			38
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	17 1	185 2	N	-0-			38
*01	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	64 1	891 2	N	1			39
						1 9						

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 195633		COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404			
08	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	116 1	1860 2	Y	2	2 8		54
09	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	104 1	1801 2	Y	2			56
						2 9						
10	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	114 1	1492 2	Y	2			58
						2 9						
11	1920 N	1642	-0-	-278 B	-0-	94 1	1533 2	Y	14			72
						15 9						
12	1984 N	1632	-0-	-352 B	-0-	107 1	1523 2	Y	2	1 8		73
						2 9						
01	1612 N	1465	-0-	-147 B	-0-	92 1	1372 2	Y	1			74
						1 9						

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 195732		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030			
08	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	139 1	2225 2	N	-0-			110
09	2250 N	2235	-0-	-15 B	-0-	122 1	2113 2	N	-0-			110
10	2325 N	2298	-0-	-27 B	-0-	164 1	2134 2	N	-0-			110
11	2280 N	2036	-0-	-244 B	-0-	118 1	1918 2	N	-0-			110
12	2325 N	2047	-0-	-278 B	-0-	135 1	1910 2	N	2			112
						2 9						
01	2294 N	2128	-0-	-166 B	-0-	134 1	1994 2	N	-0-			112

PERRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195734		COMPL. DATE 06/08/2003			TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846			
08	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	85 1	1357 2	N	-0-			25
09	1410 N	1343	-0-	-67 B	-0-	73 1	1270 2	N	-0-			25
10	1426 N	1409	-0-	-17 B	-0-	100 1	1309 2	N	-0-			25
11	1410 N	1352	-0-	-58 B	-0-	78 1	1274 2	N	-0-			25
12	1395 N	1389	-0-	-6 B	-0-	92 1	1297 2	N	-0-			25
*01	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	91 1	1358 2	N	-0-			25

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 195744		COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480			
08	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	100 1	1599 2	Y	-0-	69 1		-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	66 1	1148 2	Y	-0-			-0-
10	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	95 1	1242 2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1106	-0-	-544 B	-0-	64 1	1042 2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	1166	-0-	-74 B	-0-	76 1	1076 2	Y	13			13
						14 9						
01	1333 N	1138	-0-	-195 B	-0-	71 1	1067 2	Y	-0-			13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BRIGHT		WELL #:		4	RRCID -> 195915			COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11630 - 11820		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	73	1	1175	2	N	8		117
							9	9						
09		1260 N	1183	-0-	-77 B	-0-	64	1	1109	2	N	9		126
							10	9						
10		1271 N	1265	-0-	-6 B	-0-	87	1	1139	2	N	35		161
							39	9						
11		1230 N	1184	-0-	-46 B	-0-	68	1	1105	2	N	10		171
							11	9						
12		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	82	1	1159	2	N	9	1 8	179
							10	9						
*01		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	81	1	1206	2	N	5		184
							6	9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 195920			COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11316 - 11513		
08		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	99	1	1591	2	N	-0-		132
*09		1650 N	1269	-0-	-381 B	-0-	69	1	1199	2	N	1	1 8	132
							1	9						
*10		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	123	1	1605	2	N	1	1 8	132
							1	9						
*11		1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	96	1	1562	2	N	-0-		132
*12		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	112	1	1549	2	N	-0-		132
01		1736 N	1721	-0-	-15 B	-0-	112	1	1609	2	N	-0-		132

BRASWELL		WELL #:		1	RRCID -> 196372			COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11832 - 11631		
08		2415 N	2415	-0-	-0- B	-0-	142	1	2273	2	N	-0-		25
09		2280 N	2125	-0-	-155 B	-0-	115	1	1996	2	N	13		38
							14	9						
10		2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	164	1	2140	2	N	7		45
							8	9						
11		2340 N	2136	-0-	-204 B	-0-	123	1	1996	2	N	15		60
							17	9						
12		2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	161	1	2255	2	N	25		85
							28	9						
*01		2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	148	1	2214	2	N	2		87
							2	9						

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 196580			COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11626 - 11918		
08		2356 N	2297	-0-	-59 B	-0-	133	1	2142	2	N	20	1 8	87
							22	9						
09		2370 N	2363	-0-	-7 B	-0-	127	1	2211	2	N	23		110
							25	9						
10		2449 N	2373	-0-	-76 B	-0-	167	1	2181	2	N	23		133
							25	9						
11		2220 N	2003	-0-	-217 B	-0-	119	1	1862	2	N	20		153
							22	9						
12		2449 N	1956	-0-	-493 B	-0-	131	1	1805	2	N	18	1 8	170
							20	9						
*01		2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	164	1	2392	2	N	22		192
							24	9						

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 196669			COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 11990		PERF.11674 - 11832		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 196670			COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	75 1	1211 2	Y	2			18
						2 9						
09	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	71 1	1236 2	Y	12	21 1		9
						13 9						
10	1302 N	778	-0-	-524 B	-0-	55 1	722 2	Y	1			10
						1 9						
11	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	75 1	1203 2	Y	5			15
						6 9						
12	1364 N	1262	-0-	-102 B	-0-	87 1	1171 2	Y	4	1 8		18
						4 9						
*01	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	83 1	1179 2	Y	1			19
						1 9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 197151			COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524	
08	1581 N	1445	-0-	-136 B	-0-	88 1	1355 2	N	2	2 8		93
						2 9						
09	1590 N	1107	-0-	-483 B	-0-	64 1	1042 2	N	1			94
						1 9						
10	1612 N	1443	-0-	-169 B	-0-	105 1	1323 2	N	14			108
						15 9						
*11	1410 N	1406	-0-	-4 B	-0-	85 1	1319 2	N	2	2 8		108
						2 9						
*12	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	102 1	1387 2	N	-0-			108
*01	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	103 1	1478 2	N	1			109
						1 9						

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 197261			COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797	
08	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	51 1	816 2	N	1			48
						1 9						
09	840 N	814	-0-	-26 B	-0-	44 1	770 2	N	-0-			48
10	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	61 1	800 2	N	-0-			48
11	840 N	823	-0-	-17 B	-0-	48 1	775 2	N	-0-			48
12	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	57 1	805 2	N	-0-			48
01	868 N	854	-0-	-14 B	-0-	54 1	800 2	N	-0-			48

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 197263			COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724	
08	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	79 1	1268 2	N	-0-			112
09	1290 N	1271	-0-	-19 B	-0-	69 1	1202 2	N	-0-			112
10	1333 N	1166	-0-	-167 B	-0-	83 1	1083 2	N	-0-			112
11	1290 N	1192	-0-	-98 B	-0-	69 1	1123 2	N	-0-			112
12	1302 N	1165	-0-	-137 B	-0-	77 1	1088 2	N	-0-			112
*01	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	78 1	1170 2	N	-0-			112

WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 197458			COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478	
08	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	76 1	1212 2	Y	-0-			34
09	1440 N	1430	-0-	-10 B	-0-	78 1	1351 2	Y	1			35
						1 9						
*10	1426 N	1352	-0-	-74 B	-0-	96 1	1255 2	Y	1	1 8		35
						1 9						
*11	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	80 1	1295 2	Y	-0-			35
*12	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	103 1	1401 2	Y	-0-			35
*01	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	90 1	1284 2	Y	-0-			35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545												
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 5		RRCID -> 197462			COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	101	1	1614	2	Y	16	87	1		13
09	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	18	9	1532	2	Y	4				17
10	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	88	1	1601	2	Y	3				20
11	1680 N	1633	-0-	-47 B	-0-	123	1	1538	2	Y	-0-				20
12	1674 N	1010	-0-	-664 B	-0-	67	1	943	2	Y	-0-				20
*01	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	111	1	1658	2	Y	-0-				20

WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 197463			COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410				

08	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	115	1	1846	2	N	2				169
09	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	100	1	1743	2	N	1				170
10	1922 N	1777	-0-	-145 B	-0-	126	1	1647	2	N	4				174
11	1890 N	1809	-0-	-81 B	-0-	105	1	1703	2	N	1				175
12	1891 N	1873	-0-	-18 B	-0-	123	1	1748	2	N	2				177
*01	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	120	1	1788	2	N	-0-				177

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 197464			COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376				

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALLRED			WELL #: 6		RRCID -> 197646			COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789				

08	2108 N	1890	-0-	-218 B	-0-	111	1	1777	2	N	2	1	8		92
09	2280 N	735	-0-	-1545 B	-0-	40	1	695	2	N	-0-				92
10	2201 N	1335	-0-	-866 B	-0-	95	1	1238	2	N	2				94
11	1830 N	1650	-0-	-180 B	-0-	95	1	1552	2	N	3				97
12	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	107	1	1522	2	N	2				99
*01	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	115	1	1724	2	N	-0-				99

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 197836			COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578				

08	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	70	1	1126	2	Y	-0-				-0-
09	1140 N	1051	-0-	-89 B	-0-	57	1	994	2	Y	-0-				-0-
10	1209 N	1154	-0-	-55 B	-0-	82	1	1072	2	Y	-0-				-0-
11	1170 N	1070	-0-	-100 B	-0-	62	1	1008	2	Y	-0-				-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	74	1	1042	2	Y	-0-				-0-
01	1147 N	1092	-0-	-55 B	-0-	69	1	1023	2	Y	-0-				-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	1123	-0-	-179 B	-0-	66 1	1054 2	Y	3		55
09	1320 N	1197	-0-	-123 B	-0-	3 9 65 1	1131 2	Y	1		56
10	1302 N	1174	-0-	-128 B	-0-	1 9 84 1	1090 2	Y	-0-		56
11	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	67 1	1075 2	Y	-0-		56
12	1240 N	894	-0-	-346 B	-0-	63 1	831 2	Y	-0-		56
*01	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	81 1	1146 2	Y	-0-		56

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

08	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	94 1	1503 2	Y	4		38
09	1530 N	1529	-0-	-1 B	-0-	4 9 83 1	1436 2	Y	9		47
10	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	10 9 113 1	1468 2	Y	12		59
11	1560 N	1528	-0-	-32 B	-0-	13 9 86 1	1396 2	Y	42	63 1	38
12	1581 N	1522	-0-	-59 B	-0-	46 9 100 1	1419 2	Y	3	1 8	40
*01	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	3 9 99 1	1484 2	Y	-0-		40

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

08	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	119 1	1905 2	Y	11		86
09	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	12 9 98 1	1707 2	Y	27	88 1	25
10	2201 N	1993	-0-	-208 B	-0-	30 9 141 1	1842 2	Y	9		34
11	1980 N	1819	-0-	-161 B	-0-	10 9 105 1	1702 2	Y	11		45
12	1891 N	1890	-0-	-1 B	-0-	12 9 124 1	1754 2	Y	11		56
01	1984 N	1933	-0-	-51 B	-0-	12 9 121 1	1800 2	Y	11		67

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

08	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	69 1	1111 2	N	-0-		22
09	1140 N	1110	-0-	-30 B	-0-	60 1	1047 2	N	3		25
10	1178 N	1170	-0-	-8 B	-0-	3 9 83 1	1085 2	N	2		27
11	1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	2 9 65 1	1056 2	N	-0-		27
12	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	76 1	1076 2	N	-0-		27
*01	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	74 1	1108 2	N	2		29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 7		RRCID -> 198723			COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	100	1	1607	2	N	-0-		63
09	1680 N	1597	-0-	-83 B	-0-	87	1	1508	2	N	2		65
						2	9						
10	1674 N	1644	-0-	-30 B	-0-	117	1	1527	2	N	-0-		65
11	1650 N	1563	-0-	-87 B	-0-	90	1	1465	2	N	7		72
						8	9						
12	1643 N	1639	-0-	-4 B	-0-	104	1	1474	2	N	55		127
						61	9						
01	1643 N	1579	-0-	-64 B	-0-	99	1	1480	2	N	-0-		127

WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 198725			COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492		

08	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	112	1	1806	2	Y	-0-		16
09	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	118	1	2056	2	Y	1		17
						1	9						
10	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	111	1	1447	2	Y	-0-		17
*11	1860 N	1663	-0-	-197 B	-0-	96	1	1559	2	Y	7	1 8	23
						8	9						
*12	2263 N	1871	-0-	-392 B	-0-	123	1	1748	2	Y	-0-		23
*01	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	107	1	1595	2	Y	2		25
						2	9						

WILSON, GB GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 199030			COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968		

08	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	143	1	2299	2	Y	6		35
						7	9						
09	2400 N	2364	-0-	-36 B	-0-	125	1	2167	2	Y	65		100
						72	9						
10	2294 N	2287	-0-	-7 B	-0-	162	1	2112	2	Y	12		112
						13	9						
11	2370 N	1952	-0-	-418 B	-0-	112	1	1818	2	Y	20		132
						22	9						
12	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	159	1	2256	2	Y	33		165
						36	9						
*01	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	152	1	2264	2	Y	24		189
						26	9						

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 199032			COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696		

08	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	91	1	1458	2	Y	5		78
						6	9						
09	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	79	1	1372	2	Y	19	87 1	10
						21	9						
10	1550 N	1497	-0-	-53 B	-0-	106	1	1387	2	Y	4		14
						4	9						
11	1500 N	1402	-0-	-98 B	-0-	81	1	1318	2	Y	3		17
						3	9						
12	1519 N	1492	-0-	-27 B	-0-	97	1	1367	2	Y	25		42
						28	9						
*01	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	95	1	1418	2	Y	8		50
						9	9						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. MATLOCK		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
		WELL #: 6		RRCID -> 199062		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11590 - 11820			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 N	757	-0-	-235 B	-0-	44	1	712	2	Y	1		8
09	1110 N	896	-0-	-214 B	-0-	46	1	802	2	Y	44		52
10	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	68	1	881	2	Y	5		57
11	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	54	1	873	2	Y	5		62
12	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	65	1	924	2	Y	5		67
*01	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	63	1	948	2	Y	9		76

SHAW GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 199410		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11955		PERF.11462 - 11694	
08	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	103	1	1646	2	N	1	1 8	28
09	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	86	1	1494	2	N	5		33
10	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	119	1	1550	2	N	1		34
*11	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	88	1	1437	2	N	34	1 8	67
*12	1612 N	1565	-0-	-47 B	-0-	103	1	1462	2	N	-0-		67
01	1612 N	1591	-0-	-21 B	-0-	100	1	1491	2	N	-0-		67

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL				WELL #: 2		RRCID -> 199483		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 12324		PERF.11806 - 12052	
08	2945 X	2821	-0-	-124 B	-0-	165	1	2650	2	N	5		152
09	2850 X	2543	-0-	-307 B	-0-	138	1	2405	2	N	-0-		152
10	2976 X	2964	-0-	-12 B	-0-	211	1	2753	2	N	-0-		152
11	2880 X	2800	-0-	-80 B	-0-	159	1	2580	2	N	55		207
12	2976 X	2603	-0-	-373 B	-0-	168	1	2380	2	N	50	180 1	77
01	2976 X	2610	-0-	-366 B	-0-	164	1	2446	2	N	-0-		77

ALLRED				WELL #: 7		RRCID -> 199597		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11629 - 11834	
08	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	100	1	1598	2	Y	2		8
09	1620 N	1585	-0-	-35 B	-0-	86	1	1499	2	Y	-0-		8
10	1674 N	1620	-0-	-54 B	-0-	115	1	1505	2	Y	-0-		8
11	1650 N	1609	-0-	-41 B	-0-	93	1	1515	2	Y	1		9
12	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	111	1	1568	2	Y	5		14
*01	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	111	1	1661	2	Y	-0-		14

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545							
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	199598	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	12028	PERF.11544 - 11804
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	93 1	1490 2	N	7		85	
						8 9						
09	1620 N	1506	-0-	-114 B	-0-	80 1	1389 2	N	34		119	
						37 9						
10	1643 N	1544	-0-	-99 B	-0-	109 1	1424 2	N	10		129	
						11 9						
11	1530 N	1273	-0-	-257 B	-0-	73 1	1189 2	N	10		139	
						11 9						
12	1550 N	1189	-0-	-361 B	-0-	78 1	1104 2	N	6		145	
						7 9						
01	1550 N	1400	-0-	-150 B	-0-	88 1	1312 2	N	-0-		145	

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID ->	199737	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.11520 - 11730
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT		-0-	

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	199845	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	11812	PERF.11200 - 11420
08	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	91 1	1454 2	Y	-0-		14	
09	1650 N	1646	-0-	-4 B	-0-	90 1	1555 2	Y	1	1 8	14	
						1 9						
*10	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	122 1	1594 2	Y	1	1 8	14	
						1 9						
*11	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	92 1	1495 2	Y	-0-		14	
*12	1705 N	1171	-0-	-534 B	-0-	77 1	1094 2	Y	-0-		14	
01	1705 N	1533	-0-	-172 B	-0-	100 1	1433 2	Y	-0-		14	

WARE, J. F.			WELL #:		6	RRCID ->	199929	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12016	PERF.11524 - 11750
08	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	74 1	1187 2	N	7		191	
						8 9						
09	1230 N	1169	-0-	-61 B	-0-	64 1	1104 2	N	1	167 1	25	
						1 9						
10	1271 N	1183	-0-	-88 B	-0-	84 1	1091 2	N	7		32	
						8 9						
11	1230 N	1097	-0-	-133 B	-0-	64 1	1033 2	N	-0-		32	
12	1209 N	1185	-0-	-24 B	-0-	78 1	1101 2	N	5		37	
						6 9						
*01	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	77 1	1150 2	N	7		44	
						8 9						

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	199949	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11578 - 11838
08	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	115 1	1847 2	N	38	1 8	157	
						42 9						
09	1890 N	1830	-0-	-60 B	-0-	100 1	1729 2	N	1		158	
						1 9						
10	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	137 1	1780 2	N	32		190	
						35 9						
11	1950 N	1826	-0-	-124 B	-0-	104 1	1689 2	N	30		220	
						33 9						
12	1891 N	1735	-0-	-156 B	-0-	114 1	1617 2	N	4	179 1	44	
						4 9						
01	1953 N	1912	-0-	-41 B	-0-	117 1	1753 2	N	38		82	
						42 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
ALLRED		WELL #: 8		RRCID -> 200252		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	99 1	1595 2	N	-0-			48
09	1650 N	1578	-0-	-72 B	-0-	86 1	1492 2	N	-0-			48
10	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	117 1	1521 2	N	-0-			48
11	1650 N	1543	-0-	-107 B	-0-	89 1	1454 2	N	-0-			48
12	1643 N	1608	-0-	-35 B	-0-	106 1	1502 2	N	-0-			48
*01	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	104 1	1560 2	N	-0-			48

NEWSOME -A-		WELL #: 3		RRCID -> 200432		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	126 1	2020 2	Y	2			41
09	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	112 1	1943 2	Y	16			57
10	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	151 1	1964 2	Y	2			59
11	2070 N	1986	-0-	-84 B	-0-	115 1	1871 2	Y	-0-			59
12	2139 N	2080	-0-	-59 B	-0-	137 1	1940 2	Y	3			62
*01	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	135 1	2022 2	Y	-0-			62

WARE, J. F.		WELL #: 7		RRCID -> 200797		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	104 1	1675 2	Y	2			42
09	1680 N	1411	-0-	-269 B	-0-	76 1	1312 2	Y	21			63
10	1736 N	1398	-0-	-338 B	-0-	99 1	1288 2	Y	10			73
11	1710 N	1497	-0-	-213 B	-0-	87 1	1408 2	Y	2	61	1	14
12	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	106 1	1501 2	Y	2			16
*01	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	98 1	1466 2	Y	22			38

BARTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 200859		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	66 1	1061 2	Y	12			62
09	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	58 1	1008 2	Y	7	53	1	16
10	1271 N	1100	-0-	-171 B	-0-	78 1	1022 2	Y	-0-			16
11	1110 N	1063	-0-	-47 B	-0-	61 1	1000 2	Y	2			18
12	1116 N	1092	-0-	-24 B	-0-	71 1	1009 2	Y	11	1	8	28
*01	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	72 1	1072 2	Y	1			29

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200864		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	66 1	1067 2	Y	13	107
09	1080 N	1068	-0-	-12 B	-0-	14 9 58 1	1008 2	Y	2 38 1	71
10	1116 N	1101	-0-	-15 B	-0-	2 9 77 1	1009 2	Y	14	85
11	1110 N	1042	-0-	-68 B	-0-	15 9 60 1	979 2	Y	3	88
12	1116 N	1033	-0-	-83 B	-0-	3 9 68 1	965 2	Y	-0-	88
*01	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	70 1 13 9	1049 2	Y	12	100

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 5		RRCID -> 201127		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772		
08	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	84 1	1343 2	Y	5	24
09	1410 N	1347	-0-	-63 B	-0-	6 9 73 1	1270 2	Y	4	28
10	1426 N	1408	-0-	-18 B	-0-	4 9 100 1	1302 2	Y	5	33
11	1380 N	1304	-0-	-76 B	-0-	6 9 75 1	1225 2	Y	4	37
12	1395 N	1388	-0-	-7 B	-0-	4 9 91 1	1287 2	Y	9	46
*01	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	10 9 89 1	1328 2	Y	37	83
						41 9				

MATLOCK		WELL #: 5		RRCID -> 201156		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820		
08	2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	151 1	2418 2	Y	21 3 8	66
09	2472 N	2472	-0-	-0- B	-0-	23 9 134 1	2331 2	Y	6	72
10	2480 N	2042	-0-	-438 B	-0-	7 9 145 1	1891 2	Y	5	77
11	2520 N	2022	-0-	-498 B	-0-	6 9 117 1	1904 2	Y	1	78
12	2542 N	1809	-0-	-733 B	-0-	1 9 118 1	1678 2	Y	12 2 8	88
*01	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	13 9 153 1	2225 2	Y	7	95
						8 9				

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 201164		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536		
08	1426 N	1388	-0-	-38 B	-0-	83 1	1276 2	N	26 3 8	184
09	1350 N	1286	-0-	-64 B	-0-	29 9 72 1	1178 2	N	33 177 1	40
10	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	36 9 108 1	1349 2	N	42	82
11	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	46 9 81 1	1253 2	N	32	114
12	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	35 9 118 1	1613 2	N	68 2 8	180
*01	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	75 9 91 1	1305 2	N	47 181 1	46
						52 9				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	201223	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11534 - 11774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		2852 X	2650	-0-	-202 B	-0-	155 1	2495 2	Y	-0-		20
09		2880 X	2354	-0-	-526 B	-0-	128 1	2225 2	Y	1	1 8	20
							1 9					
10		2976 X	2445	-0-	-531 B	-0-	174 1	2271 2	Y	-0-		20
11		2880 X	2276	-0-	-604 B	-0-	133 1	2142 2	Y	1		21
							1 9					
12		2852 X	2077	-0-	-775 B	-0-	140 1	1920 2	Y	15	1 8	35
							17 9					
01		2635 X	2301	-0-	-334 B	-0-	148 1	2152 2	Y	1		36
							1 9					

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		6	RRCID ->	201273	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11472 - 11726	

08		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	78 1	1256 2	N	-0-		42
09		1260 N	1258	-0-	-2 B	-0-	68 1	1189 2	N	1		43
							1 9					
10		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	93 1	1216 2	N	-0-		43
11		1290 N	1280	-0-	-10 B	-0-	74 1	1200 2	N	5		48
							6 9					
12		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	86 1	1215 2	N	69		117
							76 9					
*01		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	84 1	1260 2	N	-0-		117

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	201275	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11622 - 11822	

08		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	80 1	1279 2	N	-0-		72
09		1410 N	1128	-0-	-282 B	-0-	61 1	1066 2	N	1		73
							1 9					
10		1364 N	1294	-0-	-70 B	-0-	92 1	1200 2	N	2		75
							2 9					
11		1320 N	1204	-0-	-116 B	-0-	70 1	1134 2	N	-0-		75
12		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	84 1	1184 2	N	-0-		75
*01		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	83 1	1235 2	N	-0-		75

CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	201317	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11452 - 11718	

08		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	87 1	1399 2	N	2		147
							2 9					
09		1470 N	1402	-0-	-68 B	-0-	76 1	1323 2	N	3		150
							3 9					
10		1519 N	1477	-0-	-42 B	-0-	105 1	1370 2	N	2		152
							2 9					
11		1440 N	1382	-0-	-58 B	-0-	80 1	1300 2	N	2		154
							2 9					
12		1457 N	1409	-0-	-48 B	-0-	92 1	1310 2	N	6		160
							7 9					
01		1488 N	1450	-0-	-38 B	-0-	91 1	1357 2	N	2		162
							2 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
ALLRED			WELL #: 9		RRCID -> 201320			COMPL. DATE 03/12/2004			TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	77	1	1239	2	N	-0-			35
09	1290 N	1034	-0-	-256 B	-0-	56	1	970	2	N	7			42
						8	9							
10	1333 N	1198	-0-	-135 B	-0-	85	1	1113	2	N	-0-			42
11	1260 N	1202	-0-	-58 B	-0-	69	1	1122	2	N	10			52
						11	9							
12	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	83	1	1173	2	N	6			58
						7	9							
*01	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	83	1	1234	2	N	-0-			58

SHAW GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 201330			COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708			

08	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	94	1	1510	2	N	2			64
						2	9							
09	1590 N	1537	-0-	-53 B	-0-	84	1	1452	2	N	1			65
						1	9							
10	1674 N	1605	-0-	-69 B	-0-	114	1	1489	2	N	2			67
						2	9							
11	1560 N	1532	-0-	-28 B	-0-	89	1	1443	2	N	-0-			67
12	1581 N	1571	-0-	-10 B	-0-	103	1	1466	2	N	2			69
						2	9							
*01	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	102	1	1524	2	N	-0-			69

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 201331			COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468			

08	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	137	1	2202	2	N	9			82
						10	9							
09	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	121	1	2104	2	N	7			89
						8	9							
10	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	165	1	2149	2	N	34			123
						37	9							
11	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	127	1	2065	2	N	8			131
						9	9							
12	2263 N	2259	-0-	-4 B	-0-	148	1	2101	2	N	9	1 8		139
						10	9							
*01	2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	143	1	2134	2	N	3			142
						3	9							

WILSON, GB GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 201566			COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834			

08	3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	198	1	3180	2	Y	7			23
						8	9							
09	3030 X	2504	-0-	-526 B	-0-	135	1	2346	2	Y	21			44
						23	9							
10	3348 X	3328	-0-	-20 B	-0-	237	1	3091	2	Y	-0-			44
11	3270 X	2920	-0-	-350 B	-0-	169	1	2751	2	Y	-0-			44
12	3379 X	3138	-0-	-241 B	-0-	205	1	2909	2	Y	22			66
						24	9							
01	3379 X	3242	-0-	-137 B	-0-	201	1	3008	2	Y	30	73 1		23
						33	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		10	RRCID -> 201575			COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	11940 PERF.11554 - 11770	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	119	1	1905	2	Y	-0-		12
09	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	104	1	1813	2	Y	1		13
						1	9						
10	2077 N	1892	-0-	-185 B	-0-	135	1	1757	2	Y	-0-		13
11	1950 N	1882	-0-	-68 B	-0-	110	1	1772	2	Y	-0-		13
12	1984 N	1945	-0-	-39 B	-0-	131	1	1795	2	Y	17	1 8	29
						19	9						
*01	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	129	1	1859	2	Y	2		31
						2	9						

JACKSON GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 201604			COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	11732 PERF.11244 - 11480	

08	1271 N	805	-0-	-466 B	-0-	47	1	751	2	N	6	2 8	142
						7	9						
09	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	75	1	1237	2	N	2		144
						2	9						
10	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	109	1	1391	2	N	1		145
						1	9						
*11	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	90	1	1396	2	N	2	1 8	146
						2	9						
*12	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	90	1	1275	2	N	1	1 8	146
						1	9						
*01	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	95	1	1399	2	N	5		151
						6	9						

WARE, J. F.			WELL #:		8	RRCID -> 201628			COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12015 PERF.11554 - 11782	

08	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	120	1	1927	2	N	17		47
						19	9						
09	1950 N	1264	-0-	-686 B	-0-	69	1	1193	2	N	2		49
						2	9						
10	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	155	1	2025	2	N	86		135
						95	9						
11	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	124	1	2019	2	N	-0-		135
12	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	134	1	1902	2	N	-0-		135
01	2077 N	2043	-0-	-34 B	-0-	128	1	1915	2	N	-0-		135

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 202497			COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11730 PERF.11230 - 11444	

08	1333 N	1241	-0-	-92 B	-0-	73	1	1167	2	N	1		41
						1	9						
09	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	82	1	1419	2	N	1		42
						1	9						
10	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	112	1	1462	2	N	-0-		42
11	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	92	1	1499	2	N	37		79
						41	9						
12	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	107	1	1510	2	N	1		80
						1	9						
*01	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	108	1	1610	2	N	5		85
						6	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1342	-0-	-22 B	-0-	79	1	1262	2	Y	1	1	8			23
09	1680 N	1395	-0-	-285 B	-0-	76	1	1318	2	Y	1					24
10	1612 N	1139	-0-	-473 B	-0-	81	1	1058	2	Y	-0-					24
11	1290 N	1200	-0-	-90 B	-0-	70	1	1129	2	Y	1					25
12	1457 N	1189	-0-	-268 B	-0-	82	1	1106	2	Y	1	1	8			25
*01	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	83	1	1173	2	Y	1					26

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

08	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	75	1	1197	2	Y	2	1	8			105
09	1290 N	1045	-0-	-245 B	-0-	57	1	986	2	Y	2					107
10	1333 N	1205	-0-	-128 B	-0-	86	1	1118	2	Y	1					108
11	1230 N	1166	-0-	-64 B	-0-	67	1	1095	2	Y	4					112
12	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	71	1	1009	2	Y	9	2	8			119
*01	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	78	1	1158	2	Y	1	104	1			16

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

08	2726 X	2726	-0-	-0- B	-0-	158	1	2544	2	Y	22	63	1			18
09	2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	136	1	2362	2	Y	23					41
10	2883 X	2594	-0-	-289 B	-0-	183	1	2388	2	Y	21					62
11	2790 X	2306	-0-	-484 B	-0-	132	1	2150	2	Y	22					84
12	2883 X	2336	-0-	-547 B	-0-	152	1	2159	2	Y	23	69	1			38
01	2728 X	2540	-0-	-188 B	-0-	158	1	2354	2	Y	25					63

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

08	3131 X	3085	-0-	-46 B	-0-	180	1	2893	2	Y	11	2	8			140
09	3001 X	3001	-0-	-0- B	-0-	163	1	2826	2	Y	11	120	1			31
10	2790 X	2079	-0-	-711 B	-0-	147	1	1912	2	Y	18					49
11	3000 X	1720	-0-	-1280 B	-0-	99	1	1611	2	Y	9					58
12	3100 X	2559	-0-	-541 B	-0-	168	1	2376	2	Y	14	1	8			71
01	3100 X	2582	-0-	-518 B	-0-	165	1	2399	2	Y	16					87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	202803	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11756 -	12002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1860 N	1138	-0-	-722 B	-0-	67 1	1071 2	Y	-0-		14
09		1950 N	1575	-0-	-375 B	-0-	86 1	1488 2	Y	1		15
							1 9					
10		1953 N	1154	-0-	-799 B	-0-	82 1	1072 2	Y	-0-		15
11		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	91 1	1465 2	Y	1		16
							1 9					
12		1643 N	1417	-0-	-226 B	-0-	96 1	1302 2	Y	17	1 8	32
							19 9					
*01		1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	97 1	1382 2	Y	-0-		32

SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	203034	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11984	PERF.11472 -	11714
08		2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	133 1	2075 2	N	2		139
							2 9					
09		1980 N	1723	-0-	-257 B	-0-	98 1	1625 2	N	-0-		139
10		1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	140 1	1775 2	N	-0-		139
11		1980 N	1784	-0-	-196 B	-0-	107 1	1677 2	N	-0-		139
12		1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	128 1	1761 2	N	-0-		139
							19 9					
*01		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	125 1	1812 2	N	17	111 1	45

BURKE, FRANK		WELL #:		7	RRCID ->	203035	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	12118	PERF.11614 -	11872
08		3441 X	2740	-0-	-701 B	-0-	160 1	2571 2	Y	8		16
							9 9					
09		3330 X	2186	-0-	-1144 B	-0-	117 1	2040 2	Y	26	42 1	-0-
							29 9					
10		3100 X	2632	-0-	-468 B	-0-	185 1	2417 2	Y	27		27
							30 9					
11		2700 X	2406	-0-	-294 B	-0-	139 1	2258 2	Y	8		35
							9 9					
12		2790 X	2559	-0-	-231 B	-0-	171 1	2371 2	Y	15	43 1	7
							17 9					
01		2728 X	2690	-0-	-38 B	-0-	171 1	2489 2	Y	27		34
							30 9					

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	203036	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	11948	PERF.11572 -	11718
08		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	106 1	1697 2	N	-0-		54
09		1710 N	1619	-0-	-91 B	-0-	88 1	1531 2	N	-0-		54
10		1829 N	1605	-0-	-224 B	-0-	114 1	1491 2	N	-0-		54
11		1740 N	1455	-0-	-285 B	-0-	84 1	1371 2	N	-0-		54
12		1674 N	1219	-0-	-455 B	-0-	80 1	1139 2	N	-0-		54
							108 1	1608 2	N	1		55
*01		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1 9					

WILSON, P.M. HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	203040	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	12288	PERF.11240 -	11416
08		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	125 1	1941 2	Y	-0-		-0-
09		2640 N	1921	-0-	-719 B	-0-	108 1	1813 2	Y	-0-		-0-
10		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	143 1	1807 2	Y	-0-		-0-
11		2010 N	1865	-0-	-145 B	-0-	112 1	1753 2	Y	-0-		-0-
12		1984 N	1896	-0-	-88 B	-0-	129 1	1767 2	Y	-0-		-0-
							128 1	1851 2	Y	-0-		-0-
*01		1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	80	1	1284	2	Y	1			39
						1	9							
09	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	116	1	2015	2	Y	3			42
						3	9							
10	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	143	1	1868	2	Y	18			60
						20	9							
11	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	110	1	1786	2	Y	2			62
						2	9							
12	2201 N	1809	-0-	-392 B	-0-	119	1	1684	2	Y	5			67
						6	9							
01	2046 N	1978	-0-	-68 B	-0-	128	1	1847	2	Y	3			70
						3	9							

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

08	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	129	1	2067	2	Y	-0-			14
09	2190 N	2061	-0-	-129 B	-0-	112	1	1948	2	Y	1			15
						1	9							
10	2201 N	1966	-0-	-235 B	-0-	140	1	1825	2	Y	1			16
						1	9							
11	2130 N	2000	-0-	-130 B	-0-	116	1	1884	2	Y	-0-			16
12	2139 N	2038	-0-	-101 B	-0-	133	1	1887	2	Y	16	1 8		31
						18	9							
*01	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	132	1	1974	2	Y	-0-			31

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

08	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	76	1	1220	2	Y	29	1 8		62
						32	9							
09	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	101	1	1756	2	Y	32			94
						35	9							
10	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	141	1	1841	2	Y	3			97
						3	9							
11	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	87	1	1407	2	Y	37			134
						41	9							
12	1643 N	1526	-0-	-117 B	-0-	100	1	1419	2	Y	6	2 8		138
						7	9							
01	1643 N	1537	-0-	-106 B	-0-	95	1	1421	2	Y	19			157
						21	9							

 MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

08	1914 X	1914	-0-	-0- B	-0-	111	1	1780	2	Y	21	2 8		59
						23	9							
09	1746 X	1746	-0-	-0- B	-0-	95	1	1644	2	Y	6			65
						7	9							
10	1799 X	1799	-0-	-0- B	-0-	128	1	1665	2	Y	5			70
						6	9							
11	1860 X	1327	-0-	-533 B	-0-	77	1	1249	2	Y	1			71
						1	9							
12	1922 X	1381	-0-	-541 B	-0-	90	1	1279	2	Y	11	2 8		80
						12	9							
01	1922 X	1812	-0-	-110 B	-0-	117	1	1694	2	Y	1			81
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 8		RRCID -> 203782			COMPL. DATE 06/13/2004			TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3503 X	3382	-0-	-121 B	-0-	196 1	3145 2	Y	37	78 1		14	
09	3240 X	3214	-0-	-26 B	-0-	175 1	3035 2	Y	4			18	
10	3348 X	3223	-0-	-125 B	-0-	229 1	2981 2	Y	12			30	
11	3270 X	2985	-0-	-285 B	-0-	173 1	2812 2	Y	-0-			30	
12	3379 X	3198	-0-	-181 B	-0-	210 1	2973 2	Y	14			44	
01	3379 X	3342	-0-	-37 B	-0-	209 1	3115 2	Y	16			60	

ODOM JR GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 203792			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094		
08	1829 N	1766	-0-	-63 B	-0-	103 1	1661 2	N	2	2 8		112	
09	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	90 1	1560 2	N	3			115	
10	1891 N	1661	-0-	-230 B	-0-	118 1	1541 2	N	2			117	
11	1710 N	1632	-0-	-78 B	-0-	95 1	1537 2	N	-0-			117	
12	1705 N	1216	-0-	-489 B	-0-	80 1	1134 2	N	2	1 8		118	
*01	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	107 1	1594 2	N	1			119	

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 203793			COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778		
08	2252 X	2252	-0-	-0- B	-0-	132 1	2120 2	Y	-0-			4	
09	2310 X	2101	-0-	-209 B	-0-	114 1	1987 2	Y	-0-			4	
10	2387 X	2122	-0-	-265 B	-0-	151 1	1971 2	Y	-0-			4	
11	2310 X	2003	-0-	-307 B	-0-	116 1	1887 2	Y	-0-			4	
12	2294 X	2007	-0-	-287 B	-0-	132 1	1875 2	Y	-0-			4	
01	2263 X	2010	-0-	-253 B	-0-	126 1	1884 2	Y	-0-			4	

BARTON GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 203797			COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794		
08	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	94 1	1512 2	Y	11			60	
09	1530 N	1514	-0-	-16 B	-0-	82 1	1425 2	Y	6	56 1		10	
10	1612 N	1595	-0-	-17 B	-0-	114 1	1481 2	Y	-0-			10	
11	1560 N	1483	-0-	-77 B	-0-	86 1	1397 2	Y	-0-			10	
12	1550 N	1518	-0-	-32 B	-0-	99 1	1407 2	Y	11	1 8		20	
01	1581 N	1567	-0-	-14 B	-0-	102 1	1464 2	Y	1			21	

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 203820			COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690		
08	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	108 1	1730 2	Y	-0-			-0-	
09	1800 N	1671	-0-	-129 B	-0-	91 1	1580 2	Y	-0-			-0-	
10	1829 N	1820	-0-	-9 B	-0-	130 1	1690 2	Y	-0-			-0-	
11	1770 N	1720	-0-	-50 B	-0-	100 1	1620 2	Y	-0-			-0-	
12	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	117 1	1660 2	Y	-0-			-0-	
*01	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	115 1	1724 2	Y	-0-			-0-	

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3472 X	3333	-0-	-139 B	-0-	195 1 4 9	3134 2	N	4	1 8	84
09	3240 X	3122	-0-	-118 B	-0-	170 1 7 9	2945 2	N	6		90
10	3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	231 1 6 9	3017 2	N	5		95
11	3240 X	2628	-0-	-612 B	-0-	152 1 9 9	2467 2	N	8		103
12	3348 X	2460	-0-	-888 B	-0-	162 1 9 9	2289 2	N	8	1 8	110
*01	3460 X	3460	-0-	-0- B	-0-	217 1 6 9	3237 2	N	5		115

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

08	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	79 1 2 9	1272 2	Y	2		47
09	1380 N	376	-0-	-1004 B	-0-	20 1 14 9	342 2	Y	13	43 1	17
10	1488 N	1449	-0-	-39 B	-0-	103 1 1 9	1345 2	Y	1		18
11	1320 N	757	-0-	-563 B	-0-	45 1	712 2	Y	-0-		18
12	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	85 1	1144 2	Y	-0-		18
01	1457 N	1183	-0-	-274 B	-0-	78 1	1105 2	Y	-0-		18

 MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

08	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	122 1 1 9	1958 2	Y	1	1 8	7
09	2130 N	1664	-0-	-466 B	-0-	88 1 50 9	1526 2	Y	45		52
10	1984 N	1173	-0-	-811 B	-0-	83 1 3 9	1087 2	Y	3		55
11	2010 N	544	-0-	-1466 B	-0-	31 1 3 9	510 2	Y	3		58
12	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	132 1 4 9	1870 2	Y	4		62
*01	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	130 1 10 9	1943 2	Y	9		71

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

08	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	150 1	2410 2	N	-0-		92
09	2460 N	2369	-0-	-91 B	-0-	129 1	2240 2	N	-0-		92
10	2542 N	2531	-0-	-11 B	-0-	180 1 2 9	2349 2	N	2		94
11	2490 N	2372	-0-	-118 B	-0-	137 1 6 9	2229 2	N	5		99
12	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	162 1 17 9	2296 2	N	15		114
01	2542 N	2054	-0-	-488 B	-0-	128 1 14 9	1912 2	N	13		127

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:		10	RRCID -> 204260			COMPL. DATE 07/05/2004	TOTAL DEPTH 11774	PERF.11312 - 11502		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	2976 X	2740	-0-	-236 B	-0-	160	1	2569	2	N	10		45
						11	9						
09	2880 X	2194	-0-	-686 B	-0-	119	1	2064	2	N	10		55
						11	9						
10	2976 X	2460	-0-	-516 B	-0-	174	1	2273	2	N	12		67
						13	9						
11	2880 X	1959	-0-	-921 B	-0-	113	1	1843	2	N	3		70
						3	9						
12	2821 X	2676	-0-	-145 B	-0-	175	1	2479	2	N	20		90
						22	9						
*01	2747 X	2747	-0-	-0- B	-0-	172	1	2567	2	N	7		97
						8	9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:		13	RRCID -> 204261			COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11274 - 11496		
08	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	77	1	1242	2	Y	3		3
						3	9						
09	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	73	1	1275	2	Y	-0-		3
						98	1	1274	2	Y	-0-		3
10	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	108	1	1758	2	Y	16		19
						18	9						
11	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	131	1	1809	2	Y	1		20
						1	9						
12	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	102	1	1471	2	Y	1		21
						1	9						
*01	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	102	1	1471	2	Y	1		21
						1	9						

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		13	RRCID -> 204266			COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 12057	PERF.11566 - 11828		
08	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	96	1	1539	2	N	3		175
						3	9						
09	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	79	1	1366	2	N	23	176 1	22
						25	9						
10	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	151	1	1972	2	N	1		23
						1	9						
11	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	108	1	1758	2	N	-0-		23
						126	1	1789	2	N	6	1 8	28
						7	9						
12	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	120	1	1798	2	N	-0-		28
						120	1	1798	2	N	-0-		28
*01	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	120	1	1798	2	N	-0-		28
						120	1	1798	2	N	-0-		28

PERRY GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 204305			COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 11954	PERF.11534 - 11794		
08	1085 N	940	-0-	-145 B	-0-	55	1	885	2	N	-0-		144
						58	1	1012	2	N	3		147
09	1140 N	1073	-0-	-67 B	-0-	68	1	886	2	N	-0-		147
						3	9						
10	1147 N	954	-0-	-193 B	-0-	53	1	869	2	N	3		150
						53	1	869	2	N	3		150
11	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	76	1	1076	2	N	7		157
						3	9						
12	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	79	1	1173	2	N	31	155 1	33
						8	9						
*01	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	79	1	1173	2	N	31	155 1	33
						34	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	2493 X	2493	-0-	-0- B	-0-	145 1	2329 2		N	17	2 8		54
						19 9							
09	2346 X	2346	-0-	-0- B	-0-	127 1	2200 2		N	17			71
						19 9							
10	2454 X	2454	-0-	-0- B	-0-	174 1	2269 2		N	10			81
						11 9							
11	2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	153 1	2447 2		N	18			99
						20 9							
12	2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	187 1	2587 2		N	20	1 8		118
						22 9							
*01	2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	186 1	2720 2		N	21			139
						23 9							

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906													
08	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	110 1	1774 2		Y	-0-			11
						95 1	1646 2		Y	1			12
09	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1 9							
*10	1891 N	1826	-0-	-65 B	-0-	130 1	1695 2		Y	1	1 8		12
						1 9							
*11	1830 N	1703	-0-	-127 B	-0-	99 1	1604 2		Y	-0-			12
						99 1	1604 2		Y	-0-			12
*12	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	132 1	1865 2		Y	-0-			12
						132 1	1865 2		Y	-0-			12
*01	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	123 1	1835 2		Y	-0-			12
						123 1	1835 2		Y	-0-			12

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868													
08	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	85 1	1370 2		Y	-0-			35
						73 1	1267 2		Y	-0-			35
09	1410 N	1340	-0-	-70 B	-0-	99 1	1295 2		Y	-0-			35
						76 1	1230 2		Y	-0-			35
10	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	88 1	1241 2		Y	-0-			35
						86 1	1282 2		Y	-0-			35
11	1410 N	1306	-0-	-104 B	-0-								
12	1395 N	1329	-0-	-66 B	-0-								
01	1395 N	1368	-0-	-27 B	-0-								

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034													
08	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	74 1	1130 2		Y	4			31
						4 9							
09	1230 N	1175	-0-	-55 B	-0-	66 1	1083 2		Y	24	44 1		11
						26 9							
10	1209 N	1178	-0-	-31 B	-0-	87 1	1085 2		Y	5			16
						6 9							
11	1170 N	1148	-0-	-22 B	-0-	70 1	1078 2		Y	-0-			16
						85 1	1151 2		Y	17	1 8		32
12	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	19 9							
*01	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	89 1	1271 2		Y	-0-			32

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736													
08	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	87 1	1391 2		Y	14			35
						15 9							
09	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	73 1	1270 2		Y	1	12 1		24
						1 9							
10	1488 N	1462	-0-	-26 B	-0-	103 1	1342 2		Y	15			39
						17 9							
11	1440 N	1329	-0-	-111 B	-0-	77 1	1249 2		Y	3			42
						3 9							
12	1395 N	1329	-0-	-66 B	-0-	88 1	1241 2		Y	-0-			42
						91 1	1354 2		Y	12			54
*01	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	13 9							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
JACKSON GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 205216			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	83	1	1336	2	N	2	2 8	190
09	1410 N	868	-0-	-542 B	-0-	46	1	800	2	N	20	177 1	33
10	1457 N	1369	-0-	-88 B	-0-	97	1	1259	2	N	12		45
11	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	81	1	1317	2	N	-0-		45
12	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	75	1	1062	2	N	20	1 8	64
*01	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	100	1	1495	2	N	5		69

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 205218			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466		
08	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	157	1	2522	2	N	-0-		55
09	2580 N	2478	-0-	-102 B	-0-	135	1	2342	2	N	1		56
10	2604 N	2572	-0-	-32 B	-0-	182	1	2368	2	N	20		76
11	2580 N	2189	-0-	-391 B	-0-	127	1	2062	2	N	-0-		76
12	2573 N	2246	-0-	-327 B	-0-	147	1	2089	2	N	9	1 8	84
*01	2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	166	1	2480	2	N	-0-		84

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 205257			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980		
08	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	105	1	1693	2	Y	2		7
09	1680 N	1625	-0-	-55 B	-0-	88	1	1535	2	Y	2		9
10	1736 N	1676	-0-	-60 B	-0-	119	1	1555	2	Y	2		11
11	1740 N	1567	-0-	-173 B	-0-	91	1	1475	2	Y	1		12
12	1674 N	1619	-0-	-55 B	-0-	107	1	1510	2	Y	2		14
01	1674 N	1624	-0-	-50 B	-0-	102	1	1522	2	Y	-0-		14

WILSON, GB GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 206053			COMPL. DATE 10/24/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928		
08	3224 X	3051	-0-	-173 B	-0-	179	1	2872	2	N	-0-		75
09	3120 X	2899	-0-	-221 B	-0-	157	1	2721	2	N	19		94
10	3162 X	3013	-0-	-149 B	-0-	207	1	2696	2	N	100		194
11	3060 X	2897	-0-	-163 B	-0-	168	1	2729	2	N	-0-		194
12	3038 X	2412	-0-	-626 B	-0-	159	1	2252	2	N	1		195
01	3038 X	2861	-0-	-177 B	-0-	176	1	2621	2	N	58	173 1	80

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID -> 206333			COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11774 - 11924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1054 N	734	-0-	-320 B	-0-	43 1	690 2	Y	1		14
							1 9					
09		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	64 1	1116 2	Y	13	22 1	5
							14 9					
10		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	88 1	1153 2	Y	-0-		5
							68 1	1096 2	Y	-0-		5
11		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	68 1	1096 2	Y	-0-		5
							62 1	818 2	Y	-0-		5
12		1240 N	880	-0-	-360 B	-0-	62 1	818 2	Y	-0-		5
							66 1	926 2	Y	-0-		5
01		1240 N	992	-0-	-248 B	-0-	66 1	926 2	Y	-0-		5

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 206341			COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11570 - 11790

08		2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	146 1	2339 2	Y	16		23
							18 9					
09		2400 N	2371	-0-	-29 B	-0-	128 1	2222 2	Y	19		42
							21 9					
10		2511 N	2503	-0-	-8 B	-0-	177 1	2306 2	Y	18	54 1	6
							20 9					
11		2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	142 1	2311 2	Y	12		18
							13 9					
12		2449 N	2417	-0-	-32 B	-0-	158 1	2242 2	Y	15		33
							17 9					
01		2511 N	2475	-0-	-36 B	-0-	154 1	2307 2	Y	13	46 1	-0-
							14 9					

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 206757			COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12168 - 12446

08		2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	152 1	2443 2	Y	1	1 8	7
							1 9					
09		2402 X	2402	-0-	-0- B	-0-	130 1	2260 2	Y	11		18
							12 9					
10		2666 X	2437	-0-	-229 B	-0-	173 1	2261 2	Y	3		21
							3 9					
11		2580 X	2516	-0-	-64 B	-0-	145 1	2361 2	Y	9	18 1	12
							10 9					
12		2666 X	2644	-0-	-22 B	-0-	174 1	2468 2	Y	2	1 8	13
							2 9					
*01		2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	167 1	2500 2	Y	12		25
							13 9					

ALLRED		WELL #:		14	RRCID -> 206915			COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 11999		PERF.11758 - 11770

08		1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	113 1	1808 2	Y	-0-		10
*09		1920 N	1559	-0-	-361 B	-0-	85 1	1473 2	Y	1	1 8	10
							1 9					
*10		1953 N	1657	-0-	-296 B	-0-	118 1	1539 2	Y	-0-		10
							95 1	1544 2	Y	-0-		10
*11		1860 N	1639	-0-	-221 B	-0-	95 1	1544 2	Y	-0-		10
							112 1	1585 2	Y	-0-		10
*12		1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	112 1	1585 2	Y	-0-		10
							111 1	1662 2	Y	17		27
*01		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	111 1	1662 2	Y	17		27
							19 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 206917			COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 11983		PERF.11522 - 11768	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	128	1	2055	2	Y	16		31
						18	9						
09	2130 N	2053	-0-	-77 B	-0-	111	1	1921	2	Y	19		50
						21	9						
10	2201 N	2085	-0-	-116 B	-0-	147	1	1918	2	Y	18	54 1	14
						20	9						
11	2130 N	1997	-0-	-133 B	-0-	115	1	1867	2	Y	14		28
						15	9						
12	2108 N	2062	-0-	-46 B	-0-	135	1	1910	2	Y	15		43
						17	9						
*01	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	134	1	2001	2	Y	13	54 1	2
						14	9						

BURKE, FRANK				WELL #:	9	RRCID -> 207037			COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12131		PERF.11714 - 11926
08	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	129	1	2071	2	Y	11	37 1	10
						12	9						
09	2130 N	2080	-0-	-50 B	-0-	113	1	1955	2	Y	11		21
						12	9						
10	2263 N	2172	-0-	-91 B	-0-	154	1	2006	2	Y	11		32
						12	9						
11	2130 N	2055	-0-	-75 B	-0-	118	1	1924	2	Y	12		44
						13	9						
12	2139 N	2108	-0-	-31 B	-0-	138	1	1957	2	Y	12	36 1	20
						13	9						
01	2170 N	2121	-0-	-49 B	-0-	132	1	1975	2	Y	13		33
						14	9						

MATLOCK				WELL #:	15	RRCID -> 207073			COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 11999		PERF.11578 - 11786
08	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	74	1	1192	2	Y	4	1 8	15
						4	9						
09	1260 N	1231	-0-	-29 B	-0-	66	1	1145	2	Y	18		33
						20	9						
10	1271 N	1233	-0-	-38 B	-0-	88	1	1144	2	Y	1		34
						1	9						
11	1230 N	1099	-0-	-131 B	-0-	64	1	1035	2	Y	-0-		34
12	1271 N	1196	-0-	-75 B	-0-	79	1	1114	2	Y	3	1 8	36
						3	9						
*01	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	79	1	1183	2	Y	1		37
						1	9						

MATLOCK				WELL #:	8	RRCID -> 207174			COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11552 - 11788
08	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	111	1	1784	2	N	9		52
						10	9						
09	1920 N	1461	-0-	-459 B	-0-	79	1	1373	2	N	8		60
						9	9						
10	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	142	1	1845	2	N	2		62
						2	9						
11	1830 N	1656	-0-	-174 B	-0-	96	1	1560	2	N	-0-		62
12	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	115	1	1634	2	N	20		82
						22	9						
01	1984 N	1857	-0-	-127 B	-0-	115	1	1714	2	N	25		107
						28	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WARREN, SM GUL WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1962	2	3	9	Y	3	1 8	41
09	1710 N	1320	-0-	-390 B	-0-	1318	2	2	9	Y	2		43
10	1891 N	932	-0-	-959 B	-0-	904	2	28	9	Y	25		68
11	1890 N	1501	-0-	-389 B	-0-	1499	2	2	9	Y	2		70
12	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1469	2	9	9	Y	8		77
*01	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1669	2	32	9	Y	29	86 1	20

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

08	1333 N	954	-0-	-379 B	-0-	56	1	896	2	Y	2	2 8	21
09	1470 N	529	-0-	-941 B	-0-	28	1	495	2	Y	5		26
10	1488 N	560	-0-	-928 B	-0-	40	1	516	2	Y	4		30
11	930 N	813	-0-	-117 B	-0-	47	1	766	2	Y	-0-		30
12	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	55	1	782	2	Y	1	1 8	30
01	558 N	514	-0-	-44 B	-0-	32	1	482	2	Y	-0-		30

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

08	2449 X	2385	-0-	-64 B	-0-	138	1	2223	2	Y	22	75 1	19
09	2460 X	2231	-0-	-229 B	-0-	120	1	2086	2	Y	23		42
10	2542 X	2342	-0-	-200 B	-0-	165	1	2154	2	Y	21		63
11	2460 X	2189	-0-	-271 B	-0-	125	1	2039	2	Y	23		86
12	2480 X	2296	-0-	-184 B	-0-	150	1	2121	2	Y	23	72 1	37
01	2387 X	2384	-0-	-3 B	-0-	148	1	2206	2	Y	27		64

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

08	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	90	1	1444	2	N	11		33
09	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	82	1	1420	2	N	-0-		33
10	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	117	1	1530	2	N	42		75
11	1500 N	1415	-0-	-85 B	-0-	82	1	1333	2	N	-0-		75
12	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	105	1	1473	2	N	2		77
01	1705 N	1671	-0-	-34 B	-0-	106	1	1526	2	N	35	70 1	42

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

08	1922 X	1909	-0-	-13 B	-0-	111	1	1784	2	Y	13		26
09	1827 X	1827	-0-	-0- B	-0-	99	1	1720	2	Y	7		33
10	1740 X	1740	-0-	-0- B	-0-	123	1	1598	2	Y	17		50
11	1860 X	1718	-0-	-142 B	-0-	101	1	1605	2	Y	11		61
12	1922 X	1635	-0-	-287 B	-0-	111	1	1513	2	Y	10		71
01	1922 X	1850	-0-	-72 B	-0-	119	1	1714	2	Y	15	72 1	14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BURKE, FRANK		WELL #:		16	RRCID -> 207850		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 11876		PERF.11686 - 11922		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	121	1	1948	2	N	8		23
09	2070 N	1857	-0-	-213 B	-0-	100	1	1742	2	N	14		37
10	2139 N	2036	-0-	-103 B	-0-	143	1	1868	2	N	23		60
11	2010 N	1889	-0-	-121 B	-0-	108	1	1761	2	N	18		78
12	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	138	1	1941	2	N	20		98
*01	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	139	1	2023	2	N	16	114 1	-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 208057		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 11971		PERF.11700 - 11908		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	143	1	2292	2	Y	42		67
09	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	122	1	2125	2	Y	6	56 1	17
10	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	163	1	2124	2	Y	2		19
11	2400 N	2075	-0-	-325 B	-0-	120	1	1951	2	Y	4		23
12	2325 N	2127	-0-	-198 B	-0-	140	1	1986	2	Y	1	19 1	5
01	2294 N	2189	-0-	-105 B	-0-	137	1	2048	2	Y	4		9

ALLRED		WELL #:		12	RRCID -> 208312		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 11989		PERF.11964 - 11838		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3348 X	3040	-0-	-308 B	-0-	178	1	2862	2	Y	-0-		10
09	3150 X	2798	-0-	-352 B	-0-	152	1	2646	2	Y	-0-		10
10	3162 X	2601	-0-	-561 B	-0-	185	1	2416	2	Y	-0-		10
11	3060 X	2870	-0-	-190 B	-0-	166	1	2704	2	Y	-0-		10
12	3069 X	2834	-0-	-235 B	-0-	187	1	2647	2	Y	-0-		10
01	3038 X	2715	-0-	-323 B	-0-	170	1	2545	2	Y	-0-		10

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID -> 208320		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 11877		PERF.11380 - 11584		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3255 X	2883	-0-	-372 B	-0-	168	1	2693	2	Y	20	1 8	54
09	3150 X	2970	-0-	-180 B	-0-	162	1	2805	2	Y	3		57
10	3224 X	3094	-0-	-130 B	-0-	220	1	2871	2	Y	3		60
11	3120 X	2896	-0-	-224 B	-0-	168	1	2726	2	Y	2		62
12	3069 X	2995	-0-	-74 B	-0-	196	1	2779	2	Y	18	1 8	79
01	3100 X	3017	-0-	-83 B	-0-	189	1	2828	2	Y	-0-		79

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	110 1	1764 2	Y		3			10
							3 9							
09		1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	89 1	1553 2	Y		3			13
							3 9							
10		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	133 1	1741 2	Y		1			14
							1 9							
11		1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	105 1	1706 2	Y		7			21
							8 9							
12		1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	121 1	1713 2	Y		6			27
							7 9							
*01		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	118 1	1755 2	Y		14			41
							15 9							

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798														
08		3317 X	2775	-0-	-542 B	-0-	158 1	2532 2	Y		77	1 8		95
							85 9							
09		3060 X	2961	-0-	-99 B	-0-	161 1	2799 2	Y		1			96
							1 9							
*10		3162 X	2679	-0-	-483 B	-0-	191 1	2485 2	Y		3	53 1	2 8	44
							3 9							
*11		3060 X	2874	-0-	-186 B	-0-	167 1	2707 2	Y		-0-			44
*12		3162 X	2292	-0-	-870 B	-0-	151 1	2141 2	Y		-0-			44
01		3069 X	2937	-0-	-132 B	-0-	184 1	2752 2	Y		1			45
							1 9							

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290														
08		1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	113 1	1749 2	Y		-0-			9
09		1740 N	1682	-0-	-58 B	-0-	95 1	1587 2	Y		-0-			9
10		1798 N	1487	-0-	-311 B	-0-	110 1	1377 2	Y		-0-	9 1		-0-
11		1800 N	1765	-0-	-35 B	-0-	106 1	1659 2	Y		-0-			-0-
12		1736 N	1652	-0-	-84 B	-0-	113 1	1539 2	Y		-0-			-0-
*01		2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	136 1	1972 2	Y		-0-			-0-

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542														
08		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	125 1	2015 2	Y		-0-			28
09		2100 N	1997	-0-	-103 B	-0-	109 1	1886 2	Y		2			30
							2 9							
10		2170 N	2048	-0-	-122 B	-0-	146 1	1902 2	Y		-0-			30
11		2070 N	1795	-0-	-275 B	-0-	103 1	1677 2	Y		14			44
							15 9							
12		2077 N	1950	-0-	-127 B	-0-	129 1	1820 2	Y		1	1 8		44
							1 9							
01		2046 N	1963	-0-	-83 B	-0-	123 1	1839 2	Y		1			45
							1 9							

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058														
08		2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	137 1	2194 2	Y		9			21
							10 9							
09		2280 N	2235	-0-	-45 B	-0-	120 1	2083 2	Y		29	46 1		4
							32 9							
10		2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	165 1	2148 2	Y		28			32
							31 9							
11		2280 N	2129	-0-	-151 B	-0-	123 1	1997 2	Y		8			40
							9 9							
12		2325 N	2201	-0-	-124 B	-0-	144 1	2039 2	Y		16	44 1		12
							18 9							
01		2356 N	2179	-0-	-177 B	-0-	135 1	2014 2	Y		27			39
							30 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. BRIGHT		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
		WELL #: 9		RRCID -> 208900		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	150	1	2412	2	Y	12	72	1	11
09	2430 N	2405	-0-	-25 B	-0-	131	1	2274	2	Y	-0-			11
10	2666 N	2538	-0-	-128 B	-0-	177	1	2314	2	Y	43			54
11	2490 N	2375	-0-	-115 B	-0-	135	1	2201	2	Y	35			89
12	2480 N	2353	-0-	-127 B	-0-	155	1	2197	2	Y	1	81	1	9
01	2542 N	2494	-0-	-48 B	-0-	154	1	2293	2	Y	43			52

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 209022		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644					
08	2356 X	2144	-0-	-212 B	-0-	126	1	2018	2	Y	-0-	48	1	-0-
09	2374 X	2374	-0-	-0- B	-0-	129	1	2239	2	Y	5			5
10	2440 X	2440	-0-	-0- B	-0-	173	1	2260	2	Y	6			11
11	2279 X	2279	-0-	-0- B	-0-	132	1	2143	2	Y	4			15
12	2449 X	2346	-0-	-103 B	-0-	154	1	2185	2	Y	6			21
01	2449 X	2436	-0-	-13 B	-0-	153	1	2280	2	Y	3			24

BURKE, FRANK		WELL #: 11		RRCID -> 209258		COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964					
08	2722 X	2722	-0-	-0- B	-0-	159	1	2545	2	Y	16			35
09	3000 X	2528	-0-	-472 B	-0-	137	1	2382	2	Y	8			43
10	3100 X	2618	-0-	-482 B	-0-	186	1	2422	2	Y	9			52
11	3000 X	2487	-0-	-513 B	-0-	143	1	2332	2	Y	11			63
12	2790 X	2571	-0-	-219 B	-0-	169	1	2390	2	Y	11			74
*01	2770 X	2770	-0-	-0- B	-0-	172	1	2573	2	Y	23	62	1	35

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 209261		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062					
08	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	92	1	1479	2	Y	3	1	8	23
09	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	87	1	1519	2	Y	17			40
10	1612 N	1246	-0-	-366 B	-0-	89	1	1156	2	Y	1			41
11	1530 N	1354	-0-	-176 B	-0-	78	1	1276	2	Y	-0-			41
12	1674 N	1533	-0-	-141 B	-0-	101	1	1429	2	Y	3	1	8	43
*01	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	100	1	1501	2	Y	1			44

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	96	1	1539	2	Y	-0-		21
09	1650 N	1565	-0-	-85 B	-0-	85	1	1479	2	Y	1		22
						1	9						
10	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	114	1	1484	2	Y	-0-		22
11	1590 N	1500	-0-	-90 B	-0-	87	1	1413	2	Y	-0-		22
12	1612 N	1547	-0-	-65 B	-0-	102	1	1444	2	Y	1	1 8	22
						1	9						
01	1612 N	1517	-0-	-95 B	-0-	95	1	1421	2	Y	1		23
						1	9						

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

08	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	146	1	2337	2	Y	14		68
						15	9						
09	2550 N	2358	-0-	-192 B	-0-	125	1	2171	2	Y	56		124
						62	9						
10	2511 N	2439	-0-	-72 B	-0-	173	1	2256	2	Y	9		133
						10	9						
11	2430 N	2340	-0-	-90 B	-0-	133	1	2162	2	Y	41		174
						45	9						
12	2449 N	2340	-0-	-109 B	-0-	153	1	2170	2	Y	15	135 1	54
						17	9						
*01	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	153	1	2287	2	Y	21		75
						23	9						

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

08	3221 X	3221	-0-	-0- B	-0-	188	1	3023	2	N	9		159
						10	9						
09	4075 X	4075	-0-	-0- B	-0-	221	1	3842	2	N	11		170
						12	9						
10	4007 X	4007	-0-	-0- B	-0-	284	1	3705	2	N	16		186
						18	9						
11	3614 X	3614	-0-	-0- B	-0-	208	1	3384	2	N	20		206
						22	9						
12	3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	253	1	3583	2	N	32	181 1	1 8
						35	9						
*01	3850 X	3850	-0-	-0- B	-0-	240	1	3591	2	N	17		73
						19	9						

 BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

08	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	100	1	1609	2	Y	13		23
						14	9						
09	1680 N	1614	-0-	-66 B	-0-	87	1	1513	2	Y	13		36
						14	9						
10	1736 N	1684	-0-	-52 B	-0-	119	1	1557	2	Y	7		43
						8	9						
11	1680 N	1596	-0-	-84 B	-0-	92	1	1497	2	Y	6	44 1	5
						7	9						
12	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	110	1	1558	2	Y	21		26
						23	9						
*01	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	109	1	1633	2	Y	11		37
						12	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	209524	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	11650	- 11870
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	90 1	1439 2	Y	8			69	
09	1470 N	1454	-0-	-16 B	-0-	9 9 79 1	1367 2	Y	7	58 1		18	
10	1550 N	1503	-0-	-47 B	-0-	8 9 106 1	1384 2	Y	12			30	
11	1500 N	1398	-0-	-102 B	-0-	13 9 81 1	1309 2	Y	7			37	
12	1488 N	1425	-0-	-63 B	-0-	8 9 93 1	1321 2	Y	10	1 8		46	
*01	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	11 9 93 1	1388 2	Y	9			55	
						10 9							

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209525	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	11949	PERF.	11506	- 11698
08	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	134 1	2154 2	Y	36	103 1	2 8	60	
09	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	40 9 118 1	2041 2	Y	6			66	
10	2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	7 9 167 1	2183 2	Y	-0-			66	
11	2250 N	2181	-0-	-69 B	-0-	126 1	2055 2	Y	-0-			66	
12	2232 N	1938	-0-	-294 B	-0-	127 1	1799 2	Y	11	1 8		76	
01	2356 N	2009	-0-	-347 B	-0-	12 9 126 1	1882 2	Y	1			77	
						1 9							

BURKE, FRANK		WELL #:		13	RRCID ->	209529	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	12091	PERF.	11890	- 12124
08	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	101 1	1629 2	Y	9			26	
09	1560 N	1498	-0-	-62 B	-0-	10 9 80 1	1385 2	Y	30	44 1		12	
10	1736 N	1581	-0-	-155 B	-0-	33 9 110 1	1440 2	Y	28			40	
11	1680 N	1424	-0-	-256 B	-0-	31 9 82 1	1333 2	Y	8			48	
12	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	9 9 102 1	1443 2	Y	16	44 1		20	
01	1581 N	1562	-0-	-19 B	-0-	18 9 96 1	1437 2	Y	26			46	
						29 9							

SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	209757	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11468	- 11742
08	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	99 1	1590 2	N	5			187	
09	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	6 9 88 1	1528 2	N	22	162 1		47	
10	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	24 9 113 1	1470 2	N	-0-			47	
11	1500 N	1478	-0-	-22 B	-0-	86 1	1392 2	N	-0-			47	
12	1550 N	1516	-0-	-34 B	-0-	100 1	1416 2	N	-0-			47	
*01	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	100 1	1496 2	N	-0-			47	

WILSON, GB GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	209858	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	12091	PERF.	11602	- 11908
08	3348 X	3288	-0-	-60 B	-0-	193 1	3095 2	N	-0-			80	
09	3210 X	2994	-0-	-216 B	-0-	163 1	2831 2	N	-0-			80	
10	3317 X	3085	-0-	-232 B	-0-	220 1	2865 2	N	-0-			80	
11	3210 X	2928	-0-	-282 B	-0-	170 1	2758 2	N	-0-			80	
12	3286 X	2969	-0-	-317 B	-0-	196 1	2773 2	N	-0-			80	
01	3286 X	3060	-0-	-226 B	-0-	192 1	2868 2	N	-0-			80	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	123	1	1982	2	Y	2	1	8	67
09	2100 N	1806	-0-	-294 B	-0-	98	1	1708	2	Y	-0-			67
10	2015 N	1967	-0-	-48 B	-0-	140	1	1827	2	Y	-0-			67
11	2040 N	1916	-0-	-124 B	-0-	110	1	1788	2	Y	16			83
12	1860 N	1830	-0-	-30 B	-0-	121	1	1707	2	Y	2			85
*01	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	124	1	1850	2	Y	1			86

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732														
08	1767 N	1664	-0-	-103 B	-0-	97	1	1565	2	N	2			55
09	1950 N	1759	-0-	-191 B	-0-	96	1	1661	2	N	2			57
10	1922 N	1768	-0-	-154 B	-0-	125	1	1625	2	N	16			73
11	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	95	1	1545	2	N	-0-			73
12	1829 N	1694	-0-	-135 B	-0-	112	1	1582	2	N	-0-			73
01	1767 N	1710	-0-	-57 B	-0-	107	1	1603	2	N	-0-			73

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906														
08	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	118	1	1887	2	Y	2			85
09	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	112	1	1943	2	Y	13	75	1	23
10	1891 N	1545	-0-	-346 B	-0-	110	1	1434	2	Y	1			24
11	1950 N	1688	-0-	-262 B	-0-	99	1	1589	2	Y	-0-			24
12	2139 N	1671	-0-	-468 B	-0-	114	1	1557	2	Y	-0-			24
*01	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	104	1	1493	2	Y	-0-			24

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614														
08	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	95	1	1525	2	Y	-0-			8
09	1380 N	1354	-0-	-26 B	-0-	74	1	1279	2	Y	1			9
*10	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	118	1	1532	2	Y	1	1	8	9
*11	1560 N	1134	-0-	-426 B	-0-	67	1	1067	2	Y	-0-			9
*12	1395 N	1264	-0-	-131 B	-0-	87	1	1177	2	Y	-0-			9
01	1643 N	1368	-0-	-275 B	-0-	90	1	1278	2	Y	-0-			9

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440														
08	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	89	1	1423	2	N	2			134
09	1440 N	1425	-0-	-15 B	-0-	77	1	1341	2	N	6			140
10	1426 N	1344	-0-	-82 B	-0-	96	1	1248	2	N	-0-			140
11	1470 N	1232	-0-	-238 B	-0-	71	1	1160	2	N	1			141
12	1488 N	1119	-0-	-369 B	-0-	74	1	1043	2	N	2	1	8	142
*01	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	88	1	1313	2	N	3			145

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
BURKE, FRANK			WELL #:		14	RRCID -> 210745			COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	12119 PERF.11858 - 12144	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

08	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	120	1	1932	2	Y	9	22	
						10	9						
09	2070 N	2046	-0-	-24 B	-0-	110	1	1903	2	Y	30 45 1	7	
						33	9						
10	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	151	1	1975	2	Y	28	35	
						31	9						
11	2010 N	1997	-0-	-13 B	-0-	115	1	1872	2	Y	9	44	
						10	9						
12	2108 N	2053	-0-	-55 B	-0-	134	1	1901	2	Y	16 44 1	16	
						18	9						
01	2170 N	2140	-0-	-30 B	-0-	132	1	1978	2	Y	27	43	
						30	9						

MORBY GAS UNIT 1					WELL #:	4	RRCID -> 210751			COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	12089 PERF.11736 - 12018

08	2852 X	2846	-0-	-6 B	-0-	167	1	2679	2	Y	-0-	21	
						10	9						
09	2820 X	2534	-0-	-286 B	-0-	138	1	2395	2	Y	1	22	
						1	9						
10	2914 X	2735	-0-	-179 B	-0-	195	1	2540	2	Y	-0-	22	
						25	9						
11	2820 X	2245	-0-	-575 B	-0-	129	1	2091	2	Y	23	45	
						25	9						
12	2852 X	2597	-0-	-255 B	-0-	171	1	2426	2	Y	-0-	45	
						165	1	2469	2	Y	-0-	45	
01	2852 X	2634	-0-	-218 B	-0-	165	1	2469	2	Y	-0-	45	

WILSON, JASPER GAS UNIT 1					WELL #:	16	RRCID -> 210963			COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	11959 PERF.11836 - 12040

08	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	90	1	1449	2	Y	2	7	
						2	9						
09	1680 N	1461	-0-	-219 B	-0-	79	1	1380	2	Y	2	9	
						2	9						
10	1581 N	1531	-0-	-50 B	-0-	109	1	1421	2	Y	1	10	
						1	9						
11	1500 N	1403	-0-	-97 B	-0-	81	1	1320	2	Y	2	12	
						2	9						
12	1519 N	1431	-0-	-88 B	-0-	94	1	1337	2	Y	-0-	12	
						92	1	1379	2	Y	-0-	12	
01	1519 N	1471	-0-	-48 B	-0-	92	1	1379	2	Y	-0-	12	

CROSS, JERRY GAS UNIT 1					WELL #:	8	RRCID -> 211010			COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	12075 PERF.11624 - 11898

08	1519 N	1046	-0-	-473 B	-0-	60	1	958	2	Y	25	59	
						28	9						
09	1170 N	931	-0-	-239 B	-0-	50	1	870	2	Y	10	69	
						11	9						
10	1302 N	1182	-0-	-120 B	-0-	85	1	1074	2	Y	21	90	
						23	9						
11	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	91	1	1473	2	Y	13	103	
						14	9						
12	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	95	1	1345	2	Y	13	116	
						14	9						
*01	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	82	1	1229	2	Y	22 107 1	31	
						24	9						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BRIGHT		WELL #:		10	RRCID -> 211300		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 11961		PERF.11708 - 11906		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	95	1	1525	2	Y	8		18
09	1590 N	1589	-0-	-1 B	-0-	85	1	1476	2	Y	25		43
10	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	112	1	1461	2	Y	24	53 1	14
11	1590 N	1454	-0-	-136 B	-0-	82	1	1330	2	Y	38		52
12	1643 N	1534	-0-	-109 B	-0-	99	1	1409	2	Y	24	53 1	1 8
*01	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	102	1	1522	2	Y	19		41

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 211303		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11392 - 11618		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	102	1	1641	2	Y	1		35
09	1740 N	1703	-0-	-37 B	-0-	91	1	1578	2	Y	31		66
10	1798 N	1741	-0-	-57 B	-0-	124	1	1617	2	Y	-0-		66
11	1680 N	1638	-0-	-42 B	-0-	94	1	1532	2	Y	11		77
12	1767 N	1609	-0-	-158 B	-0-	106	1	1503	2	Y	-0-	77 1	-0-
01	1736 N	1728	-0-	-8 B	-0-	108	1	1620	2	Y	-0-		-0-

BRIGHT		WELL #:		15	RRCID -> 211699		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11976 - 12182		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635 X	2472	-0-	-163 B	-0-	145	1	2327	2	Y	-0-		-0-
09	2370 X	2293	-0-	-77 B	-0-	125	1	2168	2	Y	-0-		-0-
10	2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-	170	1	2214	2	Y	-0-		-0-
11	2400 X	2291	-0-	-109 B	-0-	133	1	2158	2	Y	-0-		-0-
12	2480 X	2324	-0-	-156 B	-0-	153	1	2171	2	Y	-0-		-0-
*01	2483 X	2483	-0-	-0- B	-0-	156	1	2327	2	Y	-0-		-0-

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 211700		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12131		PERF.11980 - 12250		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3193 X	3147	-0-	-46 B	-0-	184	1	2960	2	Y	3		15
09	3210 X	2935	-0-	-275 B	-0-	158	1	2752	2	Y	23		38
10	3317 X	2905	-0-	-412 B	-0-	207	1	2695	2	Y	3		41
11	3210 X	2878	-0-	-332 B	-0-	166	1	2691	2	Y	19	50 1	10
12	3286 X	2903	-0-	-383 B	-0-	191	1	2709	2	Y	3		13
01	3162 X	2974	-0-	-188 B	-0-	187	1	2786	2	Y	1		14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545												
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 212915			COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	127	1	2041	2	N	-0-			53
09		2160 N	1811	-0-	-349 B	-0-	99	1	1712	2	N	-0-			53
10		2139 N	1885	-0-	-254 B	-0-	134	1	1751	2	N	-0-			53
11		2100 N	1443	-0-	-657 B	-0-	84	1	1359	2	N	-0-			53
12		1860 N	1463	-0-	-397 B	-0-	96	1	1363	2	N	4			57
01		1891 N	1630	-0-	-261 B	-0-	102	1	1521	2	N	6	63	1	-0-
							4	9							
							7	9							

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 16		RRCID -> 212953			COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730				
08		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	61	1	985	2	N	-0-			100
09		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	53	1	918	2	N	-0-			100
10		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	71	1	931	2	N	-0-			100
11		1020 N	948	-0-	-72 B	-0-	54	1	879	2	N	14			114
							15	9							
12		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	63	1	890	2	N	41			155
							45	9							
01		992 N	979	-0-	-13 B	-0-	61	1	918	2	N	-0-			155

SHAW GAS UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 213002			COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723				
08		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	99	1	1591	2	N	-0-			25
09		1650 N	1503	-0-	-147 B	-0-	82	1	1421	2	N	-0-			25
10		1612 N	1226	-0-	-386 B	-0-	87	1	1139	2	N	-0-			25
11		1650 N	990	-0-	-660 B	-0-	57	1	933	2	N	-0-			25
12		1550 N	1287	-0-	-263 B	-0-	83	1	1180	2	N	22			47
							24	9							
*01		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	81	1	1204	2	N	18			65
							20	9							

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 9		RRCID -> 213045			COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568				
08		2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	159	1	2557	2	N	13			110
							14	9							
09		2670 N	2481	-0-	-189 B	-0-	134	1	2334	2	N	12			122
							13	9							
10		2728 N	2646	-0-	-82 B	-0-	187	1	2442	2	N	15			137
							17	9							
11		2640 N	2510	-0-	-130 B	-0-	145	1	2362	2	N	3			140
							3	9							
12		2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	170	1	2404	2	N	25			165
							28	9							
*01		2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	169	1	2519	2	N	15			180
							17	9							

WILSON, GB GU 1			WELL #: 9		RRCID -> 213064			COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142				
08		5269 X	5269	-0-	-0- B	-0-	309	1	4960	2	Y	-0-			1
09		4800 X	4329	-0-	-471 B	-0-	236	1	4093	2	Y	-0-			1
10		4743 X	4699	-0-	-44 B	-0-	335	1	4364	2	Y	-0-	1	1	-0-
11		5100 X	4640	-0-	-460 B	-0-	269	1	4371	2	Y	-0-			-0-
12		5270 X	4697	-0-	-573 B	-0-	310	1	4387	2	Y	-0-			-0-
01		5270 X	4682	-0-	-588 B	-0-	294	1	4388	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545												
WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 213088			COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		3503 X	3323	-0-	-180 B	-0-	195	1	3124	2	Y	4			18
							4	9							
09		3390 X	3157	-0-	-233 B	-0-	171	1	2961	2	Y	23			41
							25	9							
10		3379 X	3259	-0-	-120 B	-0-	232	1	3024	2	Y	3			44
							3	9							
11		3270 X	3083	-0-	-187 B	-0-	177	1	2885	2	Y	19	52	1	11
							21	9							
12		3317 X	3138	-0-	-179 B	-0-	207	1	2929	2	Y	2			13
							2	9							
01		3317 X	3302	-0-	-15 B	-0-	207	1	3093	2	Y	2			15
							2	9							

WARE, J. F.			WELL #: 9		RRCID -> 213089			COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794				
08		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	110	1	1768	2	Y	3			40
							3	9							
09		1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	87	1	1515	2	Y	21			61
							23	9							
10		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	103	1	1346	2	Y	9			70
							10	9							
11		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	83	1	1353	2	Y	3	58	1	15
							3	9							
12		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	105	1	1494	2	Y	3			18
							3	9							
*01		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	85	1	1273	2	Y	23			41
							25	9							

BRIGHT			WELL #: 12		RRCID -> 213090			COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082				
08		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	81	1	1294	2	Y	9			19
							10	9							
09		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	73	1	1261	2	Y	26			45
							29	9							
10		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	98	1	1280	2	Y	23	54	1	14
							25	9							
11		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	75	1	1223	2	Y	39			53
							43	9							
12		1364 N	1347	-0-	-17 B	-0-	86	1	1225	2	Y	33	62	1	1 8
							36	9							
*01		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	87	1	1293	2	Y	30			53
							33	9							

BURKE, FRANK			WELL #: 4		RRCID -> 213329			COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052				
08		2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	161	1	2593	2	Y	26			50
							29	9							
09		2730 N	2624	-0-	-106 B	-0-	141	1	2449	2	Y	31			81
							34	9							
10		2821 N	2718	-0-	-103 B	-0-	192	1	2508	2	Y	16			97
							18	9							
11		2700 N	2525	-0-	-175 B	-0-	146	1	2366	2	Y	12	93	1	16
							13	9							
12		2697 N	2650	-0-	-47 B	-0-	172	1	2434	2	Y	40			56
							44	9							
*01		2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	175	1	2615	2	Y	22			78
							24	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
BRIGHT			WELL #: 11		RRCID -> 213330			COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	85 1	1363 2	Y		-0-			-0-
09		1410 N	1186	-0-	-224 B	-0-	65 1	1121 2	Y		-0-			-0-
10		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	98 1	1271 2	Y		-0-			-0-
11		1410 N	1339	-0-	-71 B	-0-	78 1	1261 2	Y		-0-			-0-
12		1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	94 1	1304 2	Y		-0-			-0-
01		1364 N	1341	-0-	-23 B	-0-	84 1	1257 2	Y		-0-			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 213420			COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602			
08		1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	90 1	1443 2	N		19			184
							21 9							
09		1530 N	1435	-0-	-95 B	-0-	78 1	1357 2	N		-0-			184
10		1519 N	1465	-0-	-54 B	-0-	104 1	1361 2	N		-0-			184
11		1500 N	1385	-0-	-115 B	-0-	80 1	1304 2	N		1			185
							1 9							
12		1488 N	1443	-0-	-45 B	-0-	94 1	1336 2	N		12			197
							13 9							
*01		1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	93 1	1391 2	N		3			200
							3 9							

WARREN, SM GUL			WELL #: 5		RRCID -> 213518			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038			
08		3162 X	2833	-0-	-329 B	-0-	164 1	2628 2	Y		37	78 1		27
							41 9							
09		2603 X	2603	-0-	-0- B	-0-	141 1	2441 2	Y		19			46
							21 9							
10		2790 X	2780	-0-	-10 B	-0-	194 1	2536 2	Y		45			91
							50 9							
11		2730 X	2347	-0-	-383 B	-0-	135 1	2190 2	Y		20	70 1		41
							22 9							
12		2821 X	2404	-0-	-417 B	-0-	155 1	2201 2	Y		44			85
							48 9							
01		2821 X	2517	-0-	-304 B	-0-	156 1	2328 2	Y		30	73 1		42
							33 9							

MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 213736			COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830			
08		3069 X	2829	-0-	-240 B	-0-	166 1	2662 2	Y		1	1 8		24
							1 9							
09		2790 X	2604	-0-	-186 B	-0-	142 1	2460 2	Y		2			26
							2 9							
10		2852 X	2746	-0-	-106 B	-0-	196 1	2550 2	Y		-0-			26
11		2760 X	2449	-0-	-311 B	-0-	142 1	2306 2	Y		1			27
							1 9							
12		2852 X	2371	-0-	-481 B	-0-	156 1	2214 2	Y		1	1 8		27
							1 9							
01		2821 X	2779	-0-	-42 B	-0-	174 1	2605 2	Y		-0-			27

BRIGHT			WELL #: 16		RRCID -> 213750			COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904			
08		1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	108 1	1733 2	Y		-0-			43
09		1830 N	1708	-0-	-122 B	-0-	93 1	1615 2	Y		-0-			43
10		1891 N	1755	-0-	-136 B	-0-	125 1	1630 2	Y		-0-			43
11		1770 N	1652	-0-	-118 B	-0-	96 1	1556 2	Y		-0-	43 1		-0-
12		1767 N	1727	-0-	-40 B	-0-	114 1	1613 2	Y		-0-			-0-
01		1767 N	1637	-0-	-130 B	-0-	103 1	1534 2	Y		-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 213870			COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11874 - 11630		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1426 N	1040	-0-	-386 B	-0-	61 1	977 2	Y	2				17
							2 9							
09		1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	88 1	1524 2	Y	3				20
							3 9							
10		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	111 1	1443 2	Y	18				38
							20 9							
11		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	70 1	1145 2	Y	2				40
							2 9							
12		1674 N	1437	-0-	-237 B	-0-	94 1	1337 2	Y	5				45
							6 9							
01		1581 N	1472	-0-	-109 B	-0-	100 1	1369 2	Y	3				48
							3 9							

ALLRED		WELL #:		10	RRCID -> 213948			COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 12041		PERF.11712 - 11974		
08		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	102 1	1644 2	Y	3				16
							3 9							
09		1950 N	1732	-0-	-218 B	-0-	94 1	1638 2	Y	-0-				16
10		2108 N	1621	-0-	-487 B	-0-	115 1	1506 2	Y	-0-				16
11		1680 N	1551	-0-	-129 B	-0-	90 1	1459 2	Y	2				18
							2 9							
12		1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	124 1	1754 2	Y	1				19
							1 9							
*01		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	121 1	1810 2	Y	-0-				19

WARREN, SM GU1		WELL #:		7	RRCID -> 214061			COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12146 - 12430		
08		3224 X	3149	-0-	-75 B	-0-	183 1	2941 2	Y	23				99
							25 9							
09		3120 X	2819	-0-	-301 B	-0-	152 1	2631 2	Y	33	89 1			43
							36 9							
10		3255 X	3002	-0-	-253 B	-0-	212 1	2762 2	Y	25				68
							28 9							
11		3150 X	2908	-0-	-242 B	-0-	167 1	2709 2	Y	29				97
							32 9							
12		3255 X	2994	-0-	-261 B	-0-	196 1	2776 2	Y	20	93 1			24
							22 9							
01		3162 X	3143	-0-	-19 B	-0-	195 1	2913 2	Y	32				56
							35 9							

WILSON, GB GU 1		WELL #:		11	RRCID -> 214308			COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 12303		PERF.11854 - 12041		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID ->	214398	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	11598 - 11868	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	115	1	1847	2	Y	-0-		47
09	1950 N	1876	-0-	-74 B	-0-	101	1	1747	2	Y	25		72
						28	9						
10	2015 N	1900	-0-	-115 B	-0-	135	1	1765	2	Y	-0-		72
11	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	110	1	1783	2	Y	3		75
						3	9						
12	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	128	1	1819	2	Y	21	1 8	95
						23	9						
*01	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	126	1	1884	2	Y	-0-		95

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	214401	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	11494 - 11750	
08	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	127	1	2035	2	N	32	126 1 2 8	22
						35	9						
09	2220 N	1965	-0-	-255 B	-0-	107	1	1855	2	N	3		25
						3	9						
10	2263 N	2160	-0-	-103 B	-0-	154	1	2005	2	N	1		26
						1	9						
11	2130 N	1991	-0-	-139 B	-0-	115	1	1876	2	N	-0-		26
12	2046 N	1855	-0-	-191 B	-0-	122	1	1731	2	N	2	1 8	27
						2	9						
*01	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	141	1	2107	2	N	1		28
						1	9						

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	215268	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	11510 - 11746	
08	2759 X	2485	-0-	-274 B	-0-	143	1	2296	2	Y	42		68
						46	9						
09	2520 X	2445	-0-	-75 B	-0-	133	1	2305	2	Y	6	56 1	18
						7	9						
10	2604 X	2426	-0-	-178 B	-0-	172	1	2240	2	Y	13		31
						14	9						
11	2520 X	2343	-0-	-177 B	-0-	133	1	2159	2	Y	46		77
						51	9						
12	2542 X	2211	-0-	-331 B	-0-	145	1	2053	2	Y	12	69 1	20
						13	9						
01	2542 X	2525	-0-	-17 B	-0-	156	1	2326	2	Y	39		59
						43	9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	215273	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	11823	PERF.	11516 - 11750	
08	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	83	1	1334	2	Y	2		12
						2	9						
09	1470 N	1418	-0-	-52 B	-0-	77	1	1332	2	Y	8		20
						9	9						
10	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	108	1	1408	2	Y	-0-		20
11	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	82	1	1328	2	Y	-0-	20 1	-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	99	1	1407	2	Y	4		4
						4	9						
*01	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	96	1	1429	2	Y	-0-		4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545									
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:	3	RRCID ->	215293	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11968 - 12202	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

08	5456 X	5322	-0-	-134 B	-0-	312 2	1 9	5008 2	Y	2	1 8	4	
09	5280 X	4514	-0-	-766 B	-0-	245 1	1 9	4251 2	Y	16		20	
10	5425 X	4542	-0-	-883 B	-0-	323 1	1 9	4213 2	Y	5		25	
11	5250 X	4406	-0-	-844 B	-0-	254 1	1 9	4135 2	Y	15	29 1	11	
12	5332 X	4268	-0-	-1064 B	-0-	281 1	1 9	3984 2	Y	3	2 8	12	
01	5332 X	4353	-0-	-979 B	-0-	272 1	1 9	4058 2	Y	21		33	

MORBY GAS UNIT 1			WELL #:	9	RRCID ->	215479	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	11942	PERF.	11514 - 11752	

08	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	98 1	1 9	1570 2	N	15		62	
09	1710 N	1620	-0-	-90 B	-0-	88 1	1 9	1526 2	N	5		67	
10	1767 N	1693	-0-	-74 B	-0-	119 1	1 9	1555 2	N	17		84	
11	1620 N	1549	-0-	-71 B	-0-	89 1	1 9	1449 2	N	10		94	
12	1674 N	1558	-0-	-116 B	-0-	102 1	1 9	1442 2	N	13		107	
*01	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	110 1	1 9	1649 2	N	7		114	

MATLOCK			WELL #:	14	RRCID ->	215493	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11547 - 11771	

08	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	92 1	1 9	1477 2	Y	38	1 8	56	
09	1530 N	1487	-0-	-43 B	-0-	80 1	1 9	1395 2	Y	11		67	
10	1581 N	1507	-0-	-74 B	-0-	107 1	1 9	1391 2	Y	8		75	
11	1560 N	1370	-0-	-190 B	-0-	79 1	1 9	1281 2	Y	9		84	
12	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	158 1	1 9	2243 2	Y	26	83 1	26	
*01	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	132 1	1 9	1965 2	Y	9		35	

SHAW GAS UNIT 1			WELL #:	9	RRCID ->	215495	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11400 - 11694	

08	1488 N	1487	-0-	-1 B	-0-	87 1	1 9	1398 2	Y	2	1 8	19	
09	1530 N	1137	-0-	-393 B	-0-	62 1	1 9	1072 2	Y	3		22	
10	1488 N	1437	-0-	-51 B	-0-	101 1	1 9	1315 2	Y	19		41	
11	1440 N	1343	-0-	-97 B	-0-	78 1	1 9	1263 2	Y	2		43	
12	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	92 1	1 9	1305 2	Y	5		48	
*01	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	92 1	1 9	1373 2	Y	3		51	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545									
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:	7	RRCID ->	216095	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	11786 - 12022	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3503 X	3455	-0-	-48 B	-0-	200	1	3213	2	Y	38	1 8	
						42	9					65	
09	3390 X	2769	-0-	-621 B	-0-	149	1	2592	2	Y	25		
						28	9					90	
10	3472 X	3144	-0-	-328 B	-0-	222	1	2896	2	Y	24	68 1	
						26	9					46	
11	3360 X	2962	-0-	-398 B	-0-	171	1	2755	2	Y	33		
						36	9					79	
12	3472 X	2927	-0-	-545 B	-0-	195	1	2700	2	Y	29	65 1 1 8	
						32	9					42	
01	3441 X	3046	-0-	-395 B	-0-	193	1	2817	2	Y	33		
						36	9					75	

WALDROP, MEW GU 1			WELL #:	8	RRCID ->	216096	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11738 - 11968	
08	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	104	1	1663	2	Y	21	59 1	
						23	9					19	
09	1710 N	1663	-0-	-47 B	-0-	90	1	1561	2	Y	11		
						12	9					30	
10	1767 N	1744	-0-	-23 B	-0-	123	1	1610	2	Y	10		
						11	9					40	
11	1740 N	1644	-0-	-96 B	-0-	94	1	1536	2	Y	13		
						14	9					53	
12	1705 N	1704	-0-	-1 B	-0-	112	1	1580	2	Y	11		
						12	9					64	
*01	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	111	1	1653	2	Y	9	58 1	
						10	9					15	

NEWSOME -A-			WELL #:	5	RRCID ->	216097	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11911	PERF.	11958 - 12100	
08	3937 X	3703	-0-	-234 B	-0-	217	1	3486	2	Y	-0-	38	
09	3780 X	3434	-0-	-346 B	-0-	187	1	3247	2	Y	-0-	38	
10	3906 X	3139	-0-	-767 B	-0-	224	1	2915	2	Y	-0-	38	
11	3780 X	3093	-0-	-687 B	-0-	179	1	2910	2	Y	4	42	
						4	9						
12	3751 X	3098	-0-	-653 B	-0-	204	1	2883	2	Y	10	52	
						11	9						
01	3689 X	2970	-0-	-719 B	-0-	186	1	2784	2	Y	-0-	52	

ODOM, JR GU 1			WELL #:	3	RRCID ->	216155	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	12397	PERF.	11840 - 12180	
08	2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-	172	1	2765	2	N	-0-	155	
09	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	56	1	964	2	N	2	157	
						2	9						
10	1333 N	370	-0-	-963 B	-0-	26	1	344	2	N	-0-	157	
11	2760 N	1186	-0-	-1574 B	-0-	68	1	1112	2	N	5	162	
						6	9						
12	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	137	1	1937	2	N	2	164	
						2	9						
*01	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	38	1	561	2	N	1	165	
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	216160	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11657	PERF.	11442	-	11712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	121	1	1942	2	Y	51	60	1 8 30
							56	9						
09		2430 N	2299	-0-	-131 B	-0-	122	1	2112	2	Y	59	66	1 23
							65	9						
10		2511 N	2442	-0-	-69 B	-0-	169	1	2208	2	Y	59	65	1 17
							65	9						
11		2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	123	1	1995	2	Y	56	68	1 5
							62	9						
12		2387 N	2163	-0-	-224 B	-0-	139	1	1972	2	Y	47	36	1 1 8 15
							52	9						
01		2449 N	2141	-0-	-308 B	-0-	134	1	2004	2	Y	3	14	1 4
							3	9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	216186	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11442	-	11688

08		2697 X	2519	-0-	-178 B	-0-	148	1	2371	2	Y	-0-		78
							137	1	2371	2	Y	60		138
09		2640 X	2574	-0-	-66 B	-0-	66	9						
10		2759 X	2533	-0-	-226 B	-0-	180	1	2353	2	Y	-0-		138
							144	1	2334	2	Y	8		146
11		2670 X	2487	-0-	-183 B	-0-	9	9						
12		2759 X	2560	-0-	-199 B	-0-	164	1	2319	2	Y	70	180	1 1 8 35
							77	9						
01		2666 X	2600	-0-	-66 B	-0-	158	1	2357	2	Y	77		112
							85	9						

WARE, J. F.		WELL #:		11	RRCID ->	216187	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	11966	PERF.	11746	-	11998

*08		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	115	1	1848	2	Y	25	2	8 87
							28	9						
*09		1890 N	1783	-0-	-107 B	-0-	97	1	1686	2	Y	-0-	80	1 7
							142	1	1856	2	Y	-0-		7
*10		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	71	1	1144	2	Y	-0-		7
							120	1	1648	2	Y	-0-		7
*11		1920 N	1215	-0-	-705 B	-0-	113	1	1628	2	Y	15		22
							17	9						
*12		1829 N	1768	-0-	-61 B	-0-								
01		1984 N	1758	-0-	-226 B	-0-								

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		11	RRCID ->	216188	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	11390	-	11638

08		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	128	1	2056	2	Y	17	90	1 10
							19	9						
09		1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	102	1	1780	2	Y	3		13
							3	9						
10		1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	137	1	1785	2	Y	2		15
							2	9						
11		2130 N	1779	-0-	-351 B	-0-	103	1	1674	2	Y	2		17
							2	9						
12		1953 N	1820	-0-	-133 B	-0-	119	1	1689	2	Y	11		28
							12	9						
01		1922 N	1903	-0-	-19 B	-0-	119	1	1774	2	Y	9		37
							10	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID -> 216601			COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11790 - 11924	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	1178 N	910	-0-	-268 B	-0-	53	1	855	2	Y	2		28
						2	9						
09	1230 N	1192	-0-	-38 B	-0-	65	1	1126	2	Y	1		29
						1	9						
10	1209 N	1207	-0-	-2 B	-0-	86	1	1120	2	Y	1		30
						1	9						
11	870 N	624	-0-	-246 B	-0-	37	1	584	2	Y	3		33
						3	9						
12	1240 N	1074	-0-	-166 B	-0-	74	1	996	2	Y	4	1 8	36
						4	9						
01	1209 N	1078	-0-	-131 B	-0-	71	1	1007	2	Y	-0-		36

WARREN, SM GU1		WELL #:		6	RRCID -> 216633			COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 12216		PERF.11942 - 12230	

08	3069 X	2627	-0-	-442 B	-0-	153	1	2456	2	Y	16		61
						18	9						
09	2970 X	2448	-0-	-522 B	-0-	132	1	2292	2	Y	22	59 1	24
						24	9						
10	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	197	1	2574	2	Y	17		41
						19	9						
11	2670 X	2500	-0-	-170 B	-0-	144	1	2336	2	Y	18		59
						20	9						
12	2697 X	1758	-0-	-939 B	-0-	115	1	1633	2	Y	9	57 1	11
						10	9						
*01	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	194	1	2893	2	Y	22		33
						24	9						

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		16	RRCID -> 216922			COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11284 - 11472	

08	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	122	1	1960	2	Y	19		23
						21	9						
09	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	111	1	1927	2	Y	4		27
						4	9						
10	2139 N	2105	-0-	-34 B	-0-	150	1	1951	2	Y	4		31
						4	9						
11	2040 N	1708	-0-	-332 B	-0-	99	1	1606	2	Y	3		34
						3	9						
12	2108 N	2097	-0-	-11 B	-0-	137	1	1940	2	Y	18	1 8	51
						20	9						
*01	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	134	1	1998	2	Y	-0-		51

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID -> 216945			COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11312 - 11530	

08	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	60	1	969	2	Y	-0-		68
						53	1	925	2	Y	-0-		68
09	1020 N	978	-0-	-42 B	-0-	74	1	962	2	Y	-0-		68
						51	1	834	2	Y	4		72
						4	9						
12	1023 N	973	-0-	-50 B	-0-	64	1	900	2	Y	8		80
						9	9						
01	1023 N	1007	-0-	-16 B	-0-	63	1	944	2	Y	-0-	76 1	4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545										
BARNES, DA GU 1			WELL #:	2	RRCID ->	217086	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	11912 - 12154		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		2945 X	2859	-0-	-86 B	-0-	168	1	2690	2	Y	1		15
							1	9						
09		2820 X	2625	-0-	-195 B	-0-	143	1	2479	2	Y	3	7 1	11
							3	9						
10		2914 X	2755	-0-	-159 B	-0-	196	1	2557	2	Y	2		13
							2	9						
11		2820 X	2602	-0-	-218 B	-0-	151	1	2447	2	Y	4		17
							4	9						
12		2852 X	2673	-0-	-179 B	-0-	176	1	2495	2	Y	2		19
							2	9						
01		2852 X	2661	-0-	-191 B	-0-	167	1	2490	2	Y	4		23
							4	9						

MCMOYLE UNIT 1			WELL #:	7	RRCID ->	217095	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	12154 - 12330		

08		3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	207	1	3317	2	Y	2		43
							2	9						
09		4020 X	3442	-0-	-578 B	-0-	187	1	3255	2	Y	-0-		43
							1							
10		4154 X	3825	-0-	-329 B	-0-	272	1	3553	2	Y	-0-		43
							1							
11		4020 X	3578	-0-	-442 B	-0-	206	1	3349	2	Y	21	52 1	12
							23	9						
12		3968 X	3789	-0-	-179 B	-0-	250	1	3539	2	Y	-0-		12
							1							
01		3813 X	3756	-0-	-57 B	-0-	236	1	3519	2	Y	1		13
							1	9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	217439	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11542 - 11792		

08		2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	138	1	2220	2	N	62		209
							68	9						
09		2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	127	1	2207	2	N	9	178 1	40
							10	9						
10		2387 N	2213	-0-	-174 B	-0-	155	1	2023	2	N	32		72
							35	9						
11		2340 N	2281	-0-	-59 B	-0-	131	1	2136	2	N	13		85
							14	9						
12		2804 N	2804	-0-	-0- B	-0-	183	1	2599	2	N	20		105
							22	9						
*01		2744 N	2744	-0-	-0- B	-0-	168	1	2511	2	N	59		164
							65	9						

MORBY GAS UNIT 1			WELL #:	13	RRCID ->	217460	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12152	PERF.	11754 - 11932		

08		3100 X	2970	-0-	-130 B	-0-	174	1	2796	2	Y	-0-		21
							1							
09		3120 X	2430	-0-	-690 B	-0-	132	1	2298	2	Y	-0-		21
							1							
10		3224 X	2993	-0-	-231 B	-0-	213	1	2780	2	Y	-0-		21
							1							
11		3120 X	2827	-0-	-293 B	-0-	162	1	2639	2	Y	24		45
							26	9						
12		3100 X	2811	-0-	-289 B	-0-	185	1	2626	2	Y	-0-		45
							1							
01		3007 X	2867	-0-	-140 B	-0-	180	1	2687	2	Y	-0-		45
							1							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 217715			COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		3583 X	3583	-0-	-0- B	-0-	210 1	3370 2	Y	3		1 8	76	
							3 9							
09		3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	178 1	3097 2	Y	-0-			76	
10		3100 X	1841	-0-	-1259 B	-0-	131 1	1710 2	Y	-0-			76	
11		3480 X	3008	-0-	-472 B	-0-	173 1	2814 2	Y	19	77 1		18	
							21 9							
12		3596 X	3399	-0-	-197 B	-0-	224 1	3175 2	Y	-0-			18	
01		3596 X	2135	-0-	-1461 B	-0-	134 1	2001 2	Y	-0-			18	

BRIGHT				WELL #:		13	RRCID -> 217717			COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862	
08		2697 X	2675	-0-	-22 B	-0-	154 1	2478 2	Y	39	95 1		20	
							43 9							
09		2610 X	2075	-0-	-535 B	-0-	113 1	1962 2	Y	-0-			20	
10		2697 X	2566	-0-	-131 B	-0-	179 1	2340 2	Y	43			63	
							47 9							
11		2610 X	2499	-0-	-111 B	-0-	142 1	2311 2	Y	42			105	
							46 9							
12		2666 X	2638	-0-	-28 B	-0-	173 1	2454 2	Y	10	99 1		16	
							11 9							
*01		2788 X	2788	-0-	-0- B	-0-	171 1	2550 2	Y	61			77	
							67 9							

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:		15	RRCID -> 217718			COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854	
08		1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	110 1	1759 2	Y	12			84	
							13 9							
09		1830 N	1777	-0-	-53 B	-0-	95 1	1653 2	Y	26	85 1		25	
							29 9							
10		1891 N	1840	-0-	-51 B	-0-	130 1	1700 2	Y	9			34	
							10 9							
11		1830 N	1738	-0-	-92 B	-0-	100 1	1627 2	Y	10			44	
							11 9							
12		1829 N	1794	-0-	-35 B	-0-	118 1	1665 2	Y	10			54	
							11 9							
*01		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	116 1	1728 2	Y	11			65	
							12 9							

MATLOCK				WELL #:		16	RRCID -> 217732			COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762	
08		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	127 1	2045 2	Y	37	1 8		54	
							41 9							
09		2130 N	2047	-0-	-83 B	-0-	111 1	1924 2	Y	11			65	
							12 9							
10		2170 N	2077	-0-	-93 B	-0-	147 1	1920 2	Y	9			74	
							10 9							
11		2130 N	1806	-0-	-324 B	-0-	104 1	1690 2	Y	11			85	
							12 9							
12		2108 N	2007	-0-	-101 B	-0-	129 1	1834 2	Y	40	95 1	1 8	29	
							44 9							
*01		2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	140 1	2087 2	Y	22			51	
							24 9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2595 X	2595	-0-	-0- B	-0-	150	1	2410	2	Y	32			108
09	2550 X	2352	-0-	-198 B	-0-	35	9	2224	2	Y	-0-			108
10	2635 X	2452	-0-	-183 B	-0-	175	1	2277	2	Y	-0-	91	1	17
11	2550 X	2271	-0-	-279 B	-0-	130	1	2113	2	Y	25			42
12	2604 X	2431	-0-	-173 B	-0-	28	9	2264	2	Y	6			48
01	2604 X	2428	-0-	-176 B	-0-	160	1	2265	2	Y	10			58
						7	9							
						152	1							
						11	9							

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

08	4340 X	4163	-0-	-177 B	-0-	243	1	3906	2	Y	13	2	8	57
09	4140 X	3708	-0-	-432 B	-0-	14	9	3500	2	Y	5	51	1	11
10	4061 X	3431	-0-	-630 B	-0-	202	1	3165	2	Y	21			32
11	4020 X	3125	-0-	-895 B	-0-	6	9	2940	2	Y	4			36
12	4154 X	3342	-0-	-812 B	-0-	243	1	3115	2	Y	6	1	8	41
01	4154 X	3406	-0-	-748 B	-0-	181	1	3182	2	Y	10			51
						23	9							
						4	9							
						220	1							
						7	9							
						213	1							
						11	9							

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

08	4216 X	4182	-0-	-34 B	-0-	245	1	3930	2	Y	6			34
09	4080 X	3877	-0-	-203 B	-0-	7	9	3664	2	Y	2	25	1	11
10	4123 X	3974	-0-	-149 B	-0-	211	1	3678	2	Y	13			24
11	4050 X	3729	-0-	-321 B	-0-	2	9	3511	2	Y	2			26
12	4185 X	3867	-0-	-318 B	-0-	282	1	3609	2	Y	3			29
01	4185 X	3987	-0-	-198 B	-0-	216	1	3731	2	Y	5			34
						14	9							
						2	9							
						255	1							
						3	9							
						250	1							
						6	9							

 WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

08	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	81	1	1302	2	N	-0-			47
09	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	72	1	1255	2	N	-0-			47
10	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	98	1	1279	2	N	-0-			47
11	1350 N	1289	-0-	-61 B	-0-	75	1	1214	2	N	-0-			47
12	1364 N	1260	-0-	-104 B	-0-	83	1	1177	2	N	-0-			47
*01	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	86	1	1278	2	N	10			57
						11	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		16	RRCID -> 218402			COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11544 - 11760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	108	1	1739	2	Y	3	18	
09	1800 N	1767	-0-	-33 B	-0-	96	1	1662	2	Y	8	26	
10	1829 N	1751	-0-	-78 B	-0-	125	1	1626	2	Y	-0-	26	
11	1800 N	1609	-0-	-191 B	-0-	93	1	1516	2	Y	-0-	-0-	
12	1829 N	1681	-0-	-148 B	-0-	111	1	1567	2	Y	3	3	
01	1736 N	1708	-0-	-28 B	-0-	107	1	1601	2	Y	-0-	3	

ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #:		9	RRCID -> 218406			COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11800	PERF.11674 - 11878
08	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	124	1	1989	2	Y	38	75 1	15
09	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	108	1	1869	2	Y	4		19
10	2077 N	1763	-0-	-314 B	-0-	125	1	1626	2	Y	11		30
11	2100 N	1904	-0-	-196 B	-0-	110	1	1794	2	Y	-0-		30
12	2046 N	1924	-0-	-122 B	-0-	126	1	1784	2	Y	13		43
*01	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	125	1	1870	2	Y	14		57

BARNES, DA GU 1				WELL #:		3	RRCID -> 218408			COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 12315	PERF.12196 - 12434
08	2604 X	1399	-0-	-1205 B	-0-	82	1	1317	2	Y	-0-		9
09	2280 X	2191	-0-	-89 B	-0-	119	1	2065	2	Y	6	15 1	-0-
10	2356 X	2080	-0-	-276 B	-0-	148	1	1926	2	Y	5		5
11	2280 X	1974	-0-	-306 B	-0-	114	1	1849	2	Y	10		15
12	2263 X	2047	-0-	-216 B	-0-	135	1	1906	2	Y	5		20
01	2263 X	1784	-0-	-479 B	-0-	111	1	1663	2	Y	9		29

NEWSOME -A-				WELL #:		6	RRCID -> 218774			COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11950	PERF.11616 - 11754
08	4536 X	4536	-0-	-0- B	-0-	264	1	4237	2	Y	32		108
09	4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	220	1	3827	2	Y	-0-	80 1	28
10	4285 X	4285	-0-	-0- B	-0-	305	1	3976	2	Y	4		32
11	4380 X	3588	-0-	-792 B	-0-	208	1	3377	2	Y	3		35
12	4526 X	4294	-0-	-232 B	-0-	283	1	4005	2	Y	5		40
01	4526 X	4120	-0-	-406 B	-0-	258	1	3858	2	Y	4		44

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410 X	3072	-0-	-338 B	-0-	180 1	2886 2	Y	5	26 1	8
09	3300 X	2381	-0-	-919 B	-0-	129 3	2249 2	Y	3		11
10	3131 X	2958	-0-	-173 B	-0-	210 9	2739 2	Y	8		19
11	3030 X	2667	-0-	-363 B	-0-	154 3	2510 2	Y	3		22
12	3131 X	3087	-0-	-44 B	-0-	203 7	2877 2	Y	6		28
01	3069 X	2965	-0-	-104 B	-0-	186 6	2773 2	Y	5		33

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

08	3255 X	2398	-0-	-857 B	-0-	139 32	2227 2	Y	29		44
09	3210 X	3210	-0-	-0- B	-0-	173 31	3006 2	Y	28		72
10	3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	224 29	2926 2	Y	26	60 1	38
11	2899 X	2899	-0-	-0- B	-0-	168 35	2696 2	Y	32		70
12	3286 X	2809	-0-	-477 B	-0-	187 31	2591 2	Y	28	62 1 1 8	35
01	3286 X	3024	-0-	-262 B	-0-	191 39	2794 2	Y	35		70

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

08	2759 X	2421	-0-	-338 B	-0-	140 28	2253 2	Y	25		45
09	2760 X	2165	-0-	-595 B	-0-	117 22	2026 2	Y	20		65
10	2852 X	2117	-0-	-735 B	-0-	149 20	1948 2	Y	18	50 1	33
11	2760 X	1968	-0-	-792 B	-0-	114 26	1828 2	Y	24		57
12	2790 X	1913	-0-	-877 B	-0-	128 23	1762 2	Y	21	48 1	30
01	2418 X	2092	-0-	-326 B	-0-	133 28	1931 2	Y	25		55

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

08	2387 X	1895	-0-	-492 B	-0-	111 1	1784 2	Y	-0-		59
09	2190 X	1821	-0-	-369 B	-0-	99 1	1721 2	Y	1		60
10	2263 X	2128	-0-	-135 B	-0-	152 1	1976 2	Y	-0-		60
*11	1988 X	1988	-0-	-0- B	-0-	115 9	1864 2	Y	8	1 8	67
*12	3049 X	3049	-0-	-0- B	-0-	201 1	2848 2	Y	-0-		67
*01	2279 X	2279	-0-	-0- B	-0-	143 3	2133 2	Y	3		70

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	946	-0-	-139 B	-0-	55 1	890 2	Y	1				35
09	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	63 1	1100 2	Y	9				44
10	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	93 1	1210 2	Y	-0-				44
11	930 N	755	-0-	-175 B	-0-	44 1	711 2	Y	-0-				44
12	1209 N	410	-0-	-799 B	-0-	27 1	383 2	Y	-0-				44
01	1302 N	878	-0-	-424 B	-0-	55 1	822 2	Y	1				45

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

08	3100 X	2819	-0-	-281 B	-0-	165 1	2654 2	Y	-0-				164
09	2790 X	2576	-0-	-214 B	-0-	140 1	2436 2	Y	-0-				164
10	2790 X	2695	-0-	-95 B	-0-	192 1	2503 2	Y	-0-				164
11	2730 X	2541	-0-	-189 B	-0-	147 1	2394 2	Y	-0-				164
12	2821 X	2655	-0-	-166 B	-0-	174 1	2463 2	Y	16				180
01	2821 X	2798	-0-	-23 B	-0-	176 1	2622 2	Y	-0-	165 1			15

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

08	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	103 1	1659 2	N	-0-				72
09	1740 N	1654	-0-	-86 B	-0-	90 1	1564 2	N	-0-				72
10	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	129 1	1685 2	N	-0-				72
11	1710 N	1645	-0-	-65 B	-0-	95 1	1550 2	N	-0-				72
12	1705 N	1703	-0-	-2 B	-0-	112 1	1591 2	N	-0-				72
01	1829 N	1768	-0-	-61 B	-0-	111 1	1657 2	N	-0-				72

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

08	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	91 1	1461 2	Y	4				18
09	1530 N	1469	-0-	-61 B	-0-	80 1	1385 2	Y	4				22
10	1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	109 1	1418 2	Y	5				27
11	1500 N	1466	-0-	-34 B	-0-	85 1	1378 2	Y	3				30
12	1519 N	1506	-0-	-13 B	-0-	99 1	1397 2	Y	9				39
*01	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	95 1	1420 2	Y	37				76

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

08	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	101 1	1629 2	N	2				27
09	1680 N	1664	-0-	-16 B	-0-	90 1	1556 2	N	16				43
10	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	122 1	1596 2	N	19				62
11	1680 N	1642	-0-	-38 B	-0-	95 1	1544 2	N	3				65
12	1705 N	1598	-0-	-107 B	-0-	105 1	1489 2	N	4	1 8			68
01	1736 N	1502	-0-	-234 B	-0-	93 1	1384 2	N	23				91

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3162 X	3080	-0-	-82 B	-0-	179	1	2881	2	Y	18	44 1	-0-
						20	9						
09	2925 X	2925	-0-	-0- B	-0-	159	1	2755	2	Y	10		10
						11	9						
10	3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	218	1	2846	2	Y	5		15
						6	9						
11	2970 X	2818	-0-	-152 B	-0-	163	1	2651	2	Y	4		19
						4	9						
12	3069 X	2822	-0-	-247 B	-0-	186	1	2630	2	Y	5		24
						6	9						
01	3069 X	2888	-0-	-181 B	-0-	181	1	2704	2	Y	3		27
						3	9						

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

08	3467 X	3467	-0-	-0- B	-0-	203	1	3264	2	Y	-0-		86
09	3102 X	3102	-0-	-0- B	-0-	169	1	2931	2	Y	2		88
						2	9						
10	3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	227	1	2960	2	Y	-0-		88
*11	3210 X	2947	-0-	-263 B	-0-	171	1	2775	2	Y	1	1 8	88
						1	9						
*12	3317 X	2654	-0-	-663 B	-0-	175	1	2479	2	Y	-0-		88
01	3317 X	2715	-0-	-602 B	-0-	170	1	2545	2	Y	-0-		88

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

08	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	84	1	1349	2	Y	4		76
						4	9						
09	1500 N	1462	-0-	-38 B	-0-	78	1	1362	2	Y	20	86 1	10
						22	9						
10	1550 N	1500	-0-	-50 B	-0-	107	1	1389	2	Y	4		14
						4	9						
11	1380 N	1363	-0-	-17 B	-0-	79	1	1283	2	Y	1		15
						1	9						
12	1519 N	1458	-0-	-61 B	-0-	94	1	1336	2	Y	25		40
						28	9						
01	1488 N	1439	-0-	-49 B	-0-	90	1	1339	2	Y	9		49
						10	9						

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

08	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	97	1	1565	2	Y	1		17
						1	9						
09	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	90	1	1567	2	Y	-0-		17
10	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	124	1	1615	2	Y	-0-		17
11	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	95	1	1548	2	Y	1		18
						1	9						
12	1705 N	1580	-0-	-125 B	-0-	103	1	1460	2	Y	15		33
						17	9						
*01	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	113	1	1690	2	Y	-0-		33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	90	1	1447	2	Y	4		17
						4	9						
09	1500 N	1430	-0-	-70 B	-0-	77	1	1334	2	Y	17		34
						19	9						
10	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	107	1	1400	2	Y	13		47
						14	9						
11	1500 N	1402	-0-	-98 B	-0-	81	1	1317	2	Y	4		51
						4	9						
12	1488 N	1447	-0-	-41 B	-0-	95	1	1344	2	Y	7		58
						8	9						
*01	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	94	1	1398	2	Y	28		86
						31	9						

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

08	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	73	1	1173	2	Y	12		60
						13	9						
09	1320 N	1206	-0-	-114 B	-0-	65	1	1133	2	Y	7	55 1	12
						8	9						
10	1271 N	1223	-0-	-48 B	-0-	87	1	1136	2	Y	-0-		12
11	1230 N	1162	-0-	-68 B	-0-	67	1	1095	2	Y	-0-		12
12	1240 N	1178	-0-	-62 B	-0-	77	1	1089	2	Y	11	1 8	22
						12	9						
*01	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	77	1	1148	2	Y	1		23
						1	9						

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

08	3937 X	3521	-0-	-416 B	-0-	206	1	3315	2	N	-0-		90
*09	3690 X	3522	-0-	-168 B	-0-	192	1	3329	2	N	1	1 8	90
						1	9						
*10	3906 X	3759	-0-	-147 B	-0-	268	1	3491	2	N	-0-		90
*11	3780 X	3439	-0-	-341 B	-0-	199	1	3240	2	N	-0-		90
*12	3906 X	2688	-0-	-1218 B	-0-	177	1	2511	2	N	-0-		90
01	3751 X	3193	-0-	-558 B	-0-	200	1	2993	2	N	-0-		90

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

08	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	122	1	1953	2	Y	18	41 1	-0-
						20	9						
09	2040 N	1909	-0-	-131 B	-0-	103	1	1795	2	Y	10		10
						11	9						
10	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	142	1	1847	2	Y	5		15
						6	9						
11	2040 N	1861	-0-	-179 B	-0-	108	1	1749	2	Y	4		19
						4	9						
12	1984 N	1848	-0-	-136 B	-0-	122	1	1722	2	Y	4		23
						4	9						
01	1984 N	1870	-0-	-114 B	-0-	117	1	1750	2	Y	3		26
						3	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. NEWSOME -A-		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
WELL #: 11		RRCID -> 221818		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11940 - 12070				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	2402 X	2402	-0-	-0- B	-0-	141	1	2261	2	Y	-0-	35
09	2160 X	2110	-0-	-50 B	-0-	115	1	1995	2	Y	-0-	35
10	2173 X	2173	-0-	-0- B	-0-	155	1	2018	2	Y	-0-	35
11	2310 X	2044	-0-	-266 B	-0-	118	1	1923	2	Y	3	38
12	2387 X	1638	-0-	-749 B	-0-	107	1	1521	2	Y	9	47
01	2387 X	794	-0-	-1593 B	-0-	50	1	744	2	Y	-0-	47

NEWSOME -A-		WELL #: 9		RRCID -> 221910		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 11952		PERF.11736 - 11998		
08	2573 X	2534	-0-	-39 B	-0-	148	1	2383	2	Y	3	16
09	2340 X	2328	-0-	-12 B	-0-	126	1	2183	2	Y	17	33
10	2573 X	2393	-0-	-180 B	-0-	170	1	2221	2	Y	2	35
11	2490 X	2236	-0-	-254 B	-0-	130	1	2106	2	Y	-0-	35
12	2573 X	2164	-0-	-409 B	-0-	143	1	2019	2	Y	2	37
01	2542 X	2261	-0-	-281 B	-0-	142	1	2119	2	Y	-0-	37

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 221911		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12074		PERF.12056 - 12240		
08	4402 X	3623	-0-	-779 B	-0-	212	1	3411	2	Y	-0-	18
09	3840 X	3337	-0-	-503 B	-0-	182	1	3155	2	Y	-0-	18
10	3720 X	3508	-0-	-212 B	-0-	250	1	3258	2	Y	-0-	18
11	3600 X	3595	-0-	-5 B	-0-	208	1	3387	2	Y	-0-	18
12	3720 X	3307	-0-	-413 B	-0-	217	1	3079	2	Y	10	28
01	3627 X	3619	-0-	-8 B	-0-	227	1	3392	2	Y	-0-	28

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222077		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12115		PERF.11996 - 12236		
08	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	74	1	1196	2	Y	21	21
09	1260 N	1185	-0-	-75 B	-0-	64	1	1109	2	Y	11	32
10	1271 N	1250	-0-	-21 B	-0-	88	1	1151	2	Y	10	42
11	1260 N	964	-0-	-296 B	-0-	55	1	898	2	Y	10	52
12	1240 N	877	-0-	-363 B	-0-	57	1	810	2	Y	9	61
*01	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	79	1	1182	2	Y	8	17

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 222164		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12005		PERF.11550 - 11770		
08	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	123	1	1973	2	N	12	174
09	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	108	1	1870	2	N	11	32
10	2077 N	2037	-0-	-40 B	-0-	144	1	1879	2	N	13	45
11	2040 N	1951	-0-	-89 B	-0-	112	1	1822	2	N	15	60
12	2046 N	1996	-0-	-50 B	-0-	131	1	1851	2	N	13	73
01	2046 N	2022	-0-	-24 B	-0-	126	1	1877	2	N	17	90

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
NEWSOME -A-			WELL #: 7		RRCID -> 222167			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2990 X	2990	-0-	-0- B	-0-	174 1	2795 2	Y	19	48 1		2
							21 9						
09		2804 X	2804	-0-	-0- B	-0-	152 1	2641 2	Y	10			12
							11 9						
10		2883 X	2733	-0-	-150 B	-0-	194 1	2533 2	Y	5			17
							6 9						
11		2880 X	2521	-0-	-359 B	-0-	146 1	2372 2	Y	3			20
							3 9						
12		2976 X	2561	-0-	-415 B	-0-	169 1	2388 2	Y	4			24
							4 9						
01		2976 X	2634	-0-	-342 B	-0-	165 1	2465 2	Y	4			28
							4 9						

WILSON, GB GU 1			WELL #: 15		RRCID -> 222170			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960		
08		3224 X	2948	-0-	-276 B	-0-	173 1	2775 2	N	-0-			20
09		3030 X	2924	-0-	-106 B	-0-	159 1	2765 2	N	-0-			20
10		3131 X	3056	-0-	-75 B	-0-	218 1	2838 2	N	-0-			20
11		3030 X	2738	-0-	-292 B	-0-	159 1	2579 2	N	-0-			20
12		3038 X	2563	-0-	-475 B	-0-	169 1	2394 2	N	-0-			20
*01		3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-	196 1	2925 2	N	-0-			20

ODOM, JR GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 222442			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354		
08		3689 X	2686	-0-	-1003 B	-0-	156 1	2509 2	Y	19	106 1	1 8	16
							21 9						
09		3570 X	3064	-0-	-506 B	-0-	166 1	2885 2	Y	12			28
							13 9						
10		3441 X	3212	-0-	-229 B	-0-	226 1	2953 2	Y	30			58
							33 9						
11		3330 X	2932	-0-	-398 B	-0-	169 1	2749 2	Y	13			71
							14 9						
12		3441 X	2945	-0-	-496 B	-0-	192 1	2724 2	Y	26	1 8		96
							29 9						
01		3224 X	3026	-0-	-198 B	-0-	188 1	2814 2	Y	22			118
							24 9						

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 222444			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156		
08		3720 X	3353	-0-	-367 B	-0-	196 1	3150 2	Y	6			19
							7 9						
09		3300 X	2979	-0-	-321 B	-0-	162 1	2817 2	Y	-0-			19
10		3565 X	3045	-0-	-520 B	-0-	217 1	2828 2	Y	-0-			19
11		3796 X	3796	-0-	-0- B	-0-	220 1	3576 2	Y	-0-			19
12		3565 X	3236	-0-	-329 B	-0-	213 1	3023 2	Y	-0-			19
01		3348 X	3232	-0-	-116 B	-0-	202 1	3019 2	Y	10			29
							11 9						

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #: 3		RRCID -> 222456			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118		
08		2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	122 1	1952 2	Y	19			74
							21 9						
09		2040 N	1976	-0-	-64 B	-0-	105 1	1818 2	Y	48	88 1		34
							53 9						
10		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	143 1	1859 2	Y	19			53
							21 9						
11		2040 N	1913	-0-	-127 B	-0-	110 1	1783 2	Y	18			71
							20 9						
12		2046 N	1973	-0-	-73 B	-0-	128 1	1810 2	Y	32			103
							35 9						
01		2015 N	1981	-0-	-34 B	-0-	124 1	1854 2	Y	3	91 1		15
							3 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
PERRY GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 222509			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1922 X	1667	-0-	-255 B	-0-	98	1	1567	2	Y	2 8	49
09	1800 X	1515	-0-	-285 B	-0-	82	1	1425	2	Y	7 40 1	16
10	1891 X	1437	-0-	-454 B	-0-	102	1	1333	2	Y	2	18
11	1830 X	1521	-0-	-309 B	-0-	88	1	1433	2	Y	-0-	18
12	1891 X	1537	-0-	-354 B	-0-	101	1	1436	2	Y	-0-	18
01	1674 X	1477	-0-	-197 B	-0-	93	1	1384	2	Y	-0-	18

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 222510			COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780	
08	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	72	1	1162	2	N	5	167
09	1200 N	1142	-0-	-58 B	-0-	62	1	1069	2	N	10	177
10	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	97	1	1262	2	N	10	187
11	1200 N	1181	-0-	-19 B	-0-	68	1	1104	2	N	8	195
12	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	77	1	1090	2	N	14	209
01	1364 N	1213	-0-	-151 B	-0-	76	1	1131	2	N	5 178 1	36

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 222671			COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536	
08	1984 X	1609	-0-	-375 B	-0-	94	1	1513	2	Y	2 1 8	8
09	1710 X	1696	-0-	-14 B	-0-	92	1	1593	2	Y	10	18
10	1643 X	1601	-0-	-42 B	-0-	114	1	1485	2	Y	2	20
11	1625 X	1625	-0-	-0- B	-0-	94	1	1521	2	Y	9 19 1	10
12	1767 X	1606	-0-	-161 B	-0-	106	1	1499	2	Y	1 1 8	10
01	1767 X	1552	-0-	-215 B	-0-	97	1	1449	2	Y	5	15

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 222771			COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090	
08	4278 X	3933	-0-	-345 B	-0-	230	1	3695	2	Y	7	19
09	4140 X	3413	-0-	-727 B	-0-	186	1	3227	2	Y	-0-	19
10	4278 X	3546	-0-	-732 B	-0-	253	1	3293	2	Y	-0-	19
11	4020 X	3480	-0-	-540 B	-0-	202	1	3278	2	Y	-0-	19
12	4154 X	3683	-0-	-471 B	-0-	243	1	3440	2	Y	-0-	19
01	3937 X	3737	-0-	-200 B	-0-	234	1	3494	2	Y	8	27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
WARREN, SM GU1		WELL #: 13		RRCID -> 223151		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3131 X	2862	-0-	-269 B	-0-	168 1 4 9	2690 2	Y	4	29 1	5
09	2970 X	2780	-0-	-190 B	-0-	151 1 9 9	2620 2	Y	8		13
10	2929 X	2929	-0-	-0- B	-0-	207 1 25 9	2697 2	Y	23		36
11	2817 X	2817	-0-	-0- B	-0-	163 1 12 9	2642 2	Y	11	34 1	13
12	2899 X	2899	-0-	-0- B	-0-	190 1 24 9	2685 2	Y	22		35
01	2914 X	2799	-0-	-115 B	-0-	175 1 17 9	2607 2	Y	15	36 1	14

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 223550		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018		
08	3332 X	3332	-0-	-0- B	-0-	195 1 9 9	3128 2	Y	8		23
09	3210 X	2850	-0-	-360 B	-0-	155 1	2695 2	Y	-0-		23
10	3131 X	2762	-0-	-369 B	-0-	197 1	2565 2	Y	-0-		23
11	3210 X	3031	-0-	-179 B	-0-	176 1	2855 2	Y	-0-		23
12	3317 X	2977	-0-	-340 B	-0-	196 1	2781 2	Y	-0-		23
01	3317 X	2506	-0-	-811 B	-0-	157 1 10 9	2339 2	Y	9		32

BARNES, DA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 223744		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132		
08	2449 X	2098	-0-	-351 B	-0-	123 1 7 9	1968 2	Y	6	1 8	48
09	2370 X	1901	-0-	-469 B	-0-	103 1 17 9	1781 2	Y	15	41 1	22
10	2046 X	1764	-0-	-282 B	-0-	125 1 9 9	1630 2	Y	8		30
11	2040 X	1968	-0-	-72 B	-0-	115 1 21 9	1832 2	Y	19		49
12	2108 X	1990	-0-	-118 B	-0-	134 1 12 9	1844 2	Y	11	1 8	59
01	2108 X	1798	-0-	-310 B	-0-	115 1 22 9	1661 2	Y	20		79

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 10		RRCID -> 223753		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370		
08	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	163 1 39 9	2610 2	Y	35		63
09	2640 N	2467	-0-	-173 B	-0-	134 1 14 9	2319 2	Y	13		76
10	2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	182 1 15 9	2377 2	Y	14		90
11	2730 N	2423	-0-	-307 B	-0-	140 1 14 9	2269 2	Y	13		103
12	2542 N	2486	-0-	-56 B	-0-	163 1 10 9	2313 2	Y	9	91 1	21
*01	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	163 1 15 9	2439 2	Y	14		35

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545								
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:	15	RRCID ->	223815	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	12417	PERF.	12032 - 12286
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	3193 X	2777	-0-	-416 B	-0-	163 1	2613 2	Y	1		1	
						1 9						
09	2940 X	2085	-0-	-855 B	-0-	113 1	1965 2	Y	6		7	
						7 9						
10	3100 X	2772	-0-	-328 B	-0-	197 1	2573 2	Y	2		9	
						2 9						
11	3000 X	2693	-0-	-307 B	-0-	156 1	2529 2	Y	7	14 1	2	
						8 9						
12	3100 X	2784	-0-	-316 B	-0-	184 1	2599 2	Y	1		3	
						1 9						
01	2790 X	2567	-0-	-223 B	-0-	161 1	2397 2	Y	8		11	
						9 9						

ODOM, JR GU 1			WELL #:	12	RRCID ->	223957	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	12148 - 12420
08	4464 X	4406	-0-	-58 B	-0-	258 1	4140 2	Y	7		28	
						8 9						
09	4710 X	3448	-0-	-1262 B	-0-	188 1	3256 2	Y	4		32	
						4 9						
10	4867 X	4197	-0-	-670 B	-0-	297 1	3877 2	Y	21		53	
						23 9						
11	4710 X	3670	-0-	-1040 B	-0-	212 1	3452 2	Y	5		58	
						6 9						
12	4774 X	4161	-0-	-613 B	-0-	273 1	3862 2	Y	24		82	
						26 9						
01	4402 X	3505	-0-	-897 B	-0-	219 1	3278 2	Y	7		89	
						8 9						

WALDROP, MEW GU 1			WELL #:	15	RRCID ->	223981	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	12156	PERF.	11708 - 11966
08	3472 X	3371	-0-	-101 B	-0-	197 1	3159 2	Y	14		99	
						15 9						
09	3390 X	3211	-0-	-179 B	-0-	173 1	3008 2	Y	27	100 1	26	
						30 9						
10	3503 X	3387	-0-	-116 B	-0-	240 1	3133 2	Y	13		39	
						14 9						
11	3390 X	3099	-0-	-291 B	-0-	177 1	2883 2	Y	35		74	
						39 9						
12	3379 X	3213	-0-	-166 B	-0-	210 1	2969 2	Y	31		105	
						34 9						
*01	3411 X	3411	-0-	-0- B	-0-	212 1	3166 2	Y	30	100 1	35	
						33 9						

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #:	8	RRCID ->	224003	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	12183	PERF.	11758 - 12026
08	2201 N	2193	-0-	-8 B	-0-	127 1	2045 2	Y	19		63	
						21 9						
09	2310 N	2138	-0-	-172 B	-0-	114 1	1972 2	Y	47	82 1	28	
						52 9						
10	2232 N	2167	-0-	-65 B	-0-	153 1	1994 2	Y	18		46	
						20 9						
11	2130 N	2082	-0-	-48 B	-0-	120 1	1943 2	Y	17		63	
						19 9						
12	2201 N	2043	-0-	-158 B	-0-	132 1	1877 2	Y	31		94	
						34 9						
*01	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	142 1	2127 2	Y	2	87 1	9	
						2 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:		6	RRCID -> 224032			COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12320	PERF.11886 - 12148	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	3348 X	3163	-0-	-185 B	-0-	185	1	2974	2	Y	4	2 8	70
						4	9						
09	2880 X	2065	-0-	-815 B	-0-	112	1	1949	2	Y	4		74
						4	9						
10	2914 X	2557	-0-	-357 B	-0-	182	1	2371	2	Y	4		78
						4	9						
11	3060 X	1336	-0-	-1724 B	-0-	79	1	1253	2	Y	4		82
						4	9						
12	3162 X	1943	-0-	-1219 B	-0-	132	1	1807	2	Y	4	1 8	85
						4	9						
01	3162 X	2430	-0-	-732 B	-0-	156	1	2266	2	Y	7		92
						8	9						

PERRY GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 224339			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12126	PERF.11794 - 11948
08	3193 X	2820	-0-	-373 B	-0-	165	1	2654	2	Y	1		46
						1	9						
09	2850 X	2729	-0-	-121 B	-0-	148	1	2571	2	Y	9	41 1	14
						10	9						
10	2945 X	2776	-0-	-169 B	-0-	198	1	2575	2	Y	3		17
						3	9						
11	2850 X	2717	-0-	-133 B	-0-	157	1	2559	2	Y	1		18
						1	9						
12	2821 X	2790	-0-	-31 B	-0-	184	1	2605	2	Y	1		19
						1	9						
*01	3056 X	3056	-0-	-0- B	-0-	191	1	2853	2	Y	11		30
						12	9						

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:		9	RRCID -> 224350			COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12275	PERF.11970 - 12138
08	3379 X	2923	-0-	-456 B	-0-	171	1	2752	2	Y	-0-		3
						1	9						
09	3090 X	2955	-0-	-135 B	-0-	161	1	2794	2	Y	-0-		3
						1	9						
10	3193 X	3017	-0-	-176 B	-0-	215	1	2802	2	Y	-0-		3
						1	9						
11	3090 X	2621	-0-	-469 B	-0-	152	1	2469	2	Y	-0-		3
						1	9						
12	3162 X	1730	-0-	-1432 B	-0-	113	1	1606	2	Y	10		13
						11	9						
*01	3347 X	3347	-0-	-0- B	-0-	210	1	3137	2	Y	-0-		13
						1	9						

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:		17	RRCID -> 224386			COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12149	PERF.11860 - 12046
08	3379 X	3237	-0-	-142 B	-0-	190	1	3045	2	Y	2		40
						2	9						
09	3150 X	3100	-0-	-50 B	-0-	169	1	2931	2	Y	-0-		40
						1	9						
10	3255 X	2896	-0-	-359 B	-0-	206	1	2690	2	Y	-0-		40
						1	9						
11	3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	183	1	2981	2	Y	21	50 1	11
						23	9						
12	3224 X	3143	-0-	-81 B	-0-	207	1	2936	2	Y	-0-		11
						1	9						
01	3224 X	2971	-0-	-253 B	-0-	186	1	2785	2	Y	-0-		11
						1	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	85	1	1359	2	Y	8		18
						9	9						
09	1470 N	1385	-0-	-85 B	-0-	74	1	1283	2	Y	25		43
						28	9						
10	1488 N	1448	-0-	-40 B	-0-	101	1	1319	2	Y	25	55 1	13
						28	9						
11	1410 N	1382	-0-	-28 B	-0-	78	1	1261	2	Y	39		52
						43	9						
12	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	92	1	1299	2	Y	33	62 1	1 8
						36	9						
*01	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	90	1	1350	2	Y	31		53
						34	9						

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

08	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	124	1	1991	2	N	-0-	28 1	-0-
						1	9						
09	2010 N	1986	-0-	-24 B	-0-	108	1	1877	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	2108 N	2072	-0-	-36 B	-0-	147	1	1922	2	Y	3		3
						3	9						
11	2040 N	1958	-0-	-82 B	-0-	113	1	1842	2	Y	3		6
						3	9						
12	2046 N	2007	-0-	-39 B	-0-	132	1	1871	2	Y	4		10
						4	9						
01	2077 N	2072	-0-	-5 B	-0-	130	1	1941	2	Y	1		11
						1	9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

08	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	117	1	1871	2	N	8		75
						9	9						
09	2010 N	1808	-0-	-202 B	-0-	98	1	1710	2	N	-0-		75
						1	9						
10	2108 N	1882	-0-	-226 B	-0-	134	1	1748	2	N	-0-		75
						1	9						
11	1920 N	1688	-0-	-232 B	-0-	98	1	1590	2	N	-0-		75
						1	9						
12	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	121	1	1719	2	N	40		115
						44	9						
*01	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	121	1	1807	2	N	32		147
						35	9						

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

08	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	112	1	1806	2	N	-0-	19 1	-0-
						1	9						
09	1890 N	1815	-0-	-75 B	-0-	99	1	1716	2	Y	-0-		-0-
						1	9						
10	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	137	1	1789	2	Y	4		4
						4	9						
11	1860 N	1797	-0-	-63 B	-0-	104	1	1690	2	Y	3		7
						3	9						
12	1891 N	1855	-0-	-36 B	-0-	122	1	1727	2	Y	5		12
						6	9						
*01	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	123	1	1837	2	Y	1		13
						1	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3379 X	3312	-0-	-67 B	-0-	194	1	3118	2	Y	-0-					3
09	3300 X	2899	-0-	-401 B	-0-	158	1	2741	2	Y	-0-					3
10	3410 X	3240	-0-	-170 B	-0-	231	1	3009	2	Y	-0-					3
11	3300 X	3043	-0-	-257 B	-0-	176	1	2867	2	Y	-0-					3
12	3317 X	3132	-0-	-185 B	-0-	206	1	2917	2	Y	8					11
01	3317 X	3230	-0-	-87 B	-0-	203	1	3027	2	Y	-0-					11

 NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

08	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	137	1	2194	2	Y	18	45	1			-0-
09	2190 N	2143	-0-	-47 B	-0-	116	1	2015	2	Y	11					11
10	2449 N	1995	-0-	-454 B	-0-	142	1	1849	2	Y	4					15
11	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	134	1	2181	2	Y	4					19
12	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	153	1	2172	2	Y	4					23
*01	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	148	1	2206	2	Y	3					26

 BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

08	2046 X	1810	-0-	-236 B	-0-	106	1	1702	2	Y	2					17
09	3368 X	3368	-0-	-0- B	-0-	183	1	3178	2	Y	6	18	1			5
10	2562 X	2562	-0-	-0- B	-0-	182	1	2376	2	Y	4					9
11	1890 X	1723	-0-	-167 B	-0-	99	1	1614	2	Y	9					18
12	3472 X	1713	-0-	-1759 B	-0-	113	1	1594	2	Y	5					23
01	3472 X	1668	-0-	-1804 B	-0-	104	1	1554	2	Y	9					32

 WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

08	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	98	1	1569	2	Y	2					41
09	1650 N	1501	-0-	-149 B	-0-	82	1	1418	2	Y	1					42
10	1674 N	1668	-0-	-6 B	-0-	117	1	1522	2	Y	26					68
11	1620 N	1519	-0-	-101 B	-0-	88	1	1429	2	Y	2					70
12	1550 N	1517	-0-	-33 B	-0-	100	1	1411	2	Y	5					75
01	1674 N	1606	-0-	-68 B	-0-	99	1	1481	2	Y	24	83	1			16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545										
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:		5	RRCID ->	224929	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11838 - 12098			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	118	1	1900	2	Y	34			66
							37	9							
09		1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	99	1	1718	2	Y	12			78
							13	9							
10		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	135	1	1766	2	Y	14			92
							15	9							
11		1980 N	1598	-0-	-382 B	-0-	94	1	1491	2	Y	12			104
							13	9							
12		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	130	1	1792	2	Y	9	90	1	23
							10	9							
01		1922 N	1665	-0-	-257 B	-0-	107	1	1543	2	Y	14			37
							15	9							

NEWSOME -A-			WELL #:		4	RRCID ->	225011	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	11981	PERF.11886 - 12014			
08		3534 X	3452	-0-	-82 B	-0-	200	1	3216	2	Y	33	1	8	124
							36	9							
09		3390 X	2761	-0-	-629 B	-0-	150	1	2610	2	Y	1	87	1	38
							1	9							
10		3224 X	2785	-0-	-439 B	-0-	198	1	2584	2	Y	3			41
							3	9							
11		3330 X	2721	-0-	-609 B	-0-	158	1	2560	2	Y	3			44
							3	9							
12		3441 X	2163	-0-	-1278 B	-0-	142	1	2017	2	Y	4			48
							4	9							
01		3441 X	3064	-0-	-377 B	-0-	192	1	2868	2	Y	4			52
							4	9							

WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		17	RRCID ->	225019	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	12329	PERF.11750 - 12014			
08		2852 X	2610	-0-	-242 B	-0-	151	1	2431	2	N	25			147
							28	9							
09		2700 X	2603	-0-	-97 B	-0-	140	1	2435	2	N	25			172
							28	9							
10		2790 X	2724	-0-	-66 B	-0-	190	1	2478	2	N	51	180	1	43
							56	9							
11		2700 X	2469	-0-	-231 B	-0-	142	1	2301	2	N	24			67
							26	9							
12		2728 X	2480	-0-	-248 B	-0-	161	1	2284	2	N	32			99
							35	9							
*01		2767 X	2767	-0-	-0- B	-0-	171	1	2556	2	N	36			135
							40	9							

WARREN, SM GUL			WELL #:		12	RRCID ->	225022	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	12468	PERF.11960 - 12278			
08		3224 X	1880	-0-	-1344 B	-0-	108	1	1741	2	Y	28	74	1	23
							31	9							
09		3893 X	3893	-0-	-0- B	-0-	211	1	3660	2	Y	20			43
							22	9							
10		3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	212	1	2768	2	Y	44			87
							48	9							
11		2850 X	2599	-0-	-251 B	-0-	149	1	2427	2	Y	21	70	1	38
							23	9							
12		3534 X	2816	-0-	-718 B	-0-	182	1	2583	2	Y	46			84
							51	9							
01		3534 X	2463	-0-	-1071 B	-0-	153	1	2279	2	Y	28	73	1	39
							31	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. ALLRED		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
		WELL #: 13		RRCID -> 225086		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	114	1	1835	2	Y	3		11
09	1950 N	1764	-0-	-186 B	-0-	96	1	1664	2	Y	4		15
10	1984 N	1901	-0-	-83 B	-0-	135	1	1766	2	Y	-0-		15
11	1890 N	1471	-0-	-419 B	-0-	85	1	1385	2	Y	1		16
12	1829 N	1630	-0-	-199 B	-0-	107	1	1521	2	Y	2	1 8	17
01	1891 N	1693	-0-	-198 B	-0-	106	1	1587	2	Y	-0-		17
WILSON, GB GU 1				WELL #: 14		RRCID -> 225087		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192			
08	3317 X	3007	-0-	-310 B	-0-	176	1	2822	2	Y	8		43
09	3060 X	2903	-0-	-157 B	-0-	158	1	2743	2	Y	2	34 1	11
10	3100 X	3007	-0-	-93 B	-0-	213	1	2776	2	Y	16		27
11	3000 X	2781	-0-	-219 B	-0-	161	1	2617	2	Y	3		30
12	3100 X	2836	-0-	-264 B	-0-	187	1	2645	2	Y	4		34
01	3007 X	2909	-0-	-98 B	-0-	182	1	2720	2	Y	6		40
KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 225089		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772			
08	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	92	1	1480	2	Y	-0-		22
09	1530 N	1372	-0-	-158 B	-0-	75	1	1297	2	Y	-0-		22
10	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	108	1	1414	2	Y	-0-		22
11	1530 N	1451	-0-	-79 B	-0-	84	1	1367	2	Y	-0-		22
12	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	98	1	1391	2	Y	-0-		22
*01	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	96	1	1436	2	Y	-0-		22
ODOM, JR GU 1				WELL #: 6		RRCID -> 225194		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178			
08	3565 X	3482	-0-	-83 B	-0-	204	1	3270	2	Y	7	48 1	6
09	3958 X	3958	-0-	-0- B	-0-	215	1	3736	2	Y	6		12
10	4464 X	3493	-0-	-971 B	-0-	248	1	3230	2	Y	14		26
11	4320 X	4041	-0-	-279 B	-0-	234	1	3800	2	Y	6		32
12	4464 X	3686	-0-	-778 B	-0-	242	1	3432	2	Y	11		43
*01	4246 X	4246	-0-	-0- B	-0-	266	1	3969	2	Y	10		53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		14	RRCID ->	225403	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11524 - 11718		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	88	1	1417	2	N	2		114
						2	9						
09	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	89	1	1550	2	N	1		115
						1	9						
10	1798 N	1733	-0-	-65 B	-0-	123	1	1608	2	N	2		117
						2	9						
11	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	95	1	1537	2	N	2		119
						2	9						
12	1705 N	1617	-0-	-88 B	-0-	105	1	1484	2	N	25		144
						28	9						
01	1736 N	1470	-0-	-266 B	-0-	92	1	1378	2	N	-0-		144

WILSON, GB GU 1		WELL #:		16	RRCID ->	226070	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	12033	PERF.11812 - 12054		
08	3162 X	3129	-0-	-33 B	-0-	183	1	2946	2	N	-0-		155
09	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	176	1	3049	2	N	1		156
						1	9						
10	3289 X	3289	-0-	-0- B	-0-	231	1	3014	2	N	40	195 1	1
						44	9						
11	3120 X	3052	-0-	-68 B	-0-	176	1	2866	2	Y	9		10
						10	9						
12	3348 X	3055	-0-	-293 B	-0-	200	1	2826	2	Y	26	1 8	35
						29	9						
01	3348 X	2639	-0-	-709 B	-0-	165	1	2468	2	Y	5		40
						6	9						

WARE, J. F.		WELL #:		12	RRCID ->	226074	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11624 - 11872		
08	2728 X	1678	-0-	-1050 B	-0-	98	1	1580	2	Y	-0-		37
09	2111 X	2111	-0-	-0- B	-0-	115	1	1996	2	Y	-0-		37
10	2170 X	1521	-0-	-649 B	-0-	108	1	1411	2	Y	2		39
						2	9						
11	2100 X	1563	-0-	-537 B	-0-	91	1	1471	2	Y	1		40
						1	9						
12	2170 X	1811	-0-	-359 B	-0-	123	1	1687	2	Y	1		41
						1	9						
01	2170 X	1891	-0-	-279 B	-0-	122	1	1767	2	Y	2		43
						2	9						

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	226295	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF.11802 - 11952		
08	3007 X	2741	-0-	-266 B	-0-	161	1	2580	2	Y	-0-		1
09	2910 X	2423	-0-	-487 B	-0-	132	1	2291	2	Y	-0-		1
10	2789 X	2789	-0-	-0- B	-0-	199	1	2590	2	Y	-0-		1
11	2670 X	2449	-0-	-221 B	-0-	142	1	2307	2	Y	-0-		1
12	2759 X	2623	-0-	-136 B	-0-	172	1	2441	2	Y	9		10
						10	9						
01	2790 X	2348	-0-	-442 B	-0-	147	1	2201	2	Y	-0-		10

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2297 X	2297	-0-	-0- B	-0-	134	1	2145	2	Y	16		41
						18	9						
09	2220 X	2142	-0-	-78 B	-0-	115	1	2004	2	Y	21		62
						23	9						
10	2356 X	2135	-0-	-221 B	-0-	151	1	1964	2	Y	18	52 1	28
						20	9						
11	2280 X	2011	-0-	-269 B	-0-	116	1	1881	2	Y	13		41
						14	9						
12	2356 X	2066	-0-	-290 B	-0-	135	1	1914	2	Y	15		56
						17	9						
01	2294 X	2129	-0-	-165 B	-0-	133	1	1982	2	Y	13	52 1	17
						14	9						

 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

08	1798 N	1734	-0-	-64 B	-0-	102	1	1632	2	N	-0-		100
09	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	97	1	1677	2	N	-0-		100
10	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	131	1	1712	2	N	-0-		100
11	1680 N	1592	-0-	-88 B	-0-	92	1	1500	2	N	-0-		100
12	1829 N	1687	-0-	-142 B	-0-	111	1	1576	2	N	-0-		100
01	1829 N	1769	-0-	-60 B	-0-	111	1	1658	2	N	-0-		100

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

08	4061 X	3889	-0-	-172 B	-0-	228	1	3659	2	Y	2	1 8	6
						2	9						
09	3870 X	3358	-0-	-512 B	-0-	182	1	3159	2	Y	15		21
						17	9						
10	3999 X	3606	-0-	-393 B	-0-	257	1	3345	2	Y	4		25
						4	9						
11	3870 X	3496	-0-	-374 B	-0-	202	1	3277	2	Y	15	29 1	11
						17	9						
12	3906 X	3507	-0-	-399 B	-0-	231	1	3273	2	Y	3	2 8	12
						3	9						
01	3875 X	3498	-0-	-377 B	-0-	218	1	3261	2	Y	17		29
						19	9						

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

08	3706 X	3706	-0-	-0- B	-0-	217	1	3488	2	Y	1	1 8	5
						1	9						
09	4849 X	4849	-0-	-0- B	-0-	263	1	4575	2	Y	10		15
						11	9						
10	4058 X	4058	-0-	-0- B	-0-	289	1	3767	2	Y	2		17
						2	9						
11	3600 X	3382	-0-	-218 B	-0-	195	1	3176	2	Y	10	18 1	9
						11	9						
12	5022 X	3413	-0-	-1609 B	-0-	225	1	3186	2	Y	2	1 8	10
						2	9						
01	5022 X	3416	-0-	-1606 B	-0-	214	1	3189	2	Y	12		22
						13	9						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	73	1	1170	2	N	5	3	8	90	
						6	9								
09	1410 N	1084	-0-	-326 B	-0-	58	1	1011	2	N	14			104	
						15	9								
10	1364 N	1290	-0-	-74 B	-0-	92	1	1197	2	N	1			105	
						1	9								
11	1200 N	1166	-0-	-34 B	-0-	68	1	1098	2	N	-0-			105	
12	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	85	1	1193	2	N	53	2	8	156	
						58	9								
*01	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	84	1	1255	2	N	11			167	
						12	9								

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

08	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	100	1	1599	2	Y	1			45
						1	9							
09	1740 N	1667	-0-	-73 B	-0-	89	1	1544	2	Y	31			76
						34	9							
10	1767 N	1611	-0-	-156 B	-0-	115	1	1496	2	Y	-0-			76
11	1650 N	1639	-0-	-11 B	-0-	94	1	1535	2	Y	9			85
						10	9							
12	1736 N	1648	-0-	-88 B	-0-	106	1	1498	2	Y	40	106	1	19
						44	9							
*01	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	108	1	1614	2	Y	-0-			19

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

08	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	83	1	1334	2	Y	3			40
						3	9							
09	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	73	1	1264	2	Y	21			61
						23	9							
10	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	99	1	1294	2	Y	10			71
						11	9							
11	1380 N	1329	-0-	-51 B	-0-	77	1	1250	2	Y	2	58	1	15
						2	9							
12	1395 N	1321	-0-	-74 B	-0-	87	1	1231	2	Y	3			18
						3	9							
*01	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	89	1	1334	2	Y	22			40
						24	9							

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

08	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	85	1	1373	2	Y	5			16
						6	9							
09	1410 N	1281	-0-	-129 B	-0-	69	1	1194	2	Y	16			32
						18	9							
10	1488 N	1360	-0-	-128 B	-0-	96	1	1250	2	Y	13			45
						14	9							
11	1410 N	1245	-0-	-165 B	-0-	72	1	1170	2	Y	3			48
						3	9							
12	1333 N	1291	-0-	-42 B	-0-	85	1	1198	2	Y	7			55
						8	9							
01	1364 N	1335	-0-	-29 B	-0-	82	1	1223	2	Y	27			82
						30	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
NEWSOME -A-		WELL #: 13		RRCID -> 229296		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2460 X	2460	-0-	-0- B	-0-	143	1	2295	2	Y	20		32
09	2280 X	2229	-0-	-51 B	-0-	121	1	2108	2	Y	-0-		32
10	2356 X	2326	-0-	-30 B	-0-	166	1	2160	2	Y	-0-		32
11	2370 X	2136	-0-	-234 B	-0-	124	1	2012	2	Y	-0-		32
12	2449 X	2247	-0-	-202 B	-0-	148	1	2095	2	Y	4		36
01	2449 X	2346	-0-	-103 B	-0-	147	1	2199	2	Y	-0-		36

WARREN, SM GUL		WELL #: 11		RRCID -> 229329		COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984				
08	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	137	1	2203	2	Y	-0-		34
09	2250 N	2160	-0-	-90 B	-0-	117	1	2037	2	Y	5		39
10	2356 N	2294	-0-	-62 B	-0-	161	1	2097	2	Y	33		72
11	2250 N	2174	-0-	-76 B	-0-	125	1	2031	2	Y	16		88
12	2232 N	2114	-0-	-118 B	-0-	139	1	1963	2	Y	11	83 1	16
*01	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	148	1	2215	2	Y	16		32

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 230041		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032				
08	2511 X	2489	-0-	-22 B	-0-	146	1	2343	2	Y	-0-		17
09	2460 X	2276	-0-	-184 B	-0-	124	1	2152	2	Y	-0-		17
10	2542 X	2462	-0-	-80 B	-0-	175	1	2287	2	Y	-0-	17 1	-0-
11	2460 X	2182	-0-	-278 B	-0-	126	1	2056	2	Y	-0-		-0-
12	2480 X	2266	-0-	-214 B	-0-	149	1	2117	2	Y	-0-		-0-
*01	2549 X	2549	-0-	-0- B	-0-	160	1	2389	2	Y	-0-		-0-

ODOM, JR GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 230087		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240				
08	3379 X	3267	-0-	-112 B	-0-	191	1	3074	2	Y	2		49
09	3240 X	3115	-0-	-125 B	-0-	169	1	2932	2	Y	13		62
10	3348 X	3084	-0-	-264 B	-0-	220	1	2864	2	Y	-0-	51 1	11
11	3240 X	3194	-0-	-46 B	-0-	185	1	3006	2	Y	3		14
12	3255 X	3213	-0-	-42 B	-0-	212	1	2999	2	Y	2		16
*01	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	208	1	3104	2	Y	19		35

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 12		RRCID -> 230088		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880				
08	2976 X	2824	-0-	-152 B	-0-	165	1	2655	2	Y	4		24
09	2820 X	2666	-0-	-154 B	-0-	145	1	2518	2	Y	3		27
10	2821 X	2767	-0-	-54 B	-0-	195	1	2548	2	Y	22		49
11	2730 X	2608	-0-	-122 B	-0-	151	1	2454	2	Y	3		52
12	2821 X	2327	-0-	-494 B	-0-	153	1	2161	2	Y	12		64
01	2821 X	2785	-0-	-36 B	-0-	174	1	2604	2	Y	6		70

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	1403	-0-	-23 B	-0-	82	1	1318	2	Y	3		14
						3	9						
09	1500 N	1396	-0-	-104 B	-0-	75	1	1302	2	Y	17		31
						19	9						
10	1550 N	1443	-0-	-107 B	-0-	102	1	1329	2	Y	11		42
						12	9						
11	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	83	1	1357	2	Y	4		46
						4	9						
12	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	98	1	1390	2	Y	-0-		46
*01	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	96	1	1441	2	Y	-0-		46

 BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

08	2864 X	2864	-0-	-0- B	-0-	168	1	2694	2	Y	2		14
						2	9						
09	2040 X	1920	-0-	-120 B	-0-	104	1	1807	2	Y	8	17 1	5
						9	9						
10	1953 X	1441	-0-	-512 B	-0-	102	1	1335	2	Y	4		9
						4	9						
11	2760 X	1938	-0-	-822 B	-0-	114	1	1814	2	Y	9		18
						10	9						
12	2852 X	1895	-0-	-957 B	-0-	128	1	1761	2	Y	5		23
						6	9						
01	2852 X	1975	-0-	-877 B	-0-	127	1	1837	2	Y	10		33
						11	9						

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

08	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	4	1	71	2	Y	1		160
						1	9						
09	180 N	47	-0-	-133 B	-0-	3	1	44	2	Y	-0-		160
10	124 N	42	-0-	-82 B	-0-	3	1	39	2	Y	-0-		160
11	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		160
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-		160
*01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	2	Y	-0-		160

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

08	2263 X	2015	-0-	-248 B	-0-	118	1	1896	2	Y	1		67
						1	9						
09	2040 X	1807	-0-	-233 B	-0-	98	1	1707	2	Y	2		69
						2	9						
10	2108 X	1931	-0-	-177 B	-0-	137	1	1792	2	Y	2		71
						2	9						
11	2040 X	1842	-0-	-198 B	-0-	107	1	1733	2	Y	2	64 1	9
						2	9						
12	2015 X	1869	-0-	-146 B	-0-	122	1	1728	2	Y	17	1 8	25
						19	9						
01	2015 X	1869	-0-	-146 B	-0-	121	1	1746	2	Y	2		27
						2	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	66	1	1052	2	Y	2			44
						2	9							
09	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	73	1	1275	2	Y	1			45
						1	9							
10	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	91	1	1191	2	Y	2			47
						2	9							
11	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	73	1	1191	2	Y	1	42	1	6
						1	9							
12	1395 N	1089	-0-	-306 B	-0-	71	1	1006	2	Y	11			17
						12	9							
01	1271 N	817	-0-	-454 B	-0-	53	1	764	2	Y	-0-			17

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170														
08	3162 X	2827	-0-	-335 B	-0-	166	1	2659	2	Y	2	1	8	85
						2	9							
09	3060 X	2901	-0-	-159 B	-0-	156	1	2713	2	Y	29			114
						32	9							
10	3162 X	2934	-0-	-228 B	-0-	209	1	2725	2	Y	-0-	102	1	12
						150	1	2433	2	Y	4			16
						4	9							
12	3007 X	2885	-0-	-122 B	-0-	190	1	2689	2	Y	5	2	8	19
						6	9							
01	3007 X	2966	-0-	-41 B	-0-	183	1	2738	2	Y	41			60
						45	9							

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722														
08	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	108	1	1733	2	Y	4			26
						4	9							
09	1740 N	1627	-0-	-113 B	-0-	88	1	1535	2	Y	4			30
						4	9							
10	1860 N	1690	-0-	-170 B	-0-	119	1	1547	2	Y	22			52
						24	9							
11	1800 N	1647	-0-	-153 B	-0-	95	1	1549	2	Y	3			55
						3	9							
12	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	112	1	1592	2	Y	-0-			55
*01	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	111	1	1665	2	Y	-0-			55

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696														
08	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	73	1	1169	2	Y	-0-			-0-
09	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	66	1	1149	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	1180	-0-	-60 B	-0-	84	1	1096	2	Y	-0-			-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	70	1	1144	2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1267	-0-	-4 B	-0-	84	1	1183	2	Y	-0-			-0-
*01	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	80	1	1189	2	Y	-0-			-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066														
08	3503 X	2901	-0-	-602 B	-0-	170	1	2722	2	Y	8			44
						9	9							
09	3390 X	2995	-0-	-395 B	-0-	162	1	2809	2	Y	22			66
						24	9							
10	3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	217	1	2828	2	Y	-0-			66
11	2940 X	2865	-0-	-75 B	-0-	166	1	2699	2	Y	-0-			66
12	3100 X	2994	-0-	-106 B	-0-	196	1	2774	2	Y	22			88
						24	9							
01	3100 X	3008	-0-	-92 B	-0-	187	1	2790	2	Y	28	102	1	14
						31	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3162 X	2466	-0-	-696 B	-0-	144	1	2313	2	Y	8			17
						9	9							
09	3060 X	2464	-0-	-596 B	-0-	134	1	2330	2	Y	-0-			17
10	2821 X	2436	-0-	-385 B	-0-	174	1	2262	2	Y	-0-			17
11	2730 X	2259	-0-	-471 B	-0-	131	1	2128	2	Y	-0-			17
12	2821 X	2361	-0-	-460 B	-0-	156	1	2205	2	Y	-0-			17
01	2542 X	2412	-0-	-130 B	-0-	151	1	2251	2	Y	9			26
						10	9							

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544														
08	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	94	1	1511	2	N	-0-			58
09	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	80	1	1385	2	N	5			63
						6	9							
10	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	109	1	1415	2	N	28			91
						31	9							
11	1560 N	1439	-0-	-121 B	-0-	83	1	1350	2	N	5			96
						6	9							
12	1519 N	1480	-0-	-39 B	-0-	97	1	1379	2	N	4	1 8		99
						4	9							
*01	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	95	1	1426	2	N	35			134
						39	9							

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242														
08	3813 X	3546	-0-	-267 B	-0-	207	1	3328	2	Y	10			60
						11	9							
09	3690 X	3403	-0-	-287 B	-0-	184	1	3199	2	Y	18	67 1		11
						20	9							
10	3627 X	3566	-0-	-61 B	-0-	253	1	3296	2	Y	15			26
						17	9							
11	3510 X	3381	-0-	-129 B	-0-	194	1	3161	2	Y	24			50
						26	9							
12	3627 X	3459	-0-	-168 B	-0-	227	1	3210	2	Y	20			70
						22	9							
*01	3620 X	3620	-0-	-0- B	-0-	226	1	3373	2	Y	19	72 1		17
						21	9							

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756														
08	3379 X	3361	-0-	-18 B	-0-	197	1	3163	2	Y	1			1
						1	9							
09	3330 X	3038	-0-	-292 B	-0-	165	1	2866	2	Y	6			7
						7	9							
10	3441 X	3216	-0-	-225 B	-0-	229	1	2985	2	Y	2			9
						2	9							
11	3330 X	2963	-0-	-367 B	-0-	171	1	2785	2	Y	6	12 1		3
						7	9							
12	3379 X	3063	-0-	-316 B	-0-	202	1	2860	2	Y	1			4
						1	9							
01	3348 X	3130	-0-	-218 B	-0-	196	1	2926	2	Y	7			11
						8	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545										
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:	7	RRCID ->	234110	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	12382 - 12620		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2697 X	2609	-0-	-88 B	-0-	153 1	2455 2	Y			1	1 8		3
09	2580 X	2358	-0-	-222 B	-0-	128 1	2218 2	Y			11			14
10	2666 X	2476	-0-	-190 B	-0-	176 1	2298 2	Y			2			16
11	2580 X	2379	-0-	-201 B	-0-	137 1	2231 2	Y			10	19 1		7
12	2604 X	2437	-0-	-167 B	-0-	161 1	2274 2	Y			2	1 8		8
01	2604 X	2430	-0-	-174 B	-0-	152 1	2265 2	Y			12			20

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:	16	RRCID ->	234500	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11590 - 11810		
08	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	119 1	1915 2	N			18			147
09	2100 N	1757	-0-	-343 B	-0-	20 9	1648 2	N			13			160
10	2077 N	1393	-0-	-684 B	-0-	95 1	1286 2	N			7			167
11	1980 N	1220	-0-	-760 B	-0-	14 9	1133 2	N			15			182
12	1829 N	1644	-0-	-185 B	-0-	99 1	1518 2	N			17			199
*01	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	70 1	1751 2	N			9	181 1		27

WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #:	10	RRCID ->	234961	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	11598 - 11814		
08	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	120 1	1856 2	Y			3	3 8		45
09	2040 N	1784	-0-	-256 B	-0-	3 9	1682 2	Y			1			46
10	2046 N	1863	-0-	-183 B	-0-	101 1	1724 2	Y			3			49
*11	1920 N	1738	-0-	-182 B	-0-	136 1	1628 2	Y			5	2 8		52
*12	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	104 1	1785 2	Y			-0-			52
*01	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	130 1	1958 2	Y			2			54

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	235398	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	11534 - 11792		
08	2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	148 1	2313 2	N			3	2 8		45
09	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	3 9	2203 2	N			1			46
10	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	131 1	2197 2	N			8			54
*11	2310 N	1952	-0-	-358 B	-0-	173 1	1827 2	N			8	2 8		60
*12	2387 N	1666	-0-	-721 B	-0-	9 9	1552 2	N			-0-			60
01	2387 N	1770	-0-	-617 B	-0-	114 1	1654 2	N			1			61

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	142	1	2219	2	Y	2	1	8	5
09	2190 N	2103	-0-	-87 B	-0-	118	1	1984	2	Y	1			6
10	2325 N	2113	-0-	-212 B	-0-	154	1	1957	2	Y	2			8
*11	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	136	1	2141	2	Y	4	2	8	10
*12	2170 N	1915	-0-	-255 B	-0-	130	1	1785	2	Y	-0-			10
*01	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	166	1	2426	2	Y	3			13

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

08	4898 X	4833	-0-	-65 B	-0-	283	1	4547	2	Y	3	3	8	41
09	4710 X	4116	-0-	-594 B	-0-	224	1	3889	2	Y	3			44
*10	4867 X	4667	-0-	-200 B	-0-	332	1	4333	2	Y	2	1	8	45
*11	4710 X	4436	-0-	-274 B	-0-	257	1	4179	2	Y	-0-			45
*12	4836 X	4244	-0-	-592 B	-0-	280	1	3963	2	Y	1	1	8	45
01	4836 X	4685	-0-	-151 B	-0-	294	1	4390	2	Y	1			46

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

08	4309 X	3461	-0-	-848 B	-0-	203	1	3258	2	Y	-0-			35
09	3854 X	3854	-0-	-0- B	-0-	210	1	3644	2	Y	-0-			35
10	4061 X	4004	-0-	-57 B	-0-	285	1	3719	2	Y	-0-			35
11	3930 X	3826	-0-	-104 B	-0-	222	1	3604	2	Y	-0-			35
12	4061 X	2471	-0-	-1590 B	-0-	163	1	2308	2	Y	-0-			35
01	3999 X	3627	-0-	-372 B	-0-	228	1	3399	2	Y	-0-			35

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

08	5115 X	4992	-0-	-123 B	-0-	293	1	4699	2	Y	-0-			49
09	4890 X	4608	-0-	-282 B	-0-	251	1	4357	2	Y	-0-			49
10	4960 X	4845	-0-	-115 B	-0-	345	1	4500	2	Y	-0-			49
11	4830 X	4513	-0-	-317 B	-0-	262	1	4251	2	Y	-0-			49
12	4991 X	4636	-0-	-355 B	-0-	306	1	4330	2	Y	-0-			49
01	4991 X	4547	-0-	-444 B	-0-	285	1	4262	2	Y	-0-			49

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

08	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	88	1	1407	2	Y	2			62
09	1500 N	1416	-0-	-84 B	-0-	77	1	1329	2	Y	9			71
10	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	107	1	1397	2	Y	-0-			71
11	1440 N	1261	-0-	-179 B	-0-	73	1	1188	2	Y	-0-	71	1	-0-
12	1457 N	1283	-0-	-174 B	-0-	84	1	1196	2	Y	3			3
01	1519 N	1313	-0-	-206 B	-0-	82	1	1231	2	Y	-0-			3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
ODOM, JR GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 236134			COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 12393		PERF.12082 - 12376
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	153 1	2462 2	Y	6		23	
						7 9						
09	2610 N	2455	-0-	-155 B	-0-	133 1	2316 2	Y	5		28	
						6 9						
10	2666 N	2512	-0-	-154 B	-0-	177 1	2313 2	Y	20		48	
						22 9						
11	2550 N	2092	-0-	-458 B	-0-	121 1	1965 2	Y	5		53	
						6 9						
12	2542 N	1417	-0-	-1125 B	-0-	92 1	1310 2	Y	14		67	
						15 9						
*01	2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	185 1	2760 2	Y	6		73	
						7 9						

WILSON, P.M. HEIRS			WELL #: 7		RRCID -> 236591			COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11456 - 11646
08	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	76 1	1227 2	N	5	1 8	124	
						6 9						
09	1260 N	1109	-0-	-151 B	-0-	60 1	1045 2	N	4		128	
						4 9						
10	1302 N	1019	-0-	-283 B	-0-	73 1	946 2	N	-0-		128	
*11	1260 N	1051	-0-	-209 B	-0-	61 1	987 2	N	3	1 8	130	
						3 9						
*12	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	82 1	1165 2	N	-0-		130	
*01	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	81 1	1204 2	N	7		137	
						8 9						

WARREN, SM GUL			WELL #: 8		RRCID -> 236740			COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11824 - 12092
08	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	92 1	1469 2	Y	7		69	
						8 9						
09	1620 N	1405	-0-	-215 B	-0-	76 1	1316 2	Y	12		81	
						13 9						
10	1550 N	1423	-0-	-127 B	-0-	99 1	1290 2	Y	31	89 1	23	
						34 9						
11	1530 N	1398	-0-	-132 B	-0-	81 1	1309 2	Y	7		30	
						8 9						
12	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	95 1	1339 2	Y	25	1 8	54	
						28 9						
*01	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	93 1	1383 2	Y	8		62	
						9 9						

PERRY GAS UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 236889			COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 11844		PERF.13018 - 14452
08	6913 X	6362	-0-	-551 B	-0-	373 1	5987 2	Y	2	2 8	52	
						2 9						
09	6600 X	6002	-0-	-598 B	-0-	321 1	5581 2	Y	91	100 1	43	
						100 9						
10	6448 X	6161	-0-	-287 B	-0-	437 1	5694 2	Y	27		70	
						30 9						
11	6240 X	3948	-0-	-2292 B	-0-	228 1	3714 2	Y	5		75	
						6 9						
12	6386 X	5738	-0-	-648 B	-0-	378 1	5356 2	Y	4	3 8	76	
						4 9						
01	6355 X	5145	-0-	-1210 B	-0-	320 1	4785 2	Y	36		112	
						40 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		16		RRCID -> 240199			COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I)	(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		5146 X	4901	-0-	-245 B	-0-			287 1	4613 2		N	1			95
									1 9							
09		4860 X	4496	-0-	-364 B	-0-			245 1	4251 2		N	-0-			95
10		4898 X	4866	-0-	-32 B	-0-			347 1	4519 2		N	-0-			95
11		4740 X	4597	-0-	-143 B	-0-			266 1	4329 2		N	2			97
									2 9							
12		4898 X	4204	-0-	-694 B	-0-			277 1	3924 2		N	3			100
									3 9							
*01		5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-			319 1	4759 2		N	-0-			100

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #:		15		RRCID -> 242121			COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400				
08		2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-			138 1	2221 2		Y	8			59
									9 9							
09		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-			121 1	2108 2		Y	19	56 1		22
									21 9							
10		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-			169 1	2206 2		Y	14			36
									15 9							
11		2280 N	2232	-0-	-48 B	-0-			129 1	2096 2		Y	6			42
									7 9							
12		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-			155 1	2192 2		Y	21			63
									23 9							
*01		2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-			171 1	2555 2		Y	4	55 1		12
									4 9							

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		14		RRCID -> 242619			COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660				
08		4774 X	4335	-0-	-439 B	-0-			254 1	4081 2		Y	-0-			3
09		4500 X	4049	-0-	-451 B	-0-			220 1	3829 2		Y	-0-			3
10		4526 X	3785	-0-	-741 B	-0-			270 1	3515 2		Y	-0-			3
11		4380 X	4061	-0-	-319 B	-0-			235 1	3826 2		Y	-0-			3
12		4495 X	4115	-0-	-380 B	-0-			271 1	3844 2		Y	-0-			3
*01		4616 X	4616	-0-	-0- B	-0-			290 1	4326 2		Y	-0-			3

BARNES, DA GU 1		WELL #:		14		RRCID -> 245851			COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800				
08		7254 X	6632	-0-	-622 B	-0-			388 1	6223 2		Y	19	73 1	1 8	13
									21 9							
09		6870 X	6210	-0-	-660 B	-0-			337 1	5852 2		Y	19			32
									21 9							
10		6911 X	6911	-0-	-0- B	-0-			491 1	6397 2		Y	21			53
									23 9							
11		6990 X	6990	-0-	-0- B	-0-			404 1	6567 2		Y	17			70
									19 9							
*12		6634 X	5881	-0-	-753 B	-0-			387 1	5476 2		Y	16			86
									18 9							
*01		6913 X	6003	-0-	-910 B	-0-			375 1	5605 2		Y	21	78 1		29
									23 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4278 X	4125	-0-	-153 B	-0-	241 1	9 9	3875 2	Y	8	52
09	4140 X	3768	-0-	-372 B	-0-	204 1	22 9	3542 2	Y	20 54 1	18
10	4278 X	4203	-0-	-75 B	-0-	298 1	14 9	3891 2	Y	13	31
11	4020 X	3907	-0-	-113 B	-0-	226 1	7 9	3674 2	Y	6	37
12	4154 X	4013	-0-	-141 B	-0-	263 1	24 9	3726 2	Y	22	59
*01	4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	265 1	4 9	3953 2	Y	4 55 1	8

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

08	3193 X	2497	-0-	-696 B	-0-	150 1	11 9	2336 2	Y	10 1 8	64
09	3090 X	2306	-0-	-784 B	-0-	128 1	29 9	2149 2	Y	26 65 1	25
10	2511 X	2438	-0-	-73 B	-0-	176 1	18 9	2244 2	Y	16	41
11	2430 X	2345	-0-	-85 B	-0-	139 1	9 9	2197 2	Y	8	49
12	2511 X	2377	-0-	-134 B	-0-	158 1	32 9	2187 2	Y	29 1 8	77
*01	2542 X	2542	-0-	-0- B	-0-	163 1	7 9	2372 2	Y	6 71 1	12

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583				N	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583				N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583				N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583				N	-0-	7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583				N	-0-	7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1583				N	NO RPT	7

KARGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

08	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	465 1	12 9	1605 3	N	11	138
09	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	450 1	2 9	1227 3	N	2 2 8	138
10	1364 N	1269	-0-	-95 B	-0-	1269 3			N	-0-	138
11	2010 N	1286	-0-	-724 B	-0-	1250 3		36 9	N	33 1 8	170
12	1736 N	1013	-0-	-723 B	-0-	1010 3		3 9	N	3	173
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-				N	NO RPT	173

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			Y	130
09		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	130
10		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	221	2	1	9	Y	130
11		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1984	2	1	9	Y	130
12		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	190	2	1	9	Y	130
*01		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			Y	130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794												
08		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	5	1	17	2	N	177
							182	9				
09		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	8	1	27	2	N	27
							36	9				
10		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	2	1	7	2	N	34
							8	9				
11		210 N	20	-0-	-190 B	-0-	5	1	12	2	N	37
							3	9				
12		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	19	1	51	2	N	40
							4	9				
01		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	3	1	10	2	N	44
							4	9				

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846												
08		1116 N	848	-0-	-268 B	-0-	848	2			N	132
09		1470 N	1064	-0-	-406 B	-0-	1064	2			N	132
10		1426 N	983	-0-	-443 B	-0-	982	2	1	9	N	132
11		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	132
12		1085 N	480	-0-	-605 B	-0-	479	2	1	9	N	132
01		992 N	955	-0-	-37 B	-0-	955	2			N	132

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940												
08		372 N	46	-0-	-326 B	-0-	46	2			Y	-0-
09		1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2			Y	-0-
10		2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			Y	-0-
11		1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	2			Y	-0-
12		1426 N	732	-0-	-694 B	-0-	732	2			Y	-0-
01		2077 N	220	-0-	-1857 B	-0-	220	2			Y	-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12		93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*01		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
 OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

08	682	N	283	-0-	-399 B	-0-	283	2			N	-0-					25
09	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					25
10	899	N	44	-0-	-855 B	-0-	44	2			N	-0-					25
11	270	N	44	-0-	-226 B	-0-	33	2	11	9	N	10					35
12	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	226	2			3	9	N				38
*01	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	373	2	19	9	N	17					55

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

08	1054	N	987	-0-	-67 B	-0-	976	2	11	9	N	10					107
09	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1014	2			9	9	N				115
10	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1034	2	11	9	N	10					125
11	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					125
12	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1049	2	14	9	N	13					138
01	1054	N	1018	-0-	-36 B	-0-	1008	2	10	9	N	9					147

OVERTON GU 20 WELL #: 5 RRCID -> 227290 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11304 - 11542

08	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1376	2	6	9	N	5					37
09	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					37
10	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1248	2	9	9	N	8					45
11	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-			45	1	-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) SND OPERATING, L.L.C. OVERTON GU 20		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) SND OPERATING, L.L.C. OVERTON GU 20		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
		WELL #: 2		RRCID -> 229505		COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 11524			

08	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414 2	N	-0-			57	
09	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			57	
10	465 N	355	-0-	-110 B	-0-	355 2	N	-0-			57	
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	425 2	22 9 N	20			77	
12	403 N	202	-0-	-201 B	-0-	202 2	N	-0-			77	
*01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	136 2	209 9 N	190			267	

TANOS EXPLORATION II, LLC GUTHRIE-WILSON GUL-LINTNER ALLOC		835976		WELL #: 1H		RRCID -> 279224		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384	

*06	157274 X	157274	-0-	-0- B	-0-	709 1 3113 9	153452 2 N	2830	2814 1	3 8	13	
07	175336 X	157067	-0-	-18269 B	-0-	754 1 3207 9	153106 2 N	2915	2648 1	12 8	268	
08	175336 X	135304	-0-	-40032 B	-0-	760 1 2496 9	132048 2 N	2269	2294 1		243	
09	169680 X	115585	-0-	-54095 B	-0-	727 1 2102 9	112756 2 N	1911	1942 1	4 8	208	
10	175336 X	NO RPT	-0-	-175336 B	-0-		N	NO RPT			208	
11	169680 X	NO RPT	-0-	-169680 B	-0-		N	NO RPT			208	
12	175336 X	NO RPT	-0-	-175336 B	-0-		N	NO RPT			208	
01	175336 X	NO RPT	-0-	-175336 B	-0-		N	NO RPT			208	

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC		WELL #: 1H		RRCID -> 279229		COMPL. DATE 05/01/2015			TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161			

*06	224939 X	224939	-0-	-0- B	-0-	984 1 11068 9	212887 2 N	10062	9436 1		626	
07	265081 X	215550	-0-	-49531 B	-0-	1004 1 10628 9	203918 2 N	9662	9552 1	32 8	704	
08	265081 X	169687	-0-	-95394 B	-0-	925 1 7973 9	160789 2 N	7248	7492 1		460	
09	256530 X	139410	-0-	-117120 B	-0-	855 1 5918 9	132637 2 N	5380	5632 1	4 8	204	
10	265081 X	NO RPT	-0-	-265081 B	-0-		N	NO RPT			204	
11	256530 X	NO RPT	-0-	-256530 B	-0-		N	NO RPT			204	
12	265081 X	NO RPT	-0-	-265081 B	-0-		N	NO RPT			204	
01	265081 X	NO RPT	-0-	-265081 B	-0-		N	NO RPT			204	

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION		WELL #: 1H		RRCID -> 279286		COMPL. DATE 09/25/2015			TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960			

*09	0	29476	-0-	29476 B	29476	29473 2	3 9 N	3	3 8		-0-	
*10	324572 X	295096	-0-	-29476 B	-0-	293910 2	1186 9 N	1078	923 1		155	
11	301650 X	240059	-0-	-61591 B	-0-	239120 2	939 9 N	854	907 1	15 8	87	
12	311705 X	NO RPT	-0-	-311705 B	-0-		N	NO RPT			87	
01	311705 X	NO RPT	-0-	-311705 B	-0-		N	NO RPT			87	

MCELROY-SWANN ALLOCATION		WELL #: 1H		RRCID -> 279287		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941			

10	0	106445	-0-	106445 B	106445	102725 2	3720 9 N	3382	2376 1	62 8	944	
*11	340012 X	233567	-0-	-106445 B	-0-	226888 2	6679 9 N	6072	5642 1	114 8	1260	
12	172081 X	154380	-0-	-17701 B	-0-	149209 2	5171 9 N	4701	4661 1	3 8	1297	
01	172081 X	130747	-0-	-41334 B	-0-	125424 2	5323 9 N	4839	3259 1		2877	

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC		WELL #: 1H		RRCID -> 279290		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543			

10	0	121714	-0-	121714 B	121714	114607 2	7107 9 N	6461	4848 1	121 8	1492	
11	0	463090	-0-	463090 B	584804	444643 2	18447 9 N	16770	15201 1	182 8	2879	
*12	880183 X	295379	-0-	-584804 B	-0-	280151 2	15228 9 N	13844	12587 1	4 8	4132	
01	328352 X	238052	-0-	-90300 B	-0-	225106 2	12946 9 N	11769	10678 1		5223	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//	835976										
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION			WELL #:	1H	RRCID ->	279293	COMPL. DATE	12/27/2015	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	12313 - 15965		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

12		0	20218	-0-	20218 B	20218	19276	2	942	9	N	856	4 8	852
*01		344318 X	324100	-0-	-20218 B	-0-	308158	2	15942	9	N	14493	14589 1	756

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
CHILES				WELL #:	3	RRCID ->	110934	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	12339	PERF.	8858 - 12238	
08		2759 X	1553	-0-	-1206 B	-0-	1539	2	14	9	Y	13	14 1	151
09		2100 X	1348	-0-	-752 B	-0-	1348	2			Y	-0-	4 1	147
10		2387 X	1364	-0-	-1023 B	-0-	1360	2	4	9	Y	4	15 1	132
11		2310 X	1396	-0-	-914 B	-0-	1390	2	6	9	Y	5	6 1	126
12		2387 X	1387	-0-	-1000 B	-0-	1387	2			Y	-0-	8 1	118
*01		1627 X	1627	-0-	-0- B	-0-	1555	2	72	9	Y	65	8 1	175

CHILES G U B-1				WELL #:	1	RRCID ->	113768	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	12054 - 12086	
08		4249 X	4249	-0-	-0- B	-0-	4249	2			N	-0-		-0-
09		4357 X	4357	-0-	-0- B	-0-	4299	2	58	9	N	53		53
10		4154 X	4014	-0-	-140 B	-0-	3864	2	150	9	N	136	189 1	-0-
11		4110 X	4082	-0-	-28 B	-0-	3972	2	110	9	N	100		100
12		4433 X	3320	-0-	-1113 B	-0-	3219	2	101	9	N	92	192 1	-0-
01		4495 X	4004	-0-	-491 B	-0-	25	1	3979	2	N	-0-		-0-

GRAY				WELL #:	1	RRCID ->	203990	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	11400 - 11420	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

MCELROY				WELL #:	1	RRCID ->	206052	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	8150 - 11580	
08		651 N	580	-0-	-71 B	-0-	453	2	127	9	N	115	1 8	211
09		600 N	523	-0-	-77 B	-0-	387	2	136	9	N	124	167 1	166
10		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	469	2	108	9	N	98	178 1	85
11		570 N	561	-0-	-9 B	-0-	443	2	118	9	N	107		192
12		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	411	2	119	9	N	108	168 1	131
01		589 N	569	-0-	-20 B	-0-	438	2	131	9	N	119	174 1	76

HUFF				WELL #:	1	RRCID ->	215589	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8258 - 11540	
08		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1599	2	87	9	N	79	1 8	344
09		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1473	2	87	9	N	79	180 1	241
10		1550 N	1480	-0-	-70 B	-0-	1396	2	84	9	N	76	1 8	316
11		1620 N	1319	-0-	-301 B	-0-	1236	2	83	9	N	75	175 1	215
12		1612 N	1183	-0-	-429 B	-0-	1097	2	86	9	N	78	1 8	292
01		1488 N	1393	-0-	-95 B	-0-	1318	2	75	9	N	68		360

POOLE				WELL #:	2	RRCID ->	216325	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	8186 - 11560	
08		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1382	2	26	9	Y	24	35 1	18
09		1590 N	1398	-0-	-192 B	-0-	1376	2	22	9	Y	20		38
10		1767 N	1106	-0-	-661 B	-0-	1086	2	20	9	Y	18	30 1	26
11		1350 N	1252	-0-	-98 B	-0-	1100	2	152	9	Y	138	40 1	122
12		1457 N	1312	-0-	-145 B	-0-	1216	2	96	9	Y	87	63 1	145
*01		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1279	2	72	9	Y	65	95 1	115

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCIA OPERATING COMPANY COLE			//CONT.// //CONT.//	67849 150 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH							
			WELL #:	2	RRCID ->	216653	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11400 - 11420					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	

THOMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	224457	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8246 - 11570				
08	2542 X	952	-0-	-1590	B	-0-	893	2	59	9	N	54	2	8		87	
09	2460 X	595	-0-	-1865	B	-0-	554	2	41	9	N	37				124	
10	809 X	809	-0-	-0-	B	-0-	766	2	43	9	N	39	1	8		162	
11	930 X	905	-0-	-25	B	-0-	860	2	45	9	N	41	174	1	1	8	28
12	961 X	910	-0-	-51	B	-0-	854	2	56	9	N	51	1	8		78	
01	961 X	752	-0-	-209	B	-0-	700	2	52	9	N	47				125	

CHILES G U B-1				WELL #:	2	RRCID ->	224711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11956 - 12112				
08	3226 X	3226	-0-	-0-	B	-0-	49	1	3176	2	Y	1	1	8		-0-	
							1	9									
09	3681 X	3681	-0-	-0-	B	-0-	65	1	3616	2	Y	-0-				-0-	
10	3193 X	2185	-0-	-1008	B	-0-	40	1	2145	2	Y	-0-				-0-	
11	3090 X	1706	-0-	-1384	B	-0-	20	1	1686	2	Y	-0-				-0-	
12	3302 X	3302	-0-	-0-	B	-0-	59	1	3243	2	Y	-0-				-0-	
*01	5334 X	5334	-0-	-0-	B	-0-	75	1	5259	2	Y	-0-				-0-	

CHILES G U B-1				WELL #:	3	RRCID ->	237267	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	12072	PERF.	12520 - 13163				
08	4867 X	3236	-0-	-1631	B	-0-	48	1	3094	2	Y	85				139	
							94	9									
09	3794 X	3794	-0-	-0-	B	-0-	64	1	3591	2	Y	126	156	1		109	
							139	9									
10	4725 X	4725	-0-	-0-	B	-0-	86	1	4573	2	Y	60				169	
							66	9									
11	3808 X	3808	-0-	-0-	B	-0-	45	1	3686	2	Y	70				239	
							77	9									
12	3906 X	3532	-0-	-374	B	-0-	61	1	3370	2	Y	92	194	1		137	
							101	9									
01	4712 X	3751	-0-	-961	B	-0-	51	1	3547	2	Y	139				276	
							153	9									

CHILES G U B-1				WELL #:	5H	RRCID ->	271356	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	12436 - 15128				
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2015																	

CHILES				WELL #:	5H	RRCID ->	271985	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL DEPTH	12207	PERF.	12230 - 16354				
08	47058 X	21697	-0-	-25361	B	-0-	21119	2	578	9	Y	525	536	1		364	
09	45540 X	23250	-0-	-22290	B	-0-	22765	2	485	9	Y	441	436	1		369	
10	38998 X	27864	-0-	-11134	B	-0-	27264	2	600	9	Y	545	523	1		391	
11	36090 X	27590	-0-	-8500	B	-0-	26917	2	673	9	Y	612	653	1		350	
12	36556 X	36556	-0-	-0-	B	-0-	35971	2	585	9	Y	532	556	1		326	
*01	30081 X	30081	-0-	-0-	B	-0-	29489	2	592	9	Y	538	523	1		341	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
CHILES		WELL #: 4H		RRCID -> 272628		COMPL. DATE 05/17/2014			TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		57412 X	57297	-0-	-115 B	-0-	56407 2	890 9	Y	809	825 1		150
09		55560 X	46667	-0-	-8893 B	-0-	45849 2	818 9	Y	744	736 1		158
10		57412 X	49652	-0-	-7760 B	-0-	48783 2	869 9	Y	790	745 1		203
11		55560 X	47249	-0-	-8311 B	-0-	46329 2	920 9	Y	836	893 1		146
12		57412 X	48789	-0-	-8623 B	-0-	48001 2	788 9	Y	716	741 1		121
01		57288 X	41841	-0-	-15447 B	-0-	41030 2	811 9	Y	737	727 1		131

CHILES G U B-1		WELL #: 4H		RRCID -> 272645		COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900				
08		61311 X	61311	-0-	-0- B	-0-	60341 2	970 9	Y	882	958 1		-0-
09		55467 X	55467	-0-	-0- B	-0-	54568 2	899 9	Y	817	761 1		56
10		55583 X	49519	-0-	-6064 B	-0-	48727 2	792 9	Y	720	675 1		101
11		53790 X	43059	-0-	-10731 B	-0-	42348 2	711 9	Y	646	681 1		66
12		55583 X	40502	-0-	-15081 B	-0-	39972 2	530 9	Y	482	461 1		87
01		55583 X	42960	-0-	-12623 B	-0-	42433 2	527 9	Y	479	481 1		85

CHILES G U B-1		WELL #: 6H		RRCID -> 272646		COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429				
08		54343 X	49437	-0-	-4906 B	-0-	48637 2	800 9	Y	727	793 1		5
09		52590 X	49262	-0-	-3328 B	-0-	48447 2	815 9	Y	741	691 1		55
10		53878 X	50424	-0-	-3454 B	-0-	49596 2	828 9	Y	753	706 1		102
11		49950 X	49603	-0-	-347 B	-0-	48761 2	842 9	Y	765	805 1		62
12		51615 X	46105	-0-	-5510 B	-0-	45425 2	680 9	Y	618	570 1		110
01		50902 X	45528	-0-	-5374 B	-0-	44899 2	629 9	Y	572	580 1		102

CHILES G U B-1		WELL #: 7H		RRCID -> 273051		COMPL. DATE 12/04/2014			TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175				
08		33914 X	18049	-0-	-15865 B	-0-	17712 2	337 9	Y	306	335 1		23
09		32820 X	19075	-0-	-13745 B	-0-	18710 2	365 9	Y	332	310 1		45
10		26474 X	24006	-0-	-2468 B	-0-	23549 2	457 9	Y	415	389 1		71
11		25290 X	23079	-0-	-2211 B	-0-	22626 2	453 9	Y	412	434 1		49
12		21873 X	21873	-0-	-0- B	-0-	21086 2	787 9	Y	715	592 1		172
01		23994 X	22654	-0-	-1340 B	-0-	21889 2	765 9	Y	695	699 1		168

CHILES		WELL #: 6H		RRCID -> 273099		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831				
08		47833 X	47206	-0-	-627 B	-0-	46467 2	739 9	Y	672	686 1		211
09		52291 X	52291	-0-	-0- B	-0-	51332 2	959 9	Y	872	863 1		220
10		47833 X	44439	-0-	-3394 B	-0-	43679 2	760 9	Y	691	664 1		247
11		46290 X	40437	-0-	-5853 B	-0-	39617 2	820 9	Y	745	789 1		203
12		47833 X	38151	-0-	-9682 B	-0-	37491 2	660 9	Y	600	626 1		177
01		47833 X	36458	-0-	-11375 B	-0-	35695 2	763 9	Y	694	686 1		185

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: 1		RRCID -> 235941		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386		
08		1736 N	1240	-0-	-496 B	-0-	60 1	1180 2	N	-0-			162
09		2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	124 1	2699 2	N	15			177
							17 9						
10		2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	145 1	1928 2	N	5			182
							6 9						
11		1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	148 1	1708 2	N	10			192
							11 9						
12		2697 N	2146	-0-	-551 B	-0-	152 1	1986 2	N	7			199
							8 9						
01		2046 N	1842	-0-	-204 B	-0-	137 1	1699 2	N	5			204
							6 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
ARMSTRONG D		WELL #: 2		RRCID -> 246793		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 12718 PERF.12572 - 12836								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-	113	1			-0-
09		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-				N	-0-					-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	207					207

XTO ENERGY INC.		945936															
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 2		RRCID -> 163839		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11257 - 11470							
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	2	1	41	2	Y	-0-				-0-	
09		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-	
10		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-	
11		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-	
12		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-	
01		15 N	4	-0-	-11 B	-0-	4	2			Y	-0-				-0-	

OVERTON GAS UNIT NO.11		WELL #: 2		RRCID -> 166936		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11164 - 11390							
08		279 N	257	-0-	-22 B	-0-	11	1	246	2	Y	-0-				15	
09		270 N	211	-0-	-59 B	-0-	9	1	202	2	Y	-0-				15	
10		279 N	208	-0-	-71 B	-0-	9	1	199	2	Y	-0-				15	
11		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	25	1	563	2	Y	-0-				15	
12		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	20	1	436	2	Y	-0-				15	
*01		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	11	1	242	2	Y	-0-				15	

OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 193887		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11190 - 11376							
08		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	21	1	462	2	Y	-0-				34	
09		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	23	1	510	2	Y	-0-				34	
10		620 N	553	-0-	-67 B	-0-	24	1	529	2	Y	-0-				34	
11		480 N	423	-0-	-57 B	-0-	18	1	405	2	Y	-0-				34	
12		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	28	1	617	2	Y	-0-				34	
01		558 N	556	-0-	-2 B	-0-	24	1	532	2	Y	-0-				34	

OVERTON GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 198381		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11080 - 11090							
08		899 X	544	-0-	-355 B	-0-	23	1	521	2	Y	-0-				117	
09		1182 X	1182	-0-	-0- B	-0-	51	1	1131	2	Y	-0-				117	
10		775 X	623	-0-	-152 B	-0-	27	1	596	2	Y	-0-				117	
11		540 X	280	-0-	-260 B	-0-	12	1	268	2	Y	-0-				117	
12		1209 X	404	-0-	-805 B	-0-	17	1	387	2	Y	-0-				117	
01		1209 X	327	-0-	-882 B	-0-	14	1	313	2	Y	-0-				117	

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 200990		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11240 - 11450							
08		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	28	1	624	2	Y	-0-				46	
09		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	30	1	666	2	Y	-0-				46	
10		682 N	590	-0-	-92 B	-0-	25	1	563	2	Y	2	37	1		11	
							2	9									
11		630 N	558	-0-	-72 B	-0-	24	1	534	2	Y	-0-				11	
12		713 N	599	-0-	-114 B	-0-	26	1	573	2	Y	-0-				11	
01		589 N	543	-0-	-46 B	-0-	23	1	520	2	Y	-0-				11	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		4		RRCID -> 201159		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1116 N	1096	-0-	-20 B	-0-	47 1	1049 2	Y	-0-	-0-
09		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	65 1	1435 2	Y	-0-	-0-
10		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	65 1	1441 2	Y	3	3
							3 9				
11		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	57 1	1263 2	Y	-0-	3
12		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	52 1	1162 2	Y	-0-	3
*01		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	49 1	1079 2	Y	1	4
							1 9				

OVERTON GU 15		WELL #:		3		RRCID -> 203675		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396	
08		217 N	190	-0-	-27 B	-0-	8 1	182 2	Y	-0-	4
09		240 N	181	-0-	-59 B	-0-	8 1	173 2	Y	-0-	4
10		217 N	84	-0-	-133 B	-0-	4 1	80 2	Y	-0-	4
11		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	9 1	207 2	Y	-0-	4
12		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	21 1	467 2	Y	-0-	4
01		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	4 1	87 2	Y	-0-	4

OVERTON GU 2		WELL #:		2		RRCID -> 203925		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398	
08		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	18 1	406 2	Y	-0-	-0-
09		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	19 1	422 2	Y	-0-	-0-
10		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	7 1	160 2	Y	-0-	-0-
11		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	12 1	256 2	Y	-0-	-0-
12		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	40 1	879 2	Y	-0-	-0-
*01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	16 1	365 2	Y	-0-	-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5		RRCID -> 205747		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470	
08		93 N	54	-0-	-39 B	-0-	2 1	52 2	Y	-0-	-0-
09		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	23 1	508 2	Y	-0-	-0-
10		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	3 1	77 2	Y	-0-	-0-
11		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	18 1	392 2	Y	-0-	-0-
12		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	16 1	347 2	Y	-0-	-0-
*01		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	6 1	137 2	Y	-0-	-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		6		RRCID -> 205781		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 11645 PERF.11252 - 11471	
08		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			Y	-0-	-0-
09		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-			N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015											

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		7		RRCID -> 209233		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480	
08		1860 X	770	-0-	-1090 B	-0-	33 1	737 2	Y	-0-	97
09		1800 X	756	-0-	-1044 B	-0-	33 1	723 2	Y	-0-	97
10		1860 X	964	-0-	-896 B	-0-	40 1	891 2	Y	30	79 1 48
							33 9				
11		1680 X	1123	-0-	-557 B	-0-	48 1	1075 2	Y	-0-	48
12		1240 X	1230	-0-	-10 B	-0-	53 1	1177 2	Y	-0-	48
01		961 X	792	-0-	-169 B	-0-	34 1	752 2	Y	5	53
							6 9				

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (HAYNESVILLE)		67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040							
SMITH, G.L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213611		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5960 X	5960	-0-	-0-	174 1	5786 2	N	-0-	90
09	5164 X	5164	-0-	-0-	149 1	5015 2	N	-0-	90
10	5338 X	5338	-0-	-0-	162 1	5176 2	N	-0-	90
11	4675 X	4675	-0-	-0-	160 1	4515 2	N	-0-	90
12	3790 X	3790	-0-	-0-	144 1	3646 2	N	-0-	90
*01	4738 X	4738	-0-	-0-	206 1	4532 2	N	-0-	90

GOLDSTON OIL CORPORATION		313990							
OVERTON G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 168151		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073	
08	7006 X	6254	-0-	-752	-0-	184 1	6067 2	N	-0-
09	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	189 1	7401 3	N	-0-
10	7161 X	6064	-0-	-1097	-0-	165 1	5898 3	N	-0-
11	6930 X	5643	-0-	-1287	-0-	167 1	5476 3	N	-0-
12	7843 X	6151	-0-	-1692	-0-	184 1	5967 3	N	-0-
01	7843 X	6731	-0-	-1112	-0-	205 1	6526 3	N	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
MELTON		WELL #: 1		RRCID -> 080481		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029	
08	527 N	443	-0-	-84	-0-	443 2		N	-0-
09	600 N	407	-0-	-193	-0-	407 2		N	-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	495 2	64 9	N	130
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	513 2	53 9	N	23
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	23
*01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	23

XTO ENERGY INC.		945936							
OVERTON GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 060434		COMPL. DATE 08/01/1974		TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066	
08	8432 X	7737	-0-	-695	-0-	333 1	7404 2	Y	-0-
09	8160 X	7784	-0-	-376	-0-	335 1	7449 2	Y	-0-
10	8370 X	6597	-0-	-1773	-0-	284 1	6313 2	Y	-0-
11	7890 X	7054	-0-	-836	-0-	304 1	6750 2	Y	-0-
12	8029 X	7484	-0-	-545	-0-	322 1	7162 2	Y	-0-
01	8029 X	6642	-0-	-1387	-0-	286 1	6356 2	Y	-0-

OVERTON GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 062297		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106	
08	2232 N	2168	-0-	-64	-0-	93 1	2075 2	Y	-0-
09	2190 N	2159	-0-	-31	-0-	93 1	2066 2	Y	-0-
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	99 1	2205 2	Y	-0-
11	2100 N	1944	-0-	-156	-0-	84 1	1860 2	Y	-0-
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	96 1	2136 2	Y	-0-
01	2263 N	2002	-0-	-261	-0-	86 1	1916 2	Y	-0-

OVERTON GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 067653		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026	
08	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	433 1	9627 2	Y	-0-
09	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	456 1	10134 2	Y	-0-
10	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	422 1	9381 2	Y	-0-
11	9210 X	7362	-0-	-1848	-0-	317 1	7045 2	Y	-0-
12	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	429 1	9539 2	Y	-0-
01	9517 X	7560	-0-	-1957	-0-	326 1	7234 2	Y	-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OVERTON GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 068306		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	10106 X	9808	-0-	-298	-0-	422 1	9386 2	Y	-0-		-0-
09	11070 X	8598	-0-	-2472	-0-	370 1	8228 2	Y	-0-		-0-
10	11439 X	6577	-0-	-4862	-0-	283 1	6294 2	Y	-0-		-0-
11	11070 X	10342	-0-	-728	-0-	445 1	9897 2	Y	-0-		-0-
12	10819 X	8863	-0-	-1956	-0-	382 1	8481 2	Y	-0-		-0-
01	9796 X	5311	-0-	-4485	-0-	229 1	5082 2	Y	-0-		-0-

OVERTON GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 068427		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023			
08	4154 X	2726	-0-	-1428	-0-	117 1	2609 2	Y	-0-		-0-
09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	188 1	4168 2	Y	-0-		-0-
10	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	282 1	6260 2	Y	-0-		-0-
11	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	234 1	5192 2	Y	-0-		-0-
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	237 1	5271 2	Y	-0-		-0-
*01	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	231 1	5125 2	Y	-0-		-0-

OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 072883		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OVERTON GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 073115		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029			
08	5270 X	4084	-0-	-1186	-0-	176 1	3908 2	Y	-0-		-0-
09	5100 X	3887	-0-	-1213	-0-	167 1	3720 2	Y	-0-		-0-
10	5270 X	3363	-0-	-1907	-0-	145 1	3218 2	Y	-0-		-0-
11	5100 X	4300	-0-	-800	-0-	185 1	4115 2	Y	-0-		-0-
12	4774 X	3767	-0-	-1007	-0-	162 1	3605 2	Y	-0-		-0-
01	4092 X	3511	-0-	-581	-0-	151 1	3360 2	Y	-0-		-0-

OVERTON GU 13		WELL #: 1		RRCID -> 077354		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953			
08	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	361 1	8027 2	Y	-0-		1
09	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	317 1	7043 2	Y	-0-		1
10	6572 X	6247	-0-	-325	-0-	269 1	5978 2	Y	-0-		1
11	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	344 1	7650 2	Y	-0-		1
12	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	317 1	7049 2	Y	-0-		1
*01	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	283 1	6292 2	Y	-0-		1

OVERTON GU14		WELL #: 1		RRCID -> 077599		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006			
08	12555 X	11583	-0-	-972	-0-	499 1	11084 2	Y	-0-		-0-
09	12000 X	10897	-0-	-1103	-0-	469 1	10428 2	Y	-0-		-0-
10	12400 X	11076	-0-	-1324	-0-	477 1	10599 2	Y	-0-		-0-
11	12000 X	10586	-0-	-1414	-0-	456 1	10130 2	Y	-0-		-0-
12	11780 X	10175	-0-	-1605	-0-	438 1	9737 2	Y	-0-		-0-
01	11594 X	9659	-0-	-1935	-0-	416 1	9243 2	Y	-0-		-0-

OVERTON GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950			
08	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	211 1	4684 2	Y	-0-		-0-
09	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	205 1	4550 2	Y	-0-		-0-
10	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	241 1	5347 2	Y	-0-		-0-
11	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	238 1	5285 2	Y	-0-		-0-
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	200 1	4443 2	Y	-0-		-0-
*01	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	240 1	5329 2	Y	-0-		-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OVERTON GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 078849		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	10230 X	8068	-0-	-2162	-0-	347 1	7721 2	Y	-0-
09	9900 X	8710	-0-	-1190	-0-	375 1	8335 2	Y	-0-
10	9858 X	8423	-0-	-1435	-0-	363 1	8060 2	Y	-0-
11	9540 X	8550	-0-	-990	-0-	368 1	8182 2	Y	-0-
12	8990 X	8708	-0-	-282	-0-	375 1	8333 2	Y	-0-
01	8990 X	5833	-0-	-3157	-0-	251 1	5582 2	Y	-0-

OVERTON GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 086216		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930	
08	3968 X	3838	-0-	-130	-0-	165 1	3673 2	Y	-0-
09	3840 X	3768	-0-	-72	-0-	162 1	3606 2	Y	-0-
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	175 1	3896 2	Y	-0-
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	174 1	3864 2	Y	-0-
12	3968 X	3719	-0-	-249	-0-	160 1	3559 2	Y	-0-
01	3968 X	3815	-0-	-153	-0-	164 1	3651 2	Y	-0-

OVERTON GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 086217		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968	
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	50 1	1112 2	Y	-0-
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	47 1	1052 2	Y	-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	43 1	965 2	Y	-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	29 1	653 2	Y	-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	29 1	633 2	Y	-0-
*01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	38 1	847 2	Y	-0-

OVERTON GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 086953		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105	
08	11873 X	10336	-0-	-1537	-0-	445 1	9891 2	Y	-0-
09	11490 X	10401	-0-	-1089	-0-	448 1	9953 2	Y	-0-
10	10788 X	9838	-0-	-950	-0-	424 1	9414 2	Y	-0-
11	10380 X	9670	-0-	-710	-0-	416 1	9254 2	Y	-0-
12	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	465 1	10330 2	Y	-0-
01	10757 X	9503	-0-	-1254	-0-	409 1	9094 2	Y	-0-

OVERTON GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 087391		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130	
08	3410 X	3245	-0-	-165	-0-	140 1	3105 2	Y	-0-
09	3300 X	2728	-0-	-572	-0-	117 1	2611 2	Y	-0-
10	3410 X	2677	-0-	-733	-0-	115 1	2562 2	Y	-0-
11	3150 X	2469	-0-	-681	-0-	106 1	2363 2	Y	-0-
12	3255 X	2625	-0-	-630	-0-	113 1	2512 2	Y	-0-
01	3255 X	2736	-0-	-519	-0-	118 1	2618 2	Y	-0-

OVERTON G.U. #8		WELL #: 2		RRCID -> 114669		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920	
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	52 1	1152 2	Y	-0-
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	77 1	1714 2	Y	-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	66 1	1473 2	Y	-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	56 1	1238 2	Y	-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	50 1	1120 2	Y	-0-
*01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	80 1	1772 2	Y	-0-

OVERTON GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 169915		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	Y	-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	3 1	58 2	Y	-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	25 2	Y	-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	1 1	12 2	Y	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 2	Y	-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (TRAVIS PEAK) BREITBURN OPERATING L.P. WILSON, DAVID G.			67849 500 090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
WELL #:			1TP	RRCID ->	198301	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8320 -	8369
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2480 X	984	-0-	-1496	-0-	5 1 28 9	951 2	N	25	1 1	118	
09	2400 X	2136	-0-	-264	-0-	13 1 54 9	2069 2	N	49	1 1	166	
10	2480 X	1291	-0-	-1189	-0-	9 1 51 9	1231 2	N	46	180 1	32	
11	1800 X	844	-0-	-956	-0-	13 1 54 9	777 2	N	49	4 1	77	
12	2201 X	1087	-0-	-1114	-0-	9 1 22 9	1056 2	N	20	3 1	94	
01	2201 X	1251	-0-	-950	-0-	11 1 51 9	1189 2	N	46	6 1	134	
HARMON			WELL #:	1	RRCID ->	275567	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8143 - 8298
08	DLQ G-10	4407	-0-	4407	4407	24 1 231 9	4152 2	N	210	177 1	191	
09	DLQ G-10	3940	-0-	3940	8347	24 1 196 9	3720 2	N	178	178 1	191	
10	DLQ G-10	3637	-0-	3637	11984	24 1 173 9	3440 2	N	157	175 1	173	
11	DLQ G-10	1575	-0-	1575	13559	23 1 163 9	1389 2	N	148	188 1	133	
*12	14152 X	593	-0-	-13559	-0-	4 1 73 9	516 2	N	66	2 1	197	
01	4402 X	18	-0-	-4384	-0-	16 2	2 9	N	2	171 1	28	
GUTHRIE			WELL #:	2	RRCID ->	276830	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	11869	PERF.	8329 - 8343
08	2387 X	347	-0-	-2040	-0-	2 1 30 9	315 2	N	27		245	
09	2190 X	978	-0-	-1212	-0-	6 1 40 9	932 2	N	36	178 1	103	
10	1674 X	1243	-0-	-431	-0-	8 1 55 9	1180 2	N	50	1 1	152	
11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	8 1 56 9	510 2	N	51	4 1	199	
*12	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	9 1 26 9	1076 2	N	24	3 1	220	
01	1240 X	929	-0-	-311	-0-	8 1 31 9	890 2	N	28	166 1	82	
BUFFCO PRODUCTION INC. JACKSONVILLE			WELL #:	1	RRCID ->	206348	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9666 - 9760
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
JARVIS			WELL #:	1	RRCID ->	265939	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8430 - 8434
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		30	
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		30	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		30	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		30	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		30	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		30	

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
GRAY														
WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	680	2	30	9	Y	27	7	8	129
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	943	2	15	9	Y	14	12	8	131
10	930 N	624	-0-	-306	-0-	592	2	32	9	Y	29	6	8	154
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	852	2	15	9	Y	14	61	1	101
12	992 N	903	-0-	-89	-0-	869	2	34	9	Y	31	8	8	124
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	781	2	29	9	Y	26	6	8	144

COLE														
WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2825	2	130	9	Y	118	133	1	176
09	2730 X	2229	-0-	-501	-0-	2146	2	83	9	Y	75			251
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2715	2	119	9	Y	108	128	1	229
11	2850 X	2160	-0-	-690	-0-	2160	2			Y	-0-	138	1	91
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-	91	1	-0-
01	2945 X	2557	-0-	-388	-0-	2557	2			Y	-0-			-0-

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
TALIAFERRO GAS UNIT 1														
WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 11769 - 11841														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
BURNS														
WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	744 N	704	-0-	-40	-0-	697	2	7	9	Y	6	6	1	4
09	900 N	455	-0-	-445	-0-	452	2	3	9	Y	3			7
10	589 N	144	-0-	-445	-0-	143	2	1	9	Y	1	6	1	2
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
12	465 N	272	-0-	-193	-0-	199	2	73	9	Y	66	24	1	42
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	307	2	78	9	Y	71	88	1	25

GRAY														
WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCELROY														
WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALESTINE (PETTIT 10,390) RIDGE PETROLEUM INC. RUTLEDGE, M. L.		68565 333 711106		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
		WELL #: 1		RRCID -> 035695		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	321	-0-	321	321	42	1	279	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	321	276	2			Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	317	-0-	317	638	41	1	276	2	Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	292	-0-	292	930	38	1	254	2	Y	-0-			-0-
*01	1276 N	346	-0-	-930	-0-	45	1	301	2	Y	-0-			-0-

HOWARD UNIT		68565 500 711106		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ANDERSON				
		WELL #: 1		RRCID -> 055324		COMPL. DATE 01/30/1973				TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459				
08	DLQ G-10	207	-0-	207	207	23	1	151	2	Y	30			99
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	207	33	9			Y	-0-			99
10	DLQ G-10	686	-0-	686	893	82	1	549	2	Y	50			149
11	DLQ G-10	966	-0-	966	1859	122	1	810	2	Y	31			180
12	DLQ G-10	641	-0-	641	2500	34	9	528	2	Y	31	180	1	31
*01	2500 N	-0-	-0-	-2500	-0-					Y	34			65

PALESTINE (RODESSA) RIDGE PETROLEUM INC. BOYLING, LELA K.		68565 500 711106		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ANDERSON				
		WELL #: 1		RRCID -> 077709		COMPL. DATE 06/28/1977				TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778				
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	63	1	422	2	N	17	143	1	43
09	330 N	215	-0-	-115	-0-	27	1	180	2	N	7			50
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	170	1	1134	2	N	69			119
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	94	1	625	2	N	36			155
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	86	1	570	2	N	32			187
01	1395 N	704	-0-	-691	-0-	35	9	572	2	N	42	181	1	48

PALESTINE (RODESSA 9800) RIDGE PETROLEUM INC. DAVENPORT, H.S.		68565 550 711106		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ANDERSON				
		WELL #: 2		RRCID -> 123487		COMPL. DATE 06/04/1986				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836				
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	278	1	1851	2	N	130			172
09	2160 N	919	-0-	-1241	-0-	143	9	668	2	N	137	180	1	129
10	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	100	1	2206	2	N	159	176	1	112
11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	151	9	1820	2	N	138	176	1	74
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	331	1	1896	2	N	138	186	1	26
*01	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	175	9	2251	2	N	155			181

PANOLA		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
TILLER, G.C.		WELL #: 4		RRCID -> 156416		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC		238716		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TILLER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 089522		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340						
08	921 N	132	-0-	-789	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-

TILLER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 089523		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341						
08	883 N	127	-0-	-756	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-

TILLER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 089738		COMPL. DATE 08/27/1980		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342						
08	3000 N	964	-0-	-2036	3817	964	2			Y	-0-			3
09	3000 N	922	-0-	-2078	1739	922	2			Y	-0-			3
10	2856 N	1117	-0-	-1739	-0-	897	2	220	9	Y	200	201	1	2
11	930 N	837	-0-	-93	-0-	837	2			Y	-0-			2
12	961 N	602	-0-	-359	-0-	602	2			Y	-0-			2
*01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-			2

TILLER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 089740		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340						
08	3000 N	1153	-0-	-1847	5054	1153	2			Y	-0-			-0-
09	3000 N	1102	-0-	-1898	3156	1102	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	1072	-0-	-2028	1128	1072	2			Y	-0-			-0-
11	2128 N	1000	-0-	-1128	-0-	1000	2			Y	-0-			-0-
12	1147 N	720	-0-	-427	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
*01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-			-0-

TILLER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 089741		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345						
08	3000 N	777	-0-	-2223	2469	777	2			Y	-0-			3
09	3000 N	743	-0-	-2257	212	743	2			Y	-0-			3
10	1051 N	839	-0-	-212	-0-	723	2	116	9	Y	105	108	1	-0-
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
12	744 N	485	-0-	-259	-0-	485	2			Y	-0-			-0-
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-			-0-

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		238716								
TILLER, LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	136717	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	2426	PERF. 2309 - 2318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-		-0-
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2	N	-0-		-0-
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-		-0-
11		150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2	N	-0-		-0-
12		155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2	N	-0-		-0-
*01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-

TILLER, LLOYD		WELL #:		3	RRCID ->	136995	COMPL. DATE	09/29/1990	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 2322 - 2327
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TILLER, LLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	137184	COMPL. DATE	09/29/1990	TOTAL DEPTH	2410	PERF. 2312 - 2317
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-	-0-
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2	N	-0-	-0-
12		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-	-0-
*01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624			RRCID ->	152488	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2299 - 2306
WERNER, LEWIS SAWMILL		WELL #:		B 1							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRYSON		WELL #:		1	RRCID ->	199942	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 2318 - 2328
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	Y	-0-	128
09		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	Y	-0-	128
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	Y	-0-	128
11		1350 N	1160	-0-	-190	-0-	1160	2	Y	-0-	128
*12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	Y	-0-	128
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	128

BRYSON		WELL #:		2	RRCID ->	205018	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2325 - 2333
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-	-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-	-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-	-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-	-0-
*12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624								
BRYSON		WELL #:		3	RRCID ->	211099	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2322 - 2332
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-		-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		Y	-0-		-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRUMBLE, H. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233728	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2342 - 2350
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-		-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-		-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-		-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-		-0-
*12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHELAN		WELL #:		1	RRCID ->	236759	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2341 - 2350
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	N	-0-	118
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	2	N	-0-	118
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	2	N	-0-	118
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	22	1	142	2	N	-0-	118
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-	118
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		118

CRENSHAW		WELL #:		D 2	RRCID ->	247267	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2329 - 2338
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-		-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUMBLE		WELL #:		5	RRCID ->	248309	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	2444	PERF.	2326 - 2334
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-		-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
11	450 N	93	-0-	-357	-0-	93	2		N	-0-		-0-
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)		68977 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #:		26	RRCID ->	112207	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	2300 - 2316
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

 PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	**	DISPOSITIONS	**	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-

 BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-

 BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

08	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
09	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
10	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
11	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
12	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
01	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-

 DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-

 BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

08	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
09	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
10	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
11	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
12	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
01	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-

 EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
 HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

08	2482			2109		-0-	-373	-0-		2109	2				N	-0-					-0-
09	2340	N		1947		-0-	-393	-0-		1947	2				N	-0-					-0-
10	2201	N		1978		-0-	-223	-0-		1978	2				N	-0-					-0-
11	2040	N		1951		-0-	-89	-0-		1951	2				N	-0-					-0-
12	2095	N		2095		-0-	-0-	-0-		2095	2				N	-0-					-0-
*01	2078	N		2078		-0-	-0-	-0-		2078	2				N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA															
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716															
HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		992 N	815	-0-	-177	-0-	815	2			N	-0-			-0-
09		990 N	752	-0-	-238	-0-	752	2			N	-0-			-0-
10		837 N	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-			-0-
11		780 N	753	-0-	-27	-0-	753	2			N	-0-			-0-
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
*01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314															
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-			-0-
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
*01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298															
08		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-			-0-
09		240 N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-			-0-
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-			-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-			-0-
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
*01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330															
08		589 N	383	-0-	-206	-0-	383	2			N	-0-			-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
10		403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-			-0-
11		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-			-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
*01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286															
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
09		600 N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-			-0-
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-			-0-
11		420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-			-0-
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
*01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278															
08	14B	DENY	144	-0-	144	635	144	2			N	-0-			-0-
09		768	133	-0-	-635	-0-	133	2			N	-0-			-0-
10		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-			-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
*01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 4 RRCID -> 156243 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2264 - 2272															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2015 - P/A 09/28/15															

PANOLA (GOODLAND LIME)		//CONT.//		68977	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		238716										
ROQUEMORE GU		WELL #:		5	RRCID ->	156244	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2260 - 2270		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2015 - P/A 09/23/15														

ROQUEMORE GU		WELL #:		3	RRCID ->	156267	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2267 - 2277		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2015 - PLUGGED 10/30/15														

ROQUEMORE GU		WELL #:		6	RRCID ->	160771	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2250 - 2626		
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
09	540 N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-			-0-
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-			-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
CRENSHAW A		WELL #:		7	RRCID ->	171647	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3845	PERF.	2258 - 2262		
08	186 #	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
10	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
11	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
12	341 #	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-			-0-
*01	1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
POWELL BOTTOM SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269377	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2552 - 2619		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP				829482										
SHARP, BELLE		WELL #:		5	RRCID ->	226657	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3518 - 3642		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GRONE		WELL #:		2	RRCID ->	244902	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3464 - 3626		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSONS (RODESSA-HILL)		69455 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE		
PRECISION ENERGY SERVICES, INC.		676004								
PARSONS, R.L.		WELL #:	1	RRCID ->	080528	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	9962 PERF. 8265 - 8270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PATROON		69612 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SABINE		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
MCGRAW		WELL #:	1	RRCID ->	252094	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	5589 PERF. 5285 - 5304	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAXTON (HILL)		69855 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CX OPERATING LLC		195798								
HANCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	097486	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	5150 PERF. 5095 - 5101	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	276	-0-	-65	-0-	276 2	N	-0-		105
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	151 2	N	-0-		105
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		105
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		105
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		105
01	465 N	337	-0-	-128	-0-	337 2	N	-0-		105

HANCOCK		559624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
		195798								
		WELL #:	2	RRCID ->	262408	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	6930 PERF. 3803 - 3809	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
FINKLEA, FLORENCE		195798								
		WELL #:	1	RRCID ->	068988	COMPL. DATE	06/29/1976	TOTAL DEPTH	5119 PERF. 5098 - 5106	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3151 X	3044	-0-	-107	-0-	232 1 4 9	2808 2	Y	4	28
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	231 1	2745 2	Y	-0-	28
10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	232 1 3 9	2708 2	Y	3	31
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	202 1 4 9	2552 2	Y	4	35
*12	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	246 1 10 9	2600 2	Y	9	44
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT	44

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	709	-0-	-97	-0-	707 2	2 9	N	2			119
09	540 N	305	-0-	-235	-0-	305 2		N	-0-			119
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2		N	-0-			119
11	690 N	587	-0-	-103	-0-	587 2		N	-0-			119
*12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650 2	1 9	N	1			120
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			120

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			44
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			44
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			44
11	300 N	130	-0-	-170	-0-	130 2		N	-0-			44
12	341 N	188	-0-	-153	-0-	188 2		N	-0-			44
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-			5
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			5
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			5
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-			5
12	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2		N	-0-			5
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			5

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	1389 2		N	-0-			87
09	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	1349 2		N	-0-			87
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			87
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-			87
12	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-			87
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			87

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	699	-0-	-200	-0-	699 2		N	-0-			31
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			31
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			31
11	690 N	534	-0-	-156	-0-	534 2		N	-0-			31
12	775 N	563	-0-	-212	-0-	563 2		N	-0-			31
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			31

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			128
09	690 N	652	-0-	-38	-0-	652 2		N	-0-			128
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	638 2		N	-0-			128
11	690 N	566	-0-	-124	-0-	566 2		N	-0-			128
12	682 N	505	-0-	-177	-0-	505 2		N	-0-			128
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			128

OIL AND GAS DIVISION

PAXTON (PALUXY) BOWLES ENERGY, INC. KYLE UNIT		//CONT.// 69855 500 //CONT.// 084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 082868		COMPL. DATE 03/16/1979			TOTAL DEPTH 3427			PERF. 3068 - 3073		
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			116
09	150 N		1	-149	-0-		1 1			N	-0-			116
10	434 N	145	-0-	-289	-0-		22 1	123	2	N	-0-			116
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-		29 1	67	2	N	-0-			116
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		9 1	32	2	N	-0-			116
01	155 N	50	-0-	-105	-0-		10 1	40	2	N	-0-			116
PARKER-CARROLL		WELL #: 1		RRCID -> 094632		COMPL. DATE 03/15/1981			TOTAL DEPTH 3164			PERF. 3084 - 3094		
08	992 N	862	-0-	-130	-0-		200 1	662	2	N	-0-			19
09	960 N	718	-0-	-242	-0-		217 1	501	2	N	-0-			19
10	961 N	480	-0-	-481	-0-		74 1	406	2	N	-0-			19
11	840 N	801	-0-	-39	-0-		246 1	555	2	N	-0-			19
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-		168 1	624	2	N	-0-			19
*01	795 N	795	-0-	-0-	-0-		165 1	630	2	N	-0-			19
ROWE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 104961		COMPL. DATE 03/29/1983			TOTAL DEPTH 3200			PERF. 3121 - 3128		
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 2			N	-0-			-0-
09	390 N	370	-0-	-20	-0-		370 2			N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 2			N	-0-			-0-
11	360 N	283	-0-	-77	-0-		283 2			N	-0-			-0-
12	372 N	278	-0-	-94	-0-		278 2			N	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
MOTLEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193604		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 3600			PERF. 3019 - 3032		
08	620 N	510	-0-	-110	-0-		119 1	391	2	N	-0-			169
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-		144 1	334	2	N	-0-			169
10	682 N	236	-0-	-446	-0-		36 1	200	2	N	-0-			169
11	480 N	303	-0-	-177	-0-		93 1	210	2	N	-0-			169
12	496 N	380	-0-	-116	-0-		81 1	299	2	N	-0-			169
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-		75 1	300	2	N	-0-			169
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC SHOLAR		559624 WELL #: 1		RRCID -> 073713		COMPL. DATE 01/27/1977			TOTAL DEPTH 6552			PERF. 3148 - 3154		
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-		371 3			N	-0-			12
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593 3			N	-0-			12
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-		535 3			N	-0-			12
11	360 N	306	-0-	-54	-0-		306 3			N	-0-			12
12	620 N	332	-0-	-288	-0-		332 3			N	-0-			12
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			12
PAXTON (PETTIT) HARLETON OIL & GAS INC. KIRBY, AMBER		69855 600 357165 WELL #: 2AT		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY					
		RRCID -> 182787		COMPL. DATE 03/30/2001			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 6181 - 6196				
08	744 N	549	-0-	-195	-0-		520 3	29	9	N	26			160
09	450 N	438	-0-	-12	-0-		420 3	18	9	N	16	162	1	14
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-		410 3	37	9	N	34			48
11	540 N	429	-0-	-111	-0-		409 3	20	9	N	18			66
12	465 N	429	-0-	-36	-0-		405 3	24	9	N	22			88
01	434 N	421	-0-	-13	-0-		402 3	19	9	N	17			105

OIL AND GAS DIVISION

PAXTON (TRAVIS PEAK)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
RIVERS UNIT														
69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
559624														
WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

LATIMER														
WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608														
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			93
09	9 N	1	-0-	-8	-0-		1	2		N	-0-			93
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			93
11	3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2		N	-0-			93
*12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			93
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			93

O'BENCO, INC.														
SOAPE, JOE EST.														
617512														
WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)														
BOWLES ENERGY, INC.														
PARKER-CARROLL														
69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA														
084097														
WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770														
02	1764	9	-0-	-1755	2908		2	1	7	2	N	-0-		4
03	1953	85	-0-	-1868	1040		29	1	56	2	N	-0-		4
04	1890	16	-0-	-1874	-0-		5	1	11	2	N	-0-		4
05	1953	51	-0-	-1902	-0-		16	1	35	2	N	-0-		4
06	1890	27	-0-	-1863	-0-		5	1	22	2	N	-0-		4
07	1953	-0-	-0-	-1953	-0-						N	-0-		4
08	1953	45	-0-	-1908	-0-		10	1	35	2	N	-0-		4
09	1890	4	-0-	-1886	-0-		1	1	3	2	N	-0-		4
10	1953	120	-0-	-1833	-0-		19	1	101	2	N	-0-		4
11	1890	88	-0-	-1802	-0-		27	1	61	2	N	-0-		4
12	1953	48	-0-	-1905	-0-		10	1	38	2	N	-0-		4
01	1953	60	-0-	-1893	-0-		10	1	50	2	N	-0-		4

CX OPERATING LLC														
HANCOCK														
195798														
WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809														
08	62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2		N	-0-			4
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	2		N	-0-			4
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2		N	-0-			4
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2		N	-0-			4
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	2		N	-0-			4
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2		N	-0-			4

PEARSON (TRAVIS PEAK)												
JANDAR EXPLORATION, L. C.												
BURGESS												
69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
429781												
WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		139
09		674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		139
10		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2840 2	17 9	N	15		154
11		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7245 2		N	-0-		154
*12		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898 2		N	-0-		154
01		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		154
CHANDLER												
WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880												
08		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-		110
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		110
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		110
11		60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2		N	-0-		110
*12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		110
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
SAMSON LONE STAR, LLC												
KEYSTONE GU 1												
744737												
WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896												
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	124 1	928 2	Y	69		87
							76 9					
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	131 1	941 2	Y	8		95
							9 9					
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	137 1	952 2	Y	4		99
							4 9					
11		960 N	915	-0-	-45	-0-	113 1	796 2	Y	5		104
							6 9					
12		992 N	895	-0-	-97	-0-	105 1	787 2	Y	3		107
							3 9					
*01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	127 1	920 2	Y	2		109
							2 9					
KEYSTONE GU 2												
WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

PEARSON (TRAVIS PEAK) TANOS EXPLORATION II, LLC TINDALL UNIT		//CONT.//	69990 500 835976	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 257012		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 11364			PERF. 9114 - 11125	
*02	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	404	1	5425	2	N	46	1 8	154
						51	9						
*03	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	454	1	6227	2	N	61	1 8	214
						67	9						
04	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	394	1	5861	2	N	43		257
						47	9						
*05	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	418	1	5986	2	N	12	2 8	267
						13	9						
06	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	379	1	5662	2	N	75	187 1	155
						83	9						
*07	6200 X	5960	-0-	-240	-0-	393	1	5536	2	N	28	1 8	182
						31	9						
*08	6200 X	5620	-0-	-580	-0-	438	1	5152	2	N	27	2 8	207
						30	9						
09	6000 X	5431	-0-	-569	-0-	328	1	5046	2	N	52		259
						57	9						
*10	6200 X	5648	-0-	-552	-0-	376	1	5182	2	N	82	188 1	1 8
						90	9						
*11	6000 X	4910	-0-	-1090	-0-	309	1	4562	2	N	35	1 8	186
						39	9						
12	5952 X	4759	-0-	-1193	-0-	268	1	4432	2	N	54		240
						59	9						
*01	5642 X	4669	-0-	-973	-0-	278	1	4354	2	N	34	193 1	1 8
						37	9						80

TUCKER PROPERTIES		WELL #:	1 H	RRCID ->	258192	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8934 - 9030
08	124 X	4	-0-	-120	-0-	4	2	-0-			70
09	21872 X	21872	-0-	-0-	-0-	1319	1	20318	2	N	214
						235	9				284
*10	67425 X	14154	-0-	-53271	-0-	942	1	12973	2	N	217
						239	9				384 1
*11	65250 X	9289	-0-	-55961	-0-	577	1	8525	2	N	170
						187	9				192 1
*12	67425 X	7306	-0-	-60119	-0-	408	1	6751	2	N	134
						147	9				229
*01	67425 X	6193	-0-	-61232	-0-	364	1	5699	2	N	118
						130	9				182 1
											165

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) EXCO OPERATING COMPANY, LP JOHNSTON, PATSY		70009 075 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

INDIGO RESOURCES LLC GRIFFIN RANCH G.U. 1		423831	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.// 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
 GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5775 2	4 9	Y	4	4 1	1	
09		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735 2		Y	-0-	1 1	-0-	
10		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838 2		Y	-0-		-0-	
11		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513 2		Y	-0-		-0-	
12		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623 2		Y	-0-		-0-	
*01		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734 2		Y	-0-		-0-	

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2			Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 2		Y	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1253 2	66 9	N		60		125
09	1500 N	71	-0-	-1429	-0-	57 2	14 9	N		13		138
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1309 2	222 9	N		202	183 1	157
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N		-0-		157
*12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1234 2	189 9	N		172	189 1	140
*01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1424 2	96 9	N		87		227

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 CAPITAL PETROLEUM 130394
 POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		139
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		139
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		139
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		139

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) ELLIS EXPLORATION, INC. BRALY, S. M.		70577 500 248895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 103247		COMPL. DATE 11/22/1982			TOTAL DEPTH 9890			PERF. 8965 - 9185				
08	465 N	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	-0-					47
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					47
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	540	2	11	9	N	10					57
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	N	2					59
12	775 N	364	-0-	-411	-0-	363	2	1	9	N	1					60
01	558 N	279	-0-	-279	-0-	279	2			N	-0-					60
HIBBARD ENERGY, LP TRAVIS		383757		WELL #: 1		RRCID -> 089045		COMPL. DATE 05/22/1980			TOTAL DEPTH 9860			PERF. 9366 - 9607		
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					47
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					47
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					47
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					47
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					47
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1	1	8			47
TRAVIS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 090859		COMPL. DATE 09/03/1980			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 9322 - 9518				
08	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2			N	-0-					282
09	1590 N	1400	-0-	-190	-0-	1400	2			N	-0-					282
10	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	1491	2			N	-0-					282
11	1440 N	1209	-0-	-231	-0-	1209	2			N	-0-					282
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-	177	1			105
01	1488 N	1293	-0-	-195	-0-	1292	2	1	9	N	1					106
TRAVIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 161808		COMPL. DATE 11/28/1996			TOTAL DEPTH 9890			PERF. 9244 - 9604				
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1407	2	12	9	N	11	1	8			157
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1221	2	58	9	N	53	186	1			24
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1652	2	24	9	N	22	1	8			45
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1478	2	18	9	N	16	1	8			60
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1568	2	12	9	N	11					71
01	1674 N	1134	-0-	-540	-0-	1132	2	2	9	N	2	1	8			72
TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 229752		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 12950			PERF. 9292 - 9630				
08	248 N	180	-0-	-68	-0-	104	2	76	9	Y	69	175	1	5	8	49
09	240 N	149	-0-	-91	-0-	104	2	45	9	Y	41	5	8			85
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	105	2	23	9	Y	21	1	8			105
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	107	2	37	9	Y	34	4	8			135
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	100	2	11	9	Y	10					145
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	100	2	80	9	Y	73	186	1	3	8	29
TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 231245		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 13160			PERF. 9347 - 10317				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
J-O'B OPERATING COMPANY				427302									
STOCKTON, S.L.				WELL #:	2	RRCID ->	148351	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9062 - 9292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1023 N	204	-0-	-819	-0-	204 3		N	-0-			70
09		1080 N	585	-0-	-495	-0-	585 3		N	-0-			70
10		992 N	310	-0-	-682	-0-	310 3		N	-0-			70
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			70
12		620 N	572	-0-	-48	-0-	572 3		N	-0-			70
*01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			70

WOMACK-HERRING				WELL #:	2	RRCID ->	150618	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8790 - 9070
08		2387 X	645	-0-	-1742	-0-	645 3		N	-0-			38
09		960 X	828	-0-	-132	-0-	828 3		N	-0-			38
10		992 X	956	-0-	-36	-0-	956 3		N	-0-			38
11		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-			38
12		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			38
*01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			38

SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
BARRON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	098200	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8863 - 9108
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SND OPERATING, L.L.C.				797127									
PRESTRIEDGE				WELL #:	1	RRCID ->	093789	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9047 - 9211
08		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2		N	-0-			21
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			21
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			21
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			21
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			21
*01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			21

ARMSTRONG				WELL #:	1	RRCID ->	110933	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	9568	PERF.	8003 - 9012
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
WINNINGHAM, GARLAND				WELL #:	1A	RRCID ->	129680	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	9043	PERF.	8744 - 8994
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	365 2	2 9	N	2	1 8		31
09		630 N	81	-0-	-549	-0-	73 2	8 9	N	7			38
10		744 N	40	-0-	-704	-0-	40 2		N	-0-			38
11		360 N	81	-0-	-279	-0-	81 2		N	-0-			38
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	119 2	3 9	N	3	3 8		38
*01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			38

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1514	2	17	9	N	15				40
09	1440 N	1126	-0-	-314	-0-	1065	2	61	9	N	55				95
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1404	2	11	9	N	10				105
11	1470 N	1265	-0-	-205	-0-	1235	2	30	9	N	27				132
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1152	2	31	9	N	28				160
01	1426 N	1150	-0-	-276	-0-	1148	2	2	9	N	2				162

WAGNER OIL COMPANY 891175
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	614	1	1671	2	N	2				206
						2	9								
09	1920 N	1422	-0-	-498	-0-	696	1	726	2	N	-0-				206
10	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	910	1	1880	2	N	-0-				206
11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	883	1	1787	2	N	-0-				206
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	472	1	978	2	N	11				217
						12	9								
*01	3100 N	3451	-0-	351	351	255	1	3164	2	N	29				246
						32	9								

SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 134007 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8337 - 9426

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2015 - PLUGGED 10/30/15

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

OIL AND GAS DIVISION

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	222673	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8936 - 9031	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			47
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			47
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	15		62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9			N	-0-		62
PEWITT RANCH (SMACKOVER)				71031 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TITUS				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
DAVIS HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088050	COMPL. DATE	04/26/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9340 - 9360	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PICKARD (RODESSA 8796)				71304 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
PRIEST		WELL #:		1	RRCID ->	255041	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	8690 - 9643	
08	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2		N	-0-			307
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			307
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			307
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			307
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			307
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	216	2	17	9	N	15	140 1	182
PINE BLUFF (PAGE 6500)				71579 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
HOWELL OIL & GAS, INC.				406605									
BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	269956	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6450 - 6464	
08	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2499	2	26	9	N	24		147
09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2403	2	28	9	N	25		172
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2574	2	25	9	N	23		195
11	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2572	2	30	9	N	27		222
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2250	2	28	9	N	25		247
*01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2809	2	35	9	N	32	187 1	92
BECKHAM, ALVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	270661	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6458 - 6464	
08	6045 X	4564	-0-	-1481	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
09	5850 X	2456	-0-	-3394	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
10	5518 X	2772	-0-	-2746	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
11	4500 X	3538	-0-	-962	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	3677	-0-	-880	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	4185	-0-	-372	-0-	4185	2		N	-0-			-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
 REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

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

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

08	DLQ G-10	4774	-0-	4774	4774	259	1	4494	2	Y	19	57	1	36
						21	9							
09	9245 X	4471	-0-	-4774	-0-	245	1	4209	2	Y	15			51
						17	9							
10	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	266	1	4598	2	Y	15			66
						17	9							
11	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	284	1	4656	2	Y	60	109	1	17
						66	9							
12	5580 X	4678	-0-	-902	-0-	286	1	4363	2	Y	26			43
						29	9							
01	4867 X	4549	-0-	-318	-0-	275	1	4233	2	Y	37			80
						41	9							

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
 HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
 STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
 PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-)		71599 669		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CONQUEST ENERGY, INC.		172237													
OSBORNE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 189480		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265													
TODD		WELL #: 1		RRCID -> 182379		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909							
08	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			73
09	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			73
10	403	X	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-			73
11	450	X	189	-0-	-261	-0-	189	2			N	-0-			73
12	465	X	143	-0-	-322	-0-	143	2			N	-0-			73
01	465	X	117	-0-	-348	-0-	117	2			N	-0-			73

SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 186531		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204							
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-			67
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-			67
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			67
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			67
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			67
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			67

PINNERGY, LTD.		665701													
PINEHILL SWD		WELL #: 2		RRCID -> 264721		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO)		71599 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406													
HURLEY		WELL #: 1		RRCID -> 185891		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457							
08	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			62
09	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			62
10	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			62
11	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			62
12	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			62
*01	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			62

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER)		71599 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
CONQUEST ENERGY, INC.		172237													
SMITH, A.		WELL #: 1		RRCID -> 164088		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK)
CONQUEST ENERGY, INC.
BRADY, JAMES E. UNIT

71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
172237
WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 7390

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

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A)
CONQUEST ENERGY, INC.
CASSITY, J.

71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
172237
WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

PINEHILL, W. (TRAVIS PEAK)
AC EXPLORATION, LLC
BRADY ESTATE

71600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
003645
WELL #: 1 RRCID -> 219523 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6934 - 6996

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60 1		-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

PISTOL HILL (PETTIT)
CARR RESOURCES, INC.
PETERSON, J.N.

71700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
135180
WELL #: 1 RRCID -> 229230 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7747 - 7752

08	651	#	-0-	-0-	-651	B	-27948		N	-0-			-0-
09	600	#	-0-	-0-	-600	B	-28548		N	-0-			-0-
10	589	#	-0-	-0-	-589	B	-29137		N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-29137		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15

LAIRD, S.S. HEIRS

WELL #: 1 RRCID -> 230813 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7540 - 7547

08	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2015 - P/A 11-18-2015

PITTSBURG (SMACK OVER)
VALENCE OPERATING COMPANY
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3

71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
881167
WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF. 12478 - 12738

08	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
*01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PITTSBURG (SMACK OVER)		//CONT.//		71765 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CAMP		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
PITTSBURG GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	092525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12215 - 12748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		48391 X	41598	-0-	-6793	-0-	41598	2	N	-0-		-0-
09		46830 X	-0-	-0-	-46830	-0-			N	-0-		-0-
10		48391 X	-0-	-0-	-48391	-0-			N	-0-		-0-
11		46830 X	325	-0-	-46505	-0-	325	2	N	-0-		-0-
12		55126 X	55126	-0-	-0-	-0-	55126	2	N	-0-		-0-
*01		50536 X	50536	-0-	-0-	-0-	50536	2	N	-0-		-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1		WELL #:		1X	RRCID ->	128012	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12250 - 12800
08		16670 X	16670	-0-	-0-	-0-	16670	2	N	-0-	-0-
09		33077 X	33077	-0-	-0-	-0-	33077	2	N	-0-	-0-
10		26255 X	26255	-0-	-0-	-0-	26255	2	N	-0-	-0-
11		16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	2	N	-0-	-0-
12		13144 X	3755	-0-	-9389	-0-	3755	2	N	-0-	-0-
01		13144 X	1918	-0-	-11226	-0-	1918	2	N	-0-	-0-

PONE (CAGLE)		72257 165		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK		
RHEATA RESOURCES, LLC		704807									
TALIAFERRO HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	129280	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 7892 - 7900
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PONE (GLOYD)		72257 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
FAIR OIL, LTD.		258410										
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	016490	COMPL. DATE	11/03/1958	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 6552 - 6557	
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	713	1	2506	2	N	17	79
						19	9					
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	690	1	2066	2	N	15	94
						17	9					
10	1860 X	986	-0-	-874	-0-	299	1	684	2	N	3	97
						3	9					
11	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	690	1	1586	2	N	12	109
						13	9					
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	713	1	2649	2	N	18	127
						20	9					
*01	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	667	1	1970	2	N	16	143
						18	9					

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
EATON, J. L., GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	040972	COMPL. DATE	12/12/1966	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6570 - 6576
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	54
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	54
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	54
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-	54
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	54
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	54

OIL AND GAS DIVISION

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 /GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3143	3143	-0-	-0-	-0-	465	1	2593	2	N	77					177
09	3226	3226	-0-	-0-	-0-	85	9	2677	2	N	90	187	1			80
10	2635	2418	-0-	-217	-0-	99	9	2016	2	N	52					132
11	3056	3056	-0-	-0-	-0-	345	1	2512	2	N	85					217
12	2892	2892	-0-	-0-	-0-	57	9	2325	2	N	93	190	1			120
*01	4073	4073	-0-	-0-	-0-	465	1	3492	2	N	105	178	1			47
						102	9									
						465	1									
						116	9									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
 CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					14
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	321	2	10	9	N	9	20	1			3
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					4
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					5
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					6
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					7

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					113
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-	41	1			72
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					72
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	1					73
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1					74
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1					75

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					12
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	292	2	9	9	Y	8	18	1			2
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1					3
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1					4
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					5
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					6

OIL AND GAS DIVISION

PURT, W. (RODESSA 10,200)		73492 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON						
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		WELL #: 1		RRCID -> 130767		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10367 - 10398		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92			301
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	180	1	133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			146
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			159
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57			216
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33			249

TERRELL		73691 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CASS						
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		169420		WELL #: 1		RRCID -> 107922		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10636 - 10670		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

QUEEN CITY (SMACKOVER)		73691 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CASS						
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		169420		WELL #: 1		RRCID -> 107922		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10636 - 10670		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITMAN (GLOYD)		73844 282		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD						
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672		WELL #: 11 L		RRCID -> 053231		COMPL. DATE 06/07/1972		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 8324 - 8327		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITMAN (HILL)		73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD						
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562		WELL #: 1		RRCID -> 096087		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8094 - 8161		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

ATLAS OPERATING LLC		036587		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD						
GOLDSMITH, J. B.		036587		WELL #: 31		RRCID -> 119050		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 8077 - 8087		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

QUITMAN (HILL)		//CONT.// 73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587												
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 43		RRCID -> 142188		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8020 - 8034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-			74
09	T. A.	203	-0-	203	250	203	2			Y	-0-			74
10	T. A.	524	-0-	524	774	524	2			Y	-0-			74
11	T. A.	806	-0-	806	1580	806	2			Y	-0-			74
12	T. A.	748	-0-	748	2328	748	2			Y	-0-			74
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2328					Y	NO RPT			74

WHITE-BLALOCK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201364		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 7966 - 7996	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672		RRCID -> 156334		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 8108 - 8117	
WHITE, S. J.		WELL #: 11-L									
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

QUITMAN (KIRKLAND)		73844 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
VOGO, INC.		886321									
GREEN, C. #1		WELL #: 4AC		RRCID -> 016528		COMPL. DATE 10/11/1958		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8306 - 8314	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUITMAN (RODESSA)		73844 752		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
VOGO, INC.		886321									
GREEN, C. #1		WELL #: 4AT		RRCID -> 016523		COMPL. DATE 09/11/1958		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8340 - 8360	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUITMAN, NE. (HILL)		73847 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD				
FAIR OIL, LTD.		258410										
HERRING, LEONARD		WELL #: 2		RRCID -> 097487		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8206 - 8211		
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	605	2	113	9	N	103	152
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	876	2	76	9	N	69	47
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	804	2	87	9	N	79	126
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1052	2	88	9	N	80	206
12	992 N	939	-0-	-53	-0-	865	2	74	9	N	67	104
01	899 N	786	-0-	-113	-0-	709	2	77	9	N	70	174

OIL AND GAS DIVISION

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

08	2728 #	34	-0-	-2694	-0-	34 2		N	-0-			464
09	510 #	147	-0-	-363	-0-	147 2		N	-0-			464
10	527 #	379	-0-	-148	-0-	379 2		N	-0-			464
11	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			464
12	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			464
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			464

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12306 - 12334

08	13237 #	11642	-0-	-1595	-0-	156 1	10291 2	N	1086	942 1		466
						1195 9						
09	9990 #	8789	-0-	-1201	-0-	321 1	7595 2	N	794	753 1		507
						873 9						
10	13264 R	13264	-0-	-0-	-0-	11991 2	1273 9	N	1157	1320 1		344
11	11280 #	10569	-0-	-711	-0-	145 1	9481 2	N	857	759 1		442
						943 9						
12	13323 R	13323	-0-	-0-	-0-	147 1	11842 2	N	1213	1323 1		332
						1334 9						
01	13268 #	7521	-0-	-5747	-0-	95 1	6726 2	N	636	568 1		400
						700 9						

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
 SND OPERATING, L.L.C. 797127
 CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF. 14696 - 15351

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINTREE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 74265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 211923		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 15537		PERF.15337 - 15401	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595									
BRAZOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261471		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 12347		PERF.10720 - 12122	
08	2294 X	2049	-0-	-245	-0-	2049	2	N	-0-		27
09	2220 X	1541	-0-	-679	-0-	1541	2	N	-0-		27
10	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-		27
11	2220 X	1771	-0-	-449	-0-	1771	2	N	-0-		27
12	2294 X	1993	-0-	-301	-0-	1992	2	1 9	N	1 8	27
01	2356 X	1326	-0-	-1030	-0-	1326	2	N	-0-		27

HOSPITAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262228		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 12479		PERF.10700 - 12358	
08	9579 X	8018	-0-	-1561	-0-	8018	2	N	-0-		28
09	9240 X	7852	-0-	-1388	-0-	7852	2	N	-0-		28
10	9052 X	7834	-0-	-1218	-0-	7834	2	N	-0-		28
11	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9774	2	1 9	N	1 8	28
12	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	10410	2	4 9	N	4 8	28
*01	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	9881	2	2 9	N	2 8	28

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC		169803		RRCID -> 238193		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 6410 - 6480	
LEE ROY SMITH SWD		WELL #: 1									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		RRCID -> 248480		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 16916		PERF. 9588 - 9906	
MAST GAS UNIT "A"		WELL #: 1									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		RRCID -> 255214		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 19449		PERF.12060 - 14592	
TEMPLE		WELL #: 1									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//	74265 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
SND OPERATING, L.L.C.			797127							
RYAN, E. M. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	087374	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	16428	PERF. 9082 - 9104
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	090583	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	13746	PERF.10422 - 12104
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	8 1	166 2	N	-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	N	-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	219 2	N	-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9 1	220 2	N	-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #:	4	RRCID ->	218691	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	15750	PERF.10642 - 11499
08	4650	X	4375	-0-	-275	-0-	202 1	4173 2	Y	-0-
09	4440	X	4313	-0-	-127	-0-	200 1	4113 2	Y	-0-
10	4588	X	4200	-0-	-388	-0-	176 1	4024 2	Y	-0-
11	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	160 1	4128 2	Y	-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT
01	4464	X	4215	-0-	-249	-0-	154 1	4061 2	Y	-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	218719	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	15537	PERF.10989 - 13362
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	359 2	Y	-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15 1	311 2	Y	-0-
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	13 1	302 2	Y	-0-
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	10 1	255 2	Y	-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-

CROSSMAN, STANLEY		WELL #:	1	RRCID ->	221617	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13108	PERF.11675 - 13030
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	110 1	2279 2	N	-0-
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	111 1	2279 2	N	-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	98 1	2249 2	N	-0-
11	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	86 1	2209 2	N	-0-
12	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	103 1	2299 2	N	-0-
*01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	90 1	2378 2	N	-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	221623	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10546 - 13015
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MIDDLEBROOK UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	221628	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.10268 - 13705
08	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	1830 2		N	-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-
10	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1698 2		N	-0-
11	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	1558 2		N	-0-
12	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1755 2		N	-0-
01	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631 2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127														
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047								
08	3875	X	3388	-0-	-487	-0-	156	1	3219	2	N	12	55	1		-0-
							13	9								
09	3690	X	3195	-0-	-495	-0-	148	1	3047	2	N	-0-				-0-
10	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	129	1	2939	2	N	-0-				-0-
11	3450	X	3020	-0-	-430	-0-	113	1	2907	2	N	-0-				-0-
12	3565	X	3070	-0-	-495	-0-	131	1	2939	2	N	-0-				-0-
01	3379	X	2896	-0-	-483	-0-	106	1	2790	2	N	-0-				-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222376		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872								
08	5115	X	4720	-0-	-395	-0-	218	1	4502	2	N	-0-				142
09	4800	X	4769	-0-	-31	-0-	221	1	4548	2	N	-0-				142
10	5146	X	4635	-0-	-511	-0-	194	1	4441	2	N	-0-				142
11	4980	X	4313	-0-	-667	-0-	161	1	4152	2	N	-0-				142
12	5146	X	4533	-0-	-613	-0-	194	1	4339	2	N	-0-				142
01	4929	X	4143	-0-	-786	-0-	152	1	3991	2	N	-0-				142

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 1		RRCID -> 225099		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882								
08	4278	X	3920	-0-	-358	-0-	181	1	3739	2	Y	-0-				8
09	4080	X	3726	-0-	-354	-0-	173	1	3553	2	Y	-0-				8
10	4216	X	3901	-0-	-315	-0-	164	1	3737	2	Y	-0-				8
11	4080	X	3840	-0-	-240	-0-	144	1	3696	2	Y	-0-				8
12	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	166	1	3702	2	Y	-0-				8
01	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	142	1	3727	2	Y	-0-				8

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 1		RRCID -> 226093		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382								
08	5301	X	4925	-0-	-376	-0-	828	1	4097	2	Y	-0-				40
09	5100	X	4807	-0-	-293	-0-	820	1	3987	2	Y	-0-				40
10	5270	X	4810	-0-	-460	-0-	812	1	3998	2	Y	-0-				40
11	4980	X	4687	-0-	-293	-0-	777	1	3910	2	Y	-0-				40
12	5115	X	4778	-0-	-337	-0-	597	1	4181	2	Y	-0-				40
01	4960	X	4550	-0-	-410	-0-	551	1	3999	2	Y	-0-				40

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226468		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792								
08	2232	N	1817	-0-	-415	-0-	84	1	1733	2	Y	-0-				14
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	77	1	1581	2	Y	-0-				14
10	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	80	1	1822	2	Y	-0-				14
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	78	1	2016	2	Y	-0-				14
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	90	1	2013	2	Y	-0-				14
*01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	75	1	1978	2	Y	-0-				14

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 227976		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3193 X	2879	-0-	-314	-0-	133	1	2746 2	N	-0-		8
09	3090 X	2950	-0-	-140	-0-	137	1	2813 2	N	-0-		8
10	3286 X	3219	-0-	-67	-0-	135	1	3084 2	N	-0-		8
11	3180 X	2998	-0-	-182	-0-	112	1	2886 2	N	-0-		8
12	3286 X	3114	-0-	-172	-0-	133	1	2981 2	N	-0-		8
01	3224 X	3064	-0-	-160	-0-	112	1	2952 2	N	-0-		8

KIRKLAND GU		WELL #: 1		RRCID -> 228973		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052				
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2		N	-0-		52
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		52
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-		52
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	442	2	7 9	N	6		58
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		58
01	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2		N	-0-		58

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229000		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823				
08	6076 X	5821	-0-	-255	-0-	269	1	5552 2	Y	-0-		62
09	5790 X	5541	-0-	-249	-0-	257	1	5284 2	Y	-0-		62
10	5952 X	5612	-0-	-340	-0-	235	1	5377 2	Y	-0-		62
11	5760 X	5477	-0-	-283	-0-	205	1	5272 2	Y	-0-		62
12	5921 X	5617	-0-	-304	-0-	240	1	5377 2	Y	-0-		62
01	5828 X	5477	-0-	-351	-0-	200	1	5277 2	Y	-0-		62

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229467		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276				
08	8184 X	7730	-0-	-454	-0-	357	1	7373 2	Y	-0-		7
09	7770 X	7282	-0-	-488	-0-	338	1	6944 2	Y	-0-		7
10	7998 X	7512	-0-	-486	-0-	315	1	7189 2	Y	7		14
						8	9					
11	7650 X	7127	-0-	-523	-0-	266	1	6844 2	Y	15		29
						17	9					
12	7874 X	7280	-0-	-594	-0-	311	1	6958 2	Y	10	20 1	19
						11	9					
01	7719 X	7023	-0-	-696	-0-	257	1	6756 2	Y	9	20 1	8
						10	9					

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229510		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532				
08	1271 N	1019	-0-	-252	-0-	47	1	972 2	N	-0-		-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897 2	N	-0-		-0-
10	1209 N	923	-0-	-286	-0-	39	1	884 2	N	-0-		-0-
11	990 N	835	-0-	-155	-0-	31	1	804 2	N	-0-		-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		-0-
01	930 N	22	-0-	-908	-0-	1	1	21 2	N	-0-		-0-

HAUSERMAN, NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 229772		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418				
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	30	1	612 2	N	-0-		28
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556 2	N	-0-		28
10	682 N	555	-0-	-127	-0-	23	1	532 2	N	-0-		28
11	630 N	590	-0-	-40	-0-	22	1	568 2	N	-0-		28
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594 2	N	-0-		28
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549 2	N	-0-		28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
PLEASANT		WELL #: 1		RRCID -> 235444		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	100 1	2060 2	N	-0-	80
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	81 1	1657 2	N	-0-	80
10	3100	N	5995	-0-	2895	2895	251 1	5744 2	N	-0-	80
11	3000	N	1920	-0-	-1080	1815	72 1	1848 2	N	-0-	80
12	3100	N	1999	-0-	-1101	714	86 1	1913 2	N	-0-	80
*01	2717	X	2003	-0-	-714	-0-	73 1	1930 2	N	-0-	80

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 3		RRCID -> 236052		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270			
08	3503	X	3230	-0-	-273	-0-	149 1	3081 2	N	-0-	3
09	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	146 1	2994 2	N	-0-	3
10	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	131 1	2997 2	N	-0-	3
11	3240	X	3056	-0-	-184	-0-	114 1	2942 2	N	-0-	3
12	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	134 1	3006 2	N	-0-	3
01	3255	X	3083	-0-	-172	-0-	112 1	2971 2	N	-0-	3

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 236129		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224			
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 3		RRCID -> 236599		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151			
08	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	77 1	1590 2	Y	-0-	8
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	75 1	1552 2	Y	-0-	8
10	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	68 1	1562 2	Y	-0-	8
11	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	60 1	1534 2	Y	-0-	8
12	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	70 1	1567 2	Y	-0-	8
01	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	58 1	1517 2	Y	-0-	8

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 236760		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 236761		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730			
08	7688	X	6956	-0-	-732	-0-	321 1	6635 2	N	-0-	5
09	7260	X	6730	-0-	-530	-0-	312 1	6418 2	N	-0-	5
10	7378	X	6689	-0-	-689	-0-	280 1	6409 2	N	-0-	5
11	7080	X	6417	-0-	-663	-0-	240 1	6177 2	N	-0-	5
12	7192	X	6566	-0-	-626	-0-	281 1	6285 2	N	-0-	5
01	6944	X	6407	-0-	-537	-0-	234 1	6170 2	N	3	8
							3	9			

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127												
CROSSMAN, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 236762		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	84	1	1738	2	N	-0-	15		
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1462	2	N	-0-	15		
10	1891 N	1734	-0-	-157	-0-	73	1	1661	2	N	-0-	15		
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	67	1	1721	2	N	-0-	15		
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	80	1	1796	2	N	-0-	15		
*01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	67	1	1776	2	N	-0-	15		

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240477		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45			

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 6		RRCID -> 240478		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3			
09	T. A.	108	-0-	108	108	5	1	103	2	Y	-0-	3		
10	T. A.	108	-0-	108	216	5	1	103	2	Y	-0-	3		
11	T. A.	93	-0-	93	309	3	1	90	2	Y	-0-	3		
12	309 X	-0-	-0-	-309	-0-			Y	-0-		3			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		3			

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240479		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722						
08	3286 X	2751	-0-	-535	-0-	127	1	2624	2	N	-0-	20		
09	3180 X	2802	-0-	-378	-0-	130	1	2672	2	N	-0-	20		
10	3286 X	3275	-0-	-11	-0-	137	1	3138	2	N	-0-	20		
11	3060 X	2720	-0-	-340	-0-	102	1	2618	2	N	-0-	20		
12	2883 X	2700	-0-	-183	-0-	116	1	2584	2	N	-0-	20		
01	3286 X	2629	-0-	-657	-0-	96	1	2533	2	N	-0-	20		

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240480		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702						
08	5239 X	5234	-0-	-5	-0-	241	1	4965	2	Y	25	51	1	-0-
						28	9							
09	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	237	1	4874	2	Y	-0-			-0-
10	5239 X	5133	-0-	-106	-0-	215	1	4916	2	Y	2			2
						2	9							
11	5070 X	4783	-0-	-287	-0-	179	1	4598	2	Y	5			7
						6	9							
12	5239 X	4673	-0-	-566	-0-	200	1	4471	2	Y	2			9
						2	9							
01	5239 X	3725	-0-	-1514	-0-	136	1	3583	2	Y	5	9	1	5
						6	9							

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 241363		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697						
08	4836 X	4679	-0-	-157	-0-	216	1	4463	2	N	-0-			-0-
09	4680 X	4450	-0-	-230	-0-	206	1	4244	2	N	-0-			-0-
10	4867 X	4262	-0-	-605	-0-	179	1	4083	2	N	-0-			-0-
11	4710 X	3995	-0-	-715	-0-	149	1	3846	2	N	-0-			-0-
12	4867 X	3915	-0-	-952	-0-	168	1	3747	2	N	-0-			-0-
01	4681 X	4092	-0-	-589	-0-	150	1	3942	2	N	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		6758 X	5728	-0-	-1030	-0-		691 1	5037 2	N		-0-			-0-
09		6270 X	5769	-0-	-501	-0-		267 1	5502 2	N		-0-			-0-
10		6386 X	5729	-0-	-657	-0-		240 1	5489 2	N		-0-			-0-
11		6000 X	5708	-0-	-292	-0-		214 1	5494 2	N		-0-			-0-
12		5952 X	5864	-0-	-88	-0-		251 1	5613 2	N		-0-			-0-
01		5952 X	5844	-0-	-108	-0-		214 1	5630 2	N		-0-			-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

08		2139 N	1483	-0-	-656	-0-		69 1	1414 2	Y		-0-			-0-
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-		20 1	421 2	Y		-0-			-0-
10		2232 N	414	-0-	-1818	-0-		17 1	397 2	Y		-0-			-0-
11		1440 N	403	-0-	-1037	-0-		15 1	388 2	Y		-0-			-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y		-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y		-0-			-0-

THOMPSON, CONNIE WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

08		7471 X	7263	-0-	-208	-0-		336 1	6927 2	N		-0-			17
09		7170 X	6802	-0-	-368	-0-		315 1	6487 2	N		-0-			17
10		7409 X	6930	-0-	-479	-0-		291 1	6639 2	N		-0-			17
11		7170 X	6540	-0-	-630	-0-		245 1	6295 2	N		-0-			17
12		7254 X	6801	-0-	-453	-0-		291 1	6510 2	N		-0-			17
01		7254 X	6607	-0-	-647	-0-		242 1	6365 2	N		-0-			17

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

08		3379 X	3336	-0-	-43	-0-		154 1	3182 2	Y		-0-			21
09		3270 X	3220	-0-	-50	-0-		149 1	3071 2	Y		-0-			21
10		3472 X	3154	-0-	-318	-0-		132 1	3022 2	Y		-0-			21
11		3360 X	3091	-0-	-269	-0-		116 1	2975 2	Y		-0-			21
12		3472 X	3183	-0-	-289	-0-		136 1	3047 2	Y		-0-			21
01		3348 X	3164	-0-	-184	-0-		116 1	3048 2	Y		-0-			21

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

08		6368 X	4171	-0-	-2197	-0-		810 1	3361 2	Y		-0-			7
09		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-		708 1	1682 2	Y		2			9
10		4402 X	3401	-0-	-1001	-0-		762 1	2639 2	Y		-0-			9
11		4260 X	3243	-0-	-1017	-0-		723 1	2520 2	Y		-0-			9
12		4402 X	3092	-0-	-1310	-0-		752 1	2340 2	Y		-0-			9
01		4185 X	2330	-0-	-1855	-0-		709 1	1621 2	Y		-0-			9

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

08		7006 X	6773	-0-	-233	-0-		313 1	6460 2	N		-0-			13
09		6780 X	6406	-0-	-374	-0-		297 1	6109 2	N		-0-			13
10		6944 X	6324	-0-	-620	-0-		265 1	6059 2	N		-0-			13
11		6720 X	6330	-0-	-390	-0-		237 1	6093 2	N		-0-			13
12		6944 X	6208	-0-	-736	-0-		266 1	5942 2	N		-0-			13
01		6758 X	6120	-0-	-638	-0-		224 1	5896 2	N		-0-			13

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11408 X	10647	-0-	-761	-0-	492	1	10155	2	N	-0-			2
09	10830 X	6199	-0-	-4631	-0-	287	1	5905	2	N	6			8
10	11501 X	10291	-0-	-1210	-0-	431	1	9860	2	N	-0-			8
11	11130 X	9878	-0-	-1252	-0-	370	1	9508	2	N	-0-			8
12	11501 X	10171	-0-	-1330	-0-	435	1	9736	2	N	-0-			8
01	10633 X	9955	-0-	-678	-0-	364	1	9591	2	N	-0-			8

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

08	4309 X	4203	-0-	-106	-0-	194	1	4009	2	N	-0-			147
09	4140 X	4061	-0-	-79	-0-	188	1	3873	2	N	-0-			147
10	4278 X	4089	-0-	-189	-0-	171	1	3918	2	N	-0-			147
11	4110 X	3989	-0-	-121	-0-	149	1	3840	2	N	-0-			147
12	4247 X	4064	-0-	-183	-0-	174	1	3890	2	N	-0-			147
01	4216 X	3986	-0-	-230	-0-	146	1	3840	2	N	-0-			147

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

08	6076 X	5807	-0-	-269	-0-	268	1	5539	2	N	-0-			58
09	5880 X	5671	-0-	-209	-0-	263	1	5408	2	N	-0-			58
10	6076 X	5649	-0-	-427	-0-	237	1	5412	2	N	-0-			58
11	5850 X	5379	-0-	-471	-0-	201	1	5178	2	N	-0-			58
12	5952 X	5507	-0-	-445	-0-	236	1	5271	2	N	-0-			58
01	5859 X	5396	-0-	-463	-0-	198	1	5198	2	N	-0-			58

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

08	3348 X	3182	-0-	-166	-0-	147	1	3035	2	Y	-0-			19
09	3150 X	3070	-0-	-80	-0-	142	1	2928	2	Y	-0-			19
10	3193 X	3070	-0-	-123	-0-	129	1	2941	2	Y	-0-			19
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	118	1	3030	2	Y	-0-			19
12	3193 X	3059	-0-	-134	-0-	131	1	2928	2	Y	-0-			19
01	3193 X	2975	-0-	-218	-0-	109	1	2866	2	Y	-0-			19

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

08	4247 X	4155	-0-	-92	-0-	192	1	3963	2	N	-0-			17
09	4110 X	4015	-0-	-95	-0-	186	1	3829	2	N	-0-			17
10	4309 X	3982	-0-	-327	-0-	167	1	3815	2	N	-0-			17
11	4170 X	3868	-0-	-302	-0-	145	1	3723	2	N	-0-			17
12	4247 X	3922	-0-	-325	-0-	168	1	3754	2	N	-0-			17
01	4154 X	3736	-0-	-418	-0-	137	1	3599	2	N	-0-			17

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
KURTH		WELL #: 4		RRCID -> 247274		COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4650 X	4546	-0-	-104	-0-	210	1	4336	2	Y	-0-	10
09	4500 X	4389	-0-	-111	-0-	203	1	4186	2	Y	-0-	10
10	4712 X	4443	-0-	-269	-0-	186	1	4257	2	Y	-0-	10
11	4560 X	4319	-0-	-241	-0-	162	1	4157	2	Y	-0-	10
12	4681 X	4444	-0-	-237	-0-	190	1	4254	2	Y	-0-	10
01	4557 X	4396	-0-	-161	-0-	161	1	4235	2	Y	-0-	10

WIENER		WELL #: 2		RRCID -> 247330		COMPL. DATE 01/04/2009			TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857			
08	5766 X	5539	-0-	-227	-0-	256	1	5283	2	N	-0-	-0-
09	5490 X	5350	-0-	-140	-0-	248	1	5102	2	N	-0-	-0-
10	5673 X	5409	-0-	-264	-0-	226	1	5161	2	N	20	20
						22	9					
11	5490 X	5146	-0-	-344	-0-	191	1	4922	2	N	30	50
						33	9					
12	5642 X	5288	-0-	-354	-0-	226	1	5062	2	N	-0-	50
01	5549 X	5229	-0-	-320	-0-	190	1	5000	2	N	35	85
						39	9					

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 247352		COMPL. DATE 09/28/2011			TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213			
08	837 N	543	-0-	-294	-0-	25	1	518	2	N	-0-	-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	598	-0-	-115	-0-	25	1	573	2	Y	-0-	-0-
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	18	1	473	2	Y	-0-	-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	-0-
01	589 N	89	-0-	-500	-0-	3	1	86	2	Y	-0-	-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247360		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770			
08	7936 X	7495	-0-	-441	-0-	346	1	7149	2	Y	-0-	6
09	7560 X	7125	-0-	-435	-0-	330	1	6795	2	Y	-0-	6
10	7781 X	7134	-0-	-647	-0-	299	1	6827	2	Y	7	13
						8	9					
11	7500 X	6936	-0-	-564	-0-	259	1	6660	2	Y	15	28
						17	9					
12	7688 X	7112	-0-	-576	-0-	304	1	6797	2	Y	10	19
						11	9					
01	7502 X	6969	-0-	-533	-0-	255	1	6704	2	Y	9	8
						10	9					

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748			
08	5921 X	5622	-0-	-299	-0-	260	1	5362	2	Y	-0-	30
09	5640 X	5458	-0-	-182	-0-	253	1	5201	2	Y	4	34
						4	9					
10	5828 X	5369	-0-	-459	-0-	225	1	5144	2	Y	-0-	34
11	5640 X	5146	-0-	-494	-0-	193	1	4953	2	Y	-0-	34
12	5766 X	5355	-0-	-411	-0-	229	1	5126	2	Y	-0-	34
01	5642 X	5189	-0-	-453	-0-	190	1	4999	2	Y	-0-	34

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797			
08	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	209	1	4321	2	Y	-0-	9
09	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	202	1	4165	2	Y	-0-	9
10	4402 X	4235	-0-	-167	-0-	178	1	4057	2	Y	-0-	9
11	4260 X	4043	-0-	-217	-0-	151	1	3892	2	Y	-0-	9
12	4402 X	4306	-0-	-96	-0-	184	1	4122	2	Y	-0-	9
01	4402 X	4197	-0-	-205	-0-	154	1	4043	2	Y	-0-	9

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4805 X	4667	-0-	-138	-0-	216	1	4451	2	N	-0-	20
09	4650 X	4503	-0-	-147	-0-	209	1	4294	2	N	-0-	20
10	4960 X	4393	-0-	-567	-0-	184	1	4209	2	N	-0-	20
11	4800 X	4252	-0-	-548	-0-	159	1	4093	2	N	-0-	20
12	4743 X	4432	-0-	-311	-0-	190	1	4242	2	N	-0-	20
01	4681 X	4305	-0-	-376	-0-	158	1	4147	2	N	-0-	20

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833				
08	5239 X	4950	-0-	-289	-0-	229	1	4721	2	N	-0-	8
09	5070 X	4772	-0-	-298	-0-	221	1	4551	2	N	-0-	8
10	5239 X	4699	-0-	-540	-0-	197	1	4502	2	N	-0-	8
11	5070 X	4446	-0-	-624	-0-	166	1	4280	2	N	-0-	8
12	4991 X	4697	-0-	-294	-0-	201	1	4496	2	N	-0-	8
01	4960 X	4617	-0-	-343	-0-	169	1	4448	2	N	-0-	8

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763				
08	5332 X	4907	-0-	-425	-0-	227	1	4680	2	Y	-0-	5
09	5160 X	4831	-0-	-329	-0-	224	1	4607	2	Y	-0-	5
10	5208 X	4819	-0-	-389	-0-	202	1	4617	2	Y	-0-	5
11	5040 X	4525	-0-	-515	-0-	169	1	4356	2	Y	-0-	5
12	5177 X	4845	-0-	-332	-0-	207	1	4638	2	Y	-0-	5
01	4991 X	4762	-0-	-229	-0-	174	1	4588	2	Y	-0-	5

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276				
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	5
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754				
08	7874 X	7145	-0-	-729	-0-	330	1	6815	2	Y	-0-	7
09	7440 X	6455	-0-	-985	-0-	299	1	6156	2	Y	-0-	7
10	7688 X	6569	-0-	-1119	-0-	275	1	6294	2	Y	-0-	7
11	7260 X	5981	-0-	-1279	-0-	224	1	5757	2	Y	-0-	7
12	7502 X	5957	-0-	-1545	-0-	255	1	5702	2	Y	-0-	7
01	7130 X	6391	-0-	-739	-0-	234	1	6157	2	Y	-0-	7

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 275316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896				
08	1550 N	148	-0-	-1402	-0-	7	1	141	2	N	-0-	28
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-	28
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-	28
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	3	1	89	2	N	-0-	28
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	28
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	28

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)			75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027										
BROWN "C" GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	092407	COMPL. DATE	12/29/1980	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	10594 - 10664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONNER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	098607	COMPL. DATE	10/13/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10685 - 10704	
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	374	1	1807	2	N	3	116
09	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	362	1	1707	2	N	3	119
10	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	374	1	1718	2	N	-0-	119
11	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	362	1	1621	2	N	5	123
12	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	374	1	1636	2	N	5	128
01	2077	N	1267	-0-	-810	-0-	253	1	1012	2	N	2	130

BROWN "C" GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	226571	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	10803 - 10887	
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	223	1	2392	2	N	3	166
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	221	1	2419	2	N	9	175
10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	229	1	2537	2	N	26	26
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	211	1	2501	2	N	-0-	26
*12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	220	1	2607	2	N	1	26
*01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	224	1	2654	2	N	-0-	26

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. CAMERON			WELL #:	2	RRCID ->	216856	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	10608 - 11772	
08	DLQ	G-10	658	-0-	658	658	22	1	636	2	Y	-0-	34
09	DLQ	G-10	914	-0-	914	1572	113	1	801	2	Y	-0-	34
10	DLQ	G-10	1652	-0-	1652	3224	148	1	1502	2	Y	2	36
11	2300	N	1394	-0-	-906	2318	45	1	1291	2	Y	53	2
12	3100	N	1265	-0-	-1835	483	131	1	1134	2	Y	-0-	2
01	1550	N	1020	-0-	-530	-0-	126	1	894	2	Y	-0-	2

CAMERON MINERAL TRUST			WELL #:	3	RRCID ->	219719	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11753	PERF.	10658 - 11540	
08	DLQ	G-10	2227	-0-	2227	2227	75	1	2152	2	Y	-0-	36
09	DLQ	G-10	2268	-0-	2268	4495	280	1	1987	2	Y	1	37
10	DLQ	G-10	2898	-0-	2898	7393	260	1	2636	2	Y	2	39
11	10153	X	2760	-0-	-7393	-0-	91	1	2608	2	Y	55	2
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	273	1	2358	2	Y	-0-	2
01	2883	X	2314	-0-	-569	-0-	285	1	2028	2	Y	1	3

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA													
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793													
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	7431	-0-	7431	7431	34	1	7366	2	N	28		170
09	DLQ G-10	7043	-0-	7043	14474	31	9	6980	2	N	28		198
10	DLQ G-10	7830	-0-	7830	22304	31	9	7241	2	N	24	182 1	40
11	30313 X	8009	-0-	-22304	-0-	26	9	7380	2	N	22		62
12	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	605	1	7650	2	N	31		93
*01	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	24	9	7418	2	N	125		218
						667	1						
						34	9						
						661	1						
						138	9						
SAMSON LONE STAR, LLC 744737													
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000													
08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	195	1	3494	2	Y	1	55 1	7
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	201	1	2917	2	Y	-0-		7
10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	176	1	2845	2	Y	-0-		7
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	217	1	2913	2	Y	-0-		7
12	3038 X	3015	-0-	-23	-0-	232	1	2781	2	Y	2		9
01	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	200	1	2601	2	Y	4		13
						2	9						
						4	9						
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268													
08	3100 N	3823	-0-	723	723	202	1	3621	2	Y	-0-	55 1	6
09	3000 N	3044	-0-	44	767	196	1	2848	2	Y	-0-		6
10	3100 N	2843	-0-	-257	510	166	1	2677	2	Y	-0-		6
11	3633 X	3123	-0-	-510	-0-	216	1	2907	2	Y	-0-		6
12	3100 X	3023	-0-	-77	-0-	233	1	2788	2	Y	2		8
01	3100 X	2867	-0-	-233	-0-	205	1	2659	2	Y	3		11
						2	9						
						3	9						
PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497													
08	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	119	1	7665	2	N	12		35
09	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	13	9	7003	2	N	5		40
10	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	171	1	7485	2	N	7		47
11	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	122	1	7245	2	N	8		55
12	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	415	1	6262	2	N	7		62
*01	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	9	9	7095	2	N	38		100
						354	1						
						8	9						
						414	1						
						42	9						

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
TIPTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 238147		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHEETAH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245986		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409						
08	3782 X	3505	-0-	-277	-0-	173	1	3332	2	N	-0-			18
09	3660 X	3244	-0-	-416	-0-	151	1	3093	2	N	-0-			18
10	3782 X	1819	-0-	-1963	-0-	90	1	1729	2	N	-0-			18
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			18
12	3503 X	58	-0-	-3445	-0-	3	1	55	2	N	-0-			18
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			18

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 250884		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986						
08	4464 X	4289	-0-	-175	-0-	212	1	4071	2	N	5			27
09	4320 X	4100	-0-	-220	-0-	190	1	3901	2	N	8			35
10	4309 X	3951	-0-	-358	-0-	196	1	3749	2	N	5			40
11	4140 X	4062	-0-	-78	-0-	193	1	3861	2	N	7			47
12	4278 X	4100	-0-	-178	-0-	197	1	3901	2	N	2			49
01	4278 X	4092	-0-	-186	-0-	194	1	3890	2	N	7			56

TIPTON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 251767		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896						
08	9052 X	8926	-0-	-126	-0-	438	1	8435	2	Y	48	38	1	25
09	8730 X	8435	-0-	-295	-0-	390	1	7991	2	Y	49			74
10	9021 X	8992	-0-	-29	-0-	445	1	8536	2	Y	10			84
11	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	416	1	8334	2	Y	29	103	1	10
12	8959 X	8865	-0-	-94	-0-	425	1	8430	2	Y	9			19
01	8990 X	8979	-0-	-11	-0-	424	1	8511	2	Y	40	37	1	22

JAGUAR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 253356		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
PUMA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 255095		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	76 1	1455 2	N	-0-	20	
09	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	74 1	1513 2	N	-0-	20	
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	91 1	1747 2	N	-0-	20	
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	89 1	1776 2	N	-0-	20	
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	87 1	1718 2	N	-0-	20	
01	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	81 1	1636 2	N	-0-	20	

LUCAS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 256117		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259			
08	26908 X	25824	-0-	-1084	-0-	1272 1	24480 2	N	65	140 1	12
						72 9					
09	25440 X	24876	-0-	-564	-0-	1156 1	23720 2	N	-0-		12
10	26040 X	25105	-0-	-935	-0-	1245 1	23860 2	N	-0-		12
11	25200 X	24182	-0-	-1018	-0-	1150 1	23032 2	N	-0-		12
12	26040 X	24382	-0-	-1658	-0-	1168 1	23150 2	N	58		70
						64 9					
01	25823 X	24060	-0-	-1763	-0-	1141 1	22919 2	N	-0-		70

MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 259617		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136			
08	13361 X	12699	-0-	-662	-0-	627 1	12063 2	N	8		15
						9 9					
09	12810 X	12097	-0-	-713	-0-	562 1	11535 2	N	-0-		15
10	12989 X	12155	-0-	-834	-0-	603 1	11552 2	N	-0-		15
11	12390 X	11782	-0-	-608	-0-	560 1	11222 2	N	-0-		15
*12	12710 X	11981	-0-	-729	-0-	574 1	11374 2	N	30		45
						33 9					
01	12710 X	11736	-0-	-974	-0-	556 1	11176 2	N	4		49
						4 9					

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.		829288		RRCID -> 218685		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846			
MODISSETT		WELL #: 2									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		187
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		187
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	163 1	27

RED LAND, NE (PETTIT)		75326 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
CAMERON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 124783		COMPL. DATE 05/11/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960			
08	899 N	883	-0-	-16	-0-	883 2		N	-0-		63
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-		63
10	961 N	681	-0-	-280	-0-	681 2		N	-0-		63
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-		63
12	899 N	520	-0-	-379	-0-	520 2		N	-0-		63
*01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		63

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		RRCID -> 226573		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128			
BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #: 3									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND, NE (PETTIT)			//CONT.//		75326 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027									
BROWN "C" GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 228835		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 10992		PERF. 9810 - 10171		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

C. W. RESOURCES, INC.					121085									
CAMERON "B"			WELL #:		1RX	RRCID -> 257351		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10024		PERF.10929 - 13719		
08		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-		
09		180 X	154	-0-	-26	-0-	154	2	N	-0-		-0-		
10		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-		
11		180 X	125	-0-	-55	-0-	125	2	N	-0-		-0-		
12		186 X	104	-0-	-82	-0-	104	2	N	-0-		-0-		
01		186 X	120	-0-	-66	-0-	120	2	N	-0-		-0-		

SAMSON LONE STAR, LLC					744737									
TOBY GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 237264		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A		
08	SWR	10	7775	-0-	7775	1014944	381	1	7329	2	Y	59	80	
							65	9						
09	SWR	10	7376	-0-	7376	1022320	342	1	7022	2	Y	11	91	
							12	9						
10	SWR	10	7487	-0-	7487	1029807	371	1	7115	2	Y	1	92	
							1	9						
11	SWR	10	7332	-0-	7332	1037139	348	1	6975	2	Y	8	100	
							9	9						
12	SWR	10	7425	-0-	7425	1044564	356	1	7056	2	Y	12	112	
							13	9						
01	SWR	10	7581	-0-	7581	1052145	356	1	7159	2	Y	60	172	
							66	9						

TIPTON GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 238146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9590 - 11360	
08	15748 X	14811	-0-	-937	-0-	730	1	14039	2	Y	38	30	1	20
						42	9							
09	15150 X	13981	-0-	-1169	-0-	649	1	13303	2	Y	26			46
						29	9							
10	15655 X	14489	-0-	-1166	-0-	718	1	13758	2	Y	12			58
						13	9							
11	14670 X	14382	-0-	-288	-0-	681	1	13651	2	Y	45	88	1	15
						50	9							
12	15159 X	14264	-0-	-895	-0-	685	1	13565	2	Y	13			28
						14	9							
01	14818 X	13961	-0-	-857	-0-	659	1	13246	2	Y	51	51	1	28
						56	9							

CHEETAH GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 245987		COMPL. DATE		01/27/2009		TOTAL DEPTH 11671	PERF. 9522 - 9732	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND, NE (PETTIT)		//CONT.// 75326 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 250885		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 251768		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 253358		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 255096		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 256226		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 259616		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

REDLAND, NE. (JAMES LIME)		75329 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA						
BONNER, JOE INC.		082519												
CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 129886		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9392 - 9448						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
BROWN "C" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230392		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664						
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	110	1	1184	2	N	7		27
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	106	1	1156	2	N	7		34
10	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	113	1	1250	2	N	10		44
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	103	1	1224	2	N	12	3 8	53
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	108	1	1279	2	N	10	1 8	62
*01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	109	1	1292	2	N	11		73

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)		75329 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
BONNER, JOE INC.		082519												
MCLEAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 105461		COMPL. DATE 11/17/1982		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10395 - 10500						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
CAMERON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 111884		COMPL. DATE 05/13/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792						
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-		-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-		-0-
10	899	N	628	-0-	-271	-0-	628	2			N	-0-		-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-		-0-
12	837	N	480	-0-	-357	-0-	480	2			N	-0-		-0-
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-		-0-

C. W. RESOURCES, INC.		121085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
FROST		WELL #: 1		RRCID -> 229088		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7		50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20		70

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
 RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7371	2	3	9	N	3				57
09		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7082	2	11	9	N	10				67
10		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7075	2	14	9	N	13				80
11		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6647	2	8	9	N	7				87
12		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7024	2	11	9	N	10				97
*01		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6909	2	3	9	N	3				100

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

08		6324 X	5065	-0-	-1259	-0-	5056	2	9	9	N	8				48
09		5610 X	5078	-0-	-532	-0-	5069	2	9	9	N	8				56
10		5549 X	4927	-0-	-622	-0-	4915	2	12	9	N	11				67
11		5370 X	4233	-0-	-1137	-0-	4226	2	7	9	N	6				73
12		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5632	2	22	9	N	20				93
01		5239 X	4952	-0-	-287	-0-	4945	2	7	9	N	6				99

PALMER PETROLEUM INC. 636222
 ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

08		3100 X	2314	-0-	-786	-0-	42	1	2254	2	N	16	1	8		55
09		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	32	1	3218	2	N	25				80
10		3100 X	2872	-0-	-228	-0-	36	1	2814	2	N	20				100
11		3000 X	2633	-0-	-367	-0-	34	1	2580	2	N	17				117
*12		3100 X	1940	-0-	-1160	-0-	22	1	1903	2	N	14	1	8		130
01		3100 X	2561	-0-	-539	-0-	30	1	2511	2	N	18	1	8		147

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
 GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
 RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08		2661 S	2661	-0-	-0-	B	-0-	2560	2	101	9	N	92	157	1	63
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2420 S	2420	-0-	-0-	B	-0-	2333	2	87	9	N	79			142
10		2984 S	2984	-0-	-0-	B	-0-	2865	2	119	9	N	108	170	1	80
*11		2957 S	2957	-0-	-0-	B	-0-	2849	2	108	9	N	98			114
*12		2957 S	2957	-0-	-0-	B	-0-	2849	2	108	9	N	98			114
*01		2903 S	2903	-0-	-0-	B	-0-	2790	2	113	9	N	103	156	1	61

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

08		31 S	30	-0-	-1	B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 S	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10		31 S	30	-0-	-1	B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11		30 S	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12		31 S	30	-0-	-1	B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01		31 S	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT			-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK)		75495 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		871168										
COLEMAN, BETTIE		WELL #: 9		RRCID -> 197815		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 8000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A")		75495 701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
HALE, ORA T.		WELL #: 1		RRCID -> 089734		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790				
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			34
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			34
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			34
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			34
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-			34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

REKLAW (PETTIT)		75839 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
SESSION, D. J.		WELL #: 1D		RRCID -> 050062		COMPL. DATE 05/02/1983		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3		75839 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
		881585										
		WELL #: 7		RRCID -> 216123		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			105
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97 1		8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

MIDDLETON, V GU 1		75839 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
		881585										
		WELL #: 9		RRCID -> 257446		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		75839 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
		881585										
		WELL #: 4		RRCID -> 264153		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	T. A.	24	-0-	24	24	24 3		N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST)		75839 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
TIMBERSTAR		WELL #: 1		RRCID -> 249924		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9303 - 10188		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REKLAW (RODESSA)		75839 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
GUIDRY, FAUSTINE GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 249947		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 8261 - 8287		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GU 2B		WELL #: 7		RRCID -> 253787		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 7824 - 7828		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 264113		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 7797 - 7804		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 264148		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 7785 - 7791		
08	7192 X	2571	-0-	-4621	-0-	550	1	2021	3	Y	-0-	15
09	5850 X	5718	-0-	-132	-0-	1301	1	4417	3	Y	-0-	15
10	6045 X	4584	-0-	-1461	-0-	637	1	3947	3	Y	-0-	15
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	688	1	3703	3	Y	-0-	15
12	5921 X	3561	-0-	-2360	-0-	113	1	3448	3	Y	-0-	15
01	5921 X	2152	-0-	-3769	-0-	2149	3	3	9	Y	3	18

REKLAW (TRAVIS PEAK)		75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 229168		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9983 - 10374		
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			61
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			61
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			61
11	810 N	645	-0-	-165	-0-	645	2	N	-0-			61
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			61
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	628	2	N	-0-			61

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757									
GOODSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229238		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2	N	-0-		67
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	128	2	N	3		70
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2	N	-0-		70
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	N	1	9	71
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		71
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		71

TIMBERSTAR		WELL #: 1		RRCID -> 249925		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LRE OPERATING, LLC		511727		RRCID -> 108303		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564			
LANIER, H. GU 1		WELL #: 1									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 7	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 110929		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 191743		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990		RRCID -> 238594		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 11426 PERF. 10275 - 11328			
PETTTT		WELL #: 1									
08	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	445	1	4952	3	N	-0-
09	4500 X	4339	-0-	-161	-0-	506	1	3833	3	N	-0-
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	591	1	4478	3	N	-0-
11	4500 X	4421	-0-	-79	-0-	485	1	3936	3	N	-0-
12	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	566	1	4441	3	N	-0-
*01	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	627	1	4108	3	N	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
RESS PRODUCTION CO.				703465								
GUENZEL, HENRY O.		WELL #:		1	RRCID ->	109200	COMPL. DATE	01/19/1975	TOTAL DEPTH	9708	PERF. 9110 - 9291	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VANGUARD OPERATING, LLC				881585							
REKLAW GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	089289	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9043 - 9590
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:		4	RRCID ->	102017	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9188 - 9638
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	110930	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	9798	PERF. 9303 - 9755
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6 1	192 3	N	-0-	29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29

SOUTH FALCON CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	111894	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 9442 - 9786
08	2356	N	906	-0-	-1450	-0-	194 1	712 3	Y	-0-	24
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	446 1	1514 3	Y	-0-	24
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	238 1	1473 3	Y	-0-	24
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	207 1	1114 3	Y	-0-	24
12	2015	N	1182	-0-	-833	-0-	37 1	1145 3	Y	-0-	24
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		Y	-0-	24

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:		2	RRCID ->	169601	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	14151	PERF. 9190 - 9750
08	3286	X	726	-0-	-2560	-0-	155 1	571 3	Y	-0-	-0-
09	3180	X	1635	-0-	-1545	-0-	372 1	1263 3	Y	-0-	-0-
10	3286	X	1399	-0-	-1887	-0-	194 1	1205 3	Y	-0-	-0-
11	1770	X	1295	-0-	-475	-0-	203 1	1092 3	Y	-0-	-0-
12	1705	X	1099	-0-	-606	-0-	35 1	1064 3	Y	-0-	-0-
01	1705	X	524	-0-	-1181	-0-	524 3		Y	-0-	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)											CNTY: CHEROKEE			
VANGUARD OPERATING, LLC														
REKLAW GU 3														
//CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 881585														
WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	1			1
						1	9							
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			1
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			1

REKLAW GU 1														
WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002														
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	1			1
						1	9							
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			1
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			1
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B														
WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MIDDLETON, V GU1														
WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454														
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	18	1	64	3	Y	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	43	1	147	3	Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	94	1	506	3	Y	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	3	Y	-0-			-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-

JAMES, S. GU														
WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142														
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	9	1	33	3	Y	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	3	Y	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	1			1
						1	9							
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-			1
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-			1
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			1

JAMES, S. GU 1														
WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 183212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		16 N	5	-0-	-11	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 3	Y	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	Y	-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	1			1
								1 9					
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			1
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			1

MARY KATE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 183932		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808					
08	T. A.	31	-0-	31	31	7 1	24 3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	67	-0-	67	98	15 1	52 3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	59	-0-	59	157	8 1	51 3	Y	-0-				-0-
11	278 X	121	-0-	-157	-0-	19 1	102 3	Y	-0-				-0-
12	202 X	202	-0-	-0-	-0-	6 1	196 3	Y	-0-				-0-
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-				-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 3		RRCID -> 184369		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 185155		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	T. A.	509	-0-	509	509	16 1	493 3	Y	-0-				6
01	T. A.	919	-0-	919	1428	916 3	3 9	Y	3				9

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 4		RRCID -> 185639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343			
08	310 N	31	-0-	-279	-0-	7 1	24 3	Y	-0-				-0-
09	240 N	65	-0-	-175	-0-	15 1	50 3	Y	-0-				-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8 1	51 3	Y	-0-				-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10 1	51 3	Y	-0-				-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-				-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 185892		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190					
08	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	2196 1	8069 3	Y	-0-				96
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-				96
10	930 X	1	-0-	-929	-0-	1 3		Y	-0-				96
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT				96
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-				96
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	3				99

REKLAW (TRAVIS PEAK)												CNTY: CHEROKEE							
VANGUARD OPERATING, LLC			//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED	CAPACITY													
SUMMERS, J.W. GU 1			//CONT.// 881585		WELL #: 1	RRCID -> 186298	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8946	- 9657									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
08	11 N	5	-0-	-6	-0-	1 3	4 9	Y	4			27							
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	1	17	1	11							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	7	-0-							
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	11			11							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9													
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			11							

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1												WELL #: 4		RRCID -> 186330	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9145	- 9439	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-							
09	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	7	1							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1							
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-			1							

SUMMERS, J.W. GU 1												WELL #: 2		RRCID -> 186734	COMPL. DATE 09/05/2003	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9064	- 9670	
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	5 1	17 3	Y	-0-			-0-							
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	10 1	35 3	Y	-0-			-0-							
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8 1	51 3	Y	-0-			-0-							
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	4 1	20 3	Y	-0-			-0-							
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		Y	-0-			-0-							
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-							

REKLAW GU 3												WELL #: 6		RRCID -> 186841	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8926	- 9372	
08	155 N	56	-0-	-99	-0-	12 1	44 3	Y	-0-			-0-							
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	27 1	91 3	Y	-0-			-0-							
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11 1	71 3	Y	-0-			-0-							
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	14 1	74 3	Y	1			1							
12	124 N	4	-0-	-120	-0-	1 9													
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	3 3	Y	-0-			1							

SUMMERS, J.W. GU 1												WELL #: 3		RRCID -> 187162	COMPL. DATE 01/15/2002	TOTAL DEPTH 10178	PERF. 9040	- 10042	
08	186 N	74	-0-	-112	-0-	13 1	47 3	Y	13			90							
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14 9													
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	34 1	114 3	Y	-0-	54	1	36							
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	20 1	125 3	Y	-0-	36	7	-0-							
12	155 N	5	-0-	-150	-0-	14 1	76 3	Y	36			36							
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	40 9													

REKLAW GAS UNIT 4												WELL #: 6		RRCID -> 187902	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9024	- 9826	
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	160 1	589 3	Y	-0-			13							
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	287 1	973 3	Y	-0-			13							
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	227 1	1411 3	Y	1			14							
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	1 9													
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	42 3	Y	-0-			14							
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	4 1	115 3	Y	-0-			14							

*01 246 N 246 -0- -0- -0- 246 3 -0- -0- Y -0- 14																			

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//	881585									
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	4	RRCID ->	188961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9418	-	9928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.		1	-0-	1	1	1 3	Y	-0-			-0-
09	T. A.		4	-0-	4	5	1 1	Y	-0-			-0-
10	T. A.		3	-0-	3	8	3 3	Y	-0-			-0-
11	42 X		34	-0-	-8	-0-	5 1	Y	1	28	3	1
							1 9					
12	2 X		2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			1
*01	19 N		19	-0-	-0-	-0-	19 3	Y	-0-			1

MIDDLETON, V GU1		WELL #:	5	RRCID ->	189260	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	10157	PERF. 9255	-	9628
08	249 N		27	-0-	-222	-0-	6 1	Y	-0-			-0-
09	60 N		60	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WADE GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	189586	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9260	-	9540
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

JAMES, S. GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	190117	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9156	-	9936
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	5	RRCID ->	190118	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9026	-	9766
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1		-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			1
*11	T. A.		4	-0-	4	4	1 1	Y	-0-			1
12	T. A.		20	-0-	20	24	1 1	Y	-0-			1
01	T. A.		69	-0-	69	93	69 3	Y	-0-			1

MARY KATE G.U. 1		WELL #:	2	RRCID ->	190448	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9068	-	9130
08	564 N		142	-0-	-422	-0-	30 1	Y	3			10
							3 9					
09	79 N		79	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-	6 1		4
10	62 N		59	-0-	-3	-0-	8 1	Y	-0-	4 7		-0-
11	150 N		60	-0-	-90	-0-	9 1	Y	4			4
							4 9					
12	93 N		2	-0-	-91	-0-	2 3	Y	-0-			4
*01	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			4

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

08	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					7
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					7
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					7
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					7
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					42

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	1					1
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-					1
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			5	3	Y	-0-					1
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					1

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585														
WIPPRECHT GU 1		WELL #: 5 L		RRCID -> 192980		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 193075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	32	-0-	32	32	4	1	27	3	Y	1					1
						1	9									
11	T. A.	131	-0-	131	163	21	1	110	3	Y	-0-					1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	T. A.	353	-0-	353	353	353	3			Y	-0-					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 8		RRCID -> 193719		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REKLAW GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 194428		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534								
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 194839		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052								
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					8
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					8
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					8
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					8
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					8
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	Y	3					11

REKLAW GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 194841		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048								
08	719 X	719	-0-	-0-	-0-	152	1	559	3	Y	7					46
						8	9									
09	2100 X	1368	-0-	-732	-0-	311	1	1057	3	Y	-0-	28	1			18
10	2170 X	419	-0-	-1751	-0-	58	1	361	3	Y	-0-	18	7			-0-
11	2100 X	158	-0-	-1942	-0-	22	1	116	3	Y	18					18
						20	9									
12	1426 X	58	-0-	-1368	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					18
01	1426 X	150	-0-	-1276	-0-	150	3			Y	-0-					18

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 9		RRCID -> 195585		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	1			1
						1	9							
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			1
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			1

WADE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195684		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343					
08	124 N	25	-0-	-99	-0-	3	1	11	3	Y	10			249
						11	9							
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	1	230	1	20
						1	9							
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	1			21
						1	9							
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-			21
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			21
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			21

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 195905		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570					
08	372 N	229	-0-	-143	-0-	49	1	180	3	Y	-0-			1
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	259	1	878	3	Y	-0-			1
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	291	1	1806	3	Y	-0-			1
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	380	1	2047	3	Y	-0-			1
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	54	1	1661	3	Y	-0-			1
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	Y	3			4

REKLAW GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 196051		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788					
08	217 N	49	-0-	-168	-0-	10	1	39	3	Y	-0-			78
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	22	1	74	3	Y	-0-			78
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-			78
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-			78
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			78
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			78

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 197152		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
12	T. A.	166	-0-	166	166	5	1	161	3	Y	-0-			1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT			1

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 197153		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585													
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-			4
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546													
08	T. A.	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	7	-0-	7	12	2	1	5	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	2	-0-	2	14	1	3	1	9	Y	1		1
11	T. A.	361	-0-	361	375	57	1	304	3	Y	-0-		1
12	1073 X	698	-0-	-375	-0-	22	1	676	3	Y	-0-		1
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-		1
LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	75	-0-	75	75	2	1	73	3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	93	-0-	93	168	90	3	3	9	Y	3		3
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387													
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-		-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	Y	-0-		-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	1		1
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	9						
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-		1
						67	3			Y	-0-		1
REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691													
08	T. A.	94	-0-	94	94	20	1	74	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	14	-0-	14	108	3	1	11	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-		-0-
11	T. A.	12	-0-	12	120	2	1	9	3	Y	1		1
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-		1

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585														
REKLAW GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 199367		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8952 - 9858						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 8		RRCID -> 199406		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 8950 - 9487						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1000					Y	1					96
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1000					Y	-0-	58	1			38
10	T. A.	16	-0-	16	1016	2	1	14	3	Y	-0-	38	7			-0-
11	T. A.	89	-0-	89	1105	7	1	40	3	Y	38					38
12	T. A.	2	-0-	2	1107	42	9									38
01	T. A.	16	-0-	16	1123	2	3	16	3	Y	-0-					38
										Y	-0-					38

REKLAW GU 3		WELL #: 14		RRCID -> 200238		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8871 - 9682						
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					12
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					12
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JAMES, S. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 200433		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 9200 - 9776						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REKLAW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 201650		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 8973 - 9892						
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	Y	1					1
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	9									1
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					1
										Y	NO RPT					1

REKLAW GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 203791		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8929 - 9653						
08	T. A.	6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					21
09	T. A.	27	-0-	27	33	6	1	21	3	Y	-0-					21
10	T. A.	12	-0-	12	45	2	1	10	3	Y	-0-					21
*11	48 X	3	-0-	-45	-0-	3	3			Y	-0-					21
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585													
REKLAW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203944		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 215256		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615						
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	6	1	22	3	Y	4				24
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	10	1	34	3	Y	1	15	1		10
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-	10	7		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	15	3	Y	10				10
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-				10
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-				10

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 13		RRCID -> 223575		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887						
08	341 N	164	-0-	-177	-0-	35	1	129	3	Y	-0-				-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	73	1	247	3	Y	-0-				-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	46	1	288	3	Y	1				1
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	246	3	Y	-0-				1
12	341 N	126	-0-	-215	-0-	4	1	122	3	Y	-0-				1
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-				1

LANIER, H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 224160		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549						
08	248 N	87	-0-	-161	-0-	19	1	68	3	Y	-0-				51
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	41	1	138	3	Y	-0-				51
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	1				52
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	9	1	51	3	Y	-0-				52
12	186 N	4	-0-	-182	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				52
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-				52

REKLAW GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224210		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788						
08	248 N	165	-0-	-83	-0-	35	1	130	3	Y	-0-				1
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	71	1	242	3	Y	-0-				1
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	56	1	345	3	Y	1				2
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	3	Y	-0-				2
12	310 N	49	-0-	-261	-0-	2	1	47	3	Y	-0-				2
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-				2

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 224390		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	T. A.	54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-				1

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 224816		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	8	-0-	8	8	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	16	-0-	16	24	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8	32	8 3		Y	-0-			-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 9		RRCID -> 225217		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 225476		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REKLAW (WOODBINE)		75839 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
CASTLEBERRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238150		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652				
08	868 X	721	-0-	-147	-0-	720 2	1 9	N	1			45
09	840 X	833	-0-	-7	-0-	833 2		N	-0-			45
10	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			45
11	840 X	819	-0-	-21	-0-	819 2		N	-0-			45
12	868 X	827	-0-	-41	-0-	825 2	2 9	N	2			47
01	899 X	814	-0-	-85	-0-	813 2	1 9	N	1			48

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 198257		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 11 U		RRCID -> 198780		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICAPPY (PETTIT)		76319 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE						
DOMINUS ENERGY, INC		222295												
OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 162633		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9704 - 9712				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			52
09	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			52
10	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			52
11	1410 #	1300	-0-	-110	-0-	1300	2			N	-0-			52
12	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
01	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

RICAPPY (RODESSA)		76319 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE						
EAGLE OIL & GAS CO.		238634												
SMITH, BILLY G.		WELL #: 1		RRCID -> 129259		COMPL. DATE 08/20/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8742 - 8754				
08	1860 #	491	-0-	-1369	-0-	473	2	18	9	N	16			202
09	1620 #	685	-0-	-935	-0-	683	2	2	9	N	2			204
10	1674 #	1390	-0-	-284	-0-	1343	2	47	9	N	43	175	1	72
11	1320 #	1217	-0-	-103	-0-	1137	2	80	9	N	73			145
12	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1509	2	75	9	N	68			213
01	1395 #	1294	-0-	-101	-0-	1228	2	66	9	N	60	177	1	96

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK)		77058 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321												
MAST		WELL #: 201		RRCID -> 234404		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10717 - 10792				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

C6 OPERATING, L.L.C.		121212		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
FENLEY		WELL #: 2		RRCID -> 219675		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12169		PERF. 11732 - 12096				
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-			-0-
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.		829288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
THOMPSON, MATT		WELL #: 2		RRCID -> 220237		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 10616 - 11982				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)		77788 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600								
BRYAN, J.A. GU		WELL #:		RRCID ->	127337	COMPL. DATE	03/14/1988	TOTAL DEPTH	8252 PERF. 8150 - 8156	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2011										

SND OPERATING, L.L.C.		797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:		RRCID ->	249598	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11930 PERF. 8060 - 8088	
08	7099 X	6534	-0-	-565	-0-	300 1	6184 2	N	45	47
09	6870 X	6258	-0-	-612	-0-	290 1	5968 2	N	-0-	47
10	7099 X	5994	-0-	-1105	-0-	251 1	5743 2	N	-0-	47
11	6690 X	5904	-0-	-786	-0-	221 1	5683 2	N	-0-	47
12	6758 X	5929	-0-	-829	-0-	254 1	5675 2	N	-0-	47
01	6541 X	5759	-0-	-782	-0-	211 1	5548 2	N	-0-	47

RYAN, E. M. UNIT		WELL #:		RRCID ->	253856	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11803 PERF. 8108 - 11734	
08	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	299 1	6170 2	N	-0-	25
09	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	288 1	5927 2	N	-0-	25
10	6355 X	5967	-0-	-388	-0-	250 1	5717 2	N	-0-	25
11	6150 X	5722	-0-	-428	-0-	214 1	5508 2	N	-0-	25
12	6355 X	5737	-0-	-618	-0-	246 1	5491 2	N	-0-	25
01	6355 X	5409	-0-	-946	-0-	198 1	5211 2	N	-0-	25

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		77807 070		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION		
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C.		255136								
BOLLS, MILDRED ET AL		WELL #:		RRCID ->	120617	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	6084 PERF. 5861 - 5866	
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-	72
09	840 N	448	-0-	-392	-0-	448 2		N	-0-	72
10	930 N	756	-0-	-174	-0-	756 2		N	-0-	72
11	960 N	613	-0-	-347	-0-	613 2		N	-0-	72
*12	1550 N	519	-0-	-1031	-0-	519 2		N	-0-	72
01	744 N	453	-0-	-291	-0-	453 2		N	-0-	72

KATY RESOURCES LLC		451659		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION		
MOORE, J.T.		WELL #:		RRCID ->	124790	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	6725 PERF. 5621 - 5952	
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	264 3	15 9	N	14	129
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	259 3	25 9	N	23	152
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	283 3	17 9	N	15	167
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	268 3	21 9	N	19	186
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	301 3	10 9	N	9	42
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	283 3	6 9	N	5	47

MCKNIGHT, C. L.		551650		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION		
BUSH HEIRS		WELL #:		RRCID ->	135670	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	6159 PERF. 5980 - 5982	
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 1		N	-0-	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 1		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. //CONT.// 551650
BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	899 N	692	-0-	-207	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	810 N	667	-0-	-143	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	775 N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	682 N	568	-0-	-114	-0-	568	2			N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	372	2	15	9	N	14					42
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	360	2	17	9	N	15					57
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	372	2	20	9	N	18					75
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	360	2	11	9	N	10					85
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	8					93
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	11					104

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1829	2	153	9	N	139	180	1	4	8	198
09	1860 N	363	-0-	-1497	-0-	346	2	17	9	N	15	1	8			212
10	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					212
11	1920 N	202	-0-	-1718	-0-	92	2	110	9	N	100					312
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					312
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	1085	1	2271	2	N	285	188	1			190
09	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	1050	1	2067	2	N	367	352	1	1	8	204
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	1085	1	2153	2	N	325	360	1	2	8	167
11	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	1050	1	2340	2	N	318	331	1	2	8	152
12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	1085	1	2195	2	N	323	331	1			144
*01	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	1085	1	1292	2	N	238	172	1			210

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		77807 237	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION					
XTO ENERGY INC.				945936											
MOSELEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 243948	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9982	- 10454						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CROMER				WELL #: 4	RRCID -> 253910	COMPL. DATE 10/17/2009	TOTAL DEPTH 9992	PERF. 6632	- 9584						
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	60 1	1341 2	N	148	3 8					224
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	163 9	1551 2	N	154	168 1					210
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	70 1	1439 2	N	124	153 1	2 8				179
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	169 9	1303 2	N	44	155 1					68
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	65 1	1078 2	N	-0-						68
*01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	136 9	993 2	N	56	1 8					123
						48 9									
						59 1									
						49 1									
						62 9									

WAKEFIELD				WELL #: 2	RRCID -> 257097	COMPL. DATE 11/09/2011	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6719	- 8456						
08	T. A.	1710	-0-	1710	2239	73 1	1622 2	N	14	1 8					150
09	T. A.	1571	-0-	1571	3810	15 9	1472 2	N	30						180
10	T. A.	814	-0-	814	4624	66 1	735 2	N	42	1 8					221
11	6240 X	1616	-0-	-4624	-0-	33 9	1483 2	N	60	175 1					106
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	46 9	1955 2	N	121	3 8					224
*01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	67 1	1745 2	N	88	186 1	2 8				124
						88 1									
						133 9									
						79 1									
						97 9									

RODESSA (DEES YOUNG)				77807 245	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CASS					
KATY RESOURCES LLC				451659											
COLLETTE, W.T. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 128544	COMPL. DATE 11/19/1975	TOTAL DEPTH 5990	PERF. 5626	- 5990						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS				484437	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CASS					
DAVIS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 016558	COMPL. DATE 11/16/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5937	- 5975						
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2			N	-0-					-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-					-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-					-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-					-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG)		//CONT.//		77807 245	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS				
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.				620525								
WILLIS, R.P.				WELL #: 1	RRCID -> 174641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5985	PERF. 5674	- 5694	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2	N	-0-		-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-		-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2	N	-0-		-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-

WILLIS, R.P.				WELL #: 19	RRCID -> 180537	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5754	- 5786	
08	DLQ	G-10	61	-0-	61	61	2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	27	-0-	27	88	2	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	81	-0-	81	169	2	Y	-0-		-0-	
11		274	N	105	-0-	-169	105	2	Y	-0-		-0-
*12		85	N	85	-0-	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
*01		125	N	125	-0-	-0-	125	2	Y	-0-		-0-

HALL, E.E.				WELL #: 1	RRCID -> 211505	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-	30
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2	N	-0-	30
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-	30
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	30
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	30
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	30

LEWIS, D.A.				WELL #: 1	RRCID -> 211508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6082	PERF. 481	- 6082
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	100
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2	N	-0-	100
10	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2	N	-0-	100
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	100
*12	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2	N	-0-	100
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2	N	-0-	100

TIDEMARK EXPLORATION, INC.				859542		CAPACITY		CNTY: CASS			
BIBBY				WELL #: 3	RRCID -> 133320	COMPL. DATE	00/00/1936	TOTAL DEPTH	6035	PERF. 5992	- 6035
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-	56
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	56
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-	56
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	56
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-	56
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-	56

RODESSA (GLOYD)				77807 280	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS			
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC				140531							
TERRY				WELL #: 1	RRCID -> 152183	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5772	- 5778
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59	7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (GLOYD) CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC SMITH, O.L.		//CONT.// 77807 280 //CONT.// 140531		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CASS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1		RRCID -> 152423		COMPL. DATE 05/07/1994			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5793 - 5807			
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	7	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
		RAMTEX ENERGY LLC BLANCHARD		690225 WELL #: 1		RRCID -> 119398		COMPL. DATE 04/28/1986			TOTAL DEPTH 6890			PERF. 5857 - 5914	
08		833 N	833	-0-	-0-		823	2	10	9	N	9		128	
09		856 N	856	-0-	-0-		847	2	9	9	N	8		136	
10		806 N	586	-0-	-220		577	2	9	9	N	8		144	
11		810 N	656	-0-	-154		646	2	10	9	N	9		153	
12		899 N	688	-0-	-211		679	2	9	9	N	8		161	
*01		671 N	671	-0-	-0-		660	2	11	9	N	10		171	
		RODESSA (GLOYD, MIDDLE) XTO ENERGY INC. BRADEN, C. C.		77807 315 945936 WELL #: B 1		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: MARION				
				RRCID -> 016601		COMPL. DATE 11/04/1938			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 5900 - 5960			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
		RODESSA (GLOYD, NORTH) CHAPARRAL OPERATING, INC. DUNCAN		77807 350 144581 WELL #: 1		ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: CASS				
				RRCID -> 148933		COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5791 - 5806			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			21	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			21	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			21	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			21	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			21	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			21	
		LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS RAMBO		484437 WELL #: 5		RRCID -> 016599		COMPL. DATE 11/19/1936			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A	
08		341 N	173	-0-	-168		161	2	12	9	N	11		44	
09		270 N	196	-0-	-74		183	2	13	9	N	12		56	
10		331 N	331	-0-	-0-		291	2	40	9	N	36	64	1	
11		180 N	126	-0-	-54		120	2	6	9	N	5		28	
12		376 N	376	-0-	-0-		367	2	9	9	N	8		33	
01		341 N	209	-0-	-132		197	2	12	9	N	11		41	
		LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. BELOTE UNIT		509391 WELL #: 1 C		RRCID -> 016578		COMPL. DATE 09/10/1955			TOTAL DEPTH 6080			PERF. 5854 - 5902	
08		88 N	88	-0-	-0-		88	2			N	-0-		171	
09		90 N	79	-0-	-11		79	2			N	-0-		171	
10		93 N	37	-0-	-56		37	2			N	-0-		171	
11		90 N	-0-	-0-	-90						N	-0-		171	
12		93 N	-0-	-0-	-93						N	-0-		171	
01		31 N	-0-	-0-	-31						N	-0-		171	

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS													
LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC.//CONT.// 509391													
CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	AMT	BALANCE
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	116	
09		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-	116	
10		217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2		N	-0-	116	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	116	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	116	
01		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-	116	

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940													
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848													
08		0 W	135	-0-	135	379	124	3	11 9	N	10	132	
09		506 N	127	-0-	-379	-0-	121	3	6 9	N	5	137	
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	137	
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	137	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	137	

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080													
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24	

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541													
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542													
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833													
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-	-0-	
09		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-	-0-	
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-	-0-	
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-	-0-	
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-	-0-	
*01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (HENDERSON)		77807 385		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION				
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.		526241										
LODI GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 016555		COMPL. DATE 06/04/1974		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5925 - 5944				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RODESSA (HILL NORTH)		77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS				
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		484437										
WALL, J. T. UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 016636		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1121 2	23 9	N	21	89	
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1473 2	83 9	N	75 144 1	20	
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1504 2	20 9	N	18	38	
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1946 2	21 9	N	19	57	
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	-0-	456 2	22 9	N	20	77	
*01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	839 2	12 9	N	11	88	

FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 143992		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1842 2	1 9	N	1	135	
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1983 2	15 9	N	14	149	
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-	149	
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1689 2	1 9	N	1	150	
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-	150	
*01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-	150	

CHACHERE		WELL #: 1R		RRCID -> 145857		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HIETT		WELL #: 1		RRCID -> 146184		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION				
FIELDS, EVA		WELL #: 3		RRCID -> 016631		COMPL. DATE 05/31/1951		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	698 2	4 9	N	4	37	
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	737 2	4 9	N	4	41	
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	863 2	6 9	N	5	46	
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	763 2	4 9	N	4	50	
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	857 2	4 9	N	4	54	
01	868 N	780	-0-	-88	-0-	-0-	774 2	6 9	N	5	59	

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS															
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080															
PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1115	2	23	9	N	21			114
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1020	2	23	9	N	21			135
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1083	2	22	9	N	20			155
11		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1100	2	28	9	N	25			180
12		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1119	2	26	9	N	24			204
*01		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	N	28			232

STEWART, J. T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750															
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
10		558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-			-0-
11		540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-			-0-
12		558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-			-0-
*01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870															
08		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1691	2	30	9	N	27	96	1	57
09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1667	2	31	9	N	28			85
10		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1733	2	25	9	N	23			108
11		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1760	2	31	9	N	28			136
12		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1790	2	31	9	N	28			164
01		1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1718	2	33	9	N	30			194

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682															
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1616	2	30	9	N	27	79	1	64
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1591	2	30	9	N	27			91
10		1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1517	2	26	9	N	24	91	1	24
11		1590 N	1570	-0-	-20	-0-	1540	2	30	9	N	27			51
12		1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1567	2	30	9	N	27			78
01		1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1503	2	30	9	N	27			105

RWJ OPERATING LLC 739805															
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542															
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684															
08		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
09		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
10		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
12		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
*01		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (HILL 5800) CHAPARRAL OPERATING, INC. WILLIS, R. P.		77807 560 144581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS				
		WELL #:	20	RRCID ->	016621	COMPL. DATE	07/05/1956	TOTAL DEPTH	5989	PERF. 5686 - 5700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. WILLIS, R. P.		620525		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5662 - 5672		
		WELL #:	16	RRCID ->	016620	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	5973	PERF. 5662 - 5672		
08	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	49 2	Y	-0-			20
09	DLQ	G-10	100	-0-	100	149	22 2	78 9	Y	71	86 1	5
10	DLQ	G-10	82	-0-	82	231	65 2	17 9	Y	15		20
11		318 N	87	-0-	-231	-0-	84 2	3 9	Y	3	22 1	1
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	68 2	4 9	Y	4		5
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-		5

FARRIER, W. G.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5560 - 5670		
		WELL #:	8	RRCID ->	016625	COMPL. DATE	04/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5560 - 5670		
08		775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-			14
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-			14
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-			14
11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-			14
*12		589 N	344	-0-	-245	-0-	344 2	N	-0-			14
*01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-			14

SKINNER, ALLINE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5562 - 5680		
		WELL #:	1	RRCID ->	016626	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5562 - 5680		
08	DLQ	G-10	129	-0-	129	129	129 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	107	-0-	107	236	107 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	65	-0-	65	301	65 2	Y	-0-			-0-
11		448 N	147	-0-	-301	-0-	147 2	Y	-0-			-0-
*12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-			-0-
*01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	Y	-0-			-0-

STETSON PETROLEUM CORP. NOEL		819479		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5674 - 5678		
		WELL #:	1	RRCID ->	136841	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5674 - 5678		
08		310 N	219	-0-	-91	-0-	219 3	N	-0-			20
09		270 N	206	-0-	-64	-0-	206 3	N	-0-			20
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-			20
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-			20
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3	N	-0-			20
01		310 N	187	-0-	-123	-0-	187 3	N	-0-			20

CLEMENTS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5722 - 5730		
		WELL #:	1	RRCID ->	141807	COMPL. DATE	06/30/1992	TOTAL DEPTH	6053	PERF. 5722 - 5730		
08		682 N	651	-0-	-31	-0-	651 3	N	-0-			2
09		660 N	628	-0-	-32	-0-	628 3	N	-0-			2
10		651 N	628	-0-	-23	-0-	628 3	N	-0-			2
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-			2
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-			2
*01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-			2

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CASS			
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479										
SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 145183		COMPL. DATE 05/10/1992			TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-		38
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-		38
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	3		N	-0-		38
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		38
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		38
01	496 N	16	-0-	-480	-0-	16	2		N	-0-		38

POLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 145994		COMPL. DATE 06/24/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618			
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-		13
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-		13
10	744 N	705	-0-	-39	-0-	705	3		N	-0-		13
11	720 N	715	-0-	-5	-0-	715	3		N	-0-		13
12	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3		N	-0-		13
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-		13

RAMBO, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 146400		COMPL. DATE 07/28/1993			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALKER A		WELL #: 1		RRCID -> 146469		COMPL. DATE 05/01/1993			TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NOEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146677		COMPL. DATE 08/20/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648			
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	163	3	18	9	N	16	158
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	152	3	15	9	N	14	172
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	151	3	17	9	N	15	187
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	157	3	12	9	N	11	198
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	151	3	14	9	N	13	211
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	134	3	10	9	N	9	220

TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMBO, A.		WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768			
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	903	3	7	9	N	6	121
09	870 N	825	-0-	-45	-0-	823	3	2	9	N	2	123
10	899 N	893	-0-	-6	-0-	892	3	1	9	N	1	124
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	N	2	125
12	868 N	812	-0-	-56	-0-	810	3	2	9	N	2	127
01	899 N	807	-0-	-92	-0-	806	3	1	9	N	1	128

1 8

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					28
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					28
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					28
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					28
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: RRCID -> 278870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9710 - 11387

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER)		//CONT.// 77807 770		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WALKER, A. T.		WELL #: 2 C		RRCID -> 016645		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER				WELL #: 2		RRCID -> 198434		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 6420 - 6446				
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-					159
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	8	1	187	2	N	-0-					159
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-					159
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-					159
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-					159
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	N	-0-					159

RODESSA (PETTIT UPPER)		77807 805		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION								
LATX OPERATIONS, LLC		489940														
WHITFIELD, WC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 210215		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.		526241		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION								
PETTIT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113885		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC.		650623		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION								
HUNTINGTON		WELL #: 2 H		RRCID -> 219199		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON				WELL #: 3		RRCID -> 249941		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6416 - 6438				
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09		453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10		518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12		465 #	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01		527 #	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	723	2	99	9	N	90	167	1			116
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	739	2	103	9	N	94					210
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	458	2	40	9	N	36	145	1			101
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	349	2	83	9	N	75					176
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	298	2	33	9	N	30					206
01		279 N	201	-0-	-78	-0-	180	2	21	9	N	19					225

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

08		155 X	34	-0-	-121	-0-	34	2			Y	-0-					56
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					56
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					56
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					56
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					56
*01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					56

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

08		21700 X	21687	-0-	-13	-0-	21564	2	123	9	Y	112	177	1			109
09		22440 X	21110	-0-	-1330	-0-	20976	2	134	9	Y	122					231
10		23188 X	19999	-0-	-3189	-0-	19865	2	134	9	Y	122	180	1			173
11		22440 X	18694	-0-	-3746	-0-	18542	2	152	9	Y	138					311
12		23064 X	19660	-0-	-3404	-0-	19524	2	136	9	Y	124	182	1			253
01		21824 X	17612	-0-	-4212	-0-	17407	2	205	9	Y	186	344	1			95

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			165
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-			165
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			165
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			165
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			165
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

08	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	141	1	3130	2	N	-0-			22
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	138	1	3069	2	N	84			106
						92	9							
10	2976 X	2155	-0-	-821	-0-	90	1	2008	2	N	52			158
						57	9							
11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	151	1	3362	2	N	17	154	1	21
						19	9							
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	128	1	2854	2	N	-0-			21
01	2976 X	2741	-0-	-235	-0-	118	1	2623	2	N	-0-			21

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-		41	1	655	2	N	-0-				34
*01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		71	1	1115	2	N	14				48
								15	9								

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.//		77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS								
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP		//CONT.//		293171												
TAYLOR, L.S.		WELL #:		1	RRCID ->	201578	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	5824 - 5832				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						40
GALLERY PETROLEUM LLC				293172												
DANIELS-HOWE				WELL #:	4	RRCID ->	201503	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5816 - 5824			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1000				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1000				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1000				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1000				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1000				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1000				
DANIELS-HOWE				WELL #:	2	RRCID ->	209348	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5710 - 5724			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		894				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		894				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		894				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		894				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		894				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		894				
RAMTEX ENERGY LLC				690225												
PEACOCK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	102018	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	11377	PERF.	5969 - 5974			
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	646	2	59	9	N	54	149			
09	600	N	74	-0-	-526	-0-	26	2	48	9	N	44	193			
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	49	104			
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	59	163			
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	45	208			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	248			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082												
ALLDAY				WELL #:	1	RRCID ->	167881	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5876 - 5894			
08	589	X	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-	114			
09	540	X	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-	114			
10	527	X	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-	114			
11	510	X	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-	114			
12	527	X	341	-0-	-186	-0-	341	2			N	-0-	114			
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	114			

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK)		78215 550		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE		WELL #:	3 U	RRCID ->	269166	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6627 - 6634
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	26 1	616 3	N	38	38 1	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	42 9	253 3	N	33	33 1	-0-
07	465 N	137	-0-	-328	-0-	11 1	91 3	N	38	38 1	-0-
08	651 N	44	-0-	-607	-0-	36 9	13 3	N	27	27 1	-0-
*09	300 N	239	-0-	-61	-0-	4 1	197 3	N	30	30 1	-0-
*10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	42 9	359 3	N	37	37 1	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1 1		N	40	40 1	-0-
12	217 N	83	-0-	-134	-0-	30 9	27 3	N	50	50 1	-0-
01	403 N	68	-0-	-335	-0-	9 1	47 9	N	43	43 1	-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE)		78219 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON		
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595									
LYNCH, DAVID		WELL #:	1	RRCID ->	110790	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6540 - 6552
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2945 #	2171	-0-	-774	-0-	206 1	1920 2	N	41	1 8	185
09	2745 R	2745	-0-	-0-	-0-	45 9	2266 2	N	97	177 1	105
10	2991 R	2991	-0-	-0-	-0-	372 1	2499 2	N	72		177
11	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	107 9	2312 2	N	73	1 8	249
12	3228 R	3228	-0-	-0-	-0-	413 1	2766 2	N	46	193 1	102
*01	3639 R	3639	-0-	-0-	-0-	79 9	3077 2	N	67		169

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784									
MACHEN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	101593	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10556 - 10636
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	781 2	30 9	N	27		209
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	843 2	25 9	N	23	181 1	51
10	837 N	574	-0-	-263	-0-	550 2	24 9	N	22		73
11	780 N	566	-0-	-214	-0-	544 2	22 9	N	20		93
12	899 N	704	-0-	-195	-0-	676 2	28 9	N	25		118
*01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	816 2	35 9	N	32		150

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BARBER, J. W.		075784									
MACHEN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	087840	COMPL. DATE	04/29/1980	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	10584 - 10895
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	299	2	19	9	N	17				165
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	285	2	22	9	N	20	153	1		32
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	293	2	18	9	N	16				48
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				87
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	269	2	28	9	N	25				112
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	300	2	9	9	N	8				120

LINN OPERATING, INC. 501545
 BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	302	1	1910	2	N	22				49
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	288	1	1872	2	N	30				79
10	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	282	1	1909	2	N	18				97
11	2160 N	1879	-0-	-281	-0-	1845	2	34	9	N	31				128
12	2263 N	1699	-0-	-564	-0-	1697	2	2	9	N	2				130
01	2201 N	1510	-0-	-691	-0-	1499	2	11	9	N	10				140

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	107	1	1684	2	N	1				100
09	2070 N	1982	-0-	-88	-0-	170	1	1764	2	N	44				144
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	173	1	1789	2	N	-0-				144
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	165	1	1815	2	N	5				149
12	2046 N	1789	-0-	-257	-0-	1725	2	64	9	N	58				207
01	1953 N	1763	-0-	-190	-0-	1763	2			N	-0-				207

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	374	1	1792	2	N	20				130
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	362	1	1771	2	N	86				216
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	335	1	1741	2	N	3	179	1		40
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1783	2	65	9	N	59				99
12	1860 N	1721	-0-	-139	-0-	1718	2	3	9	N	3				102
01	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1687	2	52	9	N	47				149

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
 JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

08	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4479	2	29	9	N	26	158	1		30
09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-				30
10	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2594	2	22	9	N	20				50
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-				50
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-				50
01	775 X	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-				50

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	596	2	18	9	N	16			145	
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-			145	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			145	
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			145	
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			145	
01	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-			145	

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
 TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

08	744 N	592	-0-	-152	-0-	592	2			N	-0-			95
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			95
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			95
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			95
12	1364 N	1096	-0-	-268	-0-	1096	2			N	-0-			95
*01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1157	2	40	9	N	36			131

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1902	2	33	9	N	30			199
09	1980 N	1975	-0-	-5	-0-	1966	2	9	9	N	8	167	1	40
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1623	2	13	9	N	12			52
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	2	25	9	N	23			75
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2075	2	34	9	N	31			106
*01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1933	2	30	9	N	27			133

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

08	2418 N	2004	-0-	-414	-0-	1992	2	12	9	N	11			133
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2097	2	59	9	N	54			187
10	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2084	2	2	9	N	2	131	1	58
11	1950 N	1723	-0-	-227	-0-	1711	2	12	9	N	11			69
12	2232 N	1947	-0-	-285	-0-	1947	2			N	-0-			69
01	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2009	2	41	9	N	37			106

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2021	2	23	9	N	21			117
09	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			N	-0-			117
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			117
11	1980 N	1658	-0-	-322	-0-	1656	2	2	9	N	2			119
12	1953 N	1828	-0-	-125	-0-	1787	2	41	9	N	37			156
01	1922 N	1771	-0-	-151	-0-	1764	2	7	9	N	6			162

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1880	2	3	9	N	3			81
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			81
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			81
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1937	2	24	9	N	22			103
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			103
01	1798 N	1683	-0-	-115	-0-	1668	2	15	9	N	14			117

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1953 N	813	-0-	-1140	-0-	811 2	2 9	N	2	2			91	
09	1680 N	1263	-0-	-417	-0-	1254 2	9 9	N	8				99	
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1839 2	30 9	N	27	30	1		96	
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1851 2	24 9	N	22				118	
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1839 2	23 9	N	21				139	
*01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1864 2	30 9	N	27				166	

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475														
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1290 2	21 9	N	19				84	
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1359 2	8 9	N	7				91	
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-				91	
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1473 2	15 9	N	14				105	
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1572 2	10 9	N	9	71	1		43	
*01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1563 2	18 9	N	16				59	

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519														
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-				101	
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-				101	
10	899 N	846	-0-	-53	-0-	842 2	4 9	N	4	64	1		41	
11	1140 N	996	-0-	-144	-0-	977 2	19 9	N	17				58	
12	930 N	922	-0-	-8	-0-	918 2	4 9	N	4				62	
*01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	979 2	62 9	N	56				118	

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684														
08	1953 N	1160	-0-	-793	-0-	1148 2	12 9	N	11				86	
09	1920 N	1445	-0-	-475	-0-	1435 2	10 9	N	9				95	
10	1891 N	983	-0-	-908	-0-	979 2	4 9	N	4	76	1		23	
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1345 2	13 9	N	12				35	
12	1488 N	861	-0-	-627	-0-	855 2	6 9	N	5				40	
01	992 N	857	-0-	-135	-0-	840 2	17 9	N	15				55	

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799														
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2210 2	23 9	N	21				198	
09	1770 N	1580	-0-	-190	-0-	1566 2	14 9	N	13	174	1		37	
10	2139 N	1831	-0-	-308	-0-	1789 2	42 9	N	38				75	
11	2160 N	2057	-0-	-103	-0-	2034 2	23 9	N	21				96	
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1941 2	30 9	N	27				123	
01	1829 N	1612	-0-	-217	-0-	1597 2	15 9	N	14				137	

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598														
08	2356 N	2199	-0-	-157	-0-	2170 2	29 9	N	26				159	
09	2400 N	2276	-0-	-124	-0-	2257 2	19 9	N	17				176	
10	2387 N	2129	-0-	-258	-0-	2108 2	21 9	N	19	175	1		20	
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2262 2	25 9	N	23				43	
12	2356 N	1983	-0-	-373	-0-	1961 2	22 9	N	20				63	
*01	3100 N	3274	-0-	174	174	3240 2	34 9	N	31				94	

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482														
08	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-				22	
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		N	-0-				22	
10	3038 N	2267	-0-	-771	-0-	2267 2		N	-0-				22	
11	2790 N	2077	-0-	-713	-0-	2005 2	72 9	N	65	64	1		23	
12	2604 N	1881	-0-	-723	-0-	1881 2		N	-0-				23	
01	2263 N	1956	-0-	-307	-0-	1895 2	61 9	N	55				78	

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1747	2	54	9	N	49	176
09		1770 N	1716	-0-	-54	-0-	1709	2	7	9	N	6	182
10		1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1693	2	37	9	N	34	216
11		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1729	2	35	9	N	32	69
12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1855	2	61	9	N	55	124
*01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1796	2	40	9	N	36	160

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660													
08		4092 X	3896	-0-	-196	-0-	3873	2	23	9	N	21	114
09		3990 X	3929	-0-	-61	-0-	3900	2	29	9	N	26	140
10		4123 X	3978	-0-	-145	-0-	3957	2	21	9	N	19	159
11		3990 X	3777	-0-	-213	-0-	3749	2	28	9	N	25	56
12		4061 X	3933	-0-	-128	-0-	3904	2	29	9	N	26	82
01		4061 X	3834	-0-	-227	-0-	3803	2	31	9	N	28	110

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681													
08		2666 N	2364	-0-	-302	-0-	2330	2	34	9	N	31	137
09		2490 N	2327	-0-	-163	-0-	2294	2	33	9	N	30	167
10		2356 N	2288	-0-	-68	-0-	2254	2	34	9	N	31	55
11		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2339	2	35	9	N	32	87
12		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2387	2	41	9	N	37	124
01		2294 N	2181	-0-	-113	-0-	2142	2	39	9	N	35	159

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698													
08		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1718	2	13	9	N	12	78
09		1680 N	1598	-0-	-82	-0-	1583	2	15	9	N	14	92
10		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-	92
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1724	2	11	9	N	10	43
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1647	2	20	9	N	18	61
01		1705 N	1377	-0-	-328	-0-	1365	2	12	9	N	11	72

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502													
08		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2484	2	26	9	N	24	202
09		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2735	2	32	9	N	29	231
10		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2402	2	29	9	N	26	79
11		2190 N	1961	-0-	-229	-0-	1955	2	6	9	N	5	84
12		2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2069	2			N	-0-	84
01		2263 N	1981	-0-	-282	-0-	1949	2	32	9	N	29	113

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695													
08		2263 N	1993	-0-	-270	-0-	1993	2			N	-0-	173
09		2250 N	2230	-0-	-20	-0-	2230	2			N	-0-	173
10		2139 N	2026	-0-	-113	-0-	2016	2	10	9	N	9	24
11		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2048	2	26	9	N	24	48
12		2294 N	2022	-0-	-272	-0-	2001	2	21	9	N	19	67
*01		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2111	2	40	9	N	36	103

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542													
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1791	2	41	9	N	37	75
09		1740 N	1601	-0-	-139	-0-	1601	2			N	-0-	75
10		1674 N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			N	-0-	75
11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1867	2	46	9	N	42	117
12		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1733	2	31	9	N	28	145
*01		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1657	2	40	9	N	36	89

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1120	N	1120	-0-	-0-	1096	2	24	9	N	22	82
09	971	N	971	-0-	-0-	952	2	19	9	N	17	99
10	1038	N	1038	-0-	-0-	1014	2	24	9	N	22	121
11	1080	N	1012	-0-	-68	994	2	18	9	N	16	137
12	1019	N	1019	-0-	-0-	1005	2	14	9	N	13	31
*01	1196	N	1196	-0-	-0-	1163	2	33	9	N	30	61

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523												
08	2852	X	2632	-0-	-220	2611	2	21	9	N	19	158
09	2596	X	2596	-0-	-0-	2586	2	10	9	N	9	167
10	2666	X	2390	-0-	-276	2372	2	18	9	N	16	83
11	2580	X	2577	-0-	-3	2577	2			N	-0-	83
12	2697	N	2509	-0-	-188	2509	2			N	-0-	83
*01	2404	N	2404	-0-	-0-	2400	2	4	9	N	4	87

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576												
08	3286	X	3202	-0-	-84	3195	2	7	9	N	6	63
09	3331	X	3331	-0-	-0-	3241	2	90	9	N	82	145
10	3410	X	2933	-0-	-477	2932	2	1	9	N	1	20
11	3300	X	3253	-0-	-47	3195	2	58	9	N	53	73
12	3441	X	3373	-0-	-68	3293	2	80	9	N	73	146
01	3441	X	2892	-0-	-549	2841	2	51	9	N	46	19

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419												
08	2542	N	2028	-0-	-514	2014	2	14	9	N	13	136
09	2394	N	2394	-0-	-0-	2359	2	35	9	N	32	168
10	2511	N	1862	-0-	-649	1845	2	17	9	N	15	183
11	2284	N	2284	-0-	-0-	2276	2	8	9	N	7	190
12	2480	N	2274	-0-	-206	2274	2			N	-0-	71
*01	2501	N	2501	-0-	-0-	2466	2	35	9	N	32	103

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820												
08	2325	N	2123	-0-	-202	2080	2	43	9	N	39	127
09	2074	N	2074	-0-	-0-	2074	2			N	-0-	127
10	2046	N	2046	-0-	-0-	2046	2			N	-0-	127
11	2301	N	2301	-0-	-0-	2278	2	23	9	N	21	37
12	2170	N	1732	-0-	-438	1717	2	15	9	N	14	51
*01	2055	N	2055	-0-	-0-	2029	2	26	9	N	24	75

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819												
08	2712	N	2712	-0-	-0-	2677	2	35	9	N	32	187
09	2700	N	2507	-0-	-193	2495	2	12	9	N	11	198
10	2558	N	2558	-0-	-0-	2558	2			N	-0-	198
11	2642	N	2642	-0-	-0-	2618	2	24	9	N	22	91
12	2741	N	2741	-0-	-0-	2729	2	12	9	N	11	102
*01	2589	N	2589	-0-	-0-	2570	2	19	9	N	17	119

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742												
08	2418	N	2299	-0-	-119	2253	2	46	9	N	42	225
09	2310	N	2172	-0-	-138	2136	2	36	9	N	33	87
10	2113	N	2113	-0-	-0-	2090	2	23	9	N	21	69
11	2220	N	2178	-0-	-42	2125	2	53	9	N	48	117
12	2312	N	2312	-0-	-0-	2282	2	30	9	N	27	144
*01	2226	N	2226	-0-	-0-	2145	2	81	9	N	74	218

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: UPSHUR									
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718																					
RAY GAS UNIT #2												WELL #: 4		RRCID -> 156072		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10280 - 10848	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
08		1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1821	2	40 9	N	36			85							
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2079	2	1 9	N	1			86							
10		1953 N	1879	-0-	-74	-0-	1868	2	11 9	N	10			96							
11		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1966	2	30 9	N	27	94	1	29							
12		2139 N	1819	-0-	-320	-0-	1819	2		N	-0-			29							
*01		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2051	2	14 9	N	13			42							

RAY, W.E. GAS UNIT #1												WELL #: 4		RRCID -> 161378		COMPL. DATE 11/26/1996		TOTAL DEPTH 10722		PERF.10556 - 10176	
08		3534 X	3418	-0-	-116	-0-	3384	2	34 9	N	31			135							
09		3390 X	3336	-0-	-54	-0-	3312	2	24 9	N	22			157							
10		3472 X	3321	-0-	-151	-0-	3303	2	18 9	N	16			173							
11		3360 X	2992	-0-	-368	-0-	2969	2	23 9	N	21	127	1	67							
12		3441 X	3232	-0-	-209	-0-	3203	2	29 9	N	26			93							
01		3441 X	2935	-0-	-506	-0-	2910	2	25 9	N	23			116							

YOUNG GAS UNIT #1												WELL #: 3		RRCID -> 161500		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10310 - 10704	
08		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2340	2	12 9	N	11			68							
09		2370 N	2282	-0-	-88	-0-	2274	2	8 9	N	7			75							
10		2325 N	2201	-0-	-124	-0-	2197	2	4 9	N	4	43	1	36							
11		2280 N	2255	-0-	-25	-0-	2255	2		N	-0-			36							
12		2356 N	2317	-0-	-39	-0-	2308	2	9 9	N	8			44							
*01		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2216	2	9 9	N	8			52							

BOGEL GAS UNIT #1												WELL #: 4		RRCID -> 161549		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10164 - 10494	
08		3162 X	2620	-0-	-542	-0-	2579	2	41 9	N	37			259							
09		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2834	2	24 9	N	22	173	1	108							
10		2914 X	2188	-0-	-726	-0-	2175	2	13 9	N	12			120							
11		2820 X	2648	-0-	-172	-0-	2584	2	64 9	N	58			178							
12		2945 X	2373	-0-	-572	-0-	2373	2		N	-0-			178							
01		2945 X	2888	-0-	-57	-0-	2844	2	44 9	N	40			218							

PORTER GAS UNIT #1												WELL #: 4		RRCID -> 165941		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10790 - 10262	
08		1550 N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2		N	-0-			53							
09		1890 N	1318	-0-	-572	-0-	1294	2	24 9	N	22			75							
10		1767 N	1100	-0-	-667	-0-	1100	2		N	-0-			75							
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1492	2	9 9	N	8			83							
*12		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1395	2	37 9	N	34			117							
*01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			117							

DUGGER -A-												WELL #: 2		RRCID -> 166591		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10751 - 10260	
08		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1736	2	44 9	N	40			96							
09		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1668	2	46 9	N	42			138							
10		1705 N	1573	-0-	-132	-0-	1536	2	37 9	N	34	122	1	50							
11		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1764	2	42 9	N	38			88							
12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1828	2	87 9	N	79			167							
*01		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1819	2	66 9	N	60	149	1	78							

TUEL GAS UNIT #1												WELL #: 4		RRCID -> 171455		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10274 - 10628	
08		2294 N	2200	-0-	-94	-0-	2176	2	24 9	N	22			108							
09		2550 N	2436	-0-	-114	-0-	2410	2	26 9	N	24			132							
10		2294 N	2261	-0-	-33	-0-	2235	2	26 9	N	24			156							
11		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2162	2	13 9	N	12			168							
12		2511 N	2074	-0-	-437	-0-	2044	2	30 9	N	27			195							
*01		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2420	2	22 9	N	20	158	1	57							

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2631 2	12 9	N	11			199
09		2700 N	2631	-0-	-69	-0-	2581 2	50 9	N	45			244
10		2573 N	2500	-0-	-73	-0-	2500 2		N	-0-	149 1		95
11		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-			95
12		2728 N	2601	-0-	-127	-0-	2601 2		N	-0-			95
*01		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2580 2	87 9	N	79			174

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584													
08		1426 N	660	-0-	-766	-0-	659 2	1 9	N	1			61
09		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1755 2	11 9	N	10			71
10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1131 2	11 9	N	10			81
11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1239 2	1 9	N	1			82
12		1829 N	1283	-0-	-546	-0-	1283 2		N	-0-			82
01		1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033 2		N	-0-			82

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625													
08		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		N	-0-			86
09		2340 N	2125	-0-	-215	-0-	2101 2	24 9	N	22			108
10		2201 N	2015	-0-	-186	-0-	2015 2		N	-0-			108
11		2220 N	2181	-0-	-39	-0-	2157 2	24 9	N	22	93 1		37
12		2201 N	2143	-0-	-58	-0-	2141 2	2 9	N	2			39
*01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2037 2	26 9	N	24			63

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530													
08		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-			37
09		2130 N	2127	-0-	-3	-0-	2108 2	19 9	N	17			54
10		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2242 2	43 9	N	39			93
11		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2713 2	9 9	N	8	55 1		46
12		2201 N	2121	-0-	-80	-0-	2084 2	37 9	N	34			80
*01		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2744 2	15 9	N	14			94

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578													
08		5146 X	4409	-0-	-737	-0-	4398 2	11 9	N	10			192
09		4860 X	4198	-0-	-662	-0-	4139 2	59 9	N	54	180 1		66
10		4681 X	3546	-0-	-1135	-0-	3531 2	15 9	N	14			80
11		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4576 2	116 9	N	105			185
12		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4533 2	23 9	N	21			206
*01		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4525 2	54 9	N	49	176 1		79

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528													
08		1705 N	1336	-0-	-369	-0-	1336 2		N	-0-			82
09		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-			82
10		1891 N	1658	-0-	-233	-0-	1651 2	7 9	N	6	64 1		24
11		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1693 2	13 9	N	12			36
12		2170 N	1963	-0-	-207	-0-	1953 2	10 9	N	9			45
*01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-			45

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701													
08		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2350 2	21 9	N	19			131
09		2310 N	2248	-0-	-62	-0-	2239 2	9 9	N	8			139
10		2356 N	2244	-0-	-112	-0-	2244 2		N	-0-			139
11		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2312 2	8 9	N	7	68 1		78
12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2394 2	12 9	N	11			89
01		2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2157 2	23 9	N	21			110

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1330 2	33 9	N		30			88
09		1530 N	1406	-0-	-124	-0-	1399 2	7 9	N		6			94
10		1302 N	1132	-0-	-170	-0-	1132 2		N		-0-	59 1		35
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1371 2	10 9	N		9			44
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1436 2	35 9	N		32			76
*01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1497 2	4 9	N		4			80

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466														
08		2852 N	2650	-0-	-202	-0-	2630 2	20 9	N		18			114
09		2910 N	2592	-0-	-318	-0-	2578 2	14 9	N		13			127
10		2697 N	2680	-0-	-17	-0-	2662 2	18 9	N		16	88 1		55
11		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2655 2	17 9	N		15			70
12		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2668 2	8 9	N		7			77
*01		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2662 2	10 9	N		9			86

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577														
08		2294 N	2217	-0-	-77	-0-	2192 2	25 9	N		23			103
09		2280 N	1980	-0-	-300	-0-	1980 2		N		-0-			103
10		2170 N	2069	-0-	-101	-0-	2069 2		N		-0-	44 1		59
11		2160 N	2105	-0-	-55	-0-	2074 2	31 9	N		28			87
12		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N		-0-			87
*01		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3037 2	13 9	N		12			99

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778														
08		3596 X	3261	-0-	-335	-0-	3235 2	26 9	N		24			65
09		3480 X	3098	-0-	-382	-0-	3058 2	40 9	N		36			101
10		3503 X	3120	-0-	-383	-0-	3092 2	28 9	N		25	75 1		51
11		3390 X	3350	-0-	-40	-0-	3313 2	37 9	N		34			85
12		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3404 2	41 9	N		37			122
01		3255 X	3224	-0-	-31	-0-	3188 2	36 9	N		33	100 1		55

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636														
08		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2421 2	31 9	N		28			150
09		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2346 2	25 9	N		23			173
10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2181 2	4 9	N		4			177
11		2370 N	2153	-0-	-217	-0-	2127 2	26 9	N		24			201
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2453 2	34 9	N		31			232
*01		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2332 2	26 9	N		24	176 1		80

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498														
08		1891 N	1765	-0-	-126	-0-	1754 2	11 9	N		10			55
09		1950 N	1863	-0-	-87	-0-	1849 2	14 9	N		13			68
*10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1877 2	14 9	N		13			81
*11		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N		-0-			81
*12		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N		-0-			81
*01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N		-0-			81

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730														
08		2108 N	1938	-0-	-170	-0-	1865 2	73 9	N		66			234
09		1890 N	1828	-0-	-62	-0-	1796 2	32 9	N		29	176 1		87
10		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1893 2	4 9	N		4			91
11		1890 N	1857	-0-	-33	-0-	1788 2	69 9	N		63			154
12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2025 2	20 9	N		18			172
*01		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1912 2	32 9	N		29	177 1		24

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718		BOGEL GAS UNIT #1		WELL #:	8	RRCID ->	229394	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10080 - 10799
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4588	X	4282	-0-	-306	-0-	4195	2	87	9	N	79	259
09	4410	X	4237	-0-	-173	-0-	4203	2	34	9	N	31	100
10	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4170	2	24	9	N	22	122
11	4350	X	4313	-0-	-37	-0-	4234	2	79	9	N	72	194
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4349	2	91	9	N	83	82
01	4371	X	4203	-0-	-168	-0-	4157	2	46	9	N	42	124

BOGEL GAS UNIT #2				WELL #:	3	RRCID ->	229714	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10124 - 10498
08	2387	N	2203	-0-	-184	-0-	2193	2	10	9	N	9	184
09	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2123	2	34	9	N	31	37
10	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	2084	2			N	-0-	37
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2367	2	72	9	N	65	102
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2413	2	3	9	N	3	27
*01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2310	2	80	9	N	73	100

BOGEL GAS UNIT #1				WELL #:	7	RRCID ->	230831	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10171 - 10885
08	3410	X	3139	-0-	-271	-0-	3080	2	59	9	N	54	94
09	3300	X	3004	-0-	-296	-0-	2953	2	51	9	N	46	140
10	3410	X	2870	-0-	-540	-0-	2793	2	77	9	N	70	95
11	3150	X	3081	-0-	-69	-0-	3015	2	66	9	N	60	155
12	3255	X	3142	-0-	-113	-0-	3087	2	55	9	N	50	205
01	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	3013	2	32	9	N	29	45

TUEL GAS UNIT #1				WELL #:	7	RRCID ->	231287	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10284 - 10968
08	3317	X	2659	-0-	-658	-0-	2614	2	45	9	N	41	210
09	3210	X	2093	-0-	-1117	-0-	2060	2	33	9	N	30	60
10	3162	X	2195	-0-	-967	-0-	2160	2	35	9	N	32	92
11	3060	X	2159	-0-	-901	-0-	2118	2	41	9	N	37	129
12	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	2738	2	42	9	N	38	167
01	2666	X	2586	-0-	-80	-0-	2558	2	28	9	N	25	192

BOGEL GAS UNIT #2				WELL #:	4	RRCID ->	239563	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	10597 - 10786
08	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1538	2	35	9	N	32	92
09	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1497	2	30	9	N	27	119
10	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1489	2	31	9	N	28	42
11	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1480	2	35	9	N	32	74
12	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	1542	2	34	9	N	31	105
01	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1471	2	37	9	N	34	97

BARBER GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	240007	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	10400 - 11180
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2452	2	54	9	N	49	74
09	2520	N	2481	-0-	-39	-0-	2423	2	58	9	N	53	127
10	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2399	2	55	9	N	50	177
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2487	2	55	9	N	50	42
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2550	2	58	9	N	53	95
*01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2457	2	74	9	N	67	162

SPENCER GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	241885	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10696 - 10294
08	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2215	2	32	9	N	29	119
09	2340	N	2179	-0-	-161	-0-	2140	2	39	9	N	35	154
10	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2010	2	19	9	N	17	67
11	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2117	2	35	9	N	32	99
12	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	2150	2	50	9	N	45	144
*01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2146	2	50	9	N	45	189

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2263 N	2258	-0-	-5	-0-	2233	2	25	9	N	23			167
09	2280 N	2225	-0-	-55	-0-	2225	2			N	-0-			167
10	2294 N	2144	-0-	-150	-0-	2124	2	20	9	N	18			185
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2198	2	22	9	N	20			205
12	2294 N	2287	-0-	-7	-0-	2252	2	35	9	N	32	188	1	49
01	2139 N	1928	-0-	-211	-0-	1895	2	33	9	N	30			79

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117														
08	2511 N	2466	-0-	-45	-0-	2431	2	35	9	N	32			214
09	2460 N	2354	-0-	-106	-0-	2342	2	12	9	N	11			225
10	2511 N	2070	-0-	-441	-0-	2038	2	32	9	N	29	185	1	69
11	2400 N	2309	-0-	-91	-0-	2280	2	29	9	N	26			95
12	2418 N	2380	-0-	-38	-0-	2323	2	57	9	N	52			147
*01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2377	2	53	9	N	48			195

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586														
08	4743 X	4436	-0-	-307	-0-	4338	2	98	9	N	89			176
09	4590 X	4228	-0-	-362	-0-	4174	2	54	9	N	49	183	1	42
10	4557 X	4136	-0-	-421	-0-	4057	2	79	9	N	72			114
11	4410 X	4084	-0-	-326	-0-	4011	2	73	9	N	66			180
12	4557 X	4109	-0-	-448	-0-	4024	2	85	9	N	77	182	1	75
01	4433 X	3935	-0-	-498	-0-	3848	2	87	9	N	79			154

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106														
08	3069 X	2324	-0-	-745	-0-	2291	3	33	9	N	30			78
09	2970 X	1847	-0-	-1123	-0-	1821	3	26	9	N	24			102
10	2790 X	1794	-0-	-996	-0-	1777	3	17	9	N	15			117
11	2700 X	1986	-0-	-714	-0-	1962	3	24	9	N	22	1	8	138
12	2511 X	2157	-0-	-354	-0-	2133	3	24	9	N	22			160
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			160

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936														
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-			22
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-			22
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-			22
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			22
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			22
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	N	2			24

VERADO ENERGY, INC. 884563														
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376														
08	589 X	332	-0-	-257	-0-	332	2			N	-0-			110
09	630 X	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-			110
10	651 X	545	-0-	-106	-0-	542	2	3	9	N	3			113
11	630 X	452	-0-	-178	-0-	450	2	2	9	N	2			115
12	620 X	599	-0-	-21	-0-	596	2	3	9	N	3			118
01	620 X	318	-0-	-302	-0-	312	2	6	9	N	5	5	8	118

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
VERADO ENERGY, INC.			//CONT.//	884563								
BOWERS, ERNEST GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	074111	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10028	- 10344
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1205 2	13 9	Y	12	20 1		7
09	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	1118 2	11 9	Y	10			17
10	1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1257 2	10 9	Y	9	20 1		6
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1226 2	21 9	Y	19			25
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1219 2	6 9	Y	5	22 1		8
*01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1267 2	23 9	Y	21	1 8		28

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	079581	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10152	- 10394
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1302 2	1 9	N	1	188 1	1 8	52
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1154 2	1 9	N	1	1 8		52
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1292 2	14 9	N	13	1 8		64
11	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196 2		N	-0-			64
12	1209 N	1000	-0-	-209	-0-	1000 2		N	-0-			64
01	1302 N	832	-0-	-470	-0-	810 2	22 9	N	20			84

DAVIS, CARLOS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	082993	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	11239	PERF.10375	- 10773
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1183 2	4 9	Y	4	48 1		29
09	1170 N	1033	-0-	-137	-0-	1031 2	2 9	Y	2			31
10	1209 N	1068	-0-	-141	-0-	1050 2	18 9	Y	16			47
11	1140 N	1019	-0-	-121	-0-	1002 2	17 9	Y	15			62
12	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	997 2	10 9	Y	9	50 1		21
01	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1011 2	14 9	Y	13			34

ROSS, VERA GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	087676	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10334	- 10754
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332 2	2 9	Y	2	5 1		1
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	298 2	2 9	Y	2			3
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9	Y	1			4
11	330 N	250	-0-	-80	-0-	250 2		Y	-0-			4
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	380 2	2 9	Y	2			6
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	431 2	2 9	Y	2			8

DACUS, O. M. ESTATE			WELL #:	1R	RRCID ->	096118	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	11443	PERF.10702	- 11060
08	1395 X	1159	-0-	-236	-0-	1147 2	12 9	N	11	1 8		204
09	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1542 2	8 9	N	7			211
10	1488 X	1102	-0-	-386	-0-	1093 2	9 9	N	8	1 8		218
11	1440 X	1116	-0-	-324	-0-	1107 2	9 9	N	8			226
12	1612 X	1127	-0-	-485	-0-	1121 2	6 9	N	5			231
01	1612 X	982	-0-	-630	-0-	976 2	6 9	N	5			236

HINSON, R. A. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	102203	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10122	- 10534
08	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4751 2	13 9	N	12			151
09	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4736 2	2 9	N	2	2 8		151
10	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3846 2	19 9	N	17			168
11	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3743 2	47 9	N	43			211
12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2		N	-0-			211
*01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3633 2	83 9	N	75			286

MELL, M. G. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	102623	COMPL. DATE	10/27/1982	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10660	- 11042
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1286 2	42 9	N	38	187 1	1 8	54
09	1440 N	1162	-0-	-278	-0-	1161 2	1 9	N	1	1 8		54
10	1426 N	1109	-0-	-317	-0-	1108 2	1 9	N	1			55
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1267 2	52 9	N	47			102
12	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1063 2	34 9	N	31	1 8		132
01	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1103 2	4 9	N	4			136

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1085 X	829	-0-	-256	-0-	826 2	3 9	Y	3	36 1		27
09		853 X	853	-0-	-0-	-0-	851 2	2 9	Y	2			29
10		899 X	808	-0-	-91	-0-	795 2	13 9	Y	12			41
11		870 X	832	-0-	-38	-0-	819 2	13 9	Y	12			53
12		899 X	772	-0-	-127	-0-	764 2	8 9	Y	7	40 1		20
01		868 X	639	-0-	-229	-0-	631 2	8 9	Y	7			27

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866													
08		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1937 2	10 9	Y	9	32 1		41
09		1950 N	1902	-0-	-48	-0-	1887 2	15 9	Y	14	1 8		54
10		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2305 2	9 9	Y	8			62
11		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		Y	-0-			62
12		1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1816 2	8 9	Y	7			69
01		2201 N	1897	-0-	-304	-0-	1886 2	11 9	Y	10			79

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395													
08		T. A.	663	-0-	663	663	661 2	2 9	Y	2			4
09		T. A.	768	-0-	768	1431	762 2	6 9	Y	5			9
10		T. A.	584	-0-	584	2015	583 2	1 9	Y	1	8 1		2
11		2442 X	427	-0-	-2015	-0-	423 2	4 9	Y	4			6
12		551 X	551	-0-	-0-	-0-	550 2	1 9	Y	1			7
01		806 X	490	-0-	-316	-0-	489 2	1 9	Y	1	4 1		4

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510													
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1375 2	14 9	Y	13			26
09		1350 N	1339	-0-	-11	-0-	1328 2	11 9	Y	10	17 1		19
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1281 2	14 9	Y	13	2 8		30
11		1350 N	1186	-0-	-164	-0-	1182 2	4 9	Y	4	15 1		19
12		1395 N	1138	-0-	-257	-0-	1120 2	18 9	Y	16	18 1		17
01		1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1224 2	17 9	Y	15	17 1		15

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436													
08		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5289 2	100 9	Y	91	67 1	2 8	86
09		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	4969 2	54 9	Y	49	67 1	6 8	62
10		5301 X	4908	-0-	-393	-0-	4850 2	58 9	Y	53	60 1	1 8	54
11		5220 X	4521	-0-	-699	-0-	4460 2	61 9	Y	55	63 1		46
12		5394 X	4721	-0-	-673	-0-	4638 2	83 9	Y	75	68 1	1 8	52
01		5394 X	4640	-0-	-754	-0-	4599 2	41 9	Y	37	64 1	2 8	23

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A													
08		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2394 2	8 9	Y	7	1 8		31
09		1740 N	1420	-0-	-320	-0-	1410 2	10 9	Y	9			40
10		2294 N	1476	-0-	-818	-0-	1473 2	3 9	Y	3	18 1		25
11		2310 N	1175	-0-	-1135	-0-	1162 2	13 9	Y	12			37
12		1457 N	825	-0-	-632	-0-	824 2	1 9	Y	1			38
01		1488 N	1006	-0-	-482	-0-	1004 2	2 9	Y	2	17 1		23

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320													
08		3100 N	4220	-0-	1120	3357	4198 2	22 9	Y	20	69 1	1 8	7
09		5245 X	1888	-0-	-3357	-0-	1873 2	15 9	Y	14	1 8		20
10		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2183 2	9 9	Y	8			28
11		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		Y	-0-			28
12		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1901 2	9 9	Y	8			36
*01		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1982 2	12 9	Y	11	1 8		46

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT			//CONT.// 884563	78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
HINSON, R.A. GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	197770	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10454	- 10078			
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	2	4	9	Y	4					16
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1170	2	9	9	Y	8					24
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	Y	2	14	1		12	
11	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1011	2	12	9	Y	11					23
12	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1027	2	1	9	Y	1					24
01	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1109	2	2	9	Y	2	17	1		9	
HINSON, R.A. GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	204010	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10130	- 10477			
08	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	2037	2	6	9	Y	5	1	8		38	
09	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2712	2	19	9	Y	17	1	8		54	
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2472	2	7	9	Y	6	32	1		28	
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2246	2	24	9	Y	22					50
12	2759 N	1516	-0-	-1243	-0-	1514	2	2	9	Y	2					52
01	2480 N	2377	-0-	-103	-0-	2373	2	4	9	Y	4	34	1		22	
HINSON, R.A. GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	205784	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10125	- 10472			
08	3565 X	3148	-0-	-417	-0-	3116	2	32	9	Y	29	1	8		31	
09	3300 X	2813	-0-	-487	-0-	2790	2	23	9	Y	21	36	1		16	
10	3596 X	2524	-0-	-1072	-0-	2496	2	28	9	Y	25	4	8		37	
11	3480 X	3121	-0-	-359	-0-	3108	2	13	9	Y	12	41	1		8	
12	3596 X	2417	-0-	-1179	-0-	2380	2	37	9	Y	34	32	1		10	
01	3162 X	2841	-0-	-321	-0-	2789	2	52	9	Y	47	38	1	1 8	18	
ROSS, VERA GAS UNIT #1			WELL #:	5	RRCID ->	227732	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	10616	- 10950			
08	2821 X	1574	-0-	-1247	-0-	1565	2	9	9	Y	8	26	1		25	
09	2730 X	1584	-0-	-1146	-0-	1571	2	13	9	Y	12					37
10	2015 X	1734	-0-	-281	-0-	1727	2	7	9	Y	6					43
11	1860 X	1298	-0-	-562	-0-	1298	2			Y	-0-					43
12	1922 X	1090	-0-	-832	-0-	1084	2	6	9	Y	5					48
01	1736 X	1113	-0-	-623	-0-	1107	2	6	9	Y	5					53
HINSON, R.A. GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	236555	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10018	- 10344			
08	2511 X	1464	-0-	-1047	-0-	1460	2	4	9	Y	4					44
09	2430 X	2218	-0-	-212	-0-	2204	2	14	9	Y	13	1	8		56	
10	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2342	2	6	9	Y	5	30	1		31	
11	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1925	2	20	9	Y	18					49
12	2294 X	946	-0-	-1348	-0-	945	2	1	9	Y	1					50
01	2356 X	953	-0-	-1403	-0-	952	2	1	9	Y	1	17	1		34	
BOWERS, ERNEST GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	259167	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	10068	- 10308			
08	5487 X	5297	-0-	-190	-0-	5197	2	100	9	Y	91	67	1	2 8	123	
09	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5336	2	57	9	Y	52	71	1	6 8	98	
10	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5515	2	69	9	Y	63	69	1	2 8	90	
11	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5279	2	73	9	Y	66	76	1	1 8	79	
12	5580 X	5317	-0-	-263	-0-	5221	2	96	9	Y	87	77	1	1 8	88	
01	5580 X	5433	-0-	-147	-0-	5386	2	47	9	Y	43	76	1	2 8	53	
BOWERS, ERNEST GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	262815	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10200	- 10388			
08	5487 X	4765	-0-	-722	-0-	4712	2	53	9	Y	48	77	1	1 8	94	
09	4950 X	4508	-0-	-442	-0-	4465	2	43	9	Y	39					133
10	5115 X	4445	-0-	-670	-0-	4406	2	39	9	Y	35	75	1	1 8	92	
11	4710 X	4312	-0-	-398	-0-	4235	2	77	9	Y	70	1	8		161	
12	4867 X	4209	-0-	-658	-0-	4189	2	20	9	Y	18	78	1		101	
01	4774 X	4455	-0-	-319	-0-	4375	2	80	9	Y	73	4	8		170	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3263 2	36 9	Y	33	53 1			49
09		3180 X	3165	-0-	-15	-0-	3134 2	31 9	Y	28				77
10		3286 X	3207	-0-	-79	-0-	3178 2	29 9	Y	26	54 1			49
11		3180 X	3003	-0-	-177	-0-	2947 2	56 9	Y	51				100
12		3286 X	2951	-0-	-335	-0-	2936 2	15 9	Y	14	54 1			60
01		3286 X	3106	-0-	-180	-0-	3050 2	56 9	Y	51	3 8			108

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322														
08		8029 X	7339	-0-	-690	-0-	7315 2	24 9	Y	22	2 8			81
09		7530 X	7103	-0-	-427	-0-	7053 2	50 9	Y	45	2 8			124
10		7750 X	6860	-0-	-890	-0-	6842 2	18 9	Y	16	88 1	1 8		51
11		7110 X	6701	-0-	-409	-0-	6629 2	72 9	Y	65				116
12		7347 X	6939	-0-	-408	-0-	6928 2	11 9	Y	10	1 8			125
01		7347 X	6947	-0-	-400	-0-	6934 2	13 9	Y	12	102 1			35

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480														
08		10881 X	9329	-0-	-1552	-0-	9232 2	97 9	Y	88	2 8			108
09		10290 X	9073	-0-	-1217	-0-	8997 2	76 9	Y	69	113 1	1 8		63
10		10137 X	9068	-0-	-1069	-0-	8968 2	100 9	Y	91	16 8			138
11		9420 X	8475	-0-	-945	-0-	8445 2	30 9	Y	27	107 1			58
12		9424 X	8479	-0-	-945	-0-	8340 2	139 9	Y	126	115 1			69
01		9362 X	8509	-0-	-853	-0-	8371 2	138 9	Y	125	109 1	4 8		81

XTO ENERGY INC. 945936														
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228														
08		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2345 2	2 9	N	2				18
09		2400 N	2273	-0-	-127	-0-	2273 2		N	-0-				18
10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2286 2	23 9	N	21				39
11		2280 N	2155	-0-	-125	-0-	2108 2	47 9	N	43				82
12		2356 N	2123	-0-	-233	-0-	2123 2		N	-0-				82
01		2294 N	2173	-0-	-121	-0-	2173 2		N	-0-				82

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664														
08		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2253 2	11 9	Y	10				109
09		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2228 2	18 9	Y	16	117 1			8
10		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2063 2	67 9	Y	61				69
11		2040 N	1961	-0-	-79	-0-	1909 2	52 9	Y	47				116
12		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2125 2	47 9	Y	43	148 1			11
01		2108 N	2094	-0-	-14	-0-	2061 2	33 9	Y	30				41

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440														
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-				12
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-				12
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-				12
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-				12
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-				12
01		124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2		N	-0-				12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		Y	-0-		-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-		-0-
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-		-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-		-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		-0-
*01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-		-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907												
08		1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1659 2	4 9	Y	4	163 1	10
09		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1623 2	28 9	Y	25		35
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1640 2	25 9	Y	23		58
11		1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1568 2		Y	-0-		58
12		1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1597 2	58 9	Y	53		111
01		1674 N	1537	-0-	-137	-0-	1489 2	48 9	Y	44		155

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398												
08		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	70 1	2330 2	N	105	180 1	18
							116 9					
09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	66 1	2213 2	N	-0-		18
10		2356 N	2344	-0-	-12	-0-	68 1	2276 2	N	-0-		18
11		2430 N	2402	-0-	-28	-0-	66 1	2213 2	N	112		130
							123 9					
12		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	72 1	2397 2	N	30		160
							33 9					
*01		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	68 1	2283 2	N	31	171 1	20
							34 9					

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301												
08		1922 N	1854	-0-	-68	-0-	1830 2	24 9	Y	22		65
09		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1745 2	4 9	Y	4		69
10		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		Y	-0-		69
11		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1784 2	26 9	Y	24		93
12		1798 N	1651	-0-	-147	-0-	1584 2	67 9	Y	61		154
01		1860 N	1594	-0-	-266	-0-	1588 2	6 9	Y	5	139 1	20

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715												
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-		63
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		63
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-		63
11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1110 2	28 9	N	25		88
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-		88
*01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1101 2	25 9	N	23		111

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521												
08		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1712 2	52 9	N	47		175
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-		175
10		1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539 2		N	-0-	146 1	29
11		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-		29
12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-		29
*01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1743 2	11 9	N	10		39

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	2289 2	19 9	Y	17	56 1		5
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2420 2	13 9	Y	12			17
10	2573 N	2536	-0-	-37	-0-	-0-	2514 2	22 9	Y	20			37
11	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	2547 2	12 9	Y	11			48
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2571 2	13 9	Y	12			60
*01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	-0-	2659 2	4 9	Y	4			64

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

08	1581 N	1455	-0-	-126	-0-	-0-	1444 2	11 9	Y	10	24 1		2
09	1650 N	1385	-0-	-265	-0-	-0-	1385 2		Y	-0-			2
10	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	-0-	1416 2	2 9	Y	2			4
11	1410 N	1309	-0-	-101	-0-	-0-	1309 2		Y	-0-			4
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1841 2	24 9	Y	22			26
*01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	1831 2	6 9	Y	5			31

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1897 2	19 9	N	17			64
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1865 2	44 9	N	40			104
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	1840 2	42 9	N	38			142
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	1794 2	36 9	N	33	161 1		14
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1888 2	20 9	N	18			32
*01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1797 2	35 9	N	32			64

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

08	1860 N	1284	-0-	-576	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			100
09	1740 N	1159	-0-	-581	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			100
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1569 2	44 9	N	40			140
11	1230 N	1031	-0-	-199	-0-	-0-	1016 2	15 9	N	14	142 1		12
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1195 2	22 9	N	20			32
01	1612 N	1354	-0-	-258	-0-	-0-	1330 2	24 9	N	22			54

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

08	1364 N	1036	-0-	-328	-0-	-0-	1010 2	26 9	N	24			110
09	1320 N	932	-0-	-388	-0-	-0-	932 2		N	-0-			110
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1197 2	15 9	N	14			124
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	955 2	46 9	N	42	154 1		12
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1167 2	28 9	N	25			37
01	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	-0-	1051 2	30 9	N	27			64

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

08	1364 N	1173	-0-	-191	-0-	-0-	1169 2	4 9	N	4			51
09	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	-0-	1050 2	50 9	N	45			96
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1241 2	57 9	N	52			148
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1340 2	22 9	N	20			168
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1278 2	48 9	N	44	157 1		55
*01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			55

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	641 2	7 9	Y	6	31 1		6
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-			6
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	535 2	3 9	Y	3			9
11	630 N	356	-0-	-274	-0-	-0-	355 2	1 9	Y	1			10
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	722 2	3 9	Y	3			13
*01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	639 2	9 9	Y	8	19 1		2

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUMPHREYS, B.F. HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2666 N	2478	-0-	-188	-0-	2448 2	30 9		N	27	170 1	36
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2613 2	40 9		N	36		72
10	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2672 2	46 9		N	42		114
11	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2487 2	50 9		N	45		159
12	2666 N	2480	-0-	-186	-0-	2439 2	41 9		N	37		196
01	2666 N	2428	-0-	-238	-0-	2389 2	39 9		N	35		231
LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396												
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	41 1	1362 2		N	25		116
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	28 9	1411 2		N	10		126
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	11 9	1222 2		N	-0-		126
11	990 N	193	-0-	-797	-0-	37 1	187 2		N	-0-		126
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	6 1	1118 2		N	-0-		126
*01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	34 1	1696 2		N	-0-		126
51						51 1						
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603												
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	26 1	1698 2		Y	-0-		39
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	27 1	1803 2		Y	5		44
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	6 9	1546 2		Y	2	42 1	4
11	1680 N	1565	-0-	-115	-0-	23 1	1540 2		Y	2		6
12	1798 N	1367	-0-	-431	-0-	2 9	1347 2		Y	-0-		6
01	1581 N	1462	-0-	-119	-0-	20 1	1438 2		Y	3		9
						21 1						
						3 9						
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438												
08	5115 X	4566	-0-	-549	-0-	4566 2			Y	-0-		16
09	4950 X	4642	-0-	-308	-0-	4628 2	14 9		Y	13		29
10	5115 X	4467	-0-	-648	-0-	4445 2	22 9		Y	20		49
11	4920 X	4295	-0-	-625	-0-	4295 2			Y	-0-		49
12	4898 X	4185	-0-	-713	-0-	4171 2	14 9		Y	13		62
01	4805 X	4531	-0-	-274	-0-	4531 2			Y	-0-		62
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853												
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-		23
09	540 N	445	-0-	-95	-0-	445 2			N	-0-		23
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2			N	-0-		23
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-		23
12	465 N	411	-0-	-54	-0-	411 2			N	-0-		23
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			N	-0-		23
WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349												
08	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2801 2	25 9		N	23	175 1	25
09	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2			N	-0-		25
10	3100 N	3384	-0-	284	284	3327 2	57 9		N	52		77
11	3000 N	3048	-0-	48	332	2982 2	66 9		N	60		137
12	2819 N	2487	-0-	-332	-0-	2487 2			N	-0-		137
*01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2546 2	33 9		N	30		167

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UP SHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	2425	2		2		N		-0-					35
09		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	2		1	9	N		1					36
10		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	2		1	9	N		1					37
11		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	2185	2		4	9	N		4					41
12		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	2467	2		14	9	N		13					54
*01		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	2245	2		31	9	N		28					82

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

08		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	2		6	9	N		5					51
09		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	2		15	9	N		14					65
10		1581 N	1578	-0-	-3	-0-	-0-	1542	2		36	9	N		33					98
11		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2		18	9	N		16					114
12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	2		22	9	N		20					134
*01		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	2		22	9	N		20					154

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

08		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	2		36	9	N		33					43
09		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	2		21	9	N		19					62
10		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2		41	9	N		37					99
11		1860 N	1845	-0-	-15	-0-	-0-	1787	2		58	9	N		53					152
12		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	2		26	9	N		24		164	1		12
*01		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	2		47	9	N		43					55

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1		1173	2	Y		-0-					4
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1		1150	2	Y		-0-					4
10		1426 N	1178	-0-	-248	-0-	-0-	34	1		1144	2	Y		-0-					4
11		1170 N	1101	-0-	-69	-0-	-0-	32	1		1069	2	Y		-0-					4
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1		1346	2	Y		-0-					4
*01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1		1222	2	Y		-0-					4

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2				N		-0-					60
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2				N		-0-					60
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2				N		-0-					60
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2				N		-0-					60
12		713 N	296	-0-	-417	-0-	-0-	296	2				N		-0-					60
*01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2				N		-0-					60

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

08		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	-0-	3456	2		14	9	Y		13					30
09		3510 X	3038	-0-	-472	-0-	-0-	3025	2		13	9	Y		12					42
10		3627 X	3080	-0-	-547	-0-	-0-	2953	2		127	9	Y		115					157
11		3510 X	3166	-0-	-344	-0-	-0-	3112	2		54	9	Y		49		188	1		18
12		3472 X	3362	-0-	-110	-0-	-0-	3362	2				Y		-0-					18
01		3472 X	3146	-0-	-326	-0-	-0-	3146	2				Y		-0-					18

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

08		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	-0-	3912	2		11	9	N		10					145
09		3870 X	3786	-0-	-84	-0-	-0-	3786	2				N		-0-					145
10		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	-0-	4062	2		112	9	N		102					247
11		3870 X	3812	-0-	-58	-0-	-0-	3793	2		19	9	N		17		191	1		73
12		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	-0-	3971	2		30	9	N		27					100
01		4185 X	4042	-0-	-143	-0-	-0-	3967	2		75	9	N		68					168

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 142637		COMPL. DATE 07/23/1992			TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3481 2		21 9	N	19	167
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2			N	-0-	167
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2			N	-0-	167
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2834 2		41 9	N	37	18
12	2914 X	2634	-0-	-280	-0-	2634 2			N	-0-	18
01	2914 X	2839	-0-	-75	-0-	2800 2		39 9	N	35	53

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 142937		COMPL. DATE 08/10/1992			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089		
08	3131 X	2242	-0-	-889	-0-	2242 2			Y	-0-	35
09	2520 X	2124	-0-	-396	-0-	2124 2			Y	-0-	35
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2930 2		39 9	Y	35	70
11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2529 2		75 9	Y	68	138
12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2522 2		39 9	Y	35	19
01	2976 X	2308	-0-	-668	-0-	2308 2			Y	-0-	19

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 143074		COMPL. DATE 08/25/1992			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453		
08	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2			Y	-0-	-0-
09	2310 X	1888	-0-	-422	-0-	1888 2			Y	-0-	-0-
10	2387 X	2174	-0-	-213	-0-	2174 2			Y	-0-	-0-
11	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2531 2		103 9	Y	94	94 1
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2			Y	-0-	-0-
01	2170 N	1970	-0-	-200	-0-	1970 2			Y	-0-	-0-

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 145073		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879		
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2			N	-0-	55
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2			N	-0-	55
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2476 2		30 9	N	27	82
11	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2541 2		77 9	N	70	152
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2355 2		4 9	N	4	156
*01	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2821 2		50 9	N	45	170 1

LEARD #1		WELL #: 3		RRCID -> 147070		COMPL. DATE 09/29/1993			TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409		
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	26 1		864 2	N	-0-	13
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	24 1		807 2	N	-0-	13
10	775 N	741	-0-	-34	-0-	22 1		719 2	N	-0-	13
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	23 1		758 2	N	-0-	13
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	22 1		735 2	N	-0-	13
*01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	22 1		738 2	N	-0-	13

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 148336		COMPL. DATE 01/10/1994			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834		
08	775 N	662	-0-	-113	-0-	662 2			N	-0-	22
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	991 2		22 9	N	20	42
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2			N	-0-	42
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2			N	-0-	42
12	1054 N	688	-0-	-366	-0-	688 2			N	-0-	42
01	806 N	647	-0-	-159	-0-	643 2		4 9	N	4	46

ARRINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 149354		COMPL. DATE 03/10/1994			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836		
08	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2			N	-0-	93
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2481 2		53 9	N	48	141
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2481 2		121 9	N	110	251
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2			N	-0-	94
12	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2858 2		53 9	N	48	142
*01	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2			N	-0-	142

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	2					N	-0-					82
09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	2585	2	11	9	N		N	10					92
10	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	2724	2					N	-0-					92
11	2610 N	2553	-0-	-57	-0-	-0-	2518	2	35	9	N		N	32					124
12	2697 N	2202	-0-	-495	-0-	-0-	2202	2					N	-0-					124
01	2728 N	2266	-0-	-462	-0-	-0-	2266	2					N	-0-					124

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2562	2	N		N	-0-					10
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2493	2	N		N	-0-					10
10	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2667	2	N		N	-0-					10
11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2571	2	N		N	20					30
12	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2680	2	N		N	68					98
*01	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	75	9	2633	2	N		N	-0-					98

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

08	3100 X	2854	-0-	-246	-0-	-0-	2854	2					N	-0-					147
09	3000 X	2947	-0-	-53	-0-	-0-	2855	2	92	9	N		N	84	188	1			43
10	3038 X	2944	-0-	-94	-0-	-0-	2944	2					N	-0-					43
11	2910 X	2733	-0-	-177	-0-	-0-	2689	2	44	9	N		N	40					83
12	3038 N	2644	-0-	-394	-0-	-0-	2644	2					N	-0-					83
01	2945 N	2571	-0-	-374	-0-	-0-	2571	2					N	-0-					83

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	2					N	-0-					57
09	2520 N	2114	-0-	-406	-0-	-0-	2114	2					N	-0-					57
10	2387 N	2129	-0-	-258	-0-	-0-	2129	2					N	-0-					57
11	2130 N	2013	-0-	-117	-0-	-0-	2013	2					N	-0-					57
12	2170 N	1996	-0-	-174	-0-	-0-	1996	2					N	-0-					57
01	2139 N	1880	-0-	-259	-0-	-0-	1877	2	3	9	N		N	3					60

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2	21	9	N		N	19					107
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2	11	9	N		N	10					117
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	2	9	9	N		N	8					125
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	17	9	N		N	15					140
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2	17	9	N		N	15					155
01	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	-0-	1153	2	17	9	N		N	15					170

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

08	2511 N	2432	-0-	-79	-0-	-0-	70	1	2323	2	N		N	35					177
09	2370 N	2226	-0-	-144	-0-	-0-	64	1	2145	2	N		N	15					192
10	2325 N	2244	-0-	-81	-0-	-0-	65	1	2179	2	N		N	-0-					192
11	2340 N	2160	-0-	-180	-0-	-0-	61	1	2026	2	N		N	66	191	1			67
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	2240	2	N		N	15					82
*01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2164	2	N		N	7					89

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WADE, C.K. GAS UNIT # 1		WELL #: 6		RRCID -> 174983		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10062 - 10423		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3224 X	2786	-0-	-438	-0-	2785	2	1 9	N	1	157 1	20
09	3120 X	2383	-0-	-737	-0-	2383	2		N	-0-		20
10	3224 X	2796	-0-	-428	-0-	2796	2		N	-0-		20
11	2700 X	2431	-0-	-269	-0-	2431	2		N	-0-		20
12	2790 X	1690	-0-	-1100	-0-	1690	2		N	-0-		20
01	2790 X	1900	-0-	-890	-0-	1900	2		N	-0-		20

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 175203		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10131 - 10537		
08	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2856	2	80 9	N	73		93
09	2610 N	2390	-0-	-220	-0-	2390	2		N	-0-		93
10	2728 N	2029	-0-	-699	-0-	2029	2		N	-0-		93
11	2640 N	2500	-0-	-140	-0-	2421	2	79 9	N	72		165
12	2480 N	2453	-0-	-27	-0-	2444	2	9 9	N	8	155 1	18
*01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-		18

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 175720		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10356 - 10550		
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		Y	-0-		79
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1601	2	29 9	Y	26	92 1	13
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		Y	-0-		13
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1587	2	6 9	Y	5		18
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		Y	-0-		18
01	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2		Y	-0-		18

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 176560		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10504		PERF. 9968 - 10382		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177160		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10704		PERF.10180 - 10584		
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2006	2	11 9	Y	10		46
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1883	2	10 9	Y	9	51 1	4
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2010	2	8 9	Y	7		11
11	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	1870	2	7 9	Y	6		17
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1946	2	7 9	Y	6	21 1	2
01	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	2004	2	3 9	Y	3		5

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 177161		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10054 - 10474		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		Y	-0-		-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-		-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-		-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 177162		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10045 - 10465		
08	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		Y	-0-		8
09	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-		8
10	2635 N	2426	-0-	-209	-0-	2416	2	10 9	Y	9		17
11	2340 N	2260	-0-	-80	-0-	2241	2	19 9	Y	17		34
12	2418 N	2327	-0-	-91	-0-	2319	2	8 9	Y	7	37 1	4
01	2418 N	2351	-0-	-67	-0-	2351	2		Y	-0-		4

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2			Y	-0-	-0-
09		3210 X	1711	-0-	-1499	-0-	1711 2			Y	-0-	-0-
10		3317 X	1537	-0-	-1780	-0-	1537 2			Y	-0-	-0-
11		3210 X	1889	-0-	-1321	-0-	1786 2	103 9		Y	94	94 1
12		3317 X	1529	-0-	-1788	-0-	1529 2			Y	-0-	-0-
01		3069 X	1461	-0-	-1608	-0-	1461 2			Y	-0-	-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455												
08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2			N	-0-	120
09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2			N	-0-	120
10		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2006 2	3 9		N	3	123
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1858 2	74 9		N	67	190
12		1736 N	1595	-0-	-141	-0-	1577 2	18 9		N	16	181 1
*01		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2			N	-0-	25

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659												
08		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2			Y	-0-	78
09		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2082 2	30 9		Y	27	13
10		1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1967 2			Y	-0-	13
11		1920 N	1740	-0-	-180	-0-	1734 2	6 9		Y	5	18
12		2108 N	1331	-0-	-777	-0-	1331 2			Y	-0-	18
01		1953 N	1744	-0-	-209	-0-	1744 2			Y	-0-	18

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586												
08		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2			Y	-0-	94
09		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3003 2	31 9		Y	28	122
10		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2881 2	7 9		Y	6	117 1
11		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2804 2	12 9		Y	11	22
12		2728 X	2375	-0-	-353	-0-	2375 2			Y	-0-	22
01		2728 X	2537	-0-	-191	-0-	2525 2	12 9		Y	11	33

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368												
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	27 1	886 2		N	5	138
							6 9					
09		1050 N	964	-0-	-86	-0-	27 1	909 2		N	25	163
							28 9					
10		1085 N	1035	-0-	-50	-0-	30 1	988 2		N	15	178
							17 9					
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	28 1	917 2		N	15	193
							17 9					
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	30 1	996 2		N	14	180 1
							15 9					
*01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	34 1	1120 2		N	-0-	27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2			N	-0-	140
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2161 2	32 9		N	29	156 1 13
10		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1780 2	44 9		N	40	53
11		1980 N	1595	-0-	-385	-0-	1595 2			N	-0-	53
12		2263 N	1611	-0-	-652	-0-	1583 2	28 9		N	25	78
01		1829 N	1636	-0-	-193	-0-	1636 2			N	-0-	78

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878												
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	356 2	10 9		Y	9	12 1 2
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			Y	-0-	2
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	320 2	1 9		Y	1	3
11		270 N	221	-0-	-49	-0-	221 2			Y	-0-	3
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	237 2	14 9		Y	13	16
01		279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2			Y	-0-	16

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886												
08		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2			Y	-0-	-0-
09		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2			Y	-0-	-0-
10		2170 N	1933	-0-	-237	-0-	1933 2			Y	-0-	-0-
11		2010 N	1958	-0-	-52	-0-	1958 2			Y	-0-	-0-
12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2			Y	-0-	-0-
*01		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2			Y	-0-	-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084												
08		946 N	946	-0-	-0-	-0-	852 2	94 9		Y	85	118 1 16
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			Y	-0-	16
10		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1054 2	6 9		Y	5	21
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2			Y	-0-	21
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1029 2	31 9		Y	28	49
01		744 N	733	-0-	-11	-0-	724 2	9 9		Y	8	57

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811												
08		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1887 2	19 9		Y	17	104 1 5
09		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1763 2	15 9		Y	14	19
10		1829 N	1618	-0-	-211	-0-	1594 2	24 9		Y	22	41
11		1770 N	1487	-0-	-283	-0-	1473 2	14 9		Y	13	54
12		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1828 2	17 9		Y	15	69
*01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1696 2	17 9		Y	15	84

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298												
08		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2012 2	6 9		Y	5	35
09		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1960 2	1 9		Y	1	36
10		1984 N	1847	-0-	-137	-0-	1847 2			Y	-0-	36
11		1920 N	1845	-0-	-75	-0-	1838 2	7 9		Y	6	42
12		1984 N	1944	-0-	-40	-0-	1926 2	18 9		Y	16	58
*01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1894 2	1 9		Y	1	52 1 7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 195263 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10290 - 10646

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2013 - PLUGGED 10-14-2013

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					3
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	8	1	259	2	Y	-0-					3
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					3
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	7	1	219	2	Y	-0-					3
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					3
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					3

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	102	1	3360	2	Y	26	171	1			18
						29	9									
09	3210 X	2678	-0-	-532	-0-	77	1	2601	2	Y	-0-					18
10	3441 X	3302	-0-	-139	-0-	94	1	3169	2	Y	35					53
						39	9									
11	3390 X	2834	-0-	-556	-0-	83	1	2743	2	Y	7					60
						8	9									
12	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	111	1	3786	2	Y	47					107
						52	9									
01	3503 X	2707	-0-	-796	-0-	76	1	2600	2	Y	28					135
						31	9									

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1	9	Y	1					21
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					21
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1699	2	25	9	Y	23					44
11	1590 N	1393	-0-	-197	-0-	1372	2	21	9	Y	19					63
12	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1664	2	28	9	Y	25	81	1			7
01	1705 N	1495	-0-	-210	-0-	1481	2	14	9	Y	13					20

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

08	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1689	2	1	9	Y	1					21
09	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2			Y	-0-					21
10	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1738	2	37	9	Y	34					55
11	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1573	2	22	9	Y	20					75
12	1798 N	1545	-0-	-253	-0-	1520	2	25	9	Y	23	90	1			8
01	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1680	2	26	9	Y	24					32

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1953 N	1924	-0-	-29	-0-	1880	2	44	9	N	125
09		1770 N	745	-0-	-1025	-0-	745	2			N	125
10		1860 N	1554	-0-	-306	-0-	1554	2			N	125
11		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1917	2	106	9	N	32
12		775 N	682	-0-	-93	-0-	648	2	34	9	N	63
01		1550 N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	63

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052												
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1171	2	17	9	Y	20
09		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	20
10		930 N	622	-0-	-308	-0-	598	2	24	9	Y	42
11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1155	2	32	9	Y	71
12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1068	2	23	9	Y	92
*01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1222	2	62	9	Y	9

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780												
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	761	2	24	9	Y	5
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	835	2	47	9	Y	48
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	747	2	34	9	Y	79
11		750 N	706	-0-	-44	-0-	698	2	8	9	Y	86
12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	885	2	83	9	Y	75
01		775 N	746	-0-	-29	-0-	740	2	6	9	Y	80

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412												
08		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			Y	9
09		6810 X	6244	-0-	-566	-0-	6216	2	28	9	Y	34
10		6851 X	5505	-0-	-1346	-0-	5466	2	39	9	Y	69
11		6420 X	5755	-0-	-665	-0-	5755	2			Y	69
12		6634 X	5904	-0-	-730	-0-	5874	2	30	9	Y	96
01		6510 X	4612	-0-	-1898	-0-	4612	2			Y	96

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300												
08		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5923	2	17	9	N	40
09		5700 X	5549	-0-	-151	-0-	5507	2	42	9	N	78
10		5766 X	5426	-0-	-340	-0-	5277	2	149	9	N	213
11		5760 X	5163	-0-	-597	-0-	5083	2	80	9	N	95
12		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6006	2	121	9	N	25
01		5952 X	5109	-0-	-843	-0-	5059	2	50	9	N	70

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346												
08		11222 X	10302	-0-	-920	-0-	295	1	9840	2	N	27
							167	9				
09		10680 X	9910	-0-	-770	-0-	284	1	9474	2	N	165
							152	9				
10		11036 X	10048	-0-	-988	-0-	287	1	9554	2	N	164
							207	9				
11		10350 X	9280	-0-	-1070	-0-	266	1	8867	2	N	105
							147	9				
12		10478 X	9818	-0-	-660	-0-	281	1	9352	2	N	87
							185	9				
01		10292 X	9562	-0-	-730	-0-	274	1	9150	2	N	212
							138	9				

RUFUS (PETTIT, LOWER)
JANDAR EXPLORATION, L. C.
KARGERGA UNIT #1

78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
429781
WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2480 N	1766	-0-	-714	-0-	1694	2	72	9	N	65				154
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2224	2	94	9	N	85	188	1		51
10	2480 N	2408	-0-	-72	-0-	2329	2	79	9	N	72				123
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2058	2	81	9	N	74				197
*12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2524	2	91	9	N	83	186	1		94
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94

RUFUS (PETTIT, UPPER)
JANDAR EXPLORATION, L. C.
PRIOR UNIT

78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
429781
WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	2952	-0-	2952	2952	2933	2	19	9	N	17				77
09	3000 N	2720	-0-	-280	2672	2695	2	25	9	N	23				100
10	3100 N	3291	-0-	191	2863	3250	2	41	9	N	37				137
11	3000 N	1561	-0-	-1439	1424	1530	2	31	9	N	28				165
*12	3100 N	3310	-0-	210	1634	3258	2	52	9	N	47				212
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1634					N	NO RPT				212

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC
YANDLE, WAYNE "A" UNIT

78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
120027
WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSK, SE. (PETTIT)
BUFFCO PRODUCTION INC.
SIMMONS, OCIE

78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
106406
WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	24428 X	19098	-0-	-5330	-0-	18704	2	394	9	N	358	362	1		277
09	23640 X	19273	-0-	-4367	-0-	18885	2	388	9	N	353	358	1	1 8	271
10	19747 X	19016	-0-	-731	-0-	18410	2	606	9	N	551	513	1		309
11	18570 X	15642	-0-	-2928	-0-	15498	2	144	9	N	131	183	1		257
12	19902 X	16112	-0-	-3790	-0-	15699	2	413	9	N	375	363	1		269
01	19902 X	16145	-0-	-3757	-0-	15751	2	394	9	N	358	375	1		252

SABINE OIL & GAS CORPORATION
SIMMONS, OCIE

742143
WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5053 X	4228	-0-	-825	-0-	4228	2			N	-0-				86
09	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5285	2	6	9	N	5				91
10	4588 X	4190	-0-	-398	-0-	4175	2	15	9	N	14				105
11	4440 X	4125	-0-	-315	-0-	4031	2	94	9	N	85	171	1		19
12	5456 X	4818	-0-	-638	-0-	4761	2	57	9	N	52				71
01	5456 X	5096	-0-	-360	-0-	5072	2	24	9	N	22				93

PRIEST

WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

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

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	651 X	344	-0-	-307	-0-	-0-		344	2		N	-0-				205
09	630 X	353	-0-	-277	-0-	-0-		347	2	6	9	N	5			210
10	496 X	211	-0-	-285	-0-	-0-		211	2		N	-0-				210
11	480 X	257	-0-	-223	-0-	-0-		257	2		N	-0-				210
12	372 X	56	-0-	-316	-0-	-0-		56	2		N	-0-				210
01	372 X	28	-0-	-344	-0-	-0-		28	2		N	-0-				210

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION																
WEST, GARLAND O. 909664																
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079																
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																
FLINT PIPELINE COMPANY 273921																
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579																
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-		1897	2		N	-0-				60
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-		2006	2		N	-0-				60
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-		1680	2		N	-0-				60
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-		1738	2		N	-0-				60
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-		1733	2		N	-0-				60
*01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-		1775	2		N	-0-				60

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492																
08	651 N	546	-0-	-105	-0-	-0-		411	2	135	9	N	123	136	1	82
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-		351	2	127	9	N	115	135	1	62
10	651 N	412	-0-	-239	-0-	-0-		271	2	141	9	N	128			190
11	540 N	140	-0-	-400	-0-	-0-		140	2		N	-0-				190
12	496 N	71	-0-	-425	-0-	-0-		36	2	35	9	N	32	154	1	68
*01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-		752	2	230	9	N	209	177	1	100

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513																
MORRIS G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704																
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995																

STAUB, LARRY, INC. 816451																
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668																
08	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	-0-		1540	2	10	9	N	9			72
09	1410 N	639	-0-	-771	-0-	-0-		638	2	1	9	N	1			73
10	1736 N	536	-0-	-1200	-0-	-0-		535	2	1	9	N	1			74
11	1500 N	4	-0-	-1496	-0-	-0-		2	2	2	9	N	2			76
12	651 N	78	-0-	-573	-0-	-0-		77	2	1	9	N	1			77
01	527 N	41	-0-	-486	-0-	-0-		38	2	3	9	N	3			80

S. W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 STAUB, LARRY, INC. //CONT.// 816451
 LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2448	-0-	-652	3	2442	2	6	9	N	5					112
09	2400 X	1490	-0-	-910	-0-	1488	2	2	9	N	2					114
10	2480 X	1070	-0-	-1410	-0-	1053	2	17	9	N	15					129
11	2400 X	405	-0-	-1995	-0-	340	2	65	9	N	59	171	1			17
12	2480 X	479	-0-	-2001	-0-	457	2	22	9	N	20					37
01	2449 X	468	-0-	-1981	-0-	457	2	11	9	N	10					47

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2294 #	1466	-0-	-828	-0-	1466	2			N	-0-					23
09	2460 #	1170	-0-	-1290	-0-	1170	2			N	-0-					23
10	2542 #	2392	-0-	-150	-0-	2392	2			N	-0-					23
11	2460 #	2040	-0-	-420	-0-	2040	2			N	-0-					23
12	1767 #	1487	-0-	-280	-0-	1487	2			N	-0-					23
01	2387 #	2156	-0-	-231	-0-	2156	2			N	-0-					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1475	2	28	9	N	25					120
09	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	1252	2	11	9	N	10					130
10	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1308	2	17	9	N	15					145
11	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1408	2	21	9	N	19					164
12	1302 N	351	-0-	-951	-0-	342	2	9	9	N	8					172
01	1333 N	263	-0-	-1070	-0-	260	2	3	9	N	3					175

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 ROWELL, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 062955 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9220 - 9238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
 MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE)												
ENERGY PRODUCTION CORPORATION												
JONES "A"												
81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD												
251989												
WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		10369 R	10369	-0-	-0-	-0-	10274 3	95 9		N	86	262
09		6240 #	4624	-0-	-1616	-0-	4508 3	116 9		N	105	179
10		10922	10922	-0-	-0-	-0-	10685 3	237 9		N	215	222
11		10200 #	9509	-0-	-691	-0-	9259 3	250 9		N	227	261
12		10540 #	10010	-0-	-530	-0-	9773 3	237 9		N	215	286
01		10912 #	7543	-0-	-3369	-0-	7319 3	224 9		N	204	302

WILLIAMS, THURMAN												
WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL)												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.												
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT												
81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
075784												
WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997												
08		961 N	951	-0-	-10	-0-	945 2	6 9		N	5	122
09		900 N	796	-0-	-104	-0-	796 2			N	-0-	122
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2			N	-0-	122
11		930 N	682	-0-	-248	-0-	682 2			N	-0-	122
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2			N	-0-	122
*01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2			N	-0-	122

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION												
MASON												
328347												
WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970												
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30

HRB OPERATING COMPANY, INC.												
ALFORD, J. B.												
407764												
WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894												
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-	-0-
09		180 N	52	-0-	-128	-0-	52 3			N	-0-	-0-
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3			N	-0-	-0-
11		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3			N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-

WHITEHEAD, W. A.												
WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888												
08		248 N	132	-0-	-116	-0-	132 3			N	-0-	-0-
09		210 N	73	-0-	-137	-0-	73 3			N	-0-	-0-
10		93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3			N	-0-	-0-
11		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3			N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764												
POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		465 N	216	-0-	-249	-0-	216 3		N	-0-		-0-
09		360 N	191	-0-	-169	-0-	191 3		N	-0-		-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
11		210 N	1	-0-	-209	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948												
08		217 N	125	-0-	-92	-0-	125 3		N	-0-		-0-
09		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3		N	-0-		-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
11		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935												
08		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3		N	-0-		-0-
09		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3		N	-0-		-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
11		150 N	1	-0-	-149	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916												
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
09		120 N	56	-0-	-64	-0-	56 3		N	-0-		-0-
10		93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3		N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055												
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
09		120 N	54	-0-	-66	-0-	54 3		N	-0-		-0-
10		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-		-0-
11		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

LARGO OIL COMPANY 486640												
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850												
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		35
09		90 N	28	-0-	-62	-0-	28 2		N	-0-		35
10		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		N	-0-		35
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		35
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		35
*01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		35

OIL AND GAS DIVISION

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.// 81706 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
LARGO OIL COMPANY		//CONT.// 486640									
BROWN, DOROTHY GAS UNIT		WELL #: 1T		RRCID -> 060472		COMPL. DATE 03/02/1973		TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2	Y	-0-		45
09	300 N	29	-0-	-271	-0-	29	2	Y	-0-		45
10	310 N	31	-0-	-279	-0-	31	2	Y	-0-		45
11	210 N	31	-0-	-179	-0-	31	2	Y	-0-		45
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-		45
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-		45

GUY, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 063902		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048			
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		26
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		26
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		26
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		26
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		26
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		26

MASON		WELL #: 1		RRCID -> 065800		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024			
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		78
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2	N	-0-		78
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2	N	-0-		78
11	360 N	277	-0-	-83	-0-	265	2	N	11		89
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		89
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066533		COMPL. DATE 04/05/1976		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054			
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-		-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
11	570 N	158	-0-	-412	-0-	158	2	N	-0-		-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-
01	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	2	N	-0-		-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072786		COMPL. DATE 07/04/1977		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949			
08	403 N	150	-0-	-253	-0-	150	2	N	-0-		20
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		20
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		20
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		20
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		20
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 073438		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065			
08	389 S	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		-0-
09	249 S	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
10	250 S	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
11	390 S	105	-0-	-285	-0-	105	2	N	-0-		-0-
12	329 S	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-
01	248 S	157	-0-	-91	-0-	157	2	N	-0-		-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 077201		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914			
08	496 N	397	-0-	-99	-0-	397	2	N	-0-		40
09	510 N	401	-0-	-109	-0-	401	2	N	-0-		40
10	496 N	362	-0-	-134	-0-	362	2	N	-0-		40
11	390 N	46	-0-	-344	-0-	46	2	N	-0-		40
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-		40
*01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	N	3		43

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640								
BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	084508	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 7001 - 7014	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2		Y	-0-		37
09	210 N	20	-0-	-190	-0-	20	2		Y	-0-		37
10	279 N	21	-0-	-258	-0-	21	2		Y	-0-		37
11	150 N	21	-0-	-129	-0-	21	2		Y	-0-		37
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-		37
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-		37

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342					CNTY: RUSK			
HUBERT HASKINS GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	067331	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7011 - 7027	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415					CNTY: RUSK			
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI		WELL #:		1	RRCID ->	065191	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7009 - 7019	
08	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	2		Y	-0-		85
09	55 N	18	-0-	-37	-0-	18	2		Y	-0-		85
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-		85
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-		85
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-		85
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-		85

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2		WELL #:		2	RRCID ->	084509	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7010 - 7018	
08	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2		Y	-0-		96
09	82 N	27	-0-	-55	-0-	27	2		Y	-0-		96
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		96
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-		96
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-		96
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-		96

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)				81774 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
DREYFUS, M. K.		WELL #:		1	RRCID ->	174520	COMPL. DATE	07/06/1999	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 6210 - 6323	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		34
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2		N	-0-		34
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		34
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		34
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400)				81776 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
LOUTEX PRODUCTION COMPANY				509580								
BARKER-HOPE		WELL #:		4	RRCID ->	016675	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 2238 - 3982	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) //CONT.//											81776 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC											559624				
SCOTT, BUCK ET AL											WELL #: 2	RRCID -> 061625	COMPL. DATE 04/09/1975	TOTAL DEPTH 6392	PERF. 6353 - 6363
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE)											81780 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC											559624				
SCOTT											WELL #: 2	RRCID -> 204546	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6405 - 6416
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				

SESSIONS, S. (WOODBINE A)											82308 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE	
SND OPERATING, L.L.C.											797127				
SESSIONS, MABEL GU											WELL #: 4	RRCID -> 241956	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 12663	PERF. 6286 - 6288
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				

SESSIONS, BOB GU											WELL #: 5	RRCID -> 250032	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 12380	PERF. 6160 - 6170
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)											82804 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES	
BRG LONE STAR LTD.											090870				
MARSHALL-GRIFFITH											WELL #: 1	RRCID -> 106394	COMPL. DATE 04/16/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10410 - 10556
08	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	1340 3	N	-0-			23				
09	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	1231 3	N	-0-			23				
10	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	1254 3	N	-0-			23				
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3	N	-0-			23				
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3	N	-0-			23				
*01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3	N	-0-			23				

OIL AND GAS DIVISION

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007										TOTAL DEPTH 11960	PERF.10608 - 11883	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	2232 N	1393	-0-	-839	-0-	96 1 3 9	1294 2	N	3			93
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	124 1 4 9	1654 2	N	4			97
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	1567 2	N	2			99
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	81 1 6 9	1296 2	N	5			104
12	1829 N	1382	-0-	-447	-0-	86 1 6 9	1290 2	N	5	1 8		108
01	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	94 1 15 9	1424 2	N	14	75 1		47
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007										TOTAL DEPTH 12200	PERF.10859 - 12084	
08	DLQ G-10	84	-0-	84	84	6 1 1 9	77 2	Y	1	1 8		11
09	DLQ G-10	66	-0-	66	150	5 1	61 2	Y	-0-			11
10	DLQ G-10	103	-0-	103	253	1 1	102 2	Y	-0-			11
11	336 N	83	-0-	-253	-0-	5 1	78 2	Y	-0-			11
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1 3 9	74 2	Y	3	2 8		12
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	5 1 3 9	76 2	Y	3	8 1	2 8	5
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288 MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005										TOTAL DEPTH 10853	PERF.10262 - 10532	
08	3472 X	2789	-0-	-683	-0-	216 1	2573 2	N	-0-			135
09	3360 X	3085	-0-	-275	-0-	145 1	2940 2	N	-0-			135
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	145 1	3390 2	N	-0-			135
11	3690 X	3060	-0-	-630	-0-	253 1	2807 2	N	-0-			135
12	3813 X	3472	-0-	-341	-0-	192 1	3280 2	N	-0-			135
01	3534 X	3258	-0-	-276	-0-	143 1	3115 2	N	-0-			135
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005										TOTAL DEPTH 11419	PERF.10371 - 11318	
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	67 1 1 9	795 2	N	1	1 8		60
09	300 N	211	-0-	-89	-0-	10 1	201 2	N	-0-			60
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	31 1	726 2	N	-0-			60
11	840 N	397	-0-	-443	-0-	32 1	365 2	N	-0-			60
12	899 N	469	-0-	-430	-0-	26 1 6 9	437 2	N	5			65
*01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	42 1 3 9	906 2	N	3			68
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006										TOTAL DEPTH 11220	PERF.10288 - 10514	
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	117 1	1393 2	N	-0-			71
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16 1	335 2	N	-0-			71
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	16 1	380 2	N	-0-			71
11	900 N	693	-0-	-207	-0-	57 1	636 2	N	-0-			71
12	930 N	301	-0-	-629	-0-	17 1	284 2	N	-0-			71
*01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	36 1	799 2	N	-0-			71

OIL AND GAS DIVISION

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2012

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15 1	189 2	Y	-0-			56
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 2	Y	-0-			56
10	186 N	64	-0-	-122	-0-	5 1	59 2	Y	-0-			56
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			56
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	Y	100	129 1		27
						110 9						
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 2	Y	-0-			27

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK	
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452												
PRICE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178												
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14												

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365												
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULFSTREAM OIL & GAS, INC. 338737												
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 119825 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B											CNTY: PANOLA	
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573												
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SILOAM (SMACKOVER)		83580 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BOWIE						
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		169420												
LEWIS B.E.		WELL #:		1		RRCID -> 081785		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

SLOCUM, NW (WOODBINE D)		84148 611		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON						
WILSON, DON H., INC.		928636												
WILSON		WELL #:		5 L		RRCID -> 112445		COMPL. DATE 08/13/1984		TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA)		84742 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143												
TEMPLE EASTEX G.U. #2		WELL #:		2-C		RRCID -> 152463		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143												
SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #:		1		RRCID -> 081162		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454				
08	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	157	1	2914	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2831	-0-	-109	-0-	146	1	2685	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2950	-0-	-88	-0-	151	1	2798	2	N	1	1 8		-0-
11	2940 X	2624	-0-	-316	-0-	136	1	2488	2	N	-0-			-0-
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	160	1	2885	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	2197	-0-	-841	-0-	121	1	2076	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER		WELL #:		1		RRCID -> 082825		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		1		RRCID -> 084510		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364				
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	Y	-0-			-0-
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	44	1	809	2	Y	-0-			-0-
10	930 N	605	-0-	-325	-0-	31	1	574	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	823	-0-	-47	-0-	43	1	780	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	579	-0-	-289	-0-	30	1	549	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143							
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 084703		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	806 N	579	-0-	-227	-0-	30 1	549 2	Y	-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23 1	418 2	Y	-0-
10	589 N	481	-0-	-108	-0-	25 1	456 2	Y	-0-
11	570 N	453	-0-	-117	-0-	23 1	430 2	Y	-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	51 1	921 2	Y	-0-
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33 1	567 2	Y	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 084858		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248	
08	1209 N	1011	-0-	-198	-0-	52 1	959 2	Y	-0-
09	1440 N	892	-0-	-548	-0-	46 1	846 2	Y	-0-
10	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	157 1	2896 2	Y	-0-
11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	130 1	2377 2	Y	-0-
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	87 1	1568 2	Y	-0-
01	1798 N	664	-0-	-1134	-0-	37 1	627 2	Y	-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 089096		COMPL. DATE 06/09/1980		TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342	
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	73 1	1345 2	N	-0-
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	63 1	1163 2	N	-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	71 1	1322 2	N	-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	58 1	1065 2	N	-0-
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	84 1	1523 2	N	-0-
*01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	67 1	1141 2	N	-0-

LITTLE G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 089222		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485	
08	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	69 1	1281 2	N	-0-
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	66 1	1204 2	N	-0-
10	1488 N	1089	-0-	-399	-0-	56 1	1033 2	N	-0-
11	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	63 1	1156 2	N	-0-
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	74 1	1329 2	N	-0-
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	56 1	961 2	N	-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 1		RRCID -> 093723		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246	
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	71 1	1320 2	N	-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	52 1	953 2	N	-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	64 1	1191 2	N	-0-
11	1320 N	880	-0-	-440	-0-	46 1	834 2	N	-0-
12	1054 N	981	-0-	-73	-0-	51 1	930 2	N	-0-
01	1240 N	727	-0-	-513	-0-	40 1	687 2	N	-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 094572		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642	
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	119 1	2202 2	N	-0-
09	1710 N	1625	-0-	-85	-0-	84 1	1541 2	N	-0-
10	1736 N	1364	-0-	-372	-0-	70 1	1294 2	N	-0-
11	1800 N	1225	-0-	-575	-0-	64 1	1161 2	N	-0-
12	1674 N	1479	-0-	-195	-0-	78 1	1401 2	N	-0-
01	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	65 1	1119 2	N	-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 097209		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222	
08	7750 X	7338	-0-	-412	-0-	376 1	6962 2	N	-0-
09	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	400 1	7346 2	N	-0-
10	7750 X	7473	-0-	-277	-0-	383 1	7090 2	N	-0-
11	7110 X	7048	-0-	-62	-0-	366 1	6682 2	N	-0-
12	7750 X	6505	-0-	-1245	-0-	341 1	6164 2	N	-0-
01	7750 X	6824	-0-	-926	-0-	377 1	6447 2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996										TOTAL DEPTH	PERF. 9828 - 10284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	72 1	1333 2		N	-0-		-0-
09	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	129 1	2373 2		N	-0-		-0-
10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	199 1	3684 2		N	-0-		-0-
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	181 1	3308 2		N	-0-		-0-
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	182 1	3283 2		N	-0-		-0-
*01	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	87 1	1490 2		N	-0-		-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991										TOTAL DEPTH	PERF. 9868 - 10845	
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	122 1	2257 2		N	-0-		-0-
09	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	141 1	2588 2		N	-0-		-0-
10	2418 N	1992	-0-	-426	-0-	102 1	1890 2		N	-0-		-0-
11	2310 N	1793	-0-	-517	-0-	93 1	1700 2		N	-0-		-0-
12	2418 N	1687	-0-	-731	-0-	89 1	1598 2		N	-0-		-0-
01	1984 N	1853	-0-	-131	-0-	102 1	1751 2		N	-0-		-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015										TOTAL DEPTH	PERF. 5394 - 5580	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994										TOTAL DEPTH	PERF.10118 - 10268	
08	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	65 1	1207 2		N	-0-		-0-
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	62 1	1133 2		N	-0-		-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	66 1	1225 2		N	-0-		-0-
11	1230 N	1086	-0-	-144	-0-	56 1	1030 2		N	-0-		-0-
12	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	57 1	1039 2		N	-0-		-0-
01	1302 N	1058	-0-	-244	-0-	58 1	1000 2		N	-0-		-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993										TOTAL DEPTH	PERF.10111 - 10387	
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	121 1	2239 2		N	-0-		-0-
09	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	79 1	1441 2		N	-0-		-0-
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	112 1	2071 2		N	-0-		-0-
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	110 1	2006 2		N	-0-		-0-
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	101 1	1817 2		N	-0-		-0-
01	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	88 1	1505 2		N	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994										TOTAL DEPTH	PERF. 9963 - 10362	
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	81 1	1505 2		N	-0-		-0-
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	77 1	1404 2		N	-0-		-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	64 1	1179 2		N	-0-		-0-
11	1020 N	917	-0-	-103	-0-	48 1	869 2		N	-0-		-0-
12	1054 N	943	-0-	-111	-0-	49 1	894 2		N	-0-		-0-
*01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	59 1	1004 2		N	-0-		-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994										TOTAL DEPTH	PERF.10250 - 10520	
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	29 1	534 2		N	-0-		-0-
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	20 1	369 2		N	-0-		-0-
10	651 N	422	-0-	-229	-0-	22 1	400 2		N	-0-		-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28 1	516 2		N	-0-		-0-
12	403 N	266	-0-	-137	-0-	14 1	252 2		N	-0-		-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	155612	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	9842 -	10774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:	3	RRCID ->	155892	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9996 -	10466
08	1240	N	1240	-0-	-0-	63	1	1177	2	N	-0-	-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	82	1	1494	2	N	-0-	-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	96	1	1768	2	N	-0-	-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	81	1	1486	2	N	-0-	-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	136	1	2457	2	N	-0-	-0-
*01	1628	N	1628	-0-	-0-	90	1	1538	2	N	-0-	-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	3	RRCID ->	156263	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	11104	PERF.	9868 -	10870
08	4743	X	3849	-0-	-894	197	1	3652	2	N	-0-	-0-
09	4590	X	2867	-0-	-1723	148	1	2719	2	N	-0-	-0-
10	4743	X	3864	-0-	-879	198	1	3666	2	N	-0-	-0-
11	4846	X	4846	-0-	-0-	252	1	4594	2	N	-0-	-0-
12	4906	X	4906	-0-	-0-	258	1	4648	2	N	-0-	-0-
*01	5330	X	5330	-0-	-0-	294	1	5036	2	N	-0-	-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	4	RRCID ->	156281	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9864 -	10788
08	2108	N	1422	-0-	-686	73	1	1349	2	N	-0-	-0-
09	2040	N	2004	-0-	-36	104	1	1900	2	N	-0-	-0-
10	2606	N	2606	-0-	-0-	134	1	2472	2	N	-0-	-0-
11	2824	N	2824	-0-	-0-	147	1	2677	2	N	-0-	-0-
12	3100	N	3310	-0-	210	174	1	3136	2	N	-0-	-0-
*01	2815	N	2605	-0-	-210	144	1	2461	2	N	-0-	-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #:	4	RRCID ->	156414	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9822 -	10906
08	1953	N	1727	-0-	-226	88	1	1639	2	N	-0-	-0-
09	3000	N	3422	-0-	422	177	1	3245	2	N	-0-	-0-
10	3100	N	3848	-0-	748	1170	1	3651	2	N	-0-	-0-
11	3000	N	3387	-0-	387	1557	1	3211	2	N	-0-	-0-
12	4935	X	3378	-0-	-1557	177	1	3201	2	N	-0-	-0-
01	2976	X	2441	-0-	-535	135	1	2306	2	N	-0-	-0-

LITTLE G.U. #1		WELL #:	4	RRCID ->	157288	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9968 -	10856
08	1860	N	1386	-0-	-474	71	1	1315	2	N	-0-	-0-
09	1470	N	1374	-0-	-96	71	1	1303	2	N	-0-	-0-
10	1581	N	1348	-0-	-233	69	1	1279	2	N	-0-	-0-
11	1350	N	1314	-0-	-36	68	1	1246	2	N	-0-	-0-
12	1914	N	1914	-0-	-0-	100	1	1814	2	N	-0-	-0-
01	1333	N	1033	-0-	-300	57	1	976	2	N	-0-	-0-

LITTLE G.U. # 1		WELL #:	2	RRCID ->	157289	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10008 -	10578
08	518	N	518	-0-	-0-	26	1	492	2	N	-0-	-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	24	1	444	2	N	-0-	-0-
10	682	N	496	-0-	-186	25	1	471	2	N	-0-	-0-
11	510	N	467	-0-	-43	24	1	443	2	N	-0-	-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-	-0-
*01	514	N	514	-0-	-0-	28	1	486	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
LITTLE G.U. # 1		WELL #: 3		RRCID -> 157291		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1550 N	1164	-0-	-386	-0-	60	1	1104	2	N	-0-
09	1320 N	1032	-0-	-288	-0-	53	1	979	2	N	-0-
10	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	64	1	1184	2	N	-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1097	2	N	-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1206	2	N	-0-
01	1240 N	922	-0-	-318	-0-	51	1	871	2	N	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 234116		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110			
08	4650 X	4184	-0-	-466	-0-	214	1	3970	2	N	-0-
09	4500 X	3934	-0-	-566	-0-	203	1	3731	2	N	-0-
10	4216 X	3814	-0-	-402	-0-	196	1	3618	2	N	-0-
11	4080 X	3504	-0-	-576	-0-	182	1	3322	2	N	-0-
12	4216 X	3680	-0-	-536	-0-	193	1	3487	2	N	-0-
01	4185 X	3362	-0-	-823	-0-	186	1	3176	2	N	-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 237874		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 238555		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 11413 PERF. 10349 - 11318			
08	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	73	1	1347	2	N	-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1410	2	N	-0-
10	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	79	1	1465	2	N	-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	78	1	1420	2	N	-0-
12	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	78	1	1412	2	N	-0-
*01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	89	1	1530	2	N	-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 239179		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 10325 - 11435			
08	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	334	1	6191	2	N	-0-
09	6000 X	5875	-0-	-125	-0-	304	1	5571	2	N	-0-
10	6758 X	5644	-0-	-1114	-0-	289	1	5355	2	N	-0-
11	6540 X	5593	-0-	-947	-0-	290	1	5303	2	N	-0-
12	6758 X	5458	-0-	-1300	-0-	287	1	5171	2	N	-0-
01	6510 X	6004	-0-	-506	-0-	331	1	5673	2	N	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 241846		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368			
08	2387 N	2041	-0-	-346	-0-	104	1	1937	2	N	-0-
09	2130 N	1863	-0-	-267	-0-	96	1	1767	2	N	-0-
10	2046 N	1833	-0-	-213	-0-	94	1	1739	2	N	-0-
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	104	1	1906	2	N	-0-
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	103	1	1861	2	N	-0-
*01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	110	1	1890	2	N	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 242185		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10015 - 11204			
08	6448 X	5816	-0-	-632	-0-	298	1	5518	2	N	-0-
09	5640 X	5352	-0-	-288	-0-	277	1	5075	2	N	-0-
10	5890 X	5206	-0-	-684	-0-	267	1	4939	2	N	-0-
11	5700 X	5177	-0-	-523	-0-	269	1	4908	2	N	-0-
12	5890 X	5105	-0-	-785	-0-	268	1	4837	2	N	-0-
01	5828 X	5616	-0-	-212	-0-	310	1	5306	2	N	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	-----	
08		6541 X	5201	-0-	-1340	-0-	266 1	4935 2	N	-0-		-0-	-----	
09		5760 X	4730	-0-	-1030	-0-	245 1	4485 2	N	-0-		-0-	-----	
10		5518 X	4304	-0-	-1214	-0-	221 1	4083 2	N	-0-		-0-	-----	
11		5340 X	3968	-0-	-1372	-0-	206 1	3762 2	N	-0-		-0-	-----	
12		5518 X	3769	-0-	-1749	-0-	198 1	3571 2	N	-0-		-0-	-----	
01		5208 X	4121	-0-	-1087	-0-	228 1	3893 2	N	-0-		-0-	-----	

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358														
08		4402 X	3532	-0-	-870	-0-	181 1	3351 2	N	-0-		-0-	-----	
09		4260 X	3237	-0-	-1023	-0-	167 1	3070 2	N	-0-		-0-	-----	
10		3689 X	3123	-0-	-566	-0-	160 1	2963 2	N	-0-		-0-	-----	
11		3570 X	3063	-0-	-507	-0-	159 1	2904 2	N	-0-		-0-	-----	
12		3689 X	2991	-0-	-698	-0-	157 1	2834 2	N	-0-		-0-	-----	
01		3534 X	3299	-0-	-235	-0-	182 1	3117 2	N	-0-		-0-	-----	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372														
08		6045 X	5401	-0-	-644	-0-	276 1	5125 2	N	-0-		-0-	-----	
09		5460 X	4985	-0-	-475	-0-	258 1	4727 2	N	-0-		-0-	-----	
10		5673 X	4810	-0-	-863	-0-	247 1	4563 2	N	-0-		-0-	-----	
11		5490 X	4797	-0-	-693	-0-	249 1	4548 2	N	-0-		-0-	-----	
12		5673 X	4755	-0-	-918	-0-	250 1	4505 2	N	-0-		-0-	-----	
01		5394 X	5388	-0-	-6	-0-	297 1	5091 2	N	-0-		-0-	-----	

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690														
08		11284 X	10323	-0-	-961	-0-	528 1	9795 2	N	-0-		-0-	-----	
09		10020 X	9426	-0-	-594	-0-	487 1	8938 2	N	1	1 8	-0-	-----	
							1 9						-----	
10		10509 X	8905	-0-	-1604	-0-	457 1	8448 2	N	-0-		-0-	-----	
11		10170 X	8684	-0-	-1486	-0-	451 1	8233 2	N	-0-		-0-	-----	
12		10509 X	8857	-0-	-1652	-0-	465 1	8392 2	N	-0-		-0-	-----	
01		10323 X	9181	-0-	-1142	-0-	507 1	8674 2	N	-0-		-0-	-----	

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745														
08		2914 X	2499	-0-	-415	-0-	128 1	2371 2	N	-0-		-0-	-----	
09		2820 X	2503	-0-	-317	-0-	129 1	2374 2	N	-0-		-0-	-----	
10		3286 X	2606	-0-	-680	-0-	134 1	2472 2	N	-0-		-0-	-----	
11		3180 X	2128	-0-	-1052	-0-	110 1	2018 2	N	-0-		-0-	-----	
12		3286 X	2304	-0-	-982	-0-	121 1	2183 2	N	-0-		-0-	-----	
01		2604 X	1930	-0-	-674	-0-	107 1	1823 2	N	-0-		-0-	-----	

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9921 - 10482														
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-----	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-----	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-----	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-----	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-----	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-----	

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	84742	500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//	742143											
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:	4	RRCID ->	254184	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	10023	-	10910	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
08		2932 N	2913	-0-	-19	-0-	149	1	2764	2	N	-0-		-0-
09		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	137	1	2520	2	N	-0-		-0-
10		3069 X	2634	-0-	-435	-0-	135	1	2499	2	N	-0-		-0-
11		2970 X	2519	-0-	-451	-0-	131	1	2388	2	N	-0-		-0-
12		3069 X	2415	-0-	-654	-0-	127	1	2288	2	N	-0-		-0-
01		2914 X	2590	-0-	-324	-0-	143	1	2447	2	N	-0-		-0-

SND OPERATING, L.L.C.			797127								CNTY: CHEROKEE			
WHITEMAN ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	096870	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10198	-	10610	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHITEMAN ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	136082	COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	10194	-	10837	
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	152	1	839	2	N	-0-		-0-
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	299	1	1207	2	N	-0-		-0-
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	425	1	1471	2	N	-0-		-0-
11		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	264	1	1305	2	N	-0-		-0-
12		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	265	1	1366	2	N	-0-		-0-
*01		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	265	1	1463	2	N	-0-		-0-

WHITEMAN ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	185885	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10420	-	10862	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHITEMAN ET AL		WELL #:	4	RRCID ->	229501	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10325	-	11058	
08		1581 N	1455	-0-	-126	-0-	223	1	1232	2	N	-0-		-0-
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	271	1	1098	2	N	-0-		-0-
10		1798 N	733	-0-	-1065	-0-	164	1	569	2	N	-0-		-0-
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	306	1	1510	2	N	-0-		-0-
12		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	324	1	1669	2	N	-0-		-0-
*01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	275	1	1514	2	N	-0-		-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG)			85429	500	ASSOCIATED					ONE WELL		CNTY: WOOD		
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.			495689											
BROGDON HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	138431	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8310	-	8390	
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	405	2	11	9	N	10		70
09		390 N	325	-0-	-65	-0-	312	2	13	9	N	12		82
10		434 N	5	-0-	-429	-0-	5	2			N	-0-		82
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	429	2	40	9	N	36		118
*12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	543	2	17	9	N	15		133
*01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	509	2	26	9	N	24		157

STAMPS (TRAVIS PEAK)																
STROUD PETROLEUM, INC.			85519 700 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
THORNE			828082													
WELL #:			1 RRCID -> 199567				COMPL. DATE 12/01/2009			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY			WELL #:				1 RRCID -> 202943			COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502			
08	34 N		34	-0-	-0-		17	2	17	9	N	15				51
09	30 N		-0-	-0-	-30						N	-0-				51
10	31 N		-0-	-0-	-31						N	-0-				51
11	30 N		-0-	-0-	-30						N	-0-				51
12	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
01	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				51

KOEN			WELL #:				1 RRCID -> 212363			COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687			
08	258 N		258	-0-	-0-		212	2	46	9	N	42	153	1		65
09	210 N		96	-0-	-114		71	2	25	9	N	23				88
10	311 N		311	-0-	-0-		286	2	25	9	N	23				111
11	240 N		47	-0-	-193		19	2	28	9	N	25				136
12	340 N		340	-0-	-0-		299	2	41	9	N	37				173
01	310 N		83	-0-	-227		79	2	4	9	N	4				177

THORNE			WELL #:				2 RRCID -> 217236			COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590			
08	279 N		102	-0-	-177		59	2	43	9	N	39	146	1		130
09	240 N		209	-0-	-31		156	2	53	9	N	48				178
10	248 N		102	-0-	-146		83	2	19	9	N	17				195
11	146 N		146	-0-	-0-		100	2	46	9	N	42				237
12	333 N		333	-0-	-0-		289	2	44	9	N	40				277
*01	292 N		292	-0-	-0-		261	2	31	9	N	28	163	1		142

GREGORY			WELL #:				2 RRCID -> 222511			COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622			
08	8401 X		7347	-0-	-1054		7286	2	61	9	N	55				186
09	8130 X		5514	-0-	-2616		5468	2	46	9	N	42				228
10	7998 X		6399	-0-	-1599		6352	2	47	9	N	43	190	1		81
11	7560 X		6578	-0-	-982		6512	2	66	9	N	60				141
12	7812 X		6609	-0-	-1203		6546	2	63	9	N	57				198
01	7347 X		6574	-0-	-773		6530	2	44	9	N	40				238

GREGORY			WELL #:				3 RRCID -> 231252			COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361			
08	907 N		907	-0-	-0-		811	2	96	9	N	87	180	1		12
09	649 N		649	-0-	-0-		596	2	53	9	N	48				60
10	285 N		285	-0-	-0-		235	2	50	9	N	45				105
11	870 N		286	-0-	-584		223	2	63	9	N	57				162
12	682 N		268	-0-	-414		226	2	42	9	N	38				200
*01	520 N		520	-0-	-0-		484	2	36	9	N	33				233

GREGORY			WELL #:				4 RRCID -> 245192			COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400			
08	217 N		-0-	-0-	-217						N	-0-				58
09	60 N		34	-0-	-26		32	2	2	9	N	2				60
10	31 N		23	-0-	-8		21	2	2	9	N	2				62
11	12 N		12	-0-	-0-		9	2	3	9	N	3				65
12	31 N		10	-0-	-21		8	2	2	9	N	2				67
*01	92 N		92	-0-	-0-		85	2	7	9	N	6				73

OIL AND GAS DIVISION

STARVILLE EAST (C.V. SAND)				85694 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SMITH			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
WEAVER ETAL GU				WELL #: 1	RRCID -> 227672			COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE

08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

WALTON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250111			COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422			
08		372 N	204	-0-	-168	-0-	204	2		N	-0-			50
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	446	2	15	9	N	14		64
10		403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-		64
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	327	2	7	9	N	6		70
12		465 N	438	-0-	-27	-0-	437	2	1	9	N	1	1 8	70
01		341 N	217	-0-	-124	-0-	202	2	15	9	N	14		84

STOCKMAN (COTTON VALLEY)				86233 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555										
HILTON				WELL #: 3	RRCID -> 237432			COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

HILTON				WELL #: 6	RRCID -> 239123			COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

HILTON				WELL #: 5	RRCID -> 240127			COMPL. DATE 03/09/2008			TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462			
08		31 X	10	-0-	-21	B	-0-	10	1		N	-0-		18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		18
10		67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-		18
11		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	5	1	7	2	N	-0-	18
12		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1		N	-0-		18
01		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-		18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
BP ETHRIDGE 971				WELL #: 2	RRCID -> 245285			COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
BP GEORGETOWN 885 //CONT.// 040798																	
WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BP GEORGETOWN 885																	
WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230																	
08		34007 X	31847	-0-	-2160	B	-0-	-0-	31847	2		Y	-0-			-0-	
09		31770 X	31280	-0-	-490	B	-0-	-0-	31280	2		Y	-0-			-0-	
10		32829 X	31484	-0-	-1345	B	-0-	-0-	196	1	31288	2	Y	-0-		-0-	
11		31140 X	28557	-0-	-2583	B	-0-	-0-	174	1	28383	2	Y	-0-		-0-	
12		32333 X	29890	-0-	-2443	B	-0-	-0-	193	1	29697	2	Y	-0-		-0-	
01		32333 X	28671	-0-	-3662	B	-0-	-0-	188	1	28483	2	Y	-0-		-0-	

BP GEORGETOWN 885																	
WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BUFFCO PRODUCTION INC.																	
SOUTHERN EGG RANCH 106406																	
WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360																	
08		4543 X	4543	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4510	2	33	9	N	30		117	
09		4227 X	4227	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4191	2	36	9	N	33		150	
10		3831 X	3831	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3803	2	28	9	N	25		175	
11		3729 X	3729	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3723	2	6	9	N	5		180	
12		3626 X	3626	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3594	2	32	9	N	29		209	
*01		3319 X	3319	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3299	2	20	9	N	18	175	1	52

BURK ROYALTY CO., LTD.																	
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT 108799																	
WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654																	
08		1271 N	1206	-0-	-65	B	-0-	-0-	1198	2	8	9	N	7	7	8	-0-
09		1495 N	1495	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
10		1161 N	1161	-0-	-0-	B	-0-	-0-	975	2	186	9	N	169	169	1	-0-
11		1170 N	528	-0-	-642	B	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
12		1550 N	588	-0-	-962	B	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
01		1147 N	574	-0-	-573	B	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																	
FRANKS ESTATE 216378																	
WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153																	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		527 N	449	-0-	-78 B	-0-	27 1	422 2	Y	-0-		-0-
09		480 N	333	-0-	-147 B	-0-	20 1	313 2	Y	-0-		-0-
10		465 N	300	-0-	-165 B	-0-	20 1	280 2	Y	-0-		-0-
11		420 N	374	-0-	-46 B	-0-	24 1	350 2	Y	-0-		-0-
*12		341 N	310	-0-	-31 B	-0-	20 1	290 2	Y	-0-		-0-
01		310 N	239	-0-	-71 B	-0-	16 1	223 2	Y	-0-		-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260												
08		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	69 1	1076 2	Y	-0-		-0-
09		600 N	533	-0-	-67 B	-0-	33 1	500 2	Y	-0-		-0-
10		961 N	261	-0-	-700 B	-0-	17 1	244 2	Y	-0-		-0-
11		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	80 1	1164 2	Y	-0-		-0-
*12		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	80 1	1167 2	Y	-0-		-0-
*01		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	91 1	1242 2	Y	-0-		-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839												
08		3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-	209 1	3265 2	Y	128	111 1	125
							141 9					
09		3531 X	3531	-0-	-0- B	-0-	209 1	3124 2	Y	180	230 1	75
							198 9					
10		3410 X	2577	-0-	-833 B	-0-	159 1	2305 2	Y	103	120 1	58
							113 9					
11		4024 X	4024	-0-	-0- B	-0-	241 1	3498 2	Y	259	225 1	92
							285 9					
*12		4034 X	4034	-0-	-0- B	-0-	246 1	3570 2	Y	198	241 1	49
							218 9					
*01		4079 X	4079	-0-	-0- B	-0-	264 1	3608 2	Y	188	202 1	35
							207 9					

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801												
08		1922 X	1477	-0-	-445 B	-0-	89 1	1388 2	Y	-0-		-0-
09		1800 X	1348	-0-	-452 B	-0-	84 1	1264 2	Y	-0-		-0-
10		1798 X	1405	-0-	-393 B	-0-	91 1	1314 2	Y	-0-		-0-
11		1740 X	1232	-0-	-508 B	-0-	79 1	1153 2	Y	-0-		-0-
*12		1612 X	1265	-0-	-347 B	-0-	81 1	1184 2	Y	-0-		-0-
01		1488 X	1167	-0-	-321 B	-0-	80 1	1087 2	Y	-0-		-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

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

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

08	3844 X	3314	-0-	-530	B	-0-	198	1	3073	2	Y	39	34	1		38
							43	9								
09	3720 X	2954	-0-	-766	B	-0-	181	1	2715	2	Y	53	69	1		22
							58	9								
10	3782 X	1447	-0-	-2335	B	-0-	91	1	1321	2	Y	32	36	1		18
							35	9								
11	3469 X	3469	-0-	-0-	B	-0-	217	1	3165	2	Y	79	69	1		28
							87	9								
*12	3480 X	3480	-0-	-0-	B	-0-	221	1	3192	2	Y	61	74	1		15
							67	9								
01	3317 X	3208	-0-	-109	B	-0-	214	1	2930	2	Y	58	62	1		11
							64	9								

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

08	2511 N	2269	-0-	-242	B	-0-	137	1	2123	2	Y	8	7	1		8
							9	9								
09	2181 N	2181	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2032	2	Y	12	15	1		5
							13	9								
10	2387 N	1111	-0-	-1276	B	-0-	71	1	1032	2	Y	7	8	1		4
							8	9								
11	2190 N	2127	-0-	-63	B	-0-	135	1	1975	2	Y	15	14	1		5
							17	9								
*12	2359 N	2359	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2194	2	Y	12	14	1		3
							13	9								
*01	2254 N	2254	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2091	2	Y	10	11	1		2
							11	9								

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

08	1891 N	1614	-0-	-277	B	-0-	97	1	1508	2	Y	8	7	1		8
							9	9								
09	1704 N	1704	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1586	2	Y	11	14	1		5
							12	9								
10	1674 N	881	-0-	-793	B	-0-	57	1	816	2	Y	7	8	1		4
							8	9								
11	1560 N	1319	-0-	-241	B	-0-	83	1	1218	2	Y	16	14	1		6
							18	9								
*12	1767 N	1541	-0-	-226	B	-0-	99	1	1429	2	Y	12	15	1		3
							13	9								
*01	1506 N	1506	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1391	2	Y	12	13	1		2
							13	9								

FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438

08	1271 X	3	-0-	-1268	B	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	1050 X	106	-0-	-944	B	-0-	6	1	100	2	Y	-0-				-0-
*12	651 X	114	-0-	-537	B	-0-	8	1	106	2	Y	-0-				-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	B	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5673 X	5654	-0-	-19 B	-0-	341	1	5296	2	Y	15	13 1	15
09	5490 X	5272	-0-	-218 B	-0-	17	9	4921	2	Y	21	27 1	9
10	5673 X	5516	-0-	-157 B	-0-	23	9	5136	2	Y	23	19 1	13
11	5460 X	5457	-0-	-3 B	-0-	25	9	5105	2	Y	2	14 1	1
*12	5880 X	5880	-0-	-0- B	-0-	350	1	5501	2	Y	-0-	1 1	-0-
*01	5804 X	5804	-0-	-0- B	-0-	2	9	5408	2	Y	-0-		-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 205777 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10300

08	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

08	8122 X	7873	-0-	-249 B	-0-	474	1	7388	2	Y	10	9 1	10
09	7860 X	7524	-0-	-336 B	-0-	11	9	7038	2	Y	14	18 1	6
10	8122 X	7921	-0-	-201 B	-0-	15	9	7391	2	Y	16	13 1	9
11	9533 X	9533	-0-	-0- B	-0-	512	1	8899	2	Y	20	22 1	7
*12	10653 X	10653	-0-	-0- B	-0-	18	9	9948	2	Y	16	19 1	4
*01	10719 X	10719	-0-	-0- B	-0-	687	1	9973	2	Y	15	16 1	3
						17	9						

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

08	10695 X	8368	-0-	-2327 B	-0-	506	1	7856	2	Y	5	4 1	5
09	10350 X	7863	-0-	-2487 B	-0-	6	9	7362	2	Y	7	9 1	3
10	10416 X	3598	-0-	-6818 B	-0-	493	1	3358	2	Y	7	6 1	4
11	9060 X	2883	-0-	-6177 B	-0-	8	9	2686	2	Y	11	11 1	4
*12	9362 X	2062	-0-	-7300 B	-0-	232	1	1923	2	Y	5	8 1	1
01	8370 X	1650	-0-	-6720 B	-0-	8	9	1530	2	Y	7	7 1	1

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1953 X	1875	-0-	-78 B	-0-	112	1	1733	2	Y	27	27
						30	9					
09	2160 X	1777	-0-	-383 B	-0-	108	1	1627	2	Y	38	16
						42	9					
10	2232 X	2210	-0-	-22 B	-0-	140	1	2022	2	Y	44	25
						48	9					
11	2160 X	1962	-0-	-198 B	-0-	121	1	1775	2	Y	60	21
						66	9					
*12	2139 X	1849	-0-	-290 B	-0-	116	1	1683	2	Y	45	11
						50	9					
01	2201 X	1971	-0-	-230 B	-0-	131	1	1796	2	Y	40	7
						44	9					

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332												
08	T. A.	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378												
08	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	92	1	1434	2	Y	10	10
						11	9					
09	1710 N	1467	-0-	-243 B	-0-	91	1	1361	2	Y	14	6
						15	9					
10	1581 N	1520	-0-	-61 B	-0-	97	1	1405	2	Y	16	9
						18	9					
11	1500 N	1294	-0-	-206 B	-0-	82	1	1190	2	Y	20	7
						22	9					
*12	1519 N	1467	-0-	-52 B	-0-	94	1	1355	2	Y	16	4
						18	9					
01	1519 N	1366	-0-	-153 B	-0-	92	1	1257	2	Y	15	3
						17	9					

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370												
08	6634 X	6495	-0-	-139 B	-0-	391	1	6087	2	Y	15	14
						17	9					
09	6750 X	6258	-0-	-492 B	-0-	390	1	5845	2	Y	21	9
						23	9					
10	6975 X	6689	-0-	-286 B	-0-	431	1	6234	2	Y	22	13
						24	9					
11	6832 X	6832	-0-	-0- B	-0-	437	1	6362	2	Y	30	11
						33	9					
*12	7051 X	7051	-0-	-0- B	-0-	454	1	6572	2	Y	23	6
						25	9					
*01	7492 X	7492	-0-	-0- B	-0-	509	1	6960	2	Y	21	4
						23	9					

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3813 X	3513	-0-	-300 B	-0-	211	1	3295	2	Y	6	5	1	6
09	3690 X	3380	-0-	-310 B	-0-	211	1	3159	2	Y	9	11	1	4
10	3658 X	3530	-0-	-128 B	-0-	228	1	3292	2	Y	9	8	1	5
11	3540 X	3279	-0-	-261 B	-0-	210	1	3056	2	Y	12	13	1	4
*12	3658 X	3414	-0-	-244 B	-0-	220	1	3183	2	Y	10	12	1	2
01	3534 X	3461	-0-	-73 B	-0-	235	1	3215	2	Y	10	10	1	2
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982														
08	5885 X	5885	-0-	-0- B	-0-	355	1	5519	2	Y	10	7	1	10
09	4823 X	4823	-0-	-0- B	-0-	301	1	4505	2	Y	15	19	1	6
10	5396 X	5396	-0-	-0- B	-0-	348	1	5030	2	Y	16	13	1	9
11	4915 X	4915	-0-	-0- B	-0-	314	1	4577	2	Y	22	23	1	8
*12	5423 X	5423	-0-	-0- B	-0-	349	1	5056	2	Y	16	20	1	4
*01	5343 X	5343	-0-	-0- B	-0-	363	1	4962	2	Y	16	17	1	3
NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594														
08	5846 X	5846	-0-	-0- B	-0-	639	1	5207	2	N	-0-			-0-
09	5204 X	5204	-0-	-0- B	-0-	614	1	4590	2	N	-0-			-0-
10	5525 X	5525	-0-	-0- B	-0-	622	1	4903	2	N	-0-			-0-
11	5670 X	5124	-0-	-546 B	-0-	574	1	4550	2	N	-0-			-0-
*12	5859 X	3479	-0-	-2380 B	-0-	450	1	3029	2	N	-0-			-0-
01	5859 X	-0-	-0-	-5859 B	-0-					N	-0-			-0-
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394														
08	6944 X	5433	-0-	-1511 B	-0-	463	1	4970	2	N	-0-			-0-
09	7351 X	7351	-0-	-0- B	-0-	716	1	6635	2	N	-0-			-0-
10	7223 X	3183	-0-	-4040 B	-0-	374	1	2809	2	N	-0-			-0-
11	6990 X	1534	-0-	-5456 B	-0-	330	1	1204	2	N	-0-			-0-
*12	7595 X	3535	-0-	-4060 B	-0-	380	1	3155	2	N	-0-			-0-
01	7595 X	3004	-0-	-4591 B	-0-	453	1	2551	2	N	-0-			-0-
MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266														
08	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	23	1	343	2	N	-0-			-0-
09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	26	1	393	2	N	-0-			-0-
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	32	1	456	2	N	-0-			-0-
11	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	48	1	714	2	N	-0-			-0-
*12	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	63	1	919	2	N	-0-			-0-
*01	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	45	1	606	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		5022 X	3300	-0-	-1722 B	-0-	200	1	3100	2	Y	-0-
09		4860 X	3689	-0-	-1171 B	-0-	232	1	3457	2	Y	-0-
10		4774 X	3585	-0-	-1189 B	-0-	232	1	3353	2	Y	-0-
11		4560 X	3630	-0-	-930 B	-0-	233	1	3397	2	Y	-0-
*12		4931 X	4931	-0-	-0- B	-0-	318	1	4613	2	Y	-0-
*01		4821 X	4821	-0-	-0- B	-0-	328	1	4484	2	Y	1
							9	9				

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834												
08		5239 X	4890	-0-	-349 B	-0-	294	1	4571	2	Y	23
							25	9				
09		5070 X	4703	-0-	-367 B	-0-	292	1	4375	2	Y	14
							36	9				
10		5239 X	4923	-0-	-316 B	-0-	316	1	4568	2	Y	20
							39	9				
11		4800 X	4602	-0-	-198 B	-0-	292	1	4257	2	Y	17
							53	9				
*12		4929 X	4551	-0-	-378 B	-0-	291	1	4220	2	Y	9
							40	9				
01		4929 X	4907	-0-	-22 B	-0-	332	1	4538	2	Y	6
							37	9				

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587												
08		7316 X	6972	-0-	-344 B	-0-	421	1	6551	2	N	-0-
09		7080 X	6744	-0-	-336 B	-0-	423	1	6321	2	N	-0-
10		7316 X	6989	-0-	-327 B	-0-	452	1	6537	2	N	-0-
11		6900 X	6601	-0-	-299 B	-0-	424	1	6177	2	N	-0-
*12		7037 X	6829	-0-	-208 B	-0-	440	1	6389	2	N	-0-
01		6975 X	6811	-0-	-164 B	-0-	507	1	6112	2	N	-0-
							192	5				

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500												
08		5378 X	5378	-0-	-0- B	-0-	326	1	5052	2	N	-0-
09		5032 X	5032	-0-	-0- B	-0-	315	1	4717	2	N	-0-
10		4867 X	4058	-0-	-809 B	-0-	263	1	3795	2	N	-0-
11		5319 X	5319	-0-	-0- B	-0-	342	1	4977	2	N	-0-
*12		5576 X	5576	-0-	-0- B	-0-	359	1	5217	2	N	-0-
01		4867 X	4795	-0-	-72 B	-0-	327	1	4468	2	N	-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394												
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5859 X	5770	-0-	-89 B	-0-	348	1	5414	2	Y	7	6	1	7
09	5550 X	5518	-0-	-32 B	-0-	346	1	5162	2	Y	9	12	1	4
10	5766 X	3133	-0-	-2633 B	-0-	203	1	2924	2	Y	5	6	1	3
11	6423 X	6423	-0-	-0- B	-0-	412	1	5996	2	Y	14	12	1	5
*12	5766 X	5739	-0-	-27 B	-0-	370	1	5357	2	Y	11	13	1	3
01	5766 X	5593	-0-	-173 B	-0-	380	1	5202	2	Y	10	11	1	2

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482														
08	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	29	1	438	2	N	-0-			-0-
09	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	28	1	414	2	N	-0-			-0-
10	372 N	135	-0-	-237 B	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
11	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	28	1	418	2	N	-0-			-0-
*12	465 N	273	-0-	-192 B	-0-	18	1	255	2	N	-0-			-0-
*01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	24	1	325	2	N	-0-			-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120														
08	899 X	471	-0-	-428 B	-0-	29	1	442	2	N	-0-			-0-
09	870 X	743	-0-	-127 B	-0-	46	1	697	2	N	-0-			-0-
10	899 X	337	-0-	-562 B	-0-	22	1	315	2	N	-0-			-0-
11	601 X	601	-0-	-0- B	-0-	39	1	562	2	N	-0-			-0-
*12	775 X	374	-0-	-401 B	-0-	24	1	350	2	N	-0-			-0-
01	775 X	151	-0-	-624 B	-0-	10	1	141	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591														
08	930 X	284	-0-	-646 B	-0-	18	1	266	2	N	-0-			-0-
09	900 X	658	-0-	-242 B	-0-	42	1	616	2	N	-0-			-0-
10	930 X	45	-0-	-885 B	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
11	780 X	1	-0-	-779 B	-0-		2			N	-0-			-0-
*12	682 X	1	-0-	-681 B	-0-		2			N	-0-			-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10551 - 10577														
08	2391 X	2391	-0-	-0- B	-0-	145	1	2246	2	N	-0-			-0-
09	2370 X	2282	-0-	-88 B	-0-	143	1	2139	2	N	-0-			-0-
10	2449 X	2379	-0-	-70 B	-0-	155	1	2224	2	N	-0-			-0-
11	2370 X	2258	-0-	-112 B	-0-	145	1	2113	2	N	-0-			-0-
*12	2449 X	2347	-0-	-102 B	-0-	152	1	2195	2	N	-0-			-0-
01	2387 X	2308	-0-	-79 B	-0-	157	1	2151	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4247 X	3798	-0-	-449 B	-0-	229	1	3569	2	N	-0-			-0-
09	3720 X	3518	-0-	-202 B	-0-	221	1	3297	2	N	-0-			-0-
10	3844 X	3490	-0-	-354 B	-0-	226	1	3264	2	N	-0-			-0-
11	3690 X	3176	-0-	-514 B	-0-	205	1	2971	2	N	-0-			-0-
*12	3813 X	3225	-0-	-588 B	-0-	208	1	3017	2	N	-0-			-0-
01	3813 X	3162	-0-	-651 B	-0-	216	1	2946	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673														
08	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	14	1	221	2	N	-0-			-0-
09	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	22	1	320	2	N	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	29	1	416	2	N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	21	1	311	2	N	-0-			-0-
*12	341 N	189	-0-	-152 B	-0-	12	1	177	2	N	-0-			-0-
01	434 N	252	-0-	-182 B	-0-	17	1	235	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300														
08	22568 X	22139	-0-	-429 B	-0-	1337	1	20802	2	N	-0-			-0-
09	21840 X	19383	-0-	-2457 B	-0-	1213	1	18170	2	N	-0-			-0-
10	23064 X	21960	-0-	-1104 B	-0-	1421	1	20539	2	N	-0-			-0-
11	22320 X	19963	-0-	-2357 B	-0-	1282	1	18681	2	N	-0-			-0-
*12	23064 X	19934	-0-	-3130 B	-0-	1288	1	18646	2	N	-0-			-0-
01	22134 X	19672	-0-	-2462 B	-0-	1341	1	18331	2	N	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570														
08	1488 N	1312	-0-	-176 B	-0-	79	1	1233	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	1365	-0-	-75 B	-0-	86	1	1279	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1213	-0-	-182 B	-0-	79	1	1134	2	N	-0-			-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	87	1	1281	2	N	-0-			-0-
*12	1426 N	1124	-0-	-302 B	-0-	73	1	1051	2	N	-0-			-0-
*01	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	99	1	1337	2	N	-0-			-0-
						54	5							

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815														
08	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	131	1	2034	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1805	-0-	-85 B	-0-	113	1	1692	2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1847	-0-	-13 B	-0-	120	1	1727	2	N	-0-			-0-
11	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	122	1	1778	2	N	-0-			-0-
*12	1860 N	1859	-0-	-1 B	-0-	120	1	1739	2	N	-0-			-0-
*01	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	142	1	1931	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245382 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF.10590 - 10620														
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		310 N	187	-0-	-123 B	-0-	11 1	176 2	N	-0-		-0-
09		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	11 1	151 2	N	-0-		-0-
10		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	14 1	205 2	N	-0-		-0-
11		180 N	72	-0-	-108 B	-0-	5 1	67 2	N	-0-		-0-
*12		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	26 1	377 2	N	-0-		-0-
*01		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	19 1	252 2	N	-0-		-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460												
08		2604 X	2502	-0-	-102 B	-0-	151 1	2351 2	Y	-0-		-0-
09		2580 X	2331	-0-	-249 B	-0-	146 1	2185 2	Y	-0-		-0-
10		2666 X	2402	-0-	-264 B	-0-	155 1	2247 2	Y	-0-		-0-
11		2580 X	2329	-0-	-251 B	-0-	149 1	2180 2	Y	-0-		-0-
*12		2635 X	2395	-0-	-240 B	-0-	155 1	2240 2	Y	-0-		-0-
01		2511 X	2419	-0-	-92 B	-0-	165 1	2254 2	Y	-0-		-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235												
08		9331 X	8355	-0-	-976 B	-0-	505 1	7850 2	Y	-0-		-0-
09		9030 X	8437	-0-	-593 B	-0-	528 1	7909 2	Y	-0-		-0-
10		9238 X	8933	-0-	-305 B	-0-	578 1	8355 2	Y	-0-		-0-
11		8730 X	8246	-0-	-484 B	-0-	530 1	7716 2	Y	-0-		-0-
*12		9021 X	8677	-0-	-344 B	-0-	560 1	8117 2	Y	-0-		-0-
*01		8934 X	8934	-0-	-0- B	-0-	609 1	8325 2	Y	-0-		-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729												
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440												
08		2602 X	2602	-0-	-0- B	-0-	2602 2		N	-0-		2
09		1958 X	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 2		N	-0-		2
10		1922 X	1322	-0-	-600 B	-0-	1322 2		N	-0-		2
11		2520 X	1580	-0-	-940 B	-0-	1580 2		N	-0-		2
12		2604 X	1643	-0-	-961 B	-0-	1643 2		N	-0-		2
01		2604 X	1540	-0-	-1064 B	-0-	1540 2		N	-0-		2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125												
08		4668 X	4668	-0-	-0- B	-0-	4650 2	18 9	N	16	182 1	44
09		3303 X	3303	-0-	-0- B	-0-	3280 2	23 9	N	21		65
10		4076 X	4076	-0-	-0- B	-0-	4054 2	22 9	N	20		85
11		2580 X	2101	-0-	-479 B	-0-	2082 2	19 9	N	17		102
12		2666 X	2016	-0-	-650 B	-0-	1975 2	41 9	N	37		139
*01		3286 X	3286	-0-	-0- B	-0-	3255 2	31 9	N	28		167

HIBBARD ENERGY, LP 383757												
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180												
08		2945 N	2557	-0-	-388 B	-0-	2553 2	4 9	Y	4		21
09		2888 N	2888	-0-	-0- B	-0-	2884 2	4 9	Y	4		25
10		2604 N	2561	-0-	-43 B	-0-	2560 2	1 9	Y	1	14 1	12
11		2460 N	2383	-0-	-77 B	-0-	2369 2	14 9	Y	13	3 8	22
*12		2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2615 2	13 9	Y	12	2 8	32
*01		2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2585 2	2 9	Y	2	32 1	2

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757														
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1477	2	6	9	N	5			19
09	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1289	2	4	9	N	4			23
10	1488 N	1207	-0-	-281 B	-0-	1205	2	2	9	N	2			25
11	1440 N	1306	-0-	-134 B	-0-	1306	2			N	-0-			25
*12	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-			25
01	1209 N	274	-0-	-935 B	-0-	274	2			N	-0-			25

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670														
08	2294 N	2198	-0-	-96 B	-0-	2192	2	6	9	Y	5			15
09	2130 N	2045	-0-	-85 B	-0-	2037	2	8	9	Y	7			22
10	2232 N	2115	-0-	-117 B	-0-	2062	2	53	9	Y	48	57	1	13
11	2130 N	2014	-0-	-116 B	-0-	2012	2	2	9	Y	2			15
*12	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1961	2	7	9	Y	6	1	8	20
01	2108 N	1955	-0-	-153 B	-0-	1947	2	8	9	Y	7	20	1	7

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714														
08	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	615	2	3	9	N	3			113
09	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	693	2	2	9	N	2			115
10	1581 N	215	-0-	-1366 B	-0-	214	2	1	9	N	1			116
11	600 N	197	-0-	-403 B	-0-	197	2			N	-0-			116
*12	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-			116
*01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-			116

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A														
08	1736 N	1359	-0-	-377 B	-0-	1353	2	6	9	Y	5	74	1	11
09	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1378	2	8	9	Y	7			18
10	1209 N	1166	-0-	-43 B	-0-	1164	2	2	9	Y	2			20
11	1320 N	1308	-0-	-12 B	-0-	1305	2	3	9	Y	3	2	8	21
*12	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1871	2	8	9	Y	7	2	8	26
*01	2925 N	2925	-0-	-0- B	-0-	2921	2	4	9	Y	4			30

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383														
08	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			Y	-0-			50
09	810 N	666	-0-	-144 B	-0-	666	2			Y	-0-			50
10	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			Y	-0-			50
11	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	8	50
*12	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1229	2	3	9	Y	3	1	8	52
01	930 N	717	-0-	-213 B	-0-	714	2	3	9	Y	3			55

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594														
08	2988 X	2988	-0-	-0- B	-0-	2985	2	3	9	Y	3			10
09	2730 X	2645	-0-	-85 B	-0-	2643	2	2	9	Y	2			12
10	3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-	3034	2	122	9	Y	111	100	1	23
11	3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	3099	2	28	9	Y	25	2	8	46
*12	3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	3000	2	23	9	Y	21			67
01	3162 X	2968	-0-	-194 B	-0-	2902	2	66	9	Y	60	113	1	14

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475														
08	1209 N	259	-0-	-950 B	-0-	257	2	2	9	N	2			26
09	300 N	134	-0-	-166 B	-0-	132	2	2	9	N	2			28
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	248	2	2	9	N	2			30
11	240 N	165	-0-	-75 B	-0-	162	2	3	9	N	3			33
*12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	126	2	3	9	N	3			36
*01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	247	2	2	9	N	2			38

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757									
BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	232039	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10024	- 10554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1136 2	2 9	N	2			70
09		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 2		N	-0-			70
10		1085 N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062 2		N	-0-			70
11		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 2		N	-0-			70
*12		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1011 2	12 9	N	11	1 8		80
*01		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1162 2	1 9	N	1			81

LAYLINE ENERGY I LLC				491373									
ARCO NO. 2		WELL #:		5 L	RRCID ->	195807	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10254	- 10464	
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	203000	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	10634	PERF. 7860	- 10324	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

NOBLE ENERGY INC				611665									
SHERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	234251	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10820	- 10884	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BENCO, INC.				617512									
SAMFORD		WELL #:		1	RRCID ->	189820	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10084	- 10684	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMFORD		WELL #:		3	RRCID ->	221865	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10180	- 10754	
08		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 2		N	-0-			205
09		1170 N	878	-0-	-292 B	-0-	867 2	11 9	N	10			215
10		1147 N	383	-0-	-764 B	-0-	380 2	3 9	N	3	184 1	3 8	31
11		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 2		N	-0-			31
12		899 N	600	-0-	-299 B	-0-	600 2		N	-0-			31
*01		1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 2		N	-0-			31

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
O'BENCO, INC.		//CONT.// 617512										
GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 222648		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1642	2	63 9	N	57		157
09	1800 N	1475	-0-	-325 B	-0-	1447	2	28 9	N	25		182
10	1643 N	1553	-0-	-90 B	-0-	1533	2	20 9	N	18	179 1	20
11	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1856	2	28 9	N	25		45
12	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1818	2	3 9	N	3		48
*01	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1818	2	19 9	N	17		65

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 224452		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10535 - 10612		
08	2959 X	2959	-0-	-0- B	-0-	2854	2	105 9	N	95	1 8	157
09	2709 X	2709	-0-	-0- B	-0-	2662	2	47 9	N	43	165 1	33
10	2948 X	2948	-0-	-0- B	-0-	2878	2	70 9	N	64		97
11	2688 X	2688	-0-	-0- B	-0-	2623	2	65 9	N	59	1 8	155
12	2628 X	2628	-0-	-0- B	-0-	2576	2	52 9	N	47		202
01	2480 X	2438	-0-	-42 B	-0-	2429	2	9 9	N	8		210

SAMFORD		WELL #: 4		RRCID -> 230266		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10124 - 10692		
08	2294 X	2229	-0-	-65 B	-0-	2218	2	11 9	N	10		175
09	2520 X	2131	-0-	-389 B	-0-	2122	2	9 9	N	8	172 1	10
10	2604 X	2466	-0-	-138 B	-0-	2452	2	14 9	N	13		23
11	2520 X	1861	-0-	-659 B	-0-	1861	2		N	-0-		23
12	2232 X	1728	-0-	-504 B	-0-	1711	2	17 9	N	15		38
*01	2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	2703	2	15 9	N	14		52

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 230288		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10419 - 10660		
08	2573 X	1853	-0-	-720 B	-0-	1825	2	28 9	N	25		198
09	2190 X	1732	-0-	-458 B	-0-	1695	2	37 9	N	34		232
10	2701 X	2701	-0-	-0- B	-0-	2655	2	46 9	N	42	193 1	80
11	2327 X	2327	-0-	-0- B	-0-	2252	2	75 9	N	68		148
12	2263 X	1936	-0-	-327 B	-0-	1877	2	59 9	N	54		202
01	2697 X	2125	-0-	-572 B	-0-	2102	2	23 9	N	21	188 1	35

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 240008		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 12368		PERF.11940 - 12047		
08	2325 X	2222	-0-	-103 B	-0-	2214	2	8 9	N	7		155
09	2280 X	2120	-0-	-160 B	-0-	2119	2	1 9	N	1	1 8	155
10	2356 X	2019	-0-	-337 B	-0-	2019	2		N	-0-		155
11	2280 X	1807	-0-	-473 B	-0-	1807	2		N	-0-		155
12	2232 X	1598	-0-	-634 B	-0-	1598	2		N	-0-		155
01	2232 X	2003	-0-	-229 B	-0-	2003	2		N	-0-		155

LITTLE GU		WELL #: 1		RRCID -> 250618		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 12092		PERF.10278 - 10907		
08	2077 X	1664	-0-	-413 B	-0-	1608	2	56 9	N	51	1 8	188
09	2010 X	874	-0-	-1136 B	-0-	857	2	17 9	N	15	3 8	200
10	2077 X	1555	-0-	-522 B	-0-	1516	2	39 9	N	35	188 1	45
11	1620 X	1026	-0-	-594 B	-0-	998	2	28 9	N	25		70
12	1674 X	1401	-0-	-273 B	-0-	1364	2	37 9	N	34	2 8	102
01	1674 X	1017	-0-	-657 B	-0-	971	2	46 9	N	42	1 8	143

LITTLE GU		WELL #: 3		RRCID -> 255605		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12028		PERF.11914 - 11962		
08	2108 X	1881	-0-	-227 B	-0-	1868	2	13 9	N	12		122
09	2080 X	2080	-0-	-0- B	-0-	2044	2	36 9	N	33		155
10	2108 X	1975	-0-	-133 B	-0-	1939	2	36 9	N	33		188
11	2040 X	1712	-0-	-328 B	-0-	1690	2	22 9	N	20		208
12	2139 X	1867	-0-	-272 B	-0-	1841	2	26 9	N	24	181 1	51
01	2139 X	1852	-0-	-287 B	-0-	1795	2	57 9	N	52		103

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512													
LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		899 X	802	-0-	-97 B	-0-	781 2	21 9	N	19			182
09		870 X	707	-0-	-163 B	-0-	699 2	8 9	N	7	1 8		188
10		868 X	788	-0-	-80 B	-0-	757 2	31 9	N	28	178 1	1 8	37
11		840 X	697	-0-	-143 B	-0-	685 2	12 9	N	11			48
12		806 X	797	-0-	-9 B	-0-	793 2	4 9	N	4			52
01		806 X	777	-0-	-29 B	-0-	777 2		N	-0-			52

PATARA OIL & GAS LLC 643251													
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827													
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-			28
11		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2		N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			28

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976													
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098													
08		155 N	68	-0-	-87 B	-0-	1 1	67 2	N	-0-			-0-
09		150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
10		155 N	110	-0-	-45 B	-0-	2 1	108 2	N	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	1 1	94 2	N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	2 1	103 2	N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688													
08		217 N	75	-0-	-142 B	-0-	1 1	74 2	N	-0-			-0-
09		210 N	108	-0-	-102 B	-0-	3 1	105 2	N	-0-			-0-
10		217 N	125	-0-	-92 B	-0-	2 1	123 2	N	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	2 1	102 2	N	-0-			-0-
12		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	2 1	114 2	N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285													
08		4839 X	4839	-0-	-0- B	-0-	403 1	4436 2	N	-0-			-0-
09		4699 X	4699	-0-	-0- B	-0-	395 1	4304 2	N	-0-			-0-
10		4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	511 1	3584 2	N	-0-			-0-
11		4941 X	4941	-0-	-0- B	-0-	575 1	4366 2	N	-0-			-0-
12		5028 X	5028	-0-	-0- B	-0-	627 1	4401 2	N	-0-			-0-
01		3100 X	3048	-0-	-52 B	-0-	733 1	2315 2	N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218													
08		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	29 1	315 2	N	-0-			-0-
09		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	74 1	803 2	N	-0-			-0-
10		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	38 1	269 2	N	-0-			-0-
11		330 N	135	-0-	-195 B	-0-	16 1	119 2	N	-0-			-0-
12		682 N	45	-0-	-637 B	-0-	6 1	39 2	N	-0-			-0-
01		310 N	18	-0-	-292 B	-0-	4 1	14 2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240 X	1204	-0-	-36 B	-0-	100	1	1104	2	N	-0-			-0-
09	1200 X	895	-0-	-305 B	-0-	75	1	820	2	N	-0-			-0-
10	1240 X	798	-0-	-442 B	-0-	100	1	698	2	N	-0-			-0-
11	1200 X	853	-0-	-347 B	-0-	99	1	754	2	N	-0-			-0-
12	1240 X	903	-0-	-337 B	-0-	113	1	790	2	N	-0-			-0-
01	806 N	441	-0-	-365 B	-0-	106	1	335	2	N	-0-			-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270														
08	900 X	69	-0-	-831 B	-0-	6	1	63	2	N	-0-			-0-
09	90 X	90	-0-	-0- B	-0-	8	1	82	2	N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	17	1	117	2	N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	26	1	200	2	N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	17	1	122	2	N	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	27	1	86	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
ENDURO OPERATING LLC 252028														
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412														
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363														
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757														
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265														
08	124 X	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			60
09	120 X	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			60
10	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			60
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			60
*12	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			60
*01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			60

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)												
AETHON ENERGY OPERATING LLC												
PARKER, R.L.												
86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
008555												
WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KENNEDY TRUST												
WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358												
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	12
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	12
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
BP GEORGETOWN 885												
040798												
WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

C. W. RESOURCES, INC.												
ADAMS GU												
121085												
WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ADAMS GU												
WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670												
08		2356 X	1971	-0-	-385	-0-	1971	2		Y	-0-	156
09		1980 X	1673	-0-	-307	-0-	1673	2		Y	-0-	156
10		2046 X	1450	-0-	-596	-0-	1450	2		Y	-0-	156
11		1950 X	1892	-0-	-58	-0-	1847	2	45 9	Y	41	197
12		2015 X	1585	-0-	-430	-0-	1530	2	55 9	Y	50	247
01		1984 X	1512	-0-	-472	-0-	1451	2	61 9	Y	55 195 1	107

CONQUEST ENERGY, INC.												
ARCO NO. 1												
172237												
WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
CONQUEST ENERGY, INC.		//CONT.//		172237										
ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	078719	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8049 - 8099		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
PATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	177562	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	8094 - 8424		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CRAWFORD		WELL #:		3	RRCID ->	179509	COMPL. DATE	11/24/2006	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8038 - 9504		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FRANKS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	185042	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	7568 - 7642		
08	434	N	339	-0-	-95	-0-	20	1	319	2	Y	-0-		-0-
09	420	N	160	-0-	-260	-0-	11	1	149	2	Y	-0-		-0-
10	434	N	176	-0-	-258	-0-	11	1	165	2	Y	-0-		-0-
11	330	N	144	-0-	-186	-0-	9	1	135	2	Y	-0-		-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-		-0-
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-		-0-
HOWARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	197737	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	7664 - 8028		
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	214	1	3316	2	N	-0-		29
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	207	1	3081	2	N	108	75	62
							119	9						
10	1891	X	1760	-0-	-131	-0-	108	1	1573	2	N	72	64	70
							79	9						
11	1830	X	931	-0-	-899	-0-	53	1	756	2	N	111	113	68
							122	9						
*12	1891	X	1454	-0-	-437	-0-	90	1	1306	2	N	53	79	42
							58	9						
*01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	224	1	3064	2	N	82	80	44
							90	9						
ADAMS		WELL #:		4 C	RRCID ->	203805	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	9792 - 9830		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 9740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348												
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	19 1	-0-
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
10		292 X	292	-0-	-0-	-0-	15 1	215 2	Y	56	24 1	32
							62 9					
11		180 X	153	-0-	-27	-0-	8 1	108 2	Y	34	54 1	12
							37 9					
*12		186 X	109	-0-	-77	-0-	6 1	100 2	Y	3	14 1	1
							3 9					
01		279 X	223	-0-	-56	-0-	11 1	159 2	Y	48	40 1	9
							53 9					
REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881												
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	114 1	1773 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1830 N	1679	-0-	-151	-0-	105 1	1574 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	126 1	1811 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	126 1	1853 2	Y	25	16	1		9
						28 9							
*12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	136 1	1983 2	Y	19	23	1		5
						21 9							
*01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	137 1	1873 2	Y	18	20	1		3
						20 9							

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

08	310 N	253	-0-	-57	-0-	2 1	36 2	Y	195	228	1		190
						215 9							
09	300 N	59	-0-	-241	-0-	7 2	52 9	Y	47	217	1		20
10	310 N	182	-0-	-128	-0-	4 2	178 9	Y	162	90	1		92
11	240 N	25	-0-	-215	-0-	1 1	17 2	Y	6	96	1		2
						7 9							
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	2	1		-0-
01	186 N	42	-0-	-144	-0-	2 1	30 2	Y	9	7	1		2
						10 9							

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	34 1	513 2	Y	22	19	1		21
						24 9							
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	27 1	408 2	Y	31	39	1		13
						34 9							
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	60 1	869 2	Y	33	27	1		19
						36 9							
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	40 1	588 2	Y	42	46	1		15
						46 9							
*12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34 1	502 2	Y	33	40	1		8
						36 9							
*01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	50 1	686 2	Y	31	33	1		6
						34 9							

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC NOBLES		//CONT.//		86233 500 252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
NOBLES		WELL #: 1		RRCID -> 222273		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 8540			PERF. 7863 - 8360	
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1052	2	83	9	N	75	169 1	33
09	900 N	813	-0-	-87	-0-	813	2			N	-0-		33
10	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1001	2	26	9	N	24		57
11	1110 N	912	-0-	-198	-0-	890	2	22	9	N	20		77
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	882	2	22	9	N	20		97
01	1023 N	997	-0-	-26	-0-	942	2	55	9	N	50		147
NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 226771		COMPL. DATE 11/22/2006			TOTAL DEPTH 8734			PERF. 7778 - 8384	
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	493	2	15	9	N	14		47
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-		47
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	230	2	22	9	N	20		67
11	480 N	331	-0-	-149	-0-	287	2	44	9	N	40		107
12	310 N	178	-0-	-132	-0-	172	2	6	9	N	5		112
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-		112
NOBLES		WELL #: 9		RRCID -> 229033		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 7670 - 8246	
08	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			N	-0-		240
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1132	2	63	9	N	57	182 1	115
10	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-		115
11	1230 N	1124	-0-	-106	-0-	1124	2			N	-0-		115
12	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-		115
01	1209 N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2			N	-0-		115
GRANT		WELL #: 2		RRCID -> 229381		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 8870			PERF. 7878 - 8144	
08	341 N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-		73
09	660 N	256	-0-	-404	-0-	256	2			N	-0-		73
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	382	2	22	9	N	20		93
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-		93
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	319	2	151	9	N	137	182 1	48
01	403 N	300	-0-	-103	-0-	294	2	6	9	N	5		53
NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 231059		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 8724			PERF. 7856 - 8644	
08	961 N	660	-0-	-301	-0-	605	2	55	9	N	50		118
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	967	2	103	9	N	94		212
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	892	2	19	9	N	17	176 1	53
11	630 N	560	-0-	-70	-0-	543	2	17	9	N	15		68
12	1116 N	976	-0-	-140	-0-	932	2	44	9	N	40		108
01	899 N	658	-0-	-241	-0-	658	2			N	-0-		108
NOBLES		WELL #: 4 T		RRCID -> 238666		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 8715			PERF. 7679 - 8274	
08	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-		108
09	750 N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-		108
10	837 N	756	-0-	-81	-0-	745	2	11	9	N	10		118
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	807	2	110	9	N	100		218
12	744 N	619	-0-	-125	-0-	608	2	11	9	N	10		228
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	862	2	85	9	N	77	178 1	127
GRANT		WELL #: 5		RRCID -> 238763		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 8820			PERF. 7804 - 8768	
08	1147 N	418	-0-	-729	-0-	418	2			Y	-0-		100
09	930 N	412	-0-	-518	-0-	412	2			Y	-0-		100
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	964	2	22	9	Y	20		120
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1113	2	44	9	Y	40		160
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1169	2	99	9	Y	90	178 1	72
*01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1001	2	20	9	Y	18		90

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC NOBLES		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
		WELL #: 6		RRCID -> 239552		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	775 N	695	-0-	-80	-0-	651	2	44	9	N	40	215
09	720 N	607	-0-	-113	-0-	607	2			N	-0-	215
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	724	2	65	9	N	59	92
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	658	2	40	9	N	36	128
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	744	2	24	9	N	22	150
*01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	736	2	64	9	N	58	208

GRANT		WELL #: 3		RRCID -> 240004		COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912			
08	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	2			Y	-0-	48
09	360 N	141	-0-	-219	-0-	141	2			Y	-0-	48
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-	48
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-	48
12	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-	48
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	48

WHEELER		WELL #: 3		RRCID -> 244092		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044			
08	3131 X	2751	-0-	-380	-0-	2696	2	55	9	N	50	165
09	3030 X	2605	-0-	-425	-0-	2485	2	120	9	N	109	100
10	3100 X	2776	-0-	-324	-0-	2763	2	13	9	N	12	112
11	3000 X	2581	-0-	-419	-0-	2479	2	102	9	N	93	205
12	3100 X	2453	-0-	-647	-0-	2431	2	22	9	N	20	225
01	2790 X	2366	-0-	-424	-0-	2335	2	31	9	N	28	253

WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 244579		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702			
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	47
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	47
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-	47
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	47
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	47
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-	47

NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 246320		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652			
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	32
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	32
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-	32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	32
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	32

WHEELER		WELL #: 2		RRCID -> 248721		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418			
08	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	1402	2	28	9	N	25	107
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-	107
10	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1357	2	94	9	N	85	192
11	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	1234	2	55	9	N	50	68
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1290	2	59	9	N	54	122
01	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1231	2	77	9	N	70	192

NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 250078		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496			
08	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-	52
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-	52
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	52
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	52
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-	52
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-	52

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC GRANT		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4		RRCID -> 250633		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7582 - 8184								
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					32
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					32
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					32
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					32
WHEELER		WELL #: 10		RRCID -> 253474		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7620 - 8970						
08	5611 X	4877	-0-	-734	-0-	4845	2	32	9	N	29	182	1			42
09	5430 X	4445	-0-	-985	-0-	4445	2			N	-0-					42
10	5239 X	4727	-0-	-512	-0-	4592	2	135	9	N	123					165
11	5070 X	4176	-0-	-894	-0-	4079	2	97	9	N	88	178	1			75
12	5239 X	4269	-0-	-970	-0-	4170	2	99	9	N	90					165
01	4867 X	4264	-0-	-603	-0-	4147	2	117	9	N	106	179	1			92
HIBBARD ENERGY, LP WHEELER UNIT		383757 WELL #: 2		RRCID -> 218026		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 7720 - 8364						
08	961 N	707	-0-	-254	-0-	677	2	30	9	N	27					122
09	690 N	597	-0-	-93	-0-	508	2	89	9	N	81	179	1			24
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	642	2	33	9	N	30					54
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	710	2	36	9	N	33	3	8			84
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	665	2	23	9	N	21	1	8			104
01	682 N	574	-0-	-108	-0-	562	2	12	9	N	11					115
LAYLINE ENERGY I LLC ARCO NO. 1		491373 WELL #: 2		RRCID -> 179098		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7512 - 8198						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	41	-0-	41	-0-	41	2	24	9	Y	22	2	1			20
10	DLQ G-10	28	-0-	28	-0-	69	2	25	9	Y	23					43
11	69 N	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-	1	1			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	2	8	41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
ARCO NO. 2		WELL #: 3 L		RRCID -> 186521		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7686 - 8450						
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	208	2	25	9	Y	23	3	1	3	8	221
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	200	2	21	9	Y	19	171	1			69
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					70
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					70
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
ARCO NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186963		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 9703		PERF. 7570 - 8322						
08	DLQ G-10	941	-0-	941	-0-	941	2	64	9	Y	58	4	1	4	8	145
09	DLQ G-10	832	-0-	832	-0-	1773	2	33	9	Y	30					175
10	DLQ G-10	832	-0-	832	-0-	2605	2	1	9	Y	1	118	1			58
11	DLQ G-10	621	-0-	621	-0-	3226	2			Y	-0-					58
12	3000 N	610	-0-	-2390	-0-	836	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	58
*01	1817 N	981	-0-	-836	-0-	975	2	6	9	Y	5	3	8			60

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373													
ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	188895	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10789	PERF.	8716 -	9716				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				

ARCO NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	190324	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9606 -	9852				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				

ARCO NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	194347	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	7524 -	8402				
08	DLQ	G-10	4027	-0-	4027	4027	4009	2	18	9	Y	16	191	1	4	8	98
09	DLQ	G-10	3933	-0-	3933	7960	3920	2	13	9	Y	12					110
10	DLQ	G-10	3772	-0-	3772	11732	3742	2	30	9	Y	27	52	1			85
11	DLQ	G-10	3308	-0-	3308	15040	3279	2	29	9	Y	26	3	1			108
12	18459	X	3419	-0-	-15040	-0-	3379	2	40	9	Y	36	3	1	3	8	138
01	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3503	2	53	9	Y	48	3	8			183

ARCO NO. 2		WELL #:		5 U	RRCID ->	198532	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7715 -	8360				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				

ARCO NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	199890	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7652 -	8342				
08	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					35
09	DLQ	G-10	115	-0-	115	158	115	2			Y	-0-					35
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					35
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					35
12	158	N	-0-	-0-	-158	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	203917	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	7860 -	8314				
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316			Y				-0-				
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316			Y				-0-				
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316			Y				-0-				
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316			Y				-0-				
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316			Y				-0-				
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316			Y				-0-				

ARCO NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	204256	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7720 -	8441				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-	134			
09	DLQ	G-10	1062	-0-	1062	1062	996	2	66	9	Y	60					194
10	DLQ	G-10	1759	-0-	1759	2821	1661	2	98	9	Y	89	181	1			102
11	2600	N	1472	-0-	-1128	1693	1408	2	64	9	Y	58	6	1			154
12	3041	N	1348	-0-	-1693	-0-	1258	2	90	9	Y	82	1	1	1	8	234
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	713	2	41	9	Y	37	168	1	1	8	102

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
 ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

08	DLQ G-10	1957	-0-	1957	1957	1931	2	26	9	Y	24	2	1	2	8	100
09	DLQ G-10	2065	-0-	2065	4022	2057	2	8	9	Y	7					107
10	DLQ G-10	1689	-0-	1689	5711	1645	2	44	9	Y	40					147
11	DLQ G-10	1415	-0-	1415	7126	1347	2	68	9	Y	62					209
12	3000 N	1120	-0-	-1880	5246	1083	2	37	9	Y	34	1	1	1	8	241
*01	3100 N	1695	-0-	-1405	3841	1654	2	41	9	Y	37	184	1			94

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

08	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					92
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					92
10	DLQ G-10	11	-0-	11	37	11	2			Y	-0-					92
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					92
12	37 N	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
 SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	320	2	8	9	N	7					137
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					137
10	713 N	43	-0-	-670	-0-	21	2	22	9	N	20					157
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					157
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					157
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					157

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512																	
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251 HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976 CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442																	
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	21	1	1365	2	N	3					53
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	16	1	1191	2	N	10					63
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	11	9	1496	2	N	5					68
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	22	1	1409	2	N	7					75
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	6	9	1395	2	N	8					83
01	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	21	1	1057	2	N	173	194	1			62
							9	9									
							190	9									

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 7674																	
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15																	

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
SICKEL		WELL #:		1	RRCID ->	270974	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	7638 - 7698
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	16	1	1094	2	N	5	123
09	840 N	467	-0-	-373	-0-	6	9	6	9	N	5	128
10	961 N	937	-0-	-24	-0-	15	1	916	2	N	5	133
11	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	6	9	978	2	N	7	140
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	15	1	986	2	N	12	152
*01	930 N	866	-0-	-64	-0-	13	9	852	2	N	2	154
						12	1					
						2	9					

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID ->		268290		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12039 - 17316	
SICKEL		WELL #:		1													
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		255456		COMPL. DATE		02/01/2010		TOTAL DEPTH		6880		PERF. 8556 - 9861	
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT		WELL #:		1													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)		86233 600		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378																	
FRANKS, LAWRENCE T.		WELL #:		1 C		RRCID ->		130785		COMPL. DATE		08/08/1977		TOTAL DEPTH		10772		PERF. 7742 - 7785	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							

HIBBARD ENERGY, LP		383757		RRCID ->		180863		COMPL. DATE		01/01/2001		TOTAL DEPTH		8572		PERF. 7858 - 7967	
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3													
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1477	2	12	9	N	11	19					
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	2	4	9	N	4	23					
10	1519 N	1209	-0-	-310	-0-	1206	2	3	9	N	3	26					
11	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1307	2	6	9	N	5	31					
*12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	980	2	14	9	N	13	44					
01	1209 N	277	-0-	-932	-0-	274	2	3	9	N	3	47					

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)		86234 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
PATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180826		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 7332 - 7432					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5518 X	4909	-0-	-609	-0-		4852	2	57	9	N	52			276
09	5220 X	4482	-0-	-738	-0-		4463	2	19	9	N	17	181	1	112
10	5518 X	4690	-0-	-828	-0-		4690	2			N	-0-			112
11	5340 X	4925	-0-	-415	-0-		4835	2	90	9	N	82			194
12	5518 X	5075	-0-	-443	-0-		5047	2	28	9	N	25			219
01	4898 X	4798	-0-	-100	-0-		4745	2	53	9	N	48			267

ADAMS		WELL #: 2		RRCID -> 187915		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 7292 - 7352					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRANKS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 261560		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 7290 - 7312					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-				-0-

EDDINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261938		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 12497		PERF. 7496 - 7646					
08	3937 X	261	-0-	-3676	-0-	16	1	245	2	N	-0-				-0-
09	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	766	1	4352	2	N	-0-				-0-
10	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	374	1	5413	2	N	-0-				-0-
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	288	1	4184	2	N	-0-				-0-
*12	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	1080	1	4107	2	N	-0-				-0-
*01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	292	1	3974	2	N	-0-				-0-

LAYLINE ENERGY I LLC		491373		RRCID -> 181332		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7182 - 7246					
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1		WELL #: 1AR													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCO NO. 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 186522		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7292 - 7350					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	651 X	208	-0-	-443	-0-	206	2	2	9	N	2				20
09	630 X	219	-0-	-411	-0-	219	2			N	-0-				20
10	651 X	254	-0-	-397	-0-	254	2			N	-0-				20
11	360 X	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-				20
12	372 X	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-				20
*01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				20

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	8277 X	7029	-0-	-1248	-0-	6814	2	215	9	N	195				288
09	8010 X	6499	-0-	-1511	-0-	6325	2	174	9	N	158	361	1		85
10	8277 X	6364	-0-	-1913	-0-	67	1	6108	2	N	172	184	1		73
						189	9								
11	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	73	1	7603	2	N	219	184	1		108
						241	9								
12	7037 X	6543	-0-	-494	-0-	67	1	6213	2	N	239	182	1		165
						263	9								
*01	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	75	1	7136	2	N	109	180	1		94
						120	9								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2790 X	1126	-0-	-1664	-0-	68	1	1058	2	N	-0-				-0-
09	2700 X	525	-0-	-2175	-0-	33	1	492	2	N	-0-				-0-
10	2449 X	21	-0-	-2428	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-
11	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	155	1	2260	2	N	-0-				-0-
*12	1116 X	52	-0-	-1064	-0-	3	1	49	2	N	-0-				-0-
*01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	167	1	2290	2	N	-0-				-0-

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	248 X	221	-0-	-27	-0-	14	1	207	2	N	-0-				-0-
09	240 X	123	-0-	-117	-0-	8	1	115	2	N	-0-				-0-
10	491 X	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	N	-0-				-0-
11	240 X	68	-0-	-172	-0-	5	1	63	2	N	-0-				-0-
*12	322 X	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	N	-0-				-0-
01	496 X	44	-0-	-452	-0-	3	1	41	2	N	-0-				-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-				-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-				-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-				-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2232 N	179	-0-	-2053	-0-	11	1	168	2	N	-0-				-0-
09	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	175	1	2610	2	N	-0-				-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	-0-				-0-
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	7	1	104	2	N	-0-				-0-
*12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	210	1	2376	2	N	-0-				-0-
01	248 N	98	-0-	-150	-0-	7	1	91	2	N	-0-				-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: SHELBY					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006												TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8589	-	9231
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
									CODE	CODE			CODE	CODE			
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-			99 1	1537 2	N	-0-			-0-		
09		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-			117 1	1745 2	N	-0-			-0-		
10		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-			107 1	1549 2	N	-0-			-0-		
11		1590 N	1482	-0-	-108	-0-			95 1	1387 2	N	-0-			-0-		
*12		1891 N	987	-0-	-904	-0-			64 1	923 2	N	-0-			-0-		
01		1643 N	738	-0-	-905	-0-			50 1	688 2	N	-0-			-0-		

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007												TOTAL DEPTH	9185	PERF.	9008	-	9156
08		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-			460 1	3652 2	N	-0-			-0-		
09		3930 X	3837	-0-	-93	-0-			445 1	3392 2	N	-0-			-0-		
10		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-			487 1	3806 2	N	-0-			-0-		
11		4020 X	3760	-0-	-260	-0-			452 1	3308 2	N	-0-			-0-		
*12		4154 X	3569	-0-	-585	-0-			461 1	3108 2	N	-0-			-0-		
01		4154 X	3654	-0-	-500	-0-			496 1	3158 2	N	-0-			-0-		

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006												TOTAL DEPTH	9308	PERF.	8720	-	9201
08		3534 X	2795	-0-	-739	-0-			169 1	2626 2	N	-0-			-0-		
09		3420 X	2861	-0-	-559	-0-			179 1	2682 2	N	-0-			-0-		
10		3534 X	3373	-0-	-161	-0-			219 1	3154 2	N	-0-			-0-		
11		3420 X	2888	-0-	-532	-0-			186 1	2702 2	N	-0-			-0-		
*12		3534 X	2929	-0-	-605	-0-			189 1	2740 2	N	-0-			-0-		
01		3379 X	2979	-0-	-400	-0-			203 1	2776 2	N	-0-			-0-		

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006												TOTAL DEPTH	9299	PERF.	8046	-	8128
08		527 N	517	-0-	-10	-0-			31 1	486 2	N	-0-			-0-		
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-			17 1	249 2	N	-0-			-0-		
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-			31 1	454 2	N	-0-			-0-		
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-			51 1	749 2	N	-0-			-0-		
*12		829 N	829	-0-	-0-	-0-			53 1	776 2	N	-0-			-0-		
*01		743 N	743	-0-	-0-	-0-			50 1	693 2	N	-0-			-0-		

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007												TOTAL DEPTH	9198	PERF.	8114	-	8308
08		3658 X	2445	-0-	-1213	-0-			148 1	2297 2	N	-0-			-0-		
09		3540 X	2934	-0-	-606	-0-			845 1	2089 2	N	-0-			-0-		
10		2976 X	2307	-0-	-669	-0-			150 1	2157 2	N	-0-			-0-		
11		2370 X	2203	-0-	-167	-0-			142 1	2061 2	N	-0-			-0-		
*12		3038 X	2865	-0-	-173	-0-			880 1	1985 2	N	-0-			-0-		
01		3038 X	2017	-0-	-1021	-0-			137 1	1880 2	N	-0-			-0-		

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007												TOTAL DEPTH	11420	PERF.	9536	-	9827
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007												TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7754	-	9199
08		3255 X	2367	-0-	-888	-0-			143 1	2224 2	N	-0-			-0-		
09		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-			910 1	2387 2	N	-0-			-0-		
10		2976 X	2687	-0-	-289	-0-			174 1	2513 2	N	-0-			-0-		
11		2880 X	2856	-0-	-24	-0-			183 1	2673 2	N	-0-			-0-		
*12		3410 X	2147	-0-	-1263	-0-			769 1	1378 2	N	-0-			-0-		
01		3410 X	923	-0-	-2487	-0-			63 1	860 2	N	-0-			-0-		

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2604 X	510	-0-	-2094	-0-	31	1	479	2	N	-0-			-0-
09	2490 X	1260	-0-	-1230	-0-	782	1	478	2	N	-0-			-0-
10	2046 X	218	-0-	-1828	-0-	14	1	204	2	N	-0-			-0-
11	1980 X	30	-0-	-1950	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
*12	1302 X	52	-0-	-1250	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
01	1302 X	26	-0-	-1276	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-

RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950														
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729														
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455														
08	3131 X	925	-0-	-2206	-0-	925	2			N	-0-			119
09	3030 X	900	-0-	-2130	-0-					N	-0-			119
10	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			119
11	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3970	2	6	9	N	5			124
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3488	2	90	9	N	82			206
01	2139 X	1883	-0-	-256	-0-	1828	2	55	9	N	50			256

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434														
08	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4341	2	22	9	N	20	175	1	33
09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3947	2		3	N	3			36
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3654	2	14	9	N	13			49
11	4230 X	3299	-0-	-931	-0-	3266	2	33	9	N	30			79
12	4371 X	3494	-0-	-877	-0-	3488	2	6	9	N	5			84
01	4371 X	2253	-0-	-2118	-0-	2240	2	13	9	N	12			96

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360														
08	3999 X	1283	-0-	-2716	-0-	1283	2			N	-0-			128
09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3947	2	2	9	N	2			130
10	3162 X	909	-0-	-2253	-0-	909	2			N	-0-			130
11	2760 X	1196	-0-	-1564	-0-	1182	2	14	9	N	13			143
12	4092 X	1788	-0-	-2304	-0-	1730	2	58	9	N	53			196
01	4092 X	1371	-0-	-2721	-0-	1341	2	30	9	N	27			223

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198														
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF. 11980 - 12130														
08	868 X	329	-0-	-539	-0-	318	2	11	9	N	10			80
09	750 X	306	-0-	-444	-0-	306	2			N	-0-			80
10	620 X	281	-0-	-339	-0-	280	2	1	9	N	1	1	8	80
11	360 X	222	-0-	-138	-0-	221	2	1	9	N	1	1	8	80
12	372 X	244	-0-	-128	-0-	243	2	1	9	N	1	1	8	80
01	341 X	281	-0-	-60	-0-	268	2	13	9	N	12	2	8	90

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) //CONT.// 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198												
P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		372 X	145	-0-	-227	-0-	145	2	N	-0-		-0-
09		360 X	110	-0-	-250	-0-	110	2	N	-0-		-0-
10		372 X	110	-0-	-262	-0-	110	2	N	-0-		-0-
11		150 X	98	-0-	-52	-0-	98	2	N	-0-		-0-
12		155 X	94	-0-	-61	-0-	94	2	N	-0-		-0-
01		155 X	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-		-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851												
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888												
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584												
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542												
08		3627 X	3585	-0-	-42	-0-	420	1	N	-0-		89
09		3510 X	3191	-0-	-319	-0-	321	1	N	-0-		89
10		3596 X	3371	-0-	-225	-0-	433	1	N	-0-		89
11		3480 X	3433	-0-	-47	-0-	490	1	N	5		94
							6	9				
12		3596 X	3209	-0-	-387	-0-	347	1	N	1	1 8	94
							1	9				
01		3596 X	3269	-0-	-327	-0-	347	1	N	55		149
							61	9				

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536												
08		1364 X	1070	-0-	-294	-0-	125	1	N	-0-		43
09		1320 X	1029	-0-	-291	-0-	103	1	N	-0-		43
10		1147 X	805	-0-	-342	-0-	103	1	N	-0-		43
11		1050 X	974	-0-	-76	-0-	150	1	N	-0-		43
12		1085 X	966	-0-	-119	-0-	115	1	N	-0-		43
01		1085 X	999	-0-	-86	-0-	115	1	N	30		73
							33	9				

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581												
08		620 X	601	-0-	-19	-0-	69	1	N	7		20
							8	9				
09		600 X	500	-0-	-100	-0-	46	1	N	37		57
							41	9				
10		558 X	551	-0-	-7	-0-	66	1	N	37		94
							41	9				
11		570 X	449	-0-	-121	-0-	53	1	N	23		117
							25	9				
12		589 X	398	-0-	-191	-0-	35	1	N	13		130
							14	9				
01		589 X	384	-0-	-205	-0-	35	1	N	-0-		130

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584									
WICK		WELL #: 1		RRCID -> 244578		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	561 1	4227 2	N	36	1 8	147
						40 9					
09	4860 X	4626	-0-	-234	-0-	463 1	4143 2	N	18		165
						20 9					
10	5022 X	4653	-0-	-369	-0-	594 1	4029 2	N	27		192
						30 9					
11	4860 X	4768	-0-	-92	-0-	638 1	4104 2	N	24	176 1	40
						26 9					
12	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	487 1	4402 2	N	122		162
						134 9					
*01	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	487 1	4402 2	N	96	180 1	78
						106 9					

MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245590		COMPL. DATE 08/03/2014		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549			
08	5177 X	4672	-0-	-505	-0-	543 1	4099 2	N	27	1 8	155
						30 9					
09	5010 X	4257	-0-	-753	-0-	426 1	3809 2	N	20		175
						22 9					
10	5208 X	4701	-0-	-507	-0-	600 1	4073 2	N	25		200
						28 9					
11	5040 X	4625	-0-	-415	-0-	684 1	3918 2	N	21	168 1	53
						23 9					
12	5208 X	4418	-0-	-790	-0-	500 1	3882 2	N	33	1 8	85
						36 9					
01	4712 X	4410	-0-	-302	-0-	500 1	3882 2	N	25		110
						28 9					

ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562		RRCID -> 093292		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538			
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 1									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99

ATOKA OPERATING, INC.		036606		RRCID -> 158993		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805			
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 2									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUMMERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162695		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) BRG LONE STAR LTD. PAXTON GU 1		//CONT.//	87830 500 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
		WELL #:	1	L	RRCID -> 203824	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9972	- 10555				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1860 N	1014	-0-	-846	-0-	1014 3		Y	-0-			337
09		1920 N	264	-0-	-1656	-0-	242 3	22 9	Y	20			357
10		2015 N	84	-0-	-1931	-0-	82 3	2 9	Y	2			359
11		990 N	108	-0-	-882	-0-	108 3		Y	-0-			359
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-	141 1		218
*01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	224 3	3 9	Y	3			221

PAXTON GU 1		WELL #:	2		RRCID -> 225350	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 10722	PERF.10059	- 10660				
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			80
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		Y	-0-			80
10		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		Y	-0-			80
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		Y	-0-			80
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-	40 1		40
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			40

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT		WELL #:	1		RRCID -> 272623	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 10675	PERF. 9958	- 10592				
08		2046 X	1484	-0-	-562	-0-	1458 3	26 9	N	24			242
09		1890 X	1335	-0-	-555	-0-	1310 3	25 9	N	23			265
10		1829 X	1766	-0-	-63	-0-	1740 3	26 9	N	24			289
11		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1702 3	22 9	N	20	191 1		118
12		1488 X	1299	-0-	-189	-0-	1281 3	18 9	N	16			134
01		1767 X	1193	-0-	-574	-0-	1169 3	24 9	N	22			156

RED RIVER GAS UNIT		WELL #:	1		RRCID -> 272637	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL DEPTH 10638	PERF.10005	- 10560				
08		5890 X	4362	-0-	-1528	-0-	4338 3	24 9	N	22			381
09		5700 X	4042	-0-	-1658	-0-	4013 3	29 9	N	26	190 1		217
10		5053 X	4210	-0-	-843	-0-	4165 3	45 9	N	41			258
11		4560 X	3635	-0-	-925	-0-	3600 3	35 9	N	32	190 1		100
12		4402 X	3433	-0-	-969	-0-	3404 3	29 9	N	26			126
01		4371 X	3202	-0-	-1169	-0-	3166 3	36 9	N	33			159

HEMATITE GAS UNIT		WELL #:	1		RRCID -> 276831	COMPL. DATE 01/15/2015	TOTAL DEPTH 10650	PERF. N/A					
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:	1		RRCID -> 277175	COMPL. DATE 02/02/2015	TOTAL DEPTH 10620	PERF. N/A					
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAXTON GAS UNIT 1		WELL #:	3		RRCID -> 278105	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 10620	PERF. N/A					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) BRG LONE STAR LTD. ELLINGTON		//CONT.// //CONT.//	87830 500 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE						
		WELL #:	1	RRCID -> 278119	COMPL. DATE 04/16/2015	TOTAL DEPTH 10620	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LARGO OIL COMPANY SUMMERS UNIT		486640		WELL #:	1	RRCID -> 082336	COMPL. DATE 05/11/1979	TOTAL DEPTH 11416	PERF.10379 - 10437			
08	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2		Y	-0-			50
09	270 N	96	-0-	-174	-0-	96 2		Y	-0-			50
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2		Y	-0-			50
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163 2		Y	-0-			50
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		Y	-0-			50
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-			50
MCLEOD UNIT		742143		WELL #:	1	RRCID -> 093533	COMPL. DATE 04/18/1981	TOTAL DEPTH 11001	PERF.10068 - 10324			
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-			-0-
09	420 N	157	-0-	-263	-0-	157 2		Y	-0-			-0-
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
11	360 N	265	-0-	-95	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION BRADFORD-WILSON		742143		WELL #:	1	RRCID -> 238518	COMPL. DATE 09/17/2006	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9572 - 10134			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
SAMSON LONE STAR, LLC BERRYHILL, H.O. GU #1		744737		WELL #:	1	RRCID -> 159431	COMPL. DATE 07/27/1996	TOTAL DEPTH 10993	PERF. 9912 - 10962			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MILLER HEIRS GU #1		744737		WELL #:	1	RRCID -> 160769	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9905 - 10920			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164887	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	9936 - 10494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MANDY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	188722	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	9938 - 11070
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MANDY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	195575	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9905 - 10538
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

T.J. (TRAVIS PEAK)		87989 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
BLAKE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	112449	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10448 - 10897
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3			N	-0-		82
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		82
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 3			N	-0-		82
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)		88427 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040										
SHAW UNIT 1		WELL #:		1 C	RRCID ->	116828	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	6807 - 6829
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

H & T EXPLORATION, INC.		341571		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	242689	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7270 - 7280
08	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	10676 2	100 9	N	91	165 1		84
09	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	9819 2	116 9	N	105			189
10	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10349 2	106 9	N	96	164 1		121
11	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	9185 2	69 9	N	63			184
12	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	8350 2	68 9	N	62	170 1		76
*01	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	11656 2	101 9	N	92			168

OIL AND GAS DIVISION

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		837 X	713	-0-	-124	-0-	707 2	6 9	N	5			51
09		780 X	657	-0-	-123	-0-	656 2	1 9	N	1			52
10		775 X	685	-0-	-90	-0-	677 2	8 9	N	7			59
11		720 X	603	-0-	-117	-0-	603 2		N	-0-			59
12		713 X	601	-0-	-112	-0-	592 2	9 9	N	8			67
01		713 X	701	-0-	-12	-0-	695 2	6 9	N	5			72

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

08	10850	1229	-0-	-9621	61717	1212 2	17 9	N	15				177
09	10500	1155	-0-	-9345	52372	1135 2	20 9	N	18				195
10	10850	1365	-0-	-9485	42887	1333 2	32 9	N	29				224
11	10500	1220	-0-	-9280	33607	1178 2	42 9	N	38				262
12	10850	1305	-0-	-9545	24062	1302 2	3 9	N	3				265
*01	10850	1458	-0-	-9392	14670	1408 2	50 9	N	45	185	1		125

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

08	1891 X	1284	-0-	-607	-0-	1284 2		N	-0-				142
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-				142
10	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1892 2	95 9	N	86	181	1		47
11	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-				47
*12	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-				47
01	1984 X	1699	-0-	-285	-0-	1699 2		N	-0-				47

TECULA, SE. (PETTIT) 88654 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BASS WELL #: 1 RRCID -> 244089 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9216 - 9222

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/25/2014

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

08	2046 X	457	-0-	-1589	-0-	457 2		Y	-0-				-0-
09	990 X	660	-0-	-330	-0-	660 2		Y	-0-				-0-
10	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8483 2		Y	-0-				-0-
11	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		Y	-0-				-0-
12	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		Y	-0-				-0-
01	3844 X	1417	-0-	-2427	-0-	1417 2		Y	-0-				-0-

TENAHA (JURASSIC)		//CONT.//		88781 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265								
LARCIE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	237011	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	10764 - 10774
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8357 2	4 9	N	4	4 8		83
09	8700 X	6358	-0-	-2342	-0-	6355 2	3 9	N	3	3 8		83
10	8990 X	7671	-0-	-1319	-0-	7669 2	2 9	N	2	2 8		83
11	8700 X	7349	-0-	-1351	-0-	7349 2		N	-0-			83
12	8370 X	8103	-0-	-267	-0-	8103 2		N	-0-			83
01	8370 X	8144	-0-	-226	-0-	8144 2		N	-0-			83

BOWERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248301	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10312 - 10484
08	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2		N	-0-			37
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1003 2	1 9	N	1	1 8		37
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	666 2	3 9	N	3	3 8		37
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			37
12	1023 N	103	-0-	-920	-0-	103 2		N	-0-			37
01	682 N	164	-0-	-518	-0-	164 2		N	-0-			37

LANE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254296	COMPL. DATE	05/24/2009	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	7224 - 7830
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259747	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10774 - 10820
08	3069 X	2398	-0-	-671	-0-	2395 2	3 9	N	3	3 8		68
09	2790 X	1929	-0-	-861	-0-	1926 2	3 9	N	3	3 8		68
10	2728 X	1850	-0-	-878	-0-	1848 2	2 9	N	2	2 8		68
11	2580 X	2039	-0-	-541	-0-	2039 2		N	-0-			68
12	2511 X	2197	-0-	-314	-0-	2197 2		N	-0-			68
01	2387 X	2375	-0-	-12	-0-	2375 2		N	-0-			68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)		88782 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY				
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313										
TENAHA		WELL #:		1	RRCID ->	193070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2874 - 2989
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	202759	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2820 - 2956
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK)		88783 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265												
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 180611		COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 183808		COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)		88809 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
TOOLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193072		COMPL. DATE 11/09/2002			TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2012														
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
GREGORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191432		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780					
08	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	89	1	8901	2	N	-0-			58
09	7950 X	7893	-0-	-57	-0-	78	1	7815	2	N	-0-			58
10	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	3			N	-0-			58
11	8700 X	7741	-0-	-959	-0-	7741	3			N	-0-			58
12	8990 X	5190	-0-	-3800	-0-	5189	3	1	9	N	1			59
01	9114 X	5250	-0-	-3864	-0-	5250	3			N	-0-			59
TDC "A"		WELL #: 1		RRCID -> 192262		COMPL. DATE 11/14/2002			TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076					
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	12	1	1217	2	N	-0-			20
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	12	1	1164	2	N	-0-			20
10	527 N	218	-0-	-309	-0-	218	3			N	-0-			20
11	1200 N	286	-0-	-914	-0-	286	3			N	-0-			20
12	1209 N	105	-0-	-1104	-0-	104	3	1	9	N	1			21
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			21
GREGORY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 193410		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902					
08	868 N	648	-0-	-220	-0-	6	1	642	2	N	-0-	7	7	-0-
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	18	1	1815	2	N	-0-			-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	3	1	9	N	1			1
*01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANDERSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475										COMPL. DATE 04/11/2003			TOTAL DEPTH 17130		PERF.16736 - 16748	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		1984 X	1391	-0-	-593	-0-			14 1	1377 2	N	-0-			-0-	
09		1170 X	955	-0-	-215	-0-			9 1	946 2	N	-0-			-0-	
10		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-			1096 3		N	-0-			-0-	
11		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-			3234 3		N	-0-			-0-	
12		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-			1965 3	1 9	N	1			1	
*01		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-			3109 3		N	-0-			1	

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423										COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 16900		PERF.16598 - 16715	
08		7471 X	4672	-0-	-2799	-0-			46 1	4626 2	N	-0-	6 7		-0-	
09		7230 X	3661	-0-	-3569	-0-			36 1	3625 2	N	-0-			-0-	
10		7254 X	3826	-0-	-3428	-0-			3826 3		N	-0-			-0-	
11		4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-			-0-	
12		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	1			1	
01		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			1	

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B										CNTY: ANDERSON						
BASA RESOURCES, INC. 053974																
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756										COMPL. DATE 10/24/1951			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8968 - 8978	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62			65	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			66	

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758										COMPL. DATE 08/18/1952			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6928 - 8938	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943										COMPL. DATE 07/29/1976			TOTAL DEPTH 9692		PERF. 8826 - 9654	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B										CNTY: ANDERSON						
BASA RESOURCES, INC. 053974																
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746										COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8842 - 8938	
08		T. A.	3552	-0-	3552	3552			3446 2	106 9	Y	96	176 1		58	
09		T. A.	2994	-0-	2994	6546			2902 2	92 9	Y	84			142	
10		T. A.	3109	-0-	3109	9655			2974 2	135 9	Y	123	169 1		96	
11		12094 R	2439	-0-	-9655	-0-			2275 2	164 9	Y	149	183 1		62	
12		3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	112			174	
01		3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	235	180 1		229	

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA)		88810 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
GRAWARD OPERATING, INC.		326435										
DAVEY-COLLEY		WELL #: 1R		RRCID -> 210207		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)		89242 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068										
SESSIONS, HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 227100		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8156 - 8166				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

BRYANT		WELL #: 1		RRCID -> 263095		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036				
08	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	2878 2	7 9	N	6		90
09	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	2707 2	4 9	N	4		94
10	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	2969 2	12 9	N	11		105
11	3090	X	2803	-0-	-287	-0-	2795 2	8 9	N	7		112
12	2914	X	2835	-0-	-79	-0-	2832 2	3 9	N	3		115
01	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2688 2	9 9	N	8		123

THOR (TRAVIS PEAK)		89547 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
TRIVIUM OPERATING, LLC		871168										
THOR		WELL #: 4		RRCID -> 114156		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778				
08	868	#	372	-0-	-496	-0-	82 1	290 2	N	-0-		29
09	840	#	398	-0-	-442	-0-	75 1	317 2	N	5	5 1	29
							6 9					
10	589	#	315	-0-	-274	-0-	36 1	279 2	N	-0-		29
11	420	#	109	-0-	-311	-0-	13 1	96 2	N	-0-		29
12	434	#	84	-0-	-350	-0-	5 1	70 2	N	-0-		29
							9 3					
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		29

TIMES HALL (COTTON VALLEY)		90057 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SABINE				
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729										
JOHN O. HALL		WELL #: 1		RRCID -> 259260		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12949 PERF. 12495 - 12534				
08	3100	N	4650	-0-	1550	1550	4650 2		N	-0-		-0-
09	2669	N	1119	-0-	-1550	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
10	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	1326 2		N	-0-		-0-
11	2670	N	903	-0-	-1767	-0-	903 2		N	-0-		-0-
12	2759	N	1044	-0-	-1715	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
01	2759	N	1268	-0-	-1491	-0-	1268 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER)
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP
WILLIAMS UNIT

90063 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
858348
WELL #: 2 RRCID -> 132449 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7904 - 7918

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

TIMPSON (HAIRGROVE 7090)
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC
SHELBY COUNTY SWD

90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
451660
WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

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

TIMPSON (TRAVIS PEAK)
BRG LONE STAR LTD.
HOLLIS GAS UNIT

90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
090870
WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	806 X	456	-0-	-350	-0-	456	3			N	-0-					86
09	690 X	308	-0-	-382	-0-	308	3			N	-0-					86
10	713 X	258	-0-	-455	-0-	258	3			N	-0-					86
11	480 X	114	-0-	-366	-0-	114	3			N	-0-					86
12	496 X	302	-0-	-194	-0-	302	3			N	-0-					86
01	465 X	114	-0-	-351	-0-	114	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	1367	-0-	-1516	-0-	1366	3	1	9	N	1					134
09	2790 X	1125	-0-	-1665	-0-	1115	3	10	9	N	9					143
10	2387 X	848	-0-	-1539	-0-	848	3			N	-0-					143
11	1620 X	1160	-0-	-460	-0-	1158	3	2	9	N	2					145
12	1674 X	1320	-0-	-354	-0-	1318	3	2	9	N	2					147
*01	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1701	3	2	9	N	2					149

MCINTYRE GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3441 X	2722	-0-	-719	-0-	2711	3	11	9	N	10					96
09	3330 X	2442	-0-	-888	-0-	2422	3	20	9	N	18					114
10	2945 X	2404	-0-	-541	-0-	2398	3	6	9	N	5					119
11	2790 X	2504	-0-	-286	-0-	2490	3	14	9	N	13					132
12	2821 X	2360	-0-	-461	-0-	2337	3	23	9	N	21					153
01	2728 X	2283	-0-	-445	-0-	2277	3	6	9	N	5					158

SURNSON GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4574	3	15	9	N	14					153
09	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4347	3	20	9	N	18					171
10	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4364	3	17	9	N	15					186
11	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4234	3	3	9	N	3	169	1			20
12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4274	3	19	9	N	17					37
*01	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4264	3	20	9	N	18					55

TIMPSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90070 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
HIBBARD ENERGY, LP				383757										
ANDERSON PARTNERSHIP		WELL #:		1	RRCID ->	190632	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6836 - 6848		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

TIMPSON, N. (PETTIT)				90076 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
SOLOMON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	111467	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6835 - 6839		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2015 - P/A 08/14/15														

TIP (RODESSA HILL)				90160 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784										
EATON, GRACE T.		WELL #:		1 C	RRCID ->	121914	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6632 - 6638		
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	53	2	N	32	184	1	47
						35	9							
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	9	1	53	2	N	13			60
						14	9							
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	N	18			78
						20	9							
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	42			120
						46	9							
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	40			160
						44	9							
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	N	39			199
						43	9							

EATON, GRACE				WELL #:	2	RRCID ->	122834	COMPL. DATE	12/07/1986	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6654 - 6662	
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	655	1	1367	2	N	12			85
						13	9							
09	1830 N	263	-0-	-1567	-0-	39	1	224	2	N	-0-			85
10	1891 N	821	-0-	-1070	-0-	274	1	510	2	N	34			119
						37	9							
11	1980 N	1877	-0-	-103	-0-	535	1	1287	2	N	50			169
						55	9							
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	531	1	1049	2	N	55	186	1	38
						61	9							
*01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	499	1	1369	2	N	35			73
						39	9							

DALF ENERGY LLC				197641	NON-ASSOCIATED				CNTY: SHELBY					
OWENS				WELL #:	1	RRCID ->	122234	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	6661 - 6667	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIP (RODESSA HILL) TAB OPERATING, INC. STAFFORD		//CONT.//	90160 600 834244	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #:		1	RRCID -> 123149	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 8249	PERF. 6819	-	6824				
08	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-			95
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			95
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			95
11	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		N	-0-			95
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			95
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			95
WINDLE		WELL #:	2	RRCID -> 124290	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH 6741	PERF. 6672	-	6676			
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			5
09	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2		N	-0-			5
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			5
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			5
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			5
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			5
TOOLAN (PETTIT, LOWER) ATLANTIS OIL COMPANY, INC. ADAMS		90705 700 036562	ASSOCIATED	49B	CNTY: NACOGDOCHES							
WELL #:		1	RRCID -> 123496	COMPL. DATE 11/20/1984	TOTAL DEPTH 7896	PERF. 7237	-	7507				
08	62 #	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-			23
09	60 #	16	-0-	-44	-0-	16 2		N	-0-			23
10	62 #	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-			23
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			23
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			23
*01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			23
LEE, EDDIE C.		WELL #:	1	RRCID -> 158439	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7817	PERF. 7128	-	7549			
08	1302 #	1107	-0-	-195	-0-	1107 2		N	-0-			59
09	1260 #	1220	-0-	-40	-0-	1220 2		N	-0-			59
10	1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	1497 2	39 9	N	35			94
11	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-			N	15	92 1		17
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			17
*01	2927 R	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		N	-0-			17
MCDUFFIE, HERMAN		WELL #:	1	RRCID -> 158440	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7924	PERF. 7247	-	7512			
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			68
09	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			68
10	279 #	207	-0-	-72	-0-	207 2		N	-0-			68
11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			68
12	310 #	267	-0-	-43	-0-	267 2		N	-0-			68
01	310 #	251	-0-	-59	-0-	251 2		N	-0-			68
GIANT ENERGY CORP. MCDUFFIE, HERMAN		302597										
WELL #:		1	RRCID -> 109596	COMPL. DATE 01/31/1984	TOTAL DEPTH 8009	PERF. 7050	-	7300				
08	219 R	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 2	N	-0-			10
09	210 #	207	-0-	-3	-0-	11 1	196 2	N	-0-			10
10	283 R	283	-0-	-0-	-0-	16 1	267 2	N	-0-			10
11	270 #	159	-0-	-111	-0-	9 1	150 2	N	-0-			10
12	279 #	232	-0-	-47	-0-	13 1	219 2	N	-0-			10
01	279 #	174	-0-	-105	-0-	10 1	164 2	N	-0-			10

TOOLAN (PETTIT, LOWER) MCALMOND OIL COMPANY COLLINS "D"		//CONT.//	90705 700 537277	ASSOCIATED	49B	CNTY: NACOGDOCHES									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 #	30	-0-	-63	-0-		30 2			N	-0-			24
09		90 #	20	-0-	-70	-0-		20 2			N	-0-			24
10		62 #	14	-0-	-48	-0-		14 2			N	-0-			24
11		30 #	18	-0-	-12	-0-		18 2			N	-0-			24
12		24 R	24	-0-	-0-	-0-		24 2			N	-0-			24
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			24

OMIMEX PETROLEUM, INC. EDWARDS, E. J. ET AL			622720												
		WELL #:	2	RRCID ->	103749	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7137	-	7429		
08		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			622
09		313 R	313	-0-	-0-	-0-		255 1		58 2	N	-0-			622
10		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			622
11		360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			622
12		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			622
01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			622

EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:	3 T	RRCID ->	104812	COMPL. DATE	02/27/1983	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7121	-	7502		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

TYER, L.D. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	218595	COMPL. DATE	03/10/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7344	-	7387		
08		217 #	208	-0-	-9	-0-		53 1		155 2	N	-0-			38
09		210 #	206	-0-	-4	-0-		51 1		155 2	N	-0-			38
10		217 #	208	-0-	-9	-0-		53 1		155 2	N	-0-			38
11		210 #	201	-0-	-9	-0-		51 1		150 2	N	-0-			38
12		217 #	208	-0-	-9	-0-		53 1		155 2	N	-0-			38
01		217 #	208	-0-	-9	-0-		53 1		155 2	N	-0-			38

TYER, L.D.		WELL #:	1	RRCID ->	218601	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7302	-	7328		
08		248 #	247	-0-	-1	-0-		102 1		145 2	N	-0-			77
09		270 #	226	-0-	-44	-0-		99 1		127 2	N	-0-			77
10		279 #	250	-0-	-29	-0-		102 1		148 2	N	-0-			77
11		270 #	244	-0-	-26	-0-		99 1		145 2	N	-0-			77
12		279 #	244	-0-	-35	-0-		102 1		142 2	N	-0-			77
01		248 #	238	-0-	-10	-0-		102 1		136 2	N	-0-			77

TOOLAN (PETTIT 7500) GIANT NRG CO., LP GIANT GAS UNIT			90705 750 302592	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES									
		WELL #:	2	RRCID ->	266741	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	7241	-	7285		
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2			N	-0-			14
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-		7 1		23 2	N	-0-			14
10		31 N	26	-0-	-5	-0-		26 2			N	-0-			14
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-		11 1		21 2	N	-0-			14
12		31 N	27	-0-	-4	-0-		6 1		21 2	N	-0-			14
01		31 N	28	-0-	-3	-0-		12 1		16 2	N	-0-			14

TOOLAN (PETTIT 7500)		//CONT.//		90705 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976							
JACKSON, E.		WELL #:		1	RRCID ->	111586	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 7402 - 7432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		672 N	672	-0-	-0-	666 2		6 9	Y		59
09		600 N	514	-0-	-86	505 2		9 9	Y		67
10		496 N	323	-0-	-173	316 2		7 9	Y		73
11		660 N	439	-0-	-221	430 2		9 9	Y	61 1	20
12		527 N	317	-0-	-210	315 2		2 9	Y		22
01		310 N	-0-	-0-	-310				Y		-0-

LEE, E.		WELL #:		1	RRCID ->	115395	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	10007	PERF. 7455 - 7643
*03		62 N	30	-0-	-32	28 2		2 9	Y	2 8	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30				Y		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62				Y		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-1				Y		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

REEVES, R.L.		WELL #:		1	RRCID ->	133079	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8124	PERF. 7194 - 7383
08		589 N	589	-0-	-0-	589 2			Y		8
09		574 N	574	-0-	-0-	574 2			Y	4 1	4
10		451 N	451	-0-	-0-	451 2			Y		4
11		556 N	556	-0-	-0-	556 2			Y		4
12		408 N	408	-0-	-0-	408 2			Y		4
01		372 N	368	-0-	-4	368 2			Y		4

VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
CRANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	108944	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7496 - 7500
08		1674 N	1600	-0-	-74	1600 2			Y		-0-
09		1530 N	1455	-0-	-75	1455 2			Y		-0-
10		1581 N	1451	-0-	-130	1451 2			Y		-0-
11		1583 N	1583	-0-	-0-	1583 2			Y		-0-
12		1519 N	1383	-0-	-136	1383 2			Y		-0-
01		1457 N	1391	-0-	-66	1391 2			Y		-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		90705 800		ASSOCIATED							
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562									
RASPBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	115455	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 7947 - 8139
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N		179
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N		179
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N		179
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N		179
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N		179
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N		179

TOOLAN (TRAVIS PEAK) GIANT ENERGY CORP. GOODSON, A. C.		//CONT.//	90705 800 302597	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

TOOLAN (TRAVIS PEAK) GIANT ENERGY CORP. GOODSON, A. C.		//CONT.//	90705 800 302597	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #:	1	RRCID ->	112713	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7637 - 7850	
08	496	N	222	-0-	-274	-0-	212 2	10 9	N	9		32
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	38 1	171 2	N	1		33
10	372	N	191	-0-	-181	-0-	191 2		N	-0-		33
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	69 1	141 2	N	-0-		33
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	70 1	218 2	N	-0-		33
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	76 1	116 2	N	-0-		33

LONG TRUSTS, THE ADKINSON, ORVIS			507585									
		WELL #:	1 L	RRCID ->	106867	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7892 - 7924	
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		Y	-0-		-0-
09	780	N	617	-0-	-163	-0-	617 2		Y	-0-		-0-
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	725 2		Y	-0-		-0-
11	840	N	783	-0-	-57	-0-	783 2		Y	-0-		-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650 2		Y	-0-		-0-
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691 2		Y	-0-		-0-

MUCKELROY												
		WELL #:	1	RRCID ->	110392	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7904 - 7936	
08	806	X	788	-0-	-18	-0-	788 2		N	-0-		75
09	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	926 2	77 9	N	70		145
10	899	X	852	-0-	-47	-0-	852 2		N	-0-		145
11	870	X	815	-0-	-55	-0-	815 2		N	-0-		145
12	1023	X	861	-0-	-162	-0-	861 2		N	-0-		145
01	1023	X	882	-0-	-141	-0-	879 2	3 9	N	3		148

OMIMEX PETROLEUM, INC. EDWARDS, E. J. ET AL			622720									
		WELL #:	1	RRCID ->	101092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9285 - 9577	
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		7
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210 2		N	-0-		7
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		7
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		7
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		7
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		7

EDWARDS, E. J. ET AL												
		WELL #:	3 C	RRCID ->	104693	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7568 - 9406	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEE, EDDIE												
		WELL #:	1	RRCID ->	158125	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8121 - 8406	
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	93 1	474 2	N	23		233
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	90 1	270 2	N	-0-		233
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	93 1	219 2	N	-0-		233
11	570	N	266	-0-	-304	-0-	90 1	176 2	N	-0-		233
12	372	N	239	-0-	-133	-0-	93 1	146 2	N	-0-		233
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	93 1	216 2	N	-0-		233

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

08	T. A.	91	-0-	91	101	91	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	128	-0-	128	229	128	2	Y	-0-	-0-
10	329 X	100	-0-	-229	-0-	100	2	Y	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

08	2998 N	2998	-0-	-0-	B	-0-	2998	3	N	-0-
09	2774 N	2774	-0-	-0-	B	-0-	2774	3	N	-0-
10	2464 N	2464	-0-	-0-	B	-0-	2464	3	N	-0-
11	3632 X	3632	-0-	-0-	B	-0-	3632	3	N	-0-
12	3817 X	3817	-0-	-0-	B	-0-	3817	3	N	-0-
*01	3605 X	3605	-0-	-0-	B	-0-	3605	3	N	-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

08	8029 X	6204	-0-	-1825	B	-0-	6204	3	N	-0-
09	6540 X	5952	-0-	-588	B	-0-	5952	3	N	-0-
10	7967 X	5427	-0-	-2540	B	-0-	5427	3	N	-0-
11	7710 X	4991	-0-	-2719	B	-0-	4991	3	N	-0-
12	7967 X	5795	-0-	-2172	B	-0-	5795	3	N	-0-
01	6200 X	4721	-0-	-1479	B	-0-	4721	3	N	-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

08	7986 X	7986	-0-	-0-	B	-0-	7986	3	N	-0-
09	6840 X	4275	-0-	-2565	B	-0-	4275	3	N	-0-
10	8153 X	5815	-0-	-2338	B	-0-	5815	3	N	-0-
11	7890 X	6549	-0-	-1341	B	-0-	6549	3	N	-0-
12	8153 X	5796	-0-	-2357	B	-0-	5796	3	N	-0-
01	7998 X	4942	-0-	-3056	B	-0-	4942	3	N	-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BOOHER ENGINEERING, INC.		082570		WELL #: 1		RRCID -> 111880		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 7431 - 7521	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-			-0-	
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-			-0-	
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-			-0-	
11		570 N	559	-0-	-11	-0-	559 2	N	-0-			-0-	
*12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 1		RRCID -> 256647		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7650 - 8428	
08		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2411 3	11 9	N	10		121	
09		1980 N	1950	-0-	-30	-0-	1941 3	9 9	N	8		129	
10		2077 N	1503	-0-	-574	-0-	1490 3	13 9	N	12		141	
11		2340 N	2143	-0-	-197	-0-	2143 3		N	-0-		141	
12		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1541 3	30 9	N	27		168	
*01		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1597 3	8 9	N	7		175	

CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700		WELL #: 1		RRCID -> 254287		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8066 - 8232	
08		1488 N	906	-0-	-582	-0-	501 1	360 2	N	41		196	
09		1170 N	992	-0-	-178	-0-	675 1	273 2	N	40		236	
10		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	775 1	288 2	N	36		272	
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	750 1	175 2	N	32		304	
12		1023 N	1001	-0-	-22	-0-	775 1	190 2	N	33	187 0	150	
01		1116 N	948	-0-	-168	-0-	775 1	139 2	N	31		181	

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		WELL #: 1		RRCID -> 192879		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7879 - 8016	
08		1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1407 2	30 9	N	27	177 1	85	
09		1380 N	837	-0-	-543	-0-	826 2	11 9	N	10		95	
10		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1981 2	28 9	N	25		120	
11		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1277 2	116 9	N	105		225	
12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1407 2	53 9	N	48		273	
01		2015 N	1062	-0-	-953	-0-	968 2	94 9	N	85		358	

ANDERSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 275981		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7874 - 8322		
08		12865 X	8671	-0-	-4194	-0-	8441 2	230 9	N	209	189 1	145
09		23336 X	23336	-0-	-0-	-0-	22668 2	668 9	N	607	572 1	180
10		21015 X	21015	-0-	-0-	-0-	20385 2	630 9	N	573	571 1	182
11		18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	18221 2	581 9	N	528	565 1	145
12		23870 X	21236	-0-	-2634	-0-	20609 2	627 9	N	570	572 1	143
01		23870 X	19180	-0-	-4690	-0-	18639 2	541 9	N	492	378 1	257

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
O'RYAN OIL AND GAS GROUNDS				617042										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	254556	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10426 - 10536	
08		1581 X	1552	-0-	-29	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
09		1530 X	1216	-0-	-314	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
10		1581 X	1250	-0-	-331	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
11		1530 X	1309	-0-	-221	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
12		1550 X	1247	-0-	-303	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
01		1550 X	1520	-0-	-30	-0-	1520	3		N	-0-			-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	267361	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	7733 - 7982
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-		-0-
09		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-		-0-
10		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-		-0-
11		1560 N	1477	-0-	-83	-0-	1477	3		N	-0-		-0-
12		1674 N	1020	-0-	-654	-0-	1020	3		N	-0-		-0-
*01		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-		-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E.				WELL #:	2	RRCID ->	228544	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8432 - 9542
08	14B	DENY	127	-0-	127	2214	127	1		N	-0-		11
09	14B	DENY	220	-0-	220	2434	219	1	1 9	N	1		12
10	14B	DENY	242	-0-	242	2676	241	1	1 9	N	1		13
11	14B	DENY	14	-0-	14	2690	13	1		N	-0-		13
12	14B	DENY	31	-0-	31	2721	31	1		N	-0-		13
01	14B	DENY	144	-0-	144	2865	143	1	1 9	N	1		14

PINE LEAF GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	254745	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	8876 - 11374
08		0 W	169	-0-	169	21533	168	1	1 9	N	1		13
09		0 W	277	-0-	277	21810	276	1	1 9	N	1		14
10		0 W	285	-0-	285	22095	284	1	1 9	N	1		15
11		0 W	25	-0-	25	22120	25	2		N	-0-		15
12		0 W	57	-0-	57	22177	57	1		N	-0-		15
01		0 W	186	-0-	186	22363	185	1	1 9	N	1		16

SAMSON LONE STAR, LLC				WELL #:	2	RRCID ->	215783	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7463 - 8419
08		1674 N	1667	-0-	-7	-0-	84	1	1563	2	Y	18	44
09		1620 N	1487	-0-	-133	-0-	70	1	1415	2	Y	2	46
10		1674 N	1648	-0-	-26	-0-	70	1	1576	2	Y	2	38 1
11		1620 N	1609	-0-	-11	-0-	69	1	1538	2	Y	2	12
12		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	72	1	1547	2	Y	4	13 1
01		1643 N	1642	-0-	-1	-0-	70	1	1570	2	Y	2	5

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
LANGLEY, J.C. GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 223015			COMPL. DATE 10/09/2006			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	3720 X	3373	-0-	-347	-0-	171	1	3174	2	Y	25			65
						28	9							
09	3840 X	2634	-0-	-1206	-0-	123	1	2487	2	Y	22			87
						24	9							
10	3968 X	1187	-0-	-2781	-0-	50	1	1126	2	Y	10	72	1	25
						11	9							
11	3840 X	1009	-0-	-2831	-0-	43	1	957	2	Y	8			33
						9	9							
12	3658 X	921	-0-	-2737	-0-	41	1	874	2	Y	5	34	1	4
						6	9							
01	3379 X	1163	-0-	-2216	-0-	50	1	1113	2	Y	-0-			4

LANGLEY, J.C. GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 228552			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996			

08	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	168	1	3118	2	Y	4			9
						4	9							
09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	140	1	2833	2	Y	7			16
						8	9							
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	139	1	3132	2	Y	8	13	1	11
						9	9							
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	136	1	3043	2	Y	7			18
						8	9							
12	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	147	1	3178	2	Y	40	28	1	30
						44	9							
*01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	145	1	3253	2	Y	16			46
						18	9							

CRAYCRAFT GU			WELL #: 1		RRCID -> 228873			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440			

08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	434	1	1446	2	N	12			59
						13	9							
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	428	1	1416	2	N	8			67
						9	9							
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	423	1	1413	2	N	8			75
						9	9							
11	1830 N	1558	-0-	-272	-0-	386	1	1164	2	N	7			82
						8	9							
12	1922 N	1581	-0-	-341	-0-	383	1	1192	2	N	5			87
						6	9							
01	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	411	1	1231	2	N	7			94
						8	9							

TEXANA GU NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 228894			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450			

08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	550	1	1835	2	Y	15			88
						17	9							
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	547	1	1809	2	Y	13			101
						14	9							
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	625	1	2090	2	Y	9	91	1	19
						10	9							
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	525	1	1584	2	Y	13			32
						14	9							
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	612	1	1906	2	Y	15			47
						17	9							
01	2728 N	2340	-0-	-388	-0-	581	1	1742	2	Y	15			62
						17	9							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 231645		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2077 N	1935	-0-	-142	-0-	98	1	1818	2	Y	17	43
						19	9					
09	1950 N	1761	-0-	-189	-0-	82	1	1656	2	Y	21	64
						23	9					
10	1953 N	1899	-0-	-54	-0-	80	1	1795	2	Y	22	53 1 33
						24	9					
11	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	77	1	1716	2	Y	21	54
						23	9					
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	81	1	1750	2	Y	53	67 1 40
						58	9					
01	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	76	1	1709	2	Y	19	59
						21	9					
CALEB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232908		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018		
08	4433 X	4205	-0-	-228	-0-	215	1	3990	2	Y	-0-	25
09	4140 X	3922	-0-	-218	-0-	183	1	3714	2	Y	23	48
						25	9					
10	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	185	1	4163	2	Y	-0-	42 1 6
11	4080 X	3893	-0-	-187	-0-	167	1	3726	2	Y	-0-	6
12	4216 X	3989	-0-	-227	-0-	175	1	3784	2	Y	27	26 1 7
						30	9					
01	4340 X	3921	-0-	-419	-0-	167	1	3754	2	Y	-0-	7
RENEE, AVERY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 236114		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159		
08	3999 X	3362	-0-	-637	-0-	172	1	3190	2	Y	-0-	85 1 7
09	3720 X	3107	-0-	-613	-0-	146	1	2961	2	Y	-0-	7
10	3627 X	3164	-0-	-463	-0-	135	1	3029	2	Y	-0-	7
11	3510 X	2951	-0-	-559	-0-	125	1	2790	2	Y	33	40
						36	9					
12	3534 X	3140	-0-	-394	-0-	139	1	3001	2	Y	-0-	40
01	3348 X	3064	-0-	-284	-0-	131	1	2933	2	Y	-0-	40
TEXANA GU NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 237511		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522		
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	557	1	1857	2	Y	-0-	80
09	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	549	1	1815	2	Y	-0-	80
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	539	1	1802	2	Y	-0-	80
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	578	1	1745	2	Y	48	94 1 34
						53	9					
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	549	1	1711	2	Y	-0-	34
01	2356 N	2106	-0-	-250	-0-	527	1	1579	2	Y	-0-	34
GRAFTON		WELL #: 2		RRCID -> 238107		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495		
08	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	185	1	3431	2	Y	3	8
						3	9					
09	3390 X	2074	-0-	-1316	-0-	98	1	1976	2	Y	-0-	8
10	3503 X	461	-0-	-3042	-0-	20	1	441	2	Y	-0-	8
11	3390 X	479	-0-	-2911	-0-	21	1	458	2	Y	-0-	8
12	3503 X	302	-0-	-3201	-0-	13	1	289	2	Y	-0-	8
01	3627 X	923	-0-	-2704	-0-	39	1	882	2	Y	2	8 1 2
						2	9					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) SAMSON LONE STAR, LLC BRADSHAW, J.		//CONT.// 90998 500 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1		RRCID -> 238179		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9962 PERF.		8166 - 9586			
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	100	1	1850	2	N	2			84	
09	2310 N	1703	-0-	-607	-0-	80	1	1623	2	N	-0-			84	
10	1922 N	1785	-0-	-137	-0-	76	1	1709	2	N	-0-			84	
11	1890 N	1462	-0-	-428	-0-	60	1	1352	2	N	45			129	
12	1798 N	1449	-0-	-349	-0-	64	1	1385	2	N	-0-			129	
01	1798 N	857	-0-	-941	-0-	36	1	817	2	N	4			133	
WELL #: 1		RRCID -> 238179		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9962 PERF.		8166 - 9586			
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 238698		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9156 PERF.		7550 - 9006	
08	5487 X	4862	-0-	-625	-0-	248	1	4613	2	Y	1			4	
09	5310 X	4671	-0-	-639	-0-	219	1	4441	2	Y	10			14	
10	5425 X	4917	-0-	-508	-0-	209	1	4687	2	Y	19	11	1	22	
11	5160 X	4005	-0-	-1155	-0-	171	1	3815	2	Y	17			39	
12	5146 X	4641	-0-	-505	-0-	203	1	4386	2	Y	47	50	1	36	
*01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	212	1	4766	2	Y	20			56	
WELL #: 6		RRCID -> 238698		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9156 PERF.		7550 - 9006			
BARRETT-CHARLES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 240175		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10050 PERF.		8632 - 9947	
08	3596 X	3588	-0-	-8	-0-	183	1	3404	2	N	1	61	1	40	
09	3480 X	3318	-0-	-162	-0-	156	1	3162	2	N	-0-			40	
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	156	1	3504	2	N	-0-			40	
11	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	151	1	3387	2	N	-0-			40	
12	3596 X	3518	-0-	-78	-0-	156	1	3362	2	N	-0-			40	
01	3596 X	3429	-0-	-167	-0-	146	1	3283	2	N	-0-			40	
WELL #: 1		RRCID -> 240175		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10050 PERF.		8632 - 9947			
JONES, DIANE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 240426		COMPL. DATE		03/10/2008		TOTAL DEPTH		10269 PERF.		8875 - 10161	
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	149	1	2769	2	N	2	129	1	23	
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	126	1	2540	2	N	72			95	
10	2821 N	2794	-0-	-27	-0-	119	1	2675	2	N	-0-			95	
11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	120	1	2679	2	N	-0-			95	
12	2821 N	2798	-0-	-23	-0-	124	1	2674	2	N	-0-			95	
*01	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	120	1	2700	2	N	87	164	1	18	
WELL #: 1		RRCID -> 240426		COMPL. DATE		03/10/2008		TOTAL DEPTH		10269 PERF.		8875 - 10161			
HARRISON, CASH		WELL #: 1		RRCID -> 240429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8725 PERF.		7776 - 8449	
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	824	1	2747	2	N	31			157	
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	813	1	2688	2	N	29			186	
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	800	1	2675	2	N	26	172	1	40	
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	793	1	2393	2	N	25			65	
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	841	1	2618	2	N	29			94	
*01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	850	1	2547	2	N	26			120	
WELL #: 1		RRCID -> 240429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8725 PERF.		7776 - 8449			

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
TEXANA GU NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	369	1	1231	2	Y	14			86
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	15	9	1235	2	Y	13			99
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	14	9	1509	2	Y	9	90	1	18
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	451	1	1421	2	Y	14			32
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	10	9	1512	2	Y	15			47
*01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	485	1	1498	2	Y	15			62
						17	9							
ALEXANDER, JACOB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 241873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194				
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	57	1	1053	2	N	12			32
09	1080 N	962	-0-	-118	-0-	13	9	903	2	N	13			45
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	45	1	1219	2	N	17			62
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	14	9	1001	2	N	78			140
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1049	2	N	19			159
01	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	19	9	1029	2	N	16			175
						46	1							
						18	9							
RENEE, AVERY GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 242565		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094				
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	79	1	1470	2	Y	-0-	41	1	3
09	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-			3
10	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	65	1	1456	2	Y	-0-			3
11	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	59	1	1327	2	Y	17			20
12	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	19	9	1291	2	Y	-0-			20
01	1550 X	1539	-0-	-11	-0-	60	1	1473	2	Y	-0-			20
						66	1							
WILL FORESTER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243859		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775				
08	341 N	233	-0-	-108	-0-	12	1	221	2	N	-0-			51
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	11	1	224	2	N	-0-			51
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-			51
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	9	1	208	2	N	-0-			51
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	9	1	183	2	N	-0-			51
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	10	1	234	2	N	-0-			51
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 244408		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) SAMSON LONE STAR, LLC BEN, JUDAH GU 1		//CONT.// 90998 500 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GRAFTON		WELL #: 1		RRCID -> 245385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8970		- 9966		
08	4030 X	3882	-0-	-148	-0-	198	1	3684	2	Y	-0-	43	1			3
09	3900 X	3668	-0-	-232	-0-	173	1	3495	2	Y	-0-					3
10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	174	1	3917	2	Y	-0-					3
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	179	1	3997	2	Y	18					21
						20	9									
12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	187	1	4031	2	Y	-0-					21
*01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	192	1	4306	2	Y	-0-					21
GRAFTON		WELL #: 3		RRCID -> 247635		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 7552		- 9429		
08	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	241	1	4482	2	Y	6					15
						7	9									
09	3570 X	2857	-0-	-713	-0-	134	1	2717	2	Y	5					20
						6	9									
10	3689 X	1855	-0-	-1834	-0-	79	1	1776	2	Y	-0-					20
11	3570 X	1980	-0-	-1590	-0-	84	1	1877	2	Y	17					37
						19	9									
12	3689 X	2003	-0-	-1686	-0-	89	1	1910	2	Y	4					41
						4	9									
01	4743 X	2513	-0-	-2230	-0-	106	1	2386	2	Y	19	38	1			22
						21	9									
GRAFTON		WELL #: 4		RRCID -> 254729		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 7782		- 9049		
08	7781 X	7234	-0-	-547	-0-	369	1	6850	2	Y	14					34
						15	9									
09	7440 X	6332	-0-	-1108	-0-	298	1	6023	2	Y	10					44
						11	9									
10	7657 X	7055	-0-	-602	-0-	301	1	6751	2	Y	3					47
						3	9									
11	7170 X	6828	-0-	-342	-0-	289	1	6465	2	Y	67					114
						74	9									
12	7223 X	6977	-0-	-246	-0-	309	1	6655	2	Y	12					126
						13	9									
*01	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	307	1	6896	2	Y	45	115	1			56
						50	9									
ANGELA FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 255079		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 10066		PERF. 8340		- 8347				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC. TRAWICK GU 2		945936		WELL #: 1		RRCID -> 016762		COMPL. DATE 03/25/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7488		- 7536		
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	300 N	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 4		WELL #:		1 L	RRCID ->	016764	COMPL. DATE	05/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7502 - 7542
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	837 N	729	-0-	-108	-0-	729 3	N	-0-			-0-
09	660 N	645	-0-	-15	-0-	645 3	N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-			-0-
11	720 N	670	-0-	-50	-0-	670 3	N	-0-			-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-			-0-
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	016765	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7493 - 7540
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 3	N	-0-			-0-
09	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 3	N	-0-			-0-
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 3	N	-0-			-0-
11	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3	N	-0-			-0-
12	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3	N	-0-			-0-
*01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		1	RRCID ->	016767	COMPL. DATE	02/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7610 - 7630
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 3	N	-0-			-0-
09	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 3	N	-0-			-0-
10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363 3	N	-0-			-0-
11	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323 3	N	-0-			-0-
12	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7955 3	N	-0-			-0-
*01	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	9211 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	016769	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	8194	PERF. N/A
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3	N	-0-			-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3	N	-0-			-0-
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3	N	-0-			-0-
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		1	RRCID ->	016772	COMPL. DATE	08/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7556 - 7589
08	1612 N	1163	-0-	-449	-0-	1163 3	N	-0-			-0-
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1203	-0-	-161	-0-	1203 3	N	-0-			-0-
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121 3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1075 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		1	RRCID ->	016773	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7590 - 7608
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-			-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-			-0-
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 3	N	-0-			-0-
11	540 N	337	-0-	-203	-0-	337 3	N	-0-			-0-
12	558 N	178	-0-	-380	-0-	178 3	N	-0-			-0-
01	527 N	223	-0-	-304	-0-	223 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		1	RRCID ->	016776	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7509 - 7564
08	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
09	1020 N	535	-0-	-485	-0-	535 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	4724	-0-	1624	-0-	4724 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	10812	-0-	7812	-0-	9436 10812 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	11254	-0-	8154	-0-	17590 11254 3	N	-0-			-0-
*01	26206 X	8616	-0-	-17590	-0-	8616 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 19		WELL #:		1	RRCID ->	016778	COMPL. DATE	06/25/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7539 - 7587	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3	N	-0-		-0-	
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3	N	-0-		-0-	
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-		-0-	
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-		-0-	
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-		-0-	
*01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 20		WELL #:		1	RRCID ->	016779	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7715 - 7769	
08	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3	N	-0-		-0-	
09	3360 X	2242	-0-	-1118	-0-	2242	3	N	-0-		-0-	
10	3317 X	2261	-0-	-1056	-0-	2261	3	N	-0-		-0-	
11	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	3	N	-0-		-0-	
12	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	3	N	-0-		-0-	
*01	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 21		WELL #:		1	RRCID ->	016780	COMPL. DATE	12/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7579 - 7593	
08	899 N	733	-0-	-166	-0-	733	3	N	-0-		-0-	
09	870 N	135	-0-	-735	-0-	135	3	N	-0-		-0-	
10	3100 N	4507	-0-	1407	-0-	4507	3	N	-0-		-0-	
11	3000 N	5466	-0-	2466	-0-	3873	5466	3	N	-0-	-0-	
12	3100 N	8099	-0-	4999	-0-	8872	8099	3	N	-0-	-0-	
*01	17474 X	8602	-0-	-8872	-0-	8602	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 22		WELL #:		1	RRCID ->	016781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A	
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3	N	-0-		-0-	
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-		-0-	
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		-0-	
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3	N	-0-		-0-	
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 25		WELL #:		1	RRCID ->	016784	COMPL. DATE	02/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7674 - 7720	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	26	-0-	26	-0-	26	3	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	87	-0-	87	-0-	113	87	3	N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 26		WELL #:		1	RRCID ->	016785	COMPL. DATE	03/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7792 - 7816	
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-		-0-	
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-		-0-	
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-		-0-	
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-		-0-	
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-		-0-	
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 28		WELL #:		1	RRCID ->	016787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	12927 X	12295	-0-	-632	-0-	12295	3	N	-0-		-0-	
09	12510 X	11237	-0-	-1273	-0-	11237	3	N	-0-		-0-	
10	12524 X	11496	-0-	-1028	-0-	11496	3	N	-0-		-0-	
11	11910 X	11670	-0-	-240	-0-	11670	3	N	-0-		-0-	
12	12307 X	12103	-0-	-204	-0-	12103	3	N	-0-		-0-	
01	12307 X	11635	-0-	-672	-0-	11635	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 29		WELL #: 2		RRCID -> 016788		COMPL. DATE 01/10/1953		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 7570 - 7586	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1655	3	N	-0-		-0-
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-		-0-
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3	N	-0-		-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3	N	-0-		-0-
12	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	1634	3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	1570	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 30		WELL #: 1		RRCID -> 016789		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7330 - 7447	
08	1271 N	1119	-0-	-152	-0-	1119	3	N	-0-		-0-
09	1140 N	1044	-0-	-96	-0-	1044	3	N	-0-		-0-
10	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	1021	3	N	-0-		-0-
11	1080 N	999	-0-	-81	-0-	999	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3	N	-0-		-0-
01	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 1		RRCID -> 016790		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7837 - 7845	
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
11	390 N	301	-0-	-89	-0-	301	3	N	-0-		-0-
12	403 N	245	-0-	-158	-0-	245	3	N	-0-		-0-
01	403 N	221	-0-	-182	-0-	221	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 39		WELL #: 1		RRCID -> 016791		COMPL. DATE 07/07/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7316 - 7327	
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-		-0-
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	3	N	-0-		-0-
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	3	N	-0-		-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-		-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-		-0-
01	744 N	629	-0-	-115	-0-	629	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 41		WELL #: 1		RRCID -> 016793		COMPL. DATE 03/07/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7770 - 7824	
08	930 N	422	-0-	-508	-0-	422	3	N	-0-		-0-
09	660 N	402	-0-	-258	-0-	402	3	N	-0-		-0-
10	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	3	N	-0-		-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3	N	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #: 1		RRCID -> 016794		COMPL. DATE 01/26/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8167 - 8172	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 47		WELL #: 1		RRCID -> 016795		COMPL. DATE 02/02/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7886 - 7908	
08	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-		-0-
09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3	N	-0-		-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-		-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-		-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-		-0-
01	1054 N	740	-0-	-314	-0-	740	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 52		WELL #:		1	RRCID ->	016798	COMPL. DATE	10/23/1954	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7556 - 7584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		8587 X	7892	-0-	-695	-0-	7892 3		N	-0-		-0-
09		8310 X	7428	-0-	-882	-0-	7428 3		N	-0-		-0-
10		8587 X	3914	-0-	-4673	-0-	3914 3		N	-0-		-0-
11		7740 X	1738	-0-	-6002	-0-	1738 3		N	-0-		-0-
12		7905 X	1447	-0-	-6458	-0-	1447 3		N	-0-		-0-
01		7905 X	1642	-0-	-6263	-0-	1642 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 54		WELL #:		1	RRCID ->	016800	COMPL. DATE	12/22/1956	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7874 - 7895	
08		2852 X	2808	-0-	-44	-0-	2808 3		N	-0-		-0-
09		2550 X	2504	-0-	-46	-0-	2504 3		N	-0-		-0-
10		2449 X	2059	-0-	-390	-0-	2059 3		N	-0-		-0-
11		2730 X	2575	-0-	-155	-0-	2575 3		N	-0-		-0-
12		2821 X	2398	-0-	-423	-0-	2398 3		N	-0-		-0-
01		2821 X	2262	-0-	-559	-0-	2262 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		2	RRCID ->	032917	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8312 - 8645	
08		310 N	227	-0-	-83	-0-	227 3		N	-0-		-0-
09		210 N	168	-0-	-42	-0-	168 3		N	-0-		-0-
10		186 N	57	-0-	-129	-0-	57 3		N	-0-		-0-
11		210 N	3	-0-	-207	-0-	3 3		N	-0-		-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		2 T	RRCID ->	034818	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8161 - 8572	
08		7471 X	6616	-0-	-855	-0-	6616 3		N	-0-		-0-
09		7050 X	6372	-0-	-678	-0-	6372 3		N	-0-		-0-
10		7099 X	5976	-0-	-1123	-0-	5976 3		N	-0-		-0-
11		6540 X	6079	-0-	-461	-0-	6079 3		N	-0-		-0-
12		6758 X	5462	-0-	-1296	-0-	5462 3		N	-0-		-0-
01		6603 X	6457	-0-	-146	-0-	6457 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	036580	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8048 - 8655	
08		9703 X	8661	-0-	-1042	-0-	8661 3		N	-0-		-0-
09		7980 X	7819	-0-	-161	-0-	7819 3		N	-0-		-0-
10		9145 X	9004	-0-	-141	-0-	9004 3		N	-0-		-0-
11		8850 X	8434	-0-	-416	-0-	8434 3		N	-0-		-0-
12		9145 X	8322	-0-	-823	-0-	8322 3		N	-0-		-0-
01		8990 X	6094	-0-	-2896	-0-	6094 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		2	RRCID ->	037261	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 8046 - 8486	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09		990 N	60	-0-	-930	-0-	60 3		N	-0-		-0-
10		620 N	51	-0-	-569	-0-	51 3		N	-0-		-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
12		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3		N	-0-		-0-
01		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		3	RRCID ->	038394	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8576 - 8687	
08		4402 X	3440	-0-	-962	-0-	3440 3		N	-0-		-0-
09		4260 X	3430	-0-	-830	-0-	3430 3		N	-0-		-0-
10		4402 X	3034	-0-	-1368	-0-	3034 3		N	-0-		-0-
11		3660 X	3055	-0-	-605	-0-	3055 3		N	-0-		-0-
12		3782 X	2969	-0-	-813	-0-	2969 3		N	-0-		-0-
01		3534 X	3287	-0-	-247	-0-	3287 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 3		N	-0-		-0-
09		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 3		N	-0-		-0-
10		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 3		N	-0-		-0-
11		3390 X	3099	-0-	-291	-0-	3099 3		N	-0-		-0-
12		3565 X	2244	-0-	-1321	-0-	2244 3		N	-0-		-0-
01		3565 X	2821	-0-	-744	-0-	2821 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654												
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
11		180 N	126	-0-	-54	-0-	126 3		N	-0-		-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-
*01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736												
08		3410 X	2898	-0-	-512	-0-	2898 3		N	-0-		-0-
09		3300 X	2720	-0-	-580	-0-	2720 3		N	-0-		-0-
10		3379 X	2384	-0-	-995	-0-	2384 3		N	-0-		-0-
11		3030 X	2317	-0-	-713	-0-	2317 3		N	-0-		-0-
12		3131 X	3082	-0-	-49	-0-	3082 3		N	-0-		-0-
*01		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826												
08		13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	13482 3		N	-0-		-0-
09		12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810 3		N	-0-		-0-
10		13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	13181 3		N	-0-		-0-
11		12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	12879 3		N	-0-		-0-
12		12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	12633 3		N	-0-		-0-
*01		12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	12695 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684												
08		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3		N	-0-		-0-
09		2460 N	2072	-0-	-388	-0-	2072 3		N	-0-		-0-
10		2511 N	2359	-0-	-152	-0-	2359 3		N	-0-		-0-
11		2610 N	2293	-0-	-317	-0-	2293 3		N	-0-		-0-
12		2139 N	1526	-0-	-613	-0-	1526 3		N	-0-		-0-
01		2356 N	2138	-0-	-218	-0-	2138 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816												
08		8587 X	7881	-0-	-706	-0-	7881 3		N	-0-		-0-
09		8310 X	7255	-0-	-1055	-0-	7255 3		N	-0-		-0-
10		8494 X	7882	-0-	-612	-0-	7882 3		N	-0-		-0-
11		7620 X	7550	-0-	-70	-0-	7550 3		N	-0-		-0-
12		7874 X	7606	-0-	-268	-0-	7606 3		N	-0-		-0-
01		7874 X	6732	-0-	-1142	-0-	6732 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332												
08		9548 X	8969	-0-	-579	-0-	8969 3		N	-0-		-0-
09		9240 X	8663	-0-	-577	-0-	8663 3		N	-0-		-0-
10		9548 X	8798	-0-	-750	-0-	8798 3		N	-0-		-0-
11		9090 X	8437	-0-	-653	-0-	8437 3		N	-0-		-0-
12		9300 X	8414	-0-	-886	-0-	8414 3		N	-0-		-0-
*01		10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	10211 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 17		WELL #: 3		RRCID -> 068990		COMPL. DATE 11/04/1976		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRAWICK GU 7		WELL #: 3		RRCID -> 069024		COMPL. DATE 11/03/1976		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738			
08	899 N	478	-0-	-421	-0-	478	3	N	-0-		-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-		-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-		-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-		-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-		-0-
01	1147 N	501	-0-	-646	-0-	501	3	N	-0-		-0-
TRAWICK GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 069226		COMPL. DATE 11/23/1976		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3352		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3352		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	54	-0-	54	-0-	3406	54 3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	241	-0-	241	-0-	3647	241 3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	239	-0-	239	-0-	3886	239 3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	316	-0-	316	-0-	4202	316 3	N	-0-		-0-
TRAWICK GU 10		WELL #: 3		RRCID -> 069303		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706			
08	2697 X	25	-0-	-2672	-0-	25	3	N	-0-		-0-
09	2610 X	2538	-0-	-72	-0-	2538	3	N	-0-		-0-
10	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3	N	-0-		-0-
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3	N	-0-		-0-
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3	N	-0-		-0-
01	3720 X	2639	-0-	-1081	-0-	2639	3	N	-0-		-0-
TRAWICK GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 071415		COMPL. DATE 11/08/1950		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284			
08	8804 X	7497	-0-	-1307	-0-	7497	3	N	-0-		-0-
09	8520 X	8138	-0-	-382	-0-	8138	3	N	-0-		-0-
10	8804 X	8144	-0-	-660	-0-	8144	3	N	-0-		-0-
11	8310 X	6990	-0-	-1320	-0-	6990	3	N	-0-		-0-
12	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TRAWICK GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 075271		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368			
08	4185 X	3874	-0-	-311	-0-	3874	3	N	-0-		-0-
09	4080 X	3831	-0-	-249	-0-	3831	3	N	-0-		-0-
10	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	3	N	-0-		-0-
11	17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	3	N	-0-		-0-
12	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	15710	3	N	-0-		-0-
*01	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	15290	3	N	-0-		-0-
TRAWICK GU 5		WELL #: 3		RRCID -> 077937		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850			
08	9114 X	8482	-0-	-632	-0-	8482	3	N	-0-		-0-
09	8820 X	8150	-0-	-670	-0-	8150	3	N	-0-		-0-
10	9114 X	8494	-0-	-620	-0-	8494	3	N	-0-		-0-
11	8400 X	8246	-0-	-154	-0-	8246	3	N	-0-		-0-
12	8618 X	7446	-0-	-1172	-0-	7446	3	N	-0-		-0-
01	8494 X	7952	-0-	-542	-0-	7952	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 8		WELL #:		3		RRCID -> 079378		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	3999 X	3978	-0-	-21	-0-		3978	3		N	-0-		-0-
09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-		3976	3		N	-0-		-0-
10	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-		4050	3		N	-0-		-0-
11	3870 X	3766	-0-	-104	-0-		3766	3		N	-0-		-0-
12	3999 X	2029	-0-	-1970	-0-		2029	3		N	-0-		-0-
01	3999 X	3983	-0-	-16	-0-		3983	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		4		RRCID -> 079749		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339			
08	2232 N	1798	-0-	-434	-0-		1798	3		N	-0-		-0-
09	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-		2848	3		N	-0-		-0-
10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-		2529	3		N	-0-		-0-
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		1963	3		N	-0-		-0-
12	2883 N	2247	-0-	-636	-0-		2247	3		N	-0-		-0-
01	2542 N	2254	-0-	-288	-0-		2254	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 51		WELL #:		1		RRCID -> 079787		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451			
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	3		N	-0-		-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	3		N	-0-		-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	3		N	-0-		-0-
11	300 N	229	-0-	-71	-0-		229	3		N	-0-		-0-
12	310 N	219	-0-	-91	-0-		219	3		N	-0-		-0-
01	279 N	222	-0-	-57	-0-		222	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		4		RRCID -> 080467		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279			
08	6324 X	4717	-0-	-1607	-0-		4717	3		N	-0-		-0-
09	5580 X	4465	-0-	-1115	-0-		4465	3		N	-0-		-0-
10	5208 X	4801	-0-	-407	-0-		4801	3		N	-0-		-0-
11	4560 X	3584	-0-	-976	-0-		3584	3		N	-0-		-0-
12	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-		5044	3		N	-0-		-0-
01	4805 X	4580	-0-	-225	-0-		4580	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		3		RRCID -> 081160		COMPL. DATE 01/12/1979		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672			
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3		N	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3		N	-0-		-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	3		N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-		46	3		N	-0-		-0-
01	186 N	44	-0-	-142	-0-		44	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		1		RRCID -> 081987		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332			
08	1891 N	1455	-0-	-436	-0-		1455	3		N	-0-		-0-
09	1830 N	539	-0-	-1291	-0-		539	3		N	-0-		-0-
10	1829 N	805	-0-	-1024	-0-		805	3		N	-0-		-0-
11	1410 N	923	-0-	-487	-0-		923	3		N	-0-		-0-
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257	3		N	-0-		-0-
*01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		1642	3		N	-0-		-0-

TRAWICK G.U. 18		WELL #:		1		RRCID -> 083769		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406			
08	4774 X	4487	-0-	-287	-0-		4487	3		N	-0-		-0-
09	4590 X	4308	-0-	-282	-0-		4308	3		N	-0-		-0-
10	4650 X	4406	-0-	-244	-0-		4406	3		N	-0-		-0-
11	4410 X	4216	-0-	-194	-0-		4216	3		N	-0-		-0-
12	4495 X	4282	-0-	-213	-0-		4282	3		N	-0-		-0-
01	4495 X	4258	-0-	-237	-0-		4258	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK G.U. 20		WELL #: 2A		RRCID -> 084218		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-	-0-	
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-	-0-	
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	98	-0-	-212	-0-	98 3	N	-0-	-0-	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-	

TRAWICK G.U. 25		WELL #: 2		RRCID -> 084492		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261		
08	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	1015 3	N	-0-	-0-	
09	1050 N	960	-0-	-90	-0-	960 3	N	-0-	-0-	
10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002 3	N	-0-	-0-	
11	990 N	870	-0-	-120	-0-	870 3	N	-0-	-0-	
12	992 N	965	-0-	-27	-0-	965 3	N	-0-	-0-	
01	992 N	925	-0-	-67	-0-	925 3	N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 084859		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280		
08	5177 X	4145	-0-	-1032	-0-	4145 3	N	-0-	-0-	
09	5010 X	4002	-0-	-1008	-0-	4002 3	N	-0-	-0-	
10	4526 X	4110	-0-	-416	-0-	4110 3	N	-0-	-0-	
11	4200 X	3990	-0-	-210	-0-	3990 3	N	-0-	-0-	
12	4340 X	4088	-0-	-252	-0-	4088 3	N	-0-	-0-	
01	4154 X	4065	-0-	-89	-0-	4065 3	N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 11		WELL #: 2		RRCID -> 085959		COMPL. DATE 08/22/1979		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701		
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	368 3	N	-0-	-0-	
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	355 3	N	-0-	-0-	
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 3	N	-0-	-0-	
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	-0-	
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-	
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3	N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 20		WELL #: 3		RRCID -> 087167		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964		
08	186 N	29	-0-	-157	-0-	29 3	N	-0-	-0-	
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	45 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	12	-0-	-112	-0-	12 3	N	-0-	-0-	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-	
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 4		WELL #: 4		RRCID -> 088610		COMPL. DATE 05/07/1980		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307		
08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 3	N	-0-	-0-	
09	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 3	N	-0-	-0-	
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 3	N	-0-	-0-	
11	3270 X	3100	-0-	-170	-0-	3100 3	N	-0-	-0-	
12	3379 X	3237	-0-	-142	-0-	3237 3	N	-0-	-0-	
*01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 3	N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 088646		COMPL. DATE 05/04/1980		TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 44		WELL #: 3		RRCID -> 090847		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7416 - 7478				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2108 N	2009	-0-	-99	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
09		1980 N	1891	-0-	-89	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
10		2046 N	1991	-0-	-55	-0-	1991	3		N	-0-			-0-
11		1950 N	1917	-0-	-33	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
12		1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
01		1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1936	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #: 3		RRCID -> 090850		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8290 - 8831				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 091223		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7204 - 7300				
08		3162 X	2744	-0-	-418	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
09		3060 X	2488	-0-	-572	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
10		2883 X	2518	-0-	-365	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
11		2670 X	2566	-0-	-104	-0-	2566	3		N	-0-			-0-
12		2759 X	2515	-0-	-244	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
01		2759 X	1965	-0-	-794	-0-	1965	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52		WELL #: 3		RRCID -> 093105		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7290 - 7408				
08		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
10		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		N	-0-			-0-
11		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
12		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		N	-0-			-0-
*01		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 094110		COMPL. DATE 01/03/1981		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 7310 - 7384				
08		3100 N	10757	-0-	7657	7998	10757	3		N	-0-			-0-
09		3000 N	9568	-0-	6568	14566	9568	3		N	-0-			-0-
10		20847 X	6281	-0-	-14566	-0-	6281	3		N	-0-			-0-
11		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
12		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		N	-0-			-0-
*01		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3		N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #: 4		RRCID -> 094575		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 8874		PERF. 7970 - 8292				
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
09		1380 N	662	-0-	-718	-0-	662	3		N	-0-			-0-
10		1488 N	551	-0-	-937	-0-	551	3		N	-0-			-0-
11		780 N	178	-0-	-602	-0-	178	3		N	-0-			-0-
12		682 N	205	-0-	-477	-0-	205	3		N	-0-			-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 4		RRCID -> 095332		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7272 - 7373				
08		2945 X	1985	-0-	-960	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
09		2730 X	1611	-0-	-1119	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
10		2325 X	2231	-0-	-94	-0-	2231	3		N	-0-			-0-
11		2250 X	1460	-0-	-790	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
12		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
01		2232 N	1711	-0-	-521	-0-	1711	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 22		WELL #:		3	RRCID ->	095997	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8100 - 8320	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399 3		N	-0-			-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 3		N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 3		N	-0-			-0-
11	330 N	280	-0-	-50	-0-		280 3		N	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-		389 3		N	-0-			-0-
*01	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 57		WELL #:		2	RRCID ->	096088	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	8988	PERF.	7877 - 8062	
08	3100 N	4085	-0-	985	-0-	3064	4085 3		N	-0-			-0-
09	6653 X	3589	-0-	-3064	-0-		3589 3		N	-0-			-0-
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-		3248 3		N	-0-			-0-
11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-		2791 3		N	-0-			-0-
12	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-		2921 3		N	-0-			-0-
*01	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-		2784 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		1	RRCID ->	097410	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7362 - 7479	
08	3813 X	2013	-0-	-1800	-0-		2013 3		N	-0-			-0-
09	3480 X	1575	-0-	-1905	-0-		1575 3		N	-0-			-0-
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-		3986 3		N	-0-			-0-
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-		3678 3		N	-0-			-0-
12	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		3691 3		N	-0-			-0-
01	3813 X	3607	-0-	-206	-0-		3607 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		2	RRCID ->	106836	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8394 - 8556	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		3	RRCID ->	115461	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8127 - 8440	
08	15 N	14	-0-	-1	-0-		14 3		N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		4	RRCID ->	115891	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7291 - 7392	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 60		WELL #:		2	RRCID ->	116795	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8124 - 8266			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		4	RRCID ->	117817	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	8370 - 8655			
08	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-			-0-
09	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-			-0-
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-			-0-
11	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-			-0-
12	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-			-0-
*01	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	119231	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7236 - 7349			
08	5270 X	4029	-0-	-1241	-0-	-0-	4029	3			N	-0-			-0-
09	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-			-0-
10	5270 X	4463	-0-	-807	-0-	-0-	4463	3			N	-0-			-0-
11	5100 X	4500	-0-	-600	-0-	-0-	4500	3			N	-0-			-0-
12	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-			-0-
*01	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		5	RRCID ->	119408	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8096 - 8790			
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-			-0-
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	3982	-0-	982	-0-	982	3982	3			N	-0-			-0-
12	3100 N	4226	-0-	1126	-0-	2108	4226	3			N	-0-			-0-
*01	3100 N	4233	-0-	1133	-0-	3241	4233	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		5	RRCID ->	119810	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7197 - 8692			
08	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	-0-	8145	3			N	-0-			-0-
09	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	-0-	7894	3			N	-0-			-0-
10	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	-0-	8472	3			N	-0-			-0-
11	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	-0-	7974	3			N	-0-			-0-
12	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	-0-	8247	3			N	-0-			-0-
*01	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	-0-	8315	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		5	RRCID ->	120203	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8024 - 8706			
08	2821 X	2250	-0-	-571	-0-	-0-	2250	3			N	-0-			-0-
09	2730 X	2002	-0-	-728	-0-	-0-	2002	3			N	-0-			-0-
10	2852 X	2394	-0-	-458	-0-	-0-	2394	3			N	-0-			-0-
11	2760 X	2375	-0-	-385	-0-	-0-	2375	3			N	-0-			-0-
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-			-0-
01	2387 X	1532	-0-	-855	-0-	-0-	1532	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		5	RRCID ->	120576	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8087 - 8659			
08	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	-0-	5805	3			N	-0-			-0-
09	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	-0-	5443	3			N	-0-			-0-
10	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-			-0-
11	4230 X	3321	-0-	-909	-0-	-0-	3321	3			N	-0-			-0-
12	4371 X	2465	-0-	-1906	-0-	-0-	2465	3			N	-0-			-0-
*01	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 5		WELL #:		5	RRCID ->	120577	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8208 - 8648
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3	N	-0-			-0-
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3	N	-0-			-0-
10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3	N	-0-			-0-
11	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3	N	-0-			-0-
12	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3	N	-0-			-0-
*01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		4	RRCID ->	120582	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7338 - 7434
08	1426 N	1230	-0-	-196	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
09	1470 N	1145	-0-	-325	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	1056	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	120584	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8110 - 8746
08	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	3	N	-0-			-0-
09	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3	N	-0-			-0-
10	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3	N	-0-			-0-
11	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3	N	-0-			-0-
12	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	3	N	-0-			-0-
*01	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		4	RRCID ->	120763	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8091 - 8478
08	5890 X	5847	-0-	-43	-0-	5847	3	N	-0-			-0-
09	5700 X	5618	-0-	-82	-0-	5618	3	N	-0-			-0-
10	5890 X	5581	-0-	-309	-0-	5581	3	N	-0-			-0-
11	5700 X	5258	-0-	-442	-0-	5258	3	N	-0-			-0-
12	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3	N	-0-			-0-
*01	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		5	RRCID ->	120817	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8034 - 8694
08	4185 X	3902	-0-	-283	-0-	3902	3	N	-0-			-0-
09	4050 X	3774	-0-	-276	-0-	3774	3	N	-0-			-0-
10	4030 X	3852	-0-	-178	-0-	3852	3	N	-0-			-0-
11	3780 X	3730	-0-	-50	-0-	3730	3	N	-0-			-0-
12	3906 X	3805	-0-	-101	-0-	3805	3	N	-0-			-0-
01	3906 X	3755	-0-	-151	-0-	3755	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		4	RRCID ->	127940	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7292 - 7394
08	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 15		WELL #:		4	RRCID ->	129558	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8077 - 8798
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3063	-0-	63	63	3063	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3682	-0-	582	645	3682	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3691	-0-	691	1336	3691	3	N	-0-			-0-
12	4833 X	3497	-0-	-1336	-0-	3497	3	N	-0-			-0-
*01	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	131086	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7212 - 7283
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3968 X	3475	-0-	-493	-0-	3475	3	N	-0-			-0-
09	3690 X	3618	-0-	-72	-0-	3618	3	N	-0-			-0-
10	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3	N	-0-			-0-
11	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3	N	-0-			-0-
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3	N	-0-			-0-
01	4743 X	3611	-0-	-1132	-0-	3611	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	131653	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7953 - 8747
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-			-0-
09	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	N	-0-			-0-
10	2387 N	1749	-0-	-638	-0-	1749	3	N	-0-			-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-			-0-
12	2480 N	1616	-0-	-864	-0-	1616	3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1667	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		5	RRCID ->	132210	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7256 - 7339
08	7750 X	7245	-0-	-505	-0-	7245	3	N	-0-			-0-
09	7500 X	6923	-0-	-577	-0-	6923	3	N	-0-			-0-
10	7750 X	6990	-0-	-760	-0-	6990	3	N	-0-			-0-
11	7380 X	6369	-0-	-1011	-0-	6369	3	N	-0-			-0-
12	7254 X	7021	-0-	-233	-0-	7021	3	N	-0-			-0-
01	7254 X	6921	-0-	-333	-0-	6921	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		6	RRCID ->	132212	COMPL. DATE	07/24/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8066 - 8702
08	5952 X	5455	-0-	-497	-0-	5455	3	N	-0-			-0-
09	5520 X	5479	-0-	-41	-0-	5479	3	N	-0-			-0-
10	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3	N	-0-			-0-
11	5280 X	5140	-0-	-140	-0-	5140	3	N	-0-			-0-
12	5673 X	5534	-0-	-139	-0-	5534	3	N	-0-			-0-
01	5673 X	5062	-0-	-611	-0-	5062	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		4	RRCID ->	132430	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	7271 - 7371
08	3658 X	3061	-0-	-597	-0-	3061	3	N	-0-			-0-
09	3540 X	2678	-0-	-862	-0-	2678	3	N	-0-			-0-
10	3627 X	2981	-0-	-646	-0-	2981	3	N	-0-			-0-
11	3480 X	2027	-0-	-1453	-0-	2027	3	N	-0-			-0-
12	3441 X	2041	-0-	-1400	-0-	2041	3	N	-0-			-0-
01	3069 X	2235	-0-	-834	-0-	2235	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		4	RRCID ->	133266	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8054 - 8290
08	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3	N	-0-			-0-
09	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	3	N	-0-			-0-
10	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3	N	-0-			-0-
11	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	3	N	-0-			-0-
12	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	3	N	-0-			-0-
*01	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	3	N	-0-			-0-

NE TRAWICK GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	150585	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	7568 - 7882
08	1302 N	769	-0-	-533	-0-	59	1	710 2	Y	-0-		43
09	1140 N	794	-0-	-346	-0-	93	1	701 2	Y	-0-		43
10	1085 N	742	-0-	-343	-0-	18	1	724 2	Y	-0-		43
11	750 N	693	-0-	-57	-0-	3	1	690 2	Y	-0-		43
12	806 N	723	-0-	-83	-0-	2	1	721 2	Y	-0-		43
*01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-		43

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 17		WELL #:		6	RRCID ->	156409	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7240 - 8423	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		7998 X	7755	-0-	-243	-0-	7755 3		N	-0-		-0-
09		7740 X	7449	-0-	-291	-0-	7449 3		N	-0-		-0-
10		7998 X	7449	-0-	-231	-0-	7767 3		N	-0-		-0-
11		7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7603 3		N	-0-		-0-
12		7812 X	7755	-0-	-57	-0-	7755 3		N	-0-		-0-
*01		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7804 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		5	RRCID ->	156886	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8016 - 8478	
08		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-		-0-
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3		N	-0-		-0-
10		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	3356	-0-	356	-0-	3356 3		N	-0-		-0-
12		3100 N	4201	-0-	1101	-0-	4201 3		N	-0-		-0-
*01		3100 N	4268	-0-	1168	-0-	2625 4268 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	157377	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7284 - 7762	
08		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137 3		N	-0-		-0-
09		5820 X	5618	-0-	-202	-0-	5618 3		N	-0-		-0-
10		6014 X	5598	-0-	-416	-0-	5598 3		N	-0-		-0-
11		5820 X	5246	-0-	-574	-0-	5246 3		N	-0-		-0-
12		6014 X	5495	-0-	-519	-0-	5495 3		N	-0-		-0-
01		6014 X	5293	-0-	-721	-0-	5293 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		6	RRCID ->	158115	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8646 - 8730	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		6	RRCID ->	158392	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7251 - 7275	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	13630	-0-	13630	13630	13630 3		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	17164	-0-	17164	30794	17164 3		N	-0-		-0-
11		43759 X	12965	-0-	-30794	-0-	12965 3		N	-0-		-0-
12		11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11454 3		N	-0-		-0-
01		17174 X	10040	-0-	-7134	-0-	10040 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		4	RRCID ->	158626	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7300 - 8564	
08		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 3		N	-0-		-0-
09		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 3		N	-0-		-0-
10		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 3		N	-0-		-0-
11		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3		N	-0-		-0-
12		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 3		N	-0-		-0-
*01		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		5	RRCID ->	159124	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8043 - 8750	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 16		WELL #:		6	RRCID ->	159353	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8838 - 8891
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
TRAWICK GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	159704	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8322 - 8690
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TRAWICK GU 22		WELL #:		4	RRCID ->	160047	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8131 - 8835
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-	-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-	-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-	-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-	-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-	-0-
TRAWICK GU 18		WELL #:		5	RRCID ->	160114	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8096 - 8489
08	4402 X	4292	-0-	-110	-0-	4292	3		N	-0-	-0-
09	4260 X	3848	-0-	-412	-0-	3848	3		N	-0-	-0-
10	4867 X	4001	-0-	-866	-0-	4001	3		N	-0-	-0-
11	4710 X	3531	-0-	-1179	-0-	3531	3		N	-0-	-0-
12	4867 X	3090	-0-	-1777	-0-	3090	3		N	-0-	-0-
01	4278 X	734	-0-	-3544	-0-	734	3		N	-0-	-0-
TRAWICK GU 9		WELL #:		4	RRCID ->	160300	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9151	PERF. 7490 - 7571
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TRAWICK GU 22		WELL #:		5	RRCID ->	160764	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 8155 - 8740
08	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	3		N	-0-	-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-	-0-
10	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	3		N	-0-	-0-
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3		N	-0-	-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3		N	-0-	-0-
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	-0-
TRAWICK GU 32		WELL #:		4	RRCID ->	160935	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8093 - 8480
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	161015	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7245 - 8633
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	12028 X	9273	-0-	-2755	-0-	9273 3		N	-0-		-0-
09	11580 X	10152	-0-	-1428	-0-	10152 3		N	-0-		-0-
10	11718 X	11035	-0-	-683	-0-	11035 3		N	-0-		-0-
11	10410 X	9140	-0-	-1270	-0-	9140 3		N	-0-		-0-
12	10478 X	9605	-0-	-873	-0-	9605 3		N	-0-		-0-
01	11036 X	9947	-0-	-1089	-0-	9947 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		5	RRCID ->	161235	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9137	PERF. 8178 - 8764
08	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 3		N	-0-		-0-
09	2760 X	2684	-0-	-76	-0-	2684 3		N	-0-		-0-
10	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3		N	-0-		-0-
11	3330 X	2739	-0-	-591	-0-	2739 3		N	-0-		-0-
12	3441 X	2742	-0-	-699	-0-	2742 3		N	-0-		-0-
01	3441 X	2727	-0-	-714	-0-	2727 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		7	RRCID ->	162373	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7268 - 8544
08	9548 X	8211	-0-	-1337	-0-	8211 3		N	-0-		-0-
09	8730 X	8034	-0-	-696	-0-	8034 3		N	-0-		-0-
10	9021 X	8890	-0-	-131	-0-	8890 3		N	-0-		-0-
11	8550 X	7583	-0-	-967	-0-	7583 3		N	-0-		-0-
12	8835 X	7858	-0-	-977	-0-	7858 3		N	-0-		-0-
01	8897 X	7396	-0-	-1501	-0-	7396 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	163605	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8098 - 8700
08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 3		N	-0-		-0-
09	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679 3		N	-0-		-0-
10	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 3		N	-0-		-0-
11	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 3		N	-0-		-0-
12	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304 3		N	-0-		-0-
*01	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		7	RRCID ->	167357	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8080 - 8593
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		6	RRCID ->	167745	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8294 - 8680
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		2	RRCID ->	170669	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	8772	PERF. 7812 - 7962
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 170701		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7500 - 7540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 3		RRCID -> 171447		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8332 - 8846	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 171465		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 8792		PERF. 7260 - 7940	
08	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3	N	-0-		-0-
09	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3	N	-0-		-0-
10	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3	N	-0-		-0-
11	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3	N	-0-		-0-
12	7099 X	6541	-0-	-558	-0-	6541	3	N	-0-		-0-
01	7099 X	6361	-0-	-738	-0-	6361	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #: 4		RRCID -> 173213		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7490 - 7530	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 2		RRCID -> 173214		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7670 - 7950	
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-		-0-
09	810 N	740	-0-	-70	-0-	740	3	N	-0-		-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-		-0-
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-		-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-		-0-
01	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 3		RRCID -> 173311		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 7584 - 7798	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 3		RRCID -> 173315		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7496 - 7703	
08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3	N	-0-		-0-
09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3	N	-0-		-0-
10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3	N	-0-		-0-
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3	N	-0-		-0-
12	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3	N	-0-		-0-
*01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 29 WELL #: 3 RRCID -> 173966 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7882 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			-0-
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-			-0-
12	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2016

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

08	3441 X	424	-0-	-3017	-0-	424	3			N	-0-			-0-
09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-			-0-
10	3441 X	3440	-0-	-1	-0-	3440	3			N	-0-			-0-
11	3300 X	3233	-0-	-67	-0-	3233	3			N	-0-			-0-
12	3596 X	130	-0-	-3466	-0-	130	3			N	-0-			-0-
01	3596 X	1789	-0-	-1807	-0-	1789	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	12	-0-	12	14	12	3			N	-0-			-0-
10	23 X	9	-0-	-14	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

08	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-			-0-
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-			-0-
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 21		WELL #:		3	RRCID ->	177167	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7929 - 8015		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-	
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	3		N	-0-		-0-	
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		-0-	
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		-0-	
12	217 N	93	-0-	-124	-0-	93	3		N	-0-		-0-	
01	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 5		WELL #:		8	RRCID ->	178804	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7274 - 7304		
08	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3		N	-0-		-0-	
09	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3		N	-0-		-0-	
10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3		N	-0-		-0-	
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3		N	-0-		-0-	
12	3534 X	3477	-0-	-57	-0-	3477	3		N	-0-		-0-	
01	3534 X	3382	-0-	-152	-0-	3382	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	178924	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7556 - 7590		
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-		-0-	
09	570 N	517	-0-	-53	-0-	517	3		N	-0-		-0-	
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-		-0-	
11	540 N	445	-0-	-95	-0-	445	3		N	-0-		-0-	
12	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	3		N	-0-		-0-	
01	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 32		WELL #:		2	RRCID ->	179888	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7916 - 7926		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #:		2	RRCID ->	186366	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	13539	PERF. 7555 - 7960		
08	3100 N	8323	-0-	5223	7617	8323	3		N	-0-		-0-	
09	3000 N	9095	-0-	6095	13712	9095	3		N	-0-		-0-	
10	23419 X	9707	-0-	-13712	-0-	9707	3		N	-0-		-0-	
11	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	3		N	-0-		-0-	
12	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	3		N	-0-		-0-	
*01	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 22		WELL #:		7H	RRCID ->	189812	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11813		
08	1023 N	934	-0-	-89	-0-	934	3		N	-0-		-0-	
09	1050 N	726	-0-	-324	-0-	726	3		N	-0-		-0-	
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-		-0-	
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-		-0-	
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-		-0-	
01	992 N	588	-0-	-404	-0-	588	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 17		WELL #:		7H	RRCID ->	190669	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11377		
08	3317 X	2913	-0-	-404	-0-	2913	3		N	-0-		-0-	
09	2970 X	2916	-0-	-54	-0-	2916	3		N	-0-		-0-	
10	3069 X	2886	-0-	-183	-0-	2886	3		N	-0-		-0-	
11	2880 X	2693	-0-	-187	-0-	2693	3		N	-0-		-0-	
12	3007 X	2863	-0-	-144	-0-	2863	3		N	-0-		-0-	
01	3007 X	2808	-0-	-199	-0-	2808	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 4		WELL #:		7H	RRCID ->	193412	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7379 - 13004		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3627 X	3066	-0-	-561	-0-	3066	3		N	-0-			-0-
09	3510 X	3216	-0-	-294	-0-	3216	3		N	-0-			-0-
10	3348 X	3205	-0-	-143	-0-	3205	3		N	-0-			-0-
11	3240 X	3036	-0-	-204	-0-	3036	3		N	-0-			-0-
12	3317 X	3132	-0-	-185	-0-	3132	3		N	-0-			-0-
01	3317 X	3068	-0-	-249	-0-	3068	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		8H	RRCID ->	195264	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6910 - 12327		
08	7812 X	7405	-0-	-407	-0-	7405	3		N	-0-			-0-
09	7530 X	7182	-0-	-348	-0-	7182	3		N	-0-			-0-
10	7564 X	7363	-0-	-201	-0-	7363	3		N	-0-			-0-
11	7170 X	6223	-0-	-947	-0-	6223	3		N	-0-			-0-
12	7409 X	6778	-0-	-631	-0-	6778	3		N	-0-			-0-
01	7409 X	5147	-0-	-2262	-0-	5147	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		8H	RRCID ->	195506	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7336 - 10743		
08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3		N	-0-			-0-
09	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3		N	-0-			-0-
10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3		N	-0-			-0-
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3		N	-0-			-0-
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3		N	-0-			-0-
*01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		8H	RRCID ->	195532	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7800 - 10200		
08	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	3		N	-0-			-0-
09	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	3		N	-0-			-0-
10	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	3		N	-0-			-0-
11	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3		N	-0-			-0-
12	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3		N	-0-			-0-
*01	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		8	RRCID ->	195541	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7290 - 7310		
08	4929 X	4419	-0-	-510	-0-	4419	3		N	-0-			-0-
09	4710 X	4108	-0-	-602	-0-	4108	3		N	-0-			-0-
10	4805 X	4579	-0-	-226	-0-	4579	3		N	-0-			-0-
11	4470 X	4468	-0-	-2	-0-	4468	3		N	-0-			-0-
12	4433 X	4359	-0-	-74	-0-	4359	3		N	-0-			-0-
01	4588 X	4428	-0-	-160	-0-	4428	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		9H	RRCID ->	196440	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6289 - 11082		
08	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	3		N	-0-			-0-
09	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	3		N	-0-			-0-
10	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	3		N	-0-			-0-
11	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	3		N	-0-			-0-
12	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3		N	-0-			-0-
*01	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		6H	RRCID ->	202364	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7520 - 11909		
08	5084 X	5052	-0-	-32	-0-	5052	3		N	-0-			-0-
09	4920 X	4657	-0-	-263	-0-	4657	3		N	-0-			-0-
10	5084 X	4640	-0-	-444	-0-	4640	3		N	-0-			-0-
11	4920 X	4547	-0-	-373	-0-	4547	3		N	-0-			-0-
12	5084 X	4755	-0-	-329	-0-	4755	3		N	-0-			-0-
01	5053 X	4578	-0-	-475	-0-	4578	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 16		WELL #:		7H	RRCID ->	202370	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 7750 - 11558	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		10726 X	10112	-0-	-614	-0-	10112	3	N	-0-		-0-
09		10380 X	9373	-0-	-1007	-0-	9373	3	N	-0-		-0-
10		10013 X	9643	-0-	-370	-0-	9643	3	N	-0-		-0-
11		9780 X	9322	-0-	-458	-0-	9322	3	N	-0-		-0-
12		10106 X	8780	-0-	-1326	-0-	8780	3	N	-0-		-0-
01		10106 X	9721	-0-	-385	-0-	9721	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		5H	RRCID ->	202372	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7638 - 10468	
08		3224 X	2677	-0-	-547	-0-	2677	3	N	-0-		-0-
09		3120 X	1654	-0-	-1466	-0-	1654	3	N	-0-		-0-
10		2852 X	2243	-0-	-609	-0-	2243	3	N	-0-		-0-
11		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3	N	-0-		-0-
12		2759 X	1723	-0-	-1036	-0-	1723	3	N	-0-		-0-
*01		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		6H	RRCID ->	202701	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7637 - 11536	
08		9672 X	9065	-0-	-607	-0-	9065	3	N	-0-		-0-
09		9360 X	8713	-0-	-647	-0-	8713	3	N	-0-		-0-
10		9610 X	8832	-0-	-778	-0-	8832	3	N	-0-		-0-
11		9300 X	8555	-0-	-745	-0-	8555	3	N	-0-		-0-
12		9052 X	8722	-0-	-330	-0-	8722	3	N	-0-		-0-
01		9052 X	8677	-0-	-375	-0-	8677	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		6H	RRCID ->	203547	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7650 - 11273	
08		3348 X	3052	-0-	-296	-0-	3052	3	N	-0-		-0-
09		3300 X	3128	-0-	-172	-0-	3128	3	N	-0-		-0-
10		3565 X	2945	-0-	-620	-0-	2945	3	N	-0-		-0-
11		3450 X	2953	-0-	-497	-0-	2953	3	N	-0-		-0-
12		3565 X	2911	-0-	-654	-0-	2911	3	N	-0-		-0-
01		3224 X	2911	-0-	-313	-0-	2911	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 61		WELL #:		1H	RRCID ->	203895	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 8132 - 11404	
08		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3	N	-0-		-0-
09		1410 X	1212	-0-	-198	-0-	1212	3	N	-0-		-0-
10		1488 X	1365	-0-	-123	-0-	1365	3	N	-0-		-0-
11		1440 X	1186	-0-	-254	-0-	1186	3	N	-0-		-0-
12		1488 X	1335	-0-	-153	-0-	1335	3	N	-0-		-0-
01		1426 X	1228	-0-	-198	-0-	1228	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		5H	RRCID ->	204312	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.10248 - 11298	
08		3565 X	3550	-0-	-15	-0-	3550	3	N	-0-		-0-
09		3480 X	3284	-0-	-196	-0-	3284	3	N	-0-		-0-
10		3813 X	3319	-0-	-494	-0-	3319	3	N	-0-		-0-
11		3690 X	3143	-0-	-547	-0-	3143	3	N	-0-		-0-
12		3813 X	3113	-0-	-700	-0-	3113	3	N	-0-		-0-
01		3565 X	2852	-0-	-713	-0-	2852	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		3H	RRCID ->	204493	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7957 - 13145	
08		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	-0-		-0-
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-		-0-
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-		-0-
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-		-0-
12		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-		-0-
*01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 52		WELL #:		4H	RRCID ->	204824	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7713 - 13295	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5921 X	3521	-0-	-2400	-0-	3521	3	N	-0-		-0-	
09	5730 X	4906	-0-	-824	-0-	4906	3	N	-0-		-0-	
10	5363 X	4443	-0-	-920	-0-	4443	3	N	-0-		-0-	
11	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3	N	-0-		-0-	
12	5084 X	4380	-0-	-704	-0-	4380	3	N	-0-		-0-	
01	5084 X	4215	-0-	-869	-0-	4215	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 44		WELL #:		6H	RRCID ->	205073	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 8029 - 11624	
08	1612 N	1440	-0-	-172	-0-	1440	3	N	-0-		-0-	
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	N	-0-		-0-	
10	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3	N	-0-		-0-	
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-		-0-	
12	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	1435	3	N	-0-		-0-	
01	1488 N	1241	-0-	-247	-0-	1241	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 14		WELL #:		5H	RRCID ->	205740	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7740 - 11708	
08	1922 X	1789	-0-	-133	-0-	1789	3	N	-0-		-0-	
09	1860 X	1698	-0-	-162	-0-	1698	3	N	-0-		-0-	
10	1891 X	1709	-0-	-182	-0-	1709	3	N	-0-		-0-	
11	1770 X	1688	-0-	-82	-0-	1688	3	N	-0-		-0-	
12	1798 X	1658	-0-	-140	-0-	1658	3	N	-0-		-0-	
01	1798 X	1690	-0-	-108	-0-	1690	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #:		7H	RRCID ->	206402	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 7689 - 11800	
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3	N	-0-		-0-	
09	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3	N	-0-		-0-	
10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3	N	-0-		-0-	
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3	N	-0-		-0-	
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3	N	-0-		-0-	
*01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 11		WELL #:		4H	RRCID ->	206403	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7840 - 11707	
08	5890 X	5542	-0-	-348	-0-	5542	3	N	-0-		-0-	
09	5460 X	4816	-0-	-644	-0-	4816	3	N	-0-		-0-	
10	4991 X	4714	-0-	-277	-0-	4714	3	N	-0-		-0-	
11	5370 X	4649	-0-	-721	-0-	4649	3	N	-0-		-0-	
12	5549 X	4535	-0-	-1014	-0-	4535	3	N	-0-		-0-	
01	5549 X	4394	-0-	-1155	-0-	4394	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 62		WELL #:		1H	RRCID ->	207684	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 8511 - 12076	
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-		-0-	
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-		-0-	
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3	N	-0-		-0-	
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		-0-	
12	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	3	N	-0-		-0-	
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 15		WELL #:		5H	RRCID ->	208284	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7946 - 12602	
08	4216 X	3766	-0-	-450	-0-	3766	3	N	-0-		-0-	
09	4080 X	3585	-0-	-495	-0-	3585	3	N	-0-		-0-	
10	4030 X	3475	-0-	-555	-0-	3475	3	N	-0-		-0-	
11	3810 X	3504	-0-	-306	-0-	3504	3	N	-0-		-0-	
12	3906 X	3436	-0-	-470	-0-	3436	3	N	-0-		-0-	
01	3751 X	3629	-0-	-122	-0-	3629	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 11		WELL #: 5H		RRCID -> 208472		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 8005 - 11411		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1953	N	1541	-0-	-412	-0-	1541	3	N	-0-		-0-
09	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	1398	3	N	-0-		-0-
10	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	3	N	-0-		-0-
11	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	1331	3	N	-0-		-0-
12	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	3	N	-0-		-0-
01	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 209236		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 7300 - 7973		
08	3100	N	3253	-0-	153	153	3253	3	N	-0-		-0-
09	3000	N	2954	-0-	-46	107	2954	3	N	-0-		-0-
10	2780	N	2673	-0-	-107	-0-	2673	3	N	-0-		-0-
11	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-		-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 7		RRCID -> 210357		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 7702 - 8877		
08	4929	X	4621	-0-	-308	-0-	4621	3	N	-0-		-0-
09	4440	X	1106	-0-	-3334	-0-	1106	3	N	-0-		-0-
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3	N	-0-		-0-
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3	N	-0-		-0-
12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3	N	-0-		-0-
*01	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 8		RRCID -> 210543		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 8903		PERF. 7202 - 8367		
08	12896	X	12002	-0-	-894	-0-	12002	3	N	-0-		-0-
09	12480	X	11513	-0-	-967	-0-	11513	3	N	-0-		-0-
10	12276	X	11573	-0-	-703	-0-	11573	3	N	-0-		-0-
11	11880	X	11129	-0-	-751	-0-	11129	3	N	-0-		-0-
12	12276	X	11332	-0-	-944	-0-	11332	3	N	-0-		-0-
01	11997	X	11253	-0-	-744	-0-	11253	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 211400		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 8936		PERF. 7210 - 8581		
08	9796	X	9030	-0-	-766	-0-	9030	3	N	-0-		-0-
09	8610	X	7639	-0-	-971	-0-	7639	3	N	-0-		-0-
10	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	3	N	-0-		-0-
11	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	3	N	-0-		-0-
12	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	3	N	-0-		-0-
*01	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 10 H		RRCID -> 211800		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 7536 - 9835		
08	15190	X	12007	-0-	-3183	-0-	12007	3	N	-0-		-0-
09	14160	X	12896	-0-	-1264	-0-	12896	3	N	-0-		-0-
10	14632	X	13631	-0-	-1001	-0-	13631	3	N	-0-		-0-
11	13740	X	12997	-0-	-743	-0-	12997	3	N	-0-		-0-
12	14198	X	12933	-0-	-1265	-0-	12933	3	N	-0-		-0-
*01	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	12666	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 8 H		RRCID -> 211826		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 7388		PERF. 8012 - 12665		
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3	N	-0-		-0-
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3	N	-0-		-0-
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3	N	-0-		-0-
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3	N	-0-		-0-
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3	N	-0-		-0-
*01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK G.U. 25		WELL #:		4H	RRCID ->	212333	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	11777	PERF. 7883 - 11472	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3		N	-0-		-0-
09	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3		N	-0-		-0-
10	5208 X	4669	-0-	-539	-0-	4669	3		N	-0-		-0-
11	5040 X	4385	-0-	-655	-0-	4385	3		N	-0-		-0-
12	5208 X	4446	-0-	-762	-0-	4446	3		N	-0-		-0-
01	4991 X	4432	-0-	-559	-0-	4432	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		10H	RRCID ->	213116	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7719 - 10935	
08	9734 X	9315	-0-	-419	-0-	9315	3		N	-0-		-0-
09	9030 X	8805	-0-	-225	-0-	8805	3		N	-0-		-0-
10	9579 X	9395	-0-	-184	-0-	9395	3		N	-0-		-0-
11	9270 X	9134	-0-	-136	-0-	9134	3		N	-0-		-0-
12	9579 X	9245	-0-	-334	-0-	9245	3		N	-0-		-0-
01	9393 X	9238	-0-	-155	-0-	9238	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		8HA	RRCID ->	215024	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 7611 - 10766	
08	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3		N	-0-		-0-
09	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3		N	-0-		-0-
10	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3		N	-0-		-0-
11	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3		N	-0-		-0-
12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3		N	-0-		-0-
*01	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		9	RRCID ->	215026	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7305 - 8830	
08	2976 X	1953	-0-	-1023	-0-	1953	3		N	-0-		-0-
09	2880 X	2658	-0-	-222	-0-	2658	3		N	-0-		-0-
10	2976 X	2656	-0-	-320	-0-	2656	3		N	-0-		-0-
11	2520 X	2163	-0-	-357	-0-	2163	3		N	-0-		-0-
12	2759 X	2413	-0-	-346	-0-	2413	3		N	-0-		-0-
01	2759 X	2633	-0-	-126	-0-	2633	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		10H	RRCID ->	215031	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7689 - 10796	
08	12090 X	12047	-0-	-43	-0-	12047	3		N	-0-		-0-
09	11640 X	11251	-0-	-389	-0-	11251	3		N	-0-		-0-
10	12028 X	11570	-0-	-458	-0-	11570	3		N	-0-		-0-
11	11670 X	11115	-0-	-555	-0-	11115	3		N	-0-		-0-
12	12059 X	11009	-0-	-1050	-0-	11009	3		N	-0-		-0-
01	12059 X	10837	-0-	-1222	-0-	10837	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		11H	RRCID ->	215536	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7892 - 10569	
08	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	3		N	-0-		-0-
09	12300 X	11858	-0-	-442	-0-	11858	3		N	-0-		-0-
10	12710 X	12248	-0-	-462	-0-	12248	3		N	-0-		-0-
11	12300 X	11865	-0-	-435	-0-	11865	3		N	-0-		-0-
12	12710 X	12002	-0-	-708	-0-	12002	3		N	-0-		-0-
01	12710 X	11920	-0-	-790	-0-	11920	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		6	RRCID ->	216161	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7430 - 7519	
08	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3		N	-0-		-0-
09	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3		N	-0-		-0-
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3		N	-0-		-0-
11	3510 X	3287	-0-	-223	-0-	3287	3		N	-0-		-0-
12	3627 X	3221	-0-	-406	-0-	3221	3		N	-0-		-0-
01	3627 X	3206	-0-	-421	-0-	3206	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 11		WELL #: 6		RRCID -> 216179		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7960 - 9032		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3	N	-0-			-0-
09	4380 X	2725	-0-	-1655	-0-	2725	3	N	-0-			-0-
10	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3	N	-0-			-0-
11	4560 X	4445	-0-	-115	-0-	4445	3	N	-0-			-0-
12	4712 X	4205	-0-	-507	-0-	4205	3	N	-0-			-0-
01	4712 X	3651	-0-	-1061	-0-	3651	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 217056		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 7818 - 8802		
08	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3	N	-0-			-0-
09	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3	N	-0-			-0-
10	2914 X	2693	-0-	-221	-0-	2693	3	N	-0-			-0-
11	2820 X	2749	-0-	-71	-0-	2749	3	N	-0-			-0-
12	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3	N	-0-			-0-
01	2852 X	2577	-0-	-275	-0-	2577	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 9		RRCID -> 218487		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7282 - 7966		
08	9610 X	8610	-0-	-1000	-0-	8610	3	N	-0-			-0-
09	9300 X	7848	-0-	-1452	-0-	7848	3	N	-0-			-0-
10	8990 X	8590	-0-	-400	-0-	8590	3	N	-0-			-0-
11	8700 X	8444	-0-	-256	-0-	8444	3	N	-0-			-0-
12	8618 X	8333	-0-	-285	-0-	8333	3	N	-0-			-0-
01	8618 X	8496	-0-	-122	-0-	8496	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 218937		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 7754 - 8716		
08	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	849	-0-	-174	-0-	849	3	N	-0-			-0-
11	990 N	787	-0-	-203	-0-	787	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	829	-0-	-194	-0-	829	3	N	-0-			-0-
*01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-			-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 2		RRCID -> 219326		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 7843 - 8216		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

TRAWICK GU 6		WELL #: 13		RRCID -> 219769		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 8983		PERF. 7838 - 8800		
08	7998 X	7211	-0-	-787	-0-	7211	3	N	-0-			-0-
09	7740 X	7532	-0-	-208	-0-	7532	3	N	-0-			-0-
10	7843 X	7596	-0-	-247	-0-	7596	3	N	-0-			-0-
11	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	3	N	-0-			-0-
12	7781 X	7032	-0-	-749	-0-	7032	3	N	-0-			-0-
01	7781 X	7604	-0-	-177	-0-	7604	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 220637		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7620 - 7821		
08	7502 X	7263	-0-	-239	-0-	7263	3	N	-0-			-0-
09	7260 X	6854	-0-	-406	-0-	6854	3	N	-0-			-0-
10	7502 X	5654	-0-	-1848	-0-	5654	3	N	-0-			-0-
11	7260 X	6888	-0-	-372	-0-	6888	3	N	-0-			-0-
12	7502 X	6986	-0-	-516	-0-	6986	3	N	-0-			-0-
01	7254 X	6698	-0-	-556	-0-	6698	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 2		WELL #: 9		RRCID -> 220774		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 7328 - 7950		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	5766 X	5745	-0-	-21	-0-	5745	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	5580 X	5530	-0-	-50	-0-	5530	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	5766 X	5556	-0-	-210	-0-	5556	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	5766 X	5581	-0-	-185	-0-	5581	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #: 11		RRCID -> 220778		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 8092 - 8655		
08	4185 X	3893	-0-	-292	-0-	3893	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	4020 X	3727	-0-	-293	-0-	3727	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	4123 X	3823	-0-	-300	-0-	3823	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3870 X	3705	-0-	-165	-0-	3705	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3968 X	3737	-0-	-231	-0-	3737	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3906 X	3690	-0-	-216	-0-	3690	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 220824		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8917		PERF. 7952 - 8792		
08	6572 X	5841	-0-	-731	-0-	5841	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	6150 X	5735	-0-	-415	-0-	5735	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	6355 X	5969	-0-	-386	-0-	5969	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	5983 X	5868	-0-	-115	-0-	5868	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 222054		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7256 - 8848		
08	14353 X	12827	-0-	-1526	-0-	12827	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	13860 X	12314	-0-	-1546	-0-	12314	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	13609 X	12630	-0-	-979	-0-	12630	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	12750 X	12252	-0-	-498	-0-	12252	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	13082 X	12764	-0-	-318	-0-	12764	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	12834 X	12682	-0-	-152	-0-	12682	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #: 8		RRCID -> 222131		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 8024 - 8878		
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222276		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8050 - 8765		
08	15469 X	14551	-0-	-918	-0-	14551	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	14790 X	13889	-0-	-901	-0-	13889	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	15190 X	14385	-0-	-805	-0-	14385	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	14520 X	13747	-0-	-773	-0-	13747	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	15004 X	13566	-0-	-1438	-0-	13566	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	14539 X	13441	-0-	-1098	-0-	13441	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #: 9		RRCID -> 222379		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8032 - 8621		
08	9734 X	5662	-0-	-4072	-0-	5662	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	9610 X	9567	-0-	-43	-0-	9567	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	9703 X	9572	-0-	-131	-0-	9572	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 3		WELL #: 12		RRCID -> 222744		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 7316 - 8885	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5828 X	5670	-0-	-158	-0-	5670	3				-0-
09	5610 X	4823	-0-	-787	-0-	4823	3				-0-
10	5859 X	5181	-0-	-678	-0-	5181	3				-0-
11	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3				-0-
12	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3				-0-
*01	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3				-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 11		RRCID -> 223155		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 7216 - 8638	
08	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	3				-0-
09	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	3				-0-
10	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3				-0-
11	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	3				-0-
12	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	3				-0-
*01	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	3				-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 6		RRCID -> 223380		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 8018 - 8658	
08	6293 X	5755	-0-	-538	-0-	5755	3				-0-
09	6090 X	5454	-0-	-636	-0-	5454	3				-0-
10	6169 X	5572	-0-	-597	-0-	5572	3				-0-
11	5760 X	5320	-0-	-440	-0-	5320	3				-0-
12	5921 X	5346	-0-	-575	-0-	5346	3				-0-
01	5766 X	5159	-0-	-607	-0-	5159	3				-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 5		RRCID -> 224072		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9073		PERF. 8085 - 8914	
08	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3				-0-
09	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3				-0-
10	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3				-0-
11	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3				-0-
12	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3				-0-
*01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3				-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 224783		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 7308 - 8839	
08	11315 X	11218	-0-	-97	-0-	11218	3				-0-
09	10950 X	10791	-0-	-159	-0-	10791	3				-0-
10	11315 X	11051	-0-	-264	-0-	11051	3				-0-
11	10950 X	10626	-0-	-324	-0-	10626	3				-0-
12	11315 X	9708	-0-	-1607	-0-	9708	3				-0-
*01	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11817	3				-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 8		RRCID -> 225554		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8048 - 8510	
08	4867 X	4641	-0-	-226	-0-	4641	3				-0-
09	4710 X	4396	-0-	-314	-0-	4396	3				-0-
10	4743 X	4530	-0-	-213	-0-	4530	3				-0-
11	4500 X	4338	-0-	-162	-0-	4338	3				-0-
12	4650 X	4429	-0-	-221	-0-	4429	3				-0-
01	4650 X	4353	-0-	-297	-0-	4353	3				-0-

TRAWICK GU 20		WELL #: 4		RRCID -> 225730		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8225 - 8866	
08	372 N	29	-0-	-343	-0-	29	3				-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3				-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3				-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3				-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3				-0-
01	620 N	363	-0-	-257	-0-	363	3				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	226245	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9022	PERF. 8055 - 8809
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3534 X	2405	-0-	-1129	-0-	2405 3	N	-0-		-0-
09		3420 X	3400	-0-	-20	-0-	3400 3	N	-0-		-0-
10		3534 X	3209	-0-	-325	-0-	3209 3	N	-0-		-0-
11		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 3	N	-0-		-0-
12		3503 X	3255	-0-	-248	-0-	3255 3	N	-0-		-0-
01		3503 X	2939	-0-	-564	-0-	2939 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		7	RRCID ->	227737	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7486 - 8794
08		8618 X	7290	-0-	-1328	-0-	7290 3	N	-0-		-0-
09		8040 X	7192	-0-	-848	-0-	7192 3	N	-0-		-0-
10		7657 X	7542	-0-	-115	-0-	7542 3	N	-0-		-0-
11		7350 X	7156	-0-	-194	-0-	7156 3	N	-0-		-0-
12		7595 X	7187	-0-	-408	-0-	7187 3	N	-0-		-0-
*01		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		10	RRCID ->	227849	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	8966	PERF. 7208 - 8757
08		10664 X	9509	-0-	-1155	-0-	9509 3	N	-0-		-0-
09		10080 X	9107	-0-	-973	-0-	9107 3	N	-0-		-0-
10		10137 X	9474	-0-	-663	-0-	9474 3	N	-0-		-0-
11		9690 X	9259	-0-	-431	-0-	9259 3	N	-0-		-0-
12		9579 X	9306	-0-	-273	-0-	9306 3	N	-0-		-0-
*01		9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9541 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		12	RRCID ->	228656	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	8937	PERF. 7206 - 8679
08		10354 X	9604	-0-	-750	-0-	9604 3	N	-0-		-0-
09		10020 X	8527	-0-	-1493	-0-	8527 3	N	-0-		-0-
10		10137 X	8752	-0-	-1385	-0-	8752 3	N	-0-		-0-
11		9630 X	9080	-0-	-550	-0-	9080 3	N	-0-		-0-
12		9672 X	9593	-0-	-79	-0-	9593 3	N	-0-		-0-
01		9610 X	9043	-0-	-567	-0-	9043 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		9	RRCID ->	229085	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	8986	PERF. 7246 - 8680
08		9982 X	7596	-0-	-2386	-0-	7596 3	N	-0-		-0-
09		8820 X	7191	-0-	-1629	-0-	7191 3	N	-0-		-0-
10		8339 X	7335	-0-	-1004	-0-	7335 3	N	-0-		-0-
11		7770 X	6785	-0-	-985	-0-	6785 3	N	-0-		-0-
12		7812 X	6904	-0-	-908	-0-	6904 3	N	-0-		-0-
01		7595 X	6625	-0-	-970	-0-	6625 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		9	RRCID ->	229108	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7295 - 8676
08		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729 3	N	-0-		-0-
09		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814 3	N	-0-		-0-
10		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8438 3	N	-0-		-0-
11		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8991 3	N	-0-		-0-
12		9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	9033 3	N	-0-		-0-
*01		10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		8	RRCID ->	229701	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 8023 - 8738
08		5580 X	5101	-0-	-479	-0-	5101 3	N	-0-		-0-
09		5400 X	4848	-0-	-552	-0-	4848 3	N	-0-		-0-
10		5580 X	5546	-0-	-34	-0-	5546 3	N	-0-		-0-
11		5010 X	4835	-0-	-175	-0-	4835 3	N	-0-		-0-
12		5177 X	4987	-0-	-190	-0-	4987 3	N	-0-		-0-
01		5549 X	4808	-0-	-741	-0-	4808 3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 8		WELL #: 10		RRCID -> 230080		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	16740 X	15036	-0-	-1704	-0-	15036 3	N	-0-		-0-
09	16140 X	14237	-0-	-1903	-0-	14237 3	N	-0-		-0-
10	16492 X	14372	-0-	-2120	-0-	14372 3	N	-0-		-0-
11	15360 X	13351	-0-	-2009	-0-	13351 3	N	-0-		-0-
12	15872 X	12679	-0-	-3193	-0-	12679 3	N	-0-		-0-
01	15035 X	12511	-0-	-2524	-0-	12511 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 9		RRCID -> 230321		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717		
08	14942 X	12465	-0-	-2477	-0-	12465 3	N	-0-		-0-
09	13740 X	11774	-0-	-1966	-0-	11774 3	N	-0-		-0-
10	13981 X	11826	-0-	-2155	-0-	11826 3	N	-0-		-0-
11	12690 X	11210	-0-	-1480	-0-	11210 3	N	-0-		-0-
12	12834 X	10657	-0-	-2177	-0-	10657 3	N	-0-		-0-
01	12462 X	9877	-0-	-2585	-0-	9877 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 12		RRCID -> 230325		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715		
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3	N	-0-		-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 11		RRCID -> 230565		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710		
08	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214 3	N	-0-		-0-
09	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289 3	N	-0-		-0-
10	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 3	N	-0-		-0-
11	4320 X	3722	-0-	-598	-0-	3722 3	N	-0-		-0-
12	4464 X	3767	-0-	-697	-0-	3767 3	N	-0-		-0-
01	4464 X	3108	-0-	-1356	-0-	3108 3	N	-0-		-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 3		RRCID -> 231319		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239		
08	3906 X	3862	-0-	-44	-0-	298 1	3564 2	N	-0-	102
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	544 1	4126 2	N	-0-	102
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	101 1	4013 2	N	-0-	102
11	3930 X	3425	-0-	-505	-0-	16 1	3409 2	N	-0-	102
12	4836 X	4448	-0-	-388	-0-	10 1	4438 2	N	-0-	102
01	4836 X	3562	-0-	-1274	-0-	3531 2	31 9	N	28	130

TRAWICK GU 11		WELL #: 8		RRCID -> 231594		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656		
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-	-0-
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-	-0-
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-	-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-	-0-
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-	-0-
*01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 10		RRCID -> 231627		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684		
08	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 3		N	-0-	-0-
09	4800 X	4748	-0-	-52	-0-	4748 3		N	-0-	-0-
10	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790 3		N	-0-	-0-
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 3		N	-0-	-0-
12	4960 X	4955	-0-	-5	-0-	4955 3		N	-0-	-0-
*01	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 3		N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 2		WELL #:		10		RRCID -> 232567		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4929 X	3979	-0-	-950	-0-	-0-	3979	3	N	-0-	-0-
09	4770 X	4421	-0-	-349	-0-	-0-	4421	3	N	-0-	-0-
10	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	-0-	5872	3	N	-0-	-0-
11	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	-0-	5746	3	N	-0-	-0-
12	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	-0-	6052	3	N	-0-	-0-
01	5332 X	5097	-0-	-235	-0-	-0-	5097	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		9		RRCID -> 233188		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683	
08	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	-0-	6704	3	N	-0-	-0-
09	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	-0-	6824	3	N	-0-	-0-
10	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	-0-	7503	3	N	-0-	-0-
11	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	-0-	7459	3	N	-0-	-0-
12	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	-0-	7980	3	N	-0-	-0-
*01	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	-0-	7755	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		6		RRCID -> 235751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021	
08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	-0-	4098	3	N	-0-	-0-
09	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	-0-	4008	3	N	-0-	-0-
10	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	-0-	4092	3	N	-0-	-0-
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	-0-	3926	3	N	-0-	-0-
12	3906 X	3856	-0-	-50	-0-	-0-	3856	3	N	-0-	-0-
01	3906 X	3758	-0-	-148	-0-	-0-	3758	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		9 T		RRCID -> 236005		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612	
08	7347 X	5477	-0-	-1870	-0-	-0-	5477	3	N	-0-	-0-
09	6750 X	5336	-0-	-1414	-0-	-0-	5336	3	N	-0-	-0-
10	6634 X	4822	-0-	-1812	-0-	-0-	4822	3	N	-0-	-0-
11	6420 X	4569	-0-	-1851	-0-	-0-	4569	3	N	-0-	-0-
12	5611 X	4521	-0-	-1090	-0-	-0-	4521	3	N	-0-	-0-
*01	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	-0-	6836	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		10		RRCID -> 236055		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360	
08	5053 X	4469	-0-	-584	-0-	-0-	4469	3	N	-0-	-0-
09	4800 X	3900	-0-	-900	-0-	-0-	3900	3	N	-0-	-0-
10	4495 X	3758	-0-	-737	-0-	-0-	3758	3	N	-0-	-0-
11	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	-0-	5469	3	N	-0-	-0-
12	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	-0-	8208	3	N	-0-	-0-
*01	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	-0-	8085	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		6		RRCID -> 236113		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671	
08	3410 X	3086	-0-	-324	-0-	-0-	3086	3	N	-0-	-0-
09	3300 X	3069	-0-	-231	-0-	-0-	3069	3	N	-0-	-0-
10	3410 X	3129	-0-	-281	-0-	-0-	3129	3	N	-0-	-0-
11	3300 X	2814	-0-	-486	-0-	-0-	2814	3	N	-0-	-0-
12	3410 X	2927	-0-	-483	-0-	-0-	2927	3	N	-0-	-0-
01	3162 X	2794	-0-	-368	-0-	-0-	2794	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		11		RRCID -> 236763		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653	
08	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	-0-	5891	3	N	-0-	-0-
09	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	-0-	5143	3	N	-0-	-0-
10	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	-0-	5159	3	N	-0-	-0-
11	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	-0-	5088	3	N	-0-	-0-
12	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	-0-	4942	3	N	-0-	-0-
*01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	-0-	4832	3	N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 18		WELL #:		7	RRCID ->	238103	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7353 - 8676			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	11625 X	10400	-0-	-1225	-0-		10400	3		N	-0-				-0-
09	10770 X	10038	-0-	-732	-0-		10038	3		N	-0-				-0-
10	10726 X	9949	-0-	-777	-0-		9949	3		N	-0-				-0-
11	10380 X	9659	-0-	-721	-0-		9659	3		N	-0-				-0-
12	10726 X	9901	-0-	-825	-0-		9901	3		N	-0-				-0-
*01	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-		10962	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		13	RRCID ->	238354	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8437 - 8480			
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-		895	3		N	-0-				-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002	3		N	-0-				-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1056	3		N	-0-				-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1027	3		N	-0-				-0-
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		1009	3		N	-0-				-0-
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-		991	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		9	RRCID ->	238383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	7420 - 8707			
08	9269 X	8400	-0-	-869	-0-		8400	3		N	-0-				-0-
09	8010 X	7760	-0-	-250	-0-		7760	3		N	-0-				-0-
10	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-		8974	3		N	-0-				-0-
11	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-		8643	3		N	-0-				-0-
12	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-		8576	3		N	-0-				-0-
01	8959 X	8541	-0-	-418	-0-		8541	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	238606	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7666 - 7878			
08	5642 X	5440	-0-	-202	-0-		5440	3		N	-0-				-0-
09	5460 X	5246	-0-	-214	-0-		5246	3		N	-0-				-0-
10	5611 X	5360	-0-	-251	-0-		5360	3		N	-0-				-0-
11	5280 X	4941	-0-	-339	-0-		4941	3		N	-0-				-0-
12	5456 X	5110	-0-	-346	-0-		5110	3		N	-0-				-0-
01	5425 X	5127	-0-	-298	-0-		5127	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		12	RRCID ->	239054	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8084 - 8641			
08	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-		8175	3		N	-0-				-0-
09	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-		9147	3		N	-0-				-0-
10	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-		11010	3		N	-0-				-0-
11	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-		10457	3		N	-0-				-0-
12	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-		9956	3		N	-0-				-0-
*01	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-		9268	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		7	RRCID ->	239079	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7701 - 8012			
08	3007 X	2514	-0-	-493	-0-		2514	3		N	-0-				-0-
09	2910 X	2604	-0-	-306	-0-		2604	3		N	-0-				-0-
10	3007 X	2661	-0-	-346	-0-		2661	3		N	-0-				-0-
11	2880 X	2603	-0-	-277	-0-		2603	3		N	-0-				-0-
12	2728 X	2631	-0-	-97	-0-		2631	3		N	-0-				-0-
01	2666 N	2584	-0-	-82	-0-		2584	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		8	RRCID ->	239628	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	8896	PERF.	7333 - 8727			
08	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-		4691	3		N	-0-				-0-
09	4470 X	4385	-0-	-85	-0-		4385	3		N	-0-				-0-
10	4619 X	3623	-0-	-996	-0-		3623	3		N	-0-				-0-
11	4470 X	2917	-0-	-1553	-0-		2917	3		N	-0-				-0-
12	4619 X	2680	-0-	-1939	-0-		2680	3		N	-0-				-0-
01	4619 X	2390	-0-	-2229	-0-		2390	3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 22		WELL #:		10	RRCID ->	240006	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7815 - 8739	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5208 X	4314	-0-	-894	-0-	4314	3		N	-0-			-0-
09	5250 X	3997	-0-	-1253	-0-	3997	3		N	-0-			-0-
10	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3		N	-0-			-0-
11	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3		N	-0-			-0-
12	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3		N	-0-			-0-
*01	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		9	RRCID ->	240200	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7309 - 8761	
08	6758 X	6278	-0-	-480	-0-	6278	3		N	-0-			-0-
09	6540 X	5715	-0-	-825	-0-	5715	3		N	-0-			-0-
10	6758 X	5834	-0-	-924	-0-	5834	3		N	-0-			-0-
11	6540 X	5434	-0-	-1106	-0-	5434	3		N	-0-			-0-
12	6603 X	5611	-0-	-992	-0-	5611	3		N	-0-			-0-
01	6293 X	5455	-0-	-838	-0-	5455	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		5	RRCID ->	240436	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7766 - 7978	
08	961 N	919	-0-	-42	-0-	919	3		N	-0-			-0-
09	1110 N	934	-0-	-176	-0-	934	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	827	3		N	-0-			-0-
12	961 N	899	-0-	-62	-0-	899	3		N	-0-			-0-
01	992 N	873	-0-	-119	-0-	873	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		11	RRCID ->	241865	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	8401 - 8495	
08	3100 N	3703	-0-	603	-0-	3703	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	4433	-0-	1433	-0-	2036	4433	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	5380	-0-	2280	-0-	4316	5380	3	N	-0-			-0-
11	10427 X	6111	-0-	-4316	-0-	6111	3		N	-0-			-0-
12	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3		N	-0-			-0-
*01	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		13	RRCID ->	241866	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8481 - 8672	
08	5580 X	3639	-0-	-1941	-0-	3639	3		N	-0-			-0-
09	5130 X	3228	-0-	-1902	-0-	3228	3		N	-0-			-0-
10	5177 X	3590	-0-	-1587	-0-	3590	3		N	-0-			-0-
11	4770 X	3313	-0-	-1457	-0-	3313	3		N	-0-			-0-
12	4030 X	3285	-0-	-745	-0-	3285	3		N	-0-			-0-
01	3627 X	3265	-0-	-362	-0-	3265	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		8	RRCID ->	241955	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7397 - 8194	
08	11966 X	10755	-0-	-1211	-0-	10755	3		N	-0-			-0-
09	11160 X	10247	-0-	-913	-0-	10247	3		N	-0-			-0-
10	11129 X	10391	-0-	-738	-0-	10391	3		N	-0-			-0-
11	10710 X	9959	-0-	-751	-0-	9959	3		N	-0-			-0-
12	11067 X	10160	-0-	-907	-0-	10160	3		N	-0-			-0-
*01	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	13098	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		8	RRCID ->	242739	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7359 - 8744	
08	7595 X	7124	-0-	-471	-0-	7124	3		N	-0-			-0-
09	7440 X	6521	-0-	-919	-0-	6521	3		N	-0-			-0-
10	7688 X	7403	-0-	-285	-0-	7403	3		N	-0-			-0-
11	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3		N	-0-			-0-
12	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3		N	-0-			-0-
01	7409 X	7308	-0-	-101	-0-	7308	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 242744		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	9238 X	8142	-0-	-1096	-0-	8142 3	N	-0-	-0-	-0-
09	8940 X	8664	-0-	-276	-0-	8664 3	N	-0-	-0-	-0-
10	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8715 3	N	-0-	-0-	-0-
11	8400 X	8246	-0-	-154	-0-	8246 3	N	-0-	-0-	-0-
12	8959 X	8309	-0-	-650	-0-	8309 3	N	-0-	-0-	-0-
01	8959 X	8063	-0-	-896	-0-	8063 3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 10		RRCID -> 242978		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729		
08	7068 X	5255	-0-	-1813	-0-	5255 3	N	-0-	-0-	-0-
09	6780 X	4936	-0-	-1844	-0-	4936 3	N	-0-	-0-	-0-
10	6169 X	5026	-0-	-1143	-0-	5026 3	N	-0-	-0-	-0-
11	5520 X	4852	-0-	-668	-0-	4852 3	N	-0-	-0-	-0-
12	5673 X	4840	-0-	-833	-0-	4840 3	N	-0-	-0-	-0-
01	5270 X	4654	-0-	-616	-0-	4654 3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 242980		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462		
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 243771		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625		
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 243776		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726		
08	2635 N	2222	-0-	-413	-0-	2222 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2370 N	2042	-0-	-328	-0-	2042 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2387 N	1827	-0-	-560	-0-	1827 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2160 N	1921	-0-	-239	-0-	1921 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2108 N	1824	-0-	-284	-0-	1824 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	1778 3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 244300		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526		
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 14		RRCID -> 245619		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724		
08	14827 X	14827	-0-	-0-	-0-	14827 3	N	-0-	-0-	-0-
09	14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	14318 3	N	-0-	-0-	-0-
10	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	14743 3	N	-0-	-0-	-0-
11	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	14279 3	N	-0-	-0-	-0-
12	14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	14533 3	N	-0-	-0-	-0-
01	14384 X	14345	-0-	-39	-0-	14345 3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-			-0-
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3		N	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3		N	-0-			-0-
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			-0-
10	496 N	445	-0-	-51	-0-	445 3		N	-0-			-0-
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	446 3		N	-0-			-0-
12	496 N	54	-0-	-442	-0-	54 3		N	-0-			-0-
01	434 N	73	-0-	-361	-0-	73 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

08	4712 X	4023	-0-	-689	-0-	4023 3		N	-0-			-0-
09	4560 X	3950	-0-	-610	-0-	3950 3		N	-0-			-0-
10	4495 X	3810	-0-	-685	-0-	3810 3		N	-0-			-0-
11	4020 X	3935	-0-	-85	-0-	3935 3		N	-0-			-0-
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 3		N	-0-			-0-
*01	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

08	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066 3		N	-0-			-0-
09	5640 X	4998	-0-	-642	-0-	4998 3		N	-0-			-0-
10	5456 X	4963	-0-	-493	-0-	4963 3		N	-0-			-0-
11	5880 X	4855	-0-	-1025	-0-	4855 3		N	-0-			-0-
12	6076 X	4932	-0-	-1144	-0-	4932 3		N	-0-			-0-
01	6076 X	4727	-0-	-1349	-0-	4727 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

08	12431 X	10993	-0-	-1438	-0-	10993 3		N	-0-			-0-
09	11940 X	10877	-0-	-1063	-0-	10877 3		N	-0-			-0-
10	12090 X	10616	-0-	-1474	-0-	10616 3		N	-0-			-0-
11	10650 X	9879	-0-	-771	-0-	9879 3		N	-0-			-0-
12	11253 X	9380	-0-	-1873	-0-	9380 3		N	-0-			-0-
01	11253 X	8709	-0-	-2544	-0-	8709 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

08	14167 X	10166	-0-	-4001	-0-	10166 3		N	-0-			-0-
09	13170 X	9287	-0-	-3883	-0-	9287 3		N	-0-			-0-
10	12772 X	9074	-0-	-3698	-0-	9074 3		N	-0-			-0-
11	11640 X	8341	-0-	-3299	-0-	8341 3		N	-0-			-0-
12	10881 X	8354	-0-	-2527	-0-	8354 3		N	-0-			-0-
01	10168 X	8094	-0-	-2074	-0-	8094 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

08	9579 X	8808	-0-	-771	-0-	8808 3		N	-0-			-0-
09	9150 X	8392	-0-	-758	-0-	8392 3		N	-0-			-0-
10	9176 X	8669	-0-	-507	-0-	8669 3		N	-0-			-0-
11	8880 X	7897	-0-	-983	-0-	7897 3		N	-0-			-0-
12	8959 X	7949	-0-	-1010	-0-	7949 3		N	-0-			-0-
01	8804 X	7646	-0-	-1158	-0-	7646 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 22		WELL #:		12		RRCID -> 247683		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	8596 3	N	-0-			-0-
09	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8547 3	N	-0-			-0-
10	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	9995 3	N	-0-			-0-
11	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	9056 3	N	-0-			-0-
12	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	9172 3	N	-0-			-0-
01	7471 X	6545	-0-	-926	-0-	6545 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		101		RRCID -> 248165		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702	
08	9517 X	7553	-0-	-1964	-0-	7553 3	N	-0-			-0-
09	9210 X	7031	-0-	-2179	-0-	7031 3	N	-0-			-0-
10	9517 X	6965	-0-	-2552	-0-	6965 3	N	-0-			-0-
11	7500 X	6598	-0-	-902	-0-	6598 3	N	-0-			-0-
12	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958 3	N	-0-			-0-
*01	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		101		RRCID -> 249117		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376	
08	3317 X	2652	-0-	-665	-0-	2652 3	N	-0-			-0-
09	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3	N	-0-			-0-
10	2914 X	2593	-0-	-321	-0-	2593 3	N	-0-			-0-
11	2820 X	2294	-0-	-526	-0-	2294 3	N	-0-			-0-
12	2914 X	1849	-0-	-1065	-0-	1849 3	N	-0-			-0-
01	2697 X	1067	-0-	-1630	-0-	1067 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		8		RRCID -> 249374		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727	
08	5735 X	5548	-0-	-187	-0-	5548 3	N	-0-			-0-
09	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633 3	N	-0-			-0-
10	5642 X	5355	-0-	-287	-0-	5355 3	N	-0-			-0-
11	5460 X	4837	-0-	-623	-0-	4837 3	N	-0-			-0-
12	5828 X	4994	-0-	-834	-0-	4994 3	N	-0-			-0-
01	5828 X	3725	-0-	-2103	-0-	3725 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		11		RRCID -> 249384		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736	
08	12307 X	11735	-0-	-572	-0-	11735 3	N	-0-			-0-
09	11400 X	11256	-0-	-144	-0-	11256 3	N	-0-			-0-
10	11842 X	10299	-0-	-1543	-0-	10299 3	N	-0-			-0-
11	11460 X	10731	-0-	-729	-0-	10731 3	N	-0-			-0-
12	11842 X	10793	-0-	-1049	-0-	10793 3	N	-0-			-0-
01	11749 X	10501	-0-	-1248	-0-	10501 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		12		RRCID -> 249422		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704	
08	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035 3	N	-0-			-0-
09	4800 X	4572	-0-	-228	-0-	4572 3	N	-0-			-0-
10	5487 X	4034	-0-	-1453	-0-	4034 3	N	-0-			-0-
11	5310 X	4598	-0-	-712	-0-	4598 3	N	-0-			-0-
12	5487 X	4787	-0-	-700	-0-	4787 3	N	-0-			-0-
01	5022 X	4229	-0-	-793	-0-	4229 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		7		RRCID -> 249912		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485	
08	4712 X	4081	-0-	-631	-0-	4081 3	N	-0-			-0-
09	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 3	N	-0-			-0-
10	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584 3	N	-0-			-0-
11	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039 3	N	-0-			-0-
12	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276 3	N	-0-			-0-
*01	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 11		WELL #:		7	RRCID ->	250253	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8160 - 8392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		10416 X	9508	-0-	-908	-0-	9508 3		N	-0-			-0-
09		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9797 3		N	-0-			-0-
10		10075 X	7648	-0-	-2427	-0-	7648 3		N	-0-			-0-
11		9450 X	5679	-0-	-3771	-0-	5679 3		N	-0-			-0-
12		10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	10742 3		N	-0-			-0-
01		10137 X	9949	-0-	-188	-0-	9949 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		102	RRCID ->	250915	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7833 - 8458	
08		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3		N	-0-			-0-
09		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-			-0-
10		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3		N	-0-			-0-
11		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-			-0-
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		N	-0-			-0-
*01		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		9	RRCID ->	251133	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF.	7257 - 8592	
08		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	8405 3		N	-0-			-0-
09		8010 X	7740	-0-	-270	-0-	7740 3		N	-0-			-0-
10		8277 X	6646	-0-	-1631	-0-	6646 3		N	-0-			-0-
11		8010 X	5664	-0-	-2346	-0-	5664 3		N	-0-			-0-
12		8277 X	5917	-0-	-2360	-0-	5917 3		N	-0-			-0-
01		8277 X	4925	-0-	-3352	-0-	4925 3		N	-0-			-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	251582	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7906 - 8466	
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	31 1	366 2	N	-0-			147
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	44 1	334 2	N	-0-			147
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	8 1	331 2	N	-0-			147
11		390 N	365	-0-	-25	-0-	2 1	363 2	N	-0-			147
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	1 1	496 2	N	-0-			147
*01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			147

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		104	RRCID ->	252939	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9068	PERF.	7736 - 8818	
08		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840 3		N	-0-			-0-
09		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 3		N	-0-			-0-
10		5549 X	5109	-0-	-440	-0-	5109 3		N	-0-			-0-
11		5640 X	4713	-0-	-927	-0-	4713 3		N	-0-			-0-
12		5828 X	4266	-0-	-1562	-0-	4266 3		N	-0-			-0-
01		5828 X	3873	-0-	-1955	-0-	3873 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		8	RRCID ->	253010	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	7305 - 8689	
08		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986 3		N	-0-			-0-
09		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 3		N	-0-			-0-
10		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602 3		N	-0-			-0-
11		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 3		N	-0-			-0-
12		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933 3		N	-0-			-0-
*01		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722 3		N	-0-			-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3		WELL #:		3	RRCID ->	255114	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7832 - 9348	
08		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	120 1	1436 2	N	-0-			80
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	162 1	1227 2	N	-0-			80
10		1395 N	1226	-0-	-169	-0-	30 1	1196 2	N	-0-			80
11		1350 N	1140	-0-	-210	-0-	5 1	1135 2	N	-0-			80
12		1395 N	1179	-0-	-216	-0-	3 1	1176 2	N	-0-			80
01		1240 N	1095	-0-	-145	-0-	1095 2		N	-0-			80

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 103		RRCID -> 255211		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9010 PERF. 7848 - 8524			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4960 X	4614	-0-	-346	-0-	-0-		4614	3		N	-0-			-0-
09	4800 X	4726	-0-	-74	-0-	-0-		4726	3		N	-0-			-0-
10	4960 X	4784	-0-	-176	-0-	-0-		4784	3		N	-0-			-0-
11	4800 X	4588	-0-	-212	-0-	-0-		4588	3		N	-0-			-0-
12	4960 X	4576	-0-	-384	-0-	-0-		4576	3		N	-0-			-0-
01	4898 X	4235	-0-	-663	-0-	-0-		4235	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 32		WELL #: 102		RRCID -> 255398		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH		8983 PERF. 7723 - 8310					
08	10974 X	8254	-0-	-2720	-0-	-0-		8254	3		N	-0-			-0-
09	10290 X	9025	-0-	-1265	-0-	-0-		9025	3		N	-0-			-0-
10	10633 X	9806	-0-	-827	-0-	-0-		9806	3		N	-0-			-0-
11	10290 X	6539	-0-	-3751	-0-	-0-		6539	3		N	-0-			-0-
12	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	-0-		10393	3		N	-0-			-0-
01	9796 X	8330	-0-	-1466	-0-	-0-		8330	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 104		RRCID -> 256291		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH		9009 PERF. 7438 - 8838					
08	6231 X	3949	-0-	-2282	-0-	-0-		3949	3		N	-0-			-0-
09	6030 X	4226	-0-	-1804	-0-	-0-		4226	3		N	-0-			-0-
10	5425 X	3968	-0-	-1457	-0-	-0-		3968	3		N	-0-			-0-
11	3810 X	3581	-0-	-229	-0-	-0-		3581	3		N	-0-			-0-
12	4371 X	3876	-0-	-495	-0-	-0-		3876	3		N	-0-			-0-
01	4371 X	3656	-0-	-715	-0-	-0-		3656	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GAS UNIT 32		WELL #: 103		RRCID -> 257403		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH		8908 PERF. 7508 - 8724					
08	7874 X	6820	-0-	-1054	-0-	-0-		6820	3		N	-0-			-0-
09	7500 X	5977	-0-	-1523	-0-	-0-		5977	3		N	-0-			-0-
10	7750 X	6315	-0-	-1435	-0-	-0-		6315	3		N	-0-			-0-
11	6810 X	5509	-0-	-1301	-0-	-0-		5509	3		N	-0-			-0-
12	7037 X	5849	-0-	-1188	-0-	-0-		5849	3		N	-0-			-0-
01	6820 X	4825	-0-	-1995	-0-	-0-		4825	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 102		RRCID -> 257529		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH		9010 PERF. 7361 - 8446					
08	4185 X	3992	-0-	-193	-0-	-0-		3992	3		N	-0-			-0-
09	4020 X	4004	-0-	-16	-0-	-0-		4004	3		N	-0-			-0-
10	4216 X	4006	-0-	-210	-0-	-0-		4006	3		N	-0-			-0-
11	4080 X	3756	-0-	-324	-0-	-0-		3756	3		N	-0-			-0-
12	4216 X	3994	-0-	-222	-0-	-0-		3994	3		N	-0-			-0-
01	4123 X	3972	-0-	-151	-0-	-0-		3972	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #: 103		RRCID -> 260561		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH		9005 PERF. 7593 - 8129					
08	7006 X	3840	-0-	-3166	-0-	-0-		3840	3		N	-0-			-0-
09	5850 X	2159	-0-	-3691	-0-	-0-		2159	3		N	-0-			-0-
10	6045 X	4206	-0-	-1839	-0-	-0-		4206	3		N	-0-			-0-
11	4800 X	3830	-0-	-970	-0-	-0-		3830	3		N	-0-			-0-
12	4960 X	1780	-0-	-3180	-0-	-0-		1780	3		N	-0-			-0-
01	4216 X	1307	-0-	-2909	-0-	-0-		1307	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (RODESSA)			90998 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.			945936									
TRAWICK GU 4			WELL #: 1 U		RRCID -> 033839		COMPL. DATE 08/05/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6734 - 6770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TRAWICK GU 10			WELL #: 1D		RRCID -> 034130		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6908 - 6932	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TRAWICK GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 034308		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 6736 - 6772	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TRAWICK GU 2			WELL #: 2 C		RRCID -> 034819		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6730 - 6748	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TRAWICK GU 1			WELL #: 2D		RRCID -> 193857		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6720 - 6858	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TRAWICK (TRAVIS PEAK)			90998 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.			036562									
HUNT, LACY H. II			WELL #: 1		RRCID -> 089950		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 8777		PERF. 8216 - 8280	
*03	14B2 EXT	7	-0-	7 B	7	7	2			N	-0-	61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-	61
*05	14B DENY	33	-0-	33 B	40	33	2			N	-0-	61
*06	14B DENY	17	-0-	17 B	57	17	2			N	-0-	61
*07	14B2 EXT	8	-0-	8 B	65	8	2			N	-0-	61
*08	14B2 EXT	46	-0-	46 B	111	46	2			N	-0-	61
*09	14B2 EXT	34	-0-	34 B	145	34	2			N	-0-	61
*10	14B2 EXT	5	-0-	5 B	150	5	2			N	-0-	61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	150					N	-0-	61
*12	14B2 EXT	25	-0-	25 B	175	25	2			N	-0-	61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	175					N	-0-	61

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK, N. (PETTIT)		91003 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		WELL #: 3 C		RRCID -> 243585		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7926 - 7933
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	327
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	327
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	327
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	327
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	327
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	327

TRAWICK, N. (PETTIT 7750)		91003 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		WELL #: 1		RRCID -> 081385		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 7755 - 7765	
08	2852	X	1835	-0-	-1017	-0-	1799	2	36	9	N	33	228
09	2760	X	2204	-0-	-556	-0-	2170	2	34	9	N	31	75
10	2604	X	2209	-0-	-395	-0-	2173	2	36	9	N	33	108
11	2520	X	2197	-0-	-323	-0-	2147	2	50	9	N	45	153
12	2604	X	2300	-0-	-304	-0-	2252	2	48	9	N	44	197
01	2263	X	2228	-0-	-35	-0-	2181	2	47	9	N	43	240

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 3		RRCID -> 051390		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH 8805		PERF. N/A	
08	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	3			N	-0-	-0-
09	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	3			N	-0-	-0-
10	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-	-0-
11	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	3			N	-0-	-0-
12	992	N	596	-0-	-396	-0-	596	3			N	-0-	-0-
01	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	3			N	-0-	-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION)		91003 675		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #: 1		RRCID -> 275935		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 7774 - 8395	
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	390	1	1300	2	Y	1	76
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	362	1	1197	2	Y	-0-	76
10	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	339	1	1135	2	Y	-0-	76
11	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	354	1	1067	2	Y	48	34
12	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	342	1	1064	2	Y	-0-	34
01	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	326	1	976	2	Y	-0-	34

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		252059		WELL #: 1		RRCID -> 243599		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 7778 - 8541	
08	310	X	34	-0-	-276	-0-	2	1	32	2	N	-0-	24
09	90	X	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-	24
10	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-	24
11	60	X	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-	24
*12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	24
01	31	X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-	24

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION BEECH CREEK UNIT		//CONT.// //CONT.//	91003 700 252059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 243609		COMPL. DATE 05/19/2008				TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8482 - 9437						
08		2313 X	2313	-0-	-0-	151	1	2161	2	N	1					137
09		1993 X	1993	-0-	-0-	130	1	1863	2	N	-0-					137
10		2015 X	1981	-0-	-34	129	1	1849	2	N	3					140
11		2250 X	1669	-0-	-581	109	1	1552	2	N	7					147
12		2325 X	1227	-0-	-1098	80	1	1144	2	N	3					150
01		2325 X	1238	-0-	-1087	81	1	1157	2	N	-0-					150
		WELL #: 2		RRCID -> 247058		COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662						
08		6758 X	6289	-0-	-469	408	1	5831	2	N	45					232
09		6540 X	5642	-0-	-898	368	1	5248	2	N	24	181	1			75
10		6138 X	5429	-0-	-709	353	1	5042	2	N	31					106
11		6090 X	4332	-0-	-1758	281	1	4021	2	N	27					133
12		6293 X	5289	-0-	-1004	344	1	4910	2	N	32					165
01		6293 X	5134	-0-	-1159	334	1	4768	2	N	29					194
		WELL #: 3		RRCID -> 247059		COMPL. DATE 11/22/2008				TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242						
08		6543 X	6543	-0-	-0-	426	1	6083	2	N	31					99
09		5397 X	5397	-0-	-0-	351	1	5011	2	N	32					131
10		5363 X	4906	-0-	-457	320	1	4555	2	N	28					159
11		5250 X	3573	-0-	-1677	232	1	3319	2	N	20					179
*12		5449 X	5449	-0-	-0-	354	1	5056	2	N	35					214
01		5425 X	5085	-0-	-340	329	1	4701	2	N	50	185	1			79
		WELL #: 2		RRCID -> 247060		COMPL. DATE 10/30/2008				TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742						
08		267 X	267	-0-	-0-	17	1	241	2	N	8					44
09		157 X	157	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-					44
10		124 X	116	-0-	-8	8	1	108	2	N	-0-					44
11		334 X	334	-0-	-0-	22	1	312	2	N	-0-					44
12		279 X	14	-0-	-265	1	1	13	2	N	-0-					44
*01		470 X	470	-0-	-0-	31	1	439	2	N	-0-					44

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

08	1891 X	1338	-0-	-553	-0-	87	1	1244	2	N	6		66
						7	9						
09	1830 X	1111	-0-	-719	-0-	73	1	1038	2	N	-0-		66
10	1891 X	1164	-0-	-727	-0-	75	1	1078	2	N	10		76
						11	9						
11	1560 X	895	-0-	-665	-0-	59	1	836	2	N	-0-		76
12	1333 X	1093	-0-	-240	-0-	71	1	1019	2	N	3		79
						3	9						
01	1333 X	1275	-0-	-58	-0-	83	1	1191	2	N	1		80
						1	9						

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

08	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	144	1	2053	2	N	8		144
						9	9						
09	1620 X	1566	-0-	-54	-0-	102	1	1461	2	N	3		147
						3	9						
10	1674 X	1299	-0-	-375	-0-	85	1	1213	2	N	1		148
						1	9						
11	2130 X	1721	-0-	-409	-0-	112	1	1606	2	N	3		151
						3	9						
12	2201 X	1530	-0-	-671	-0-	100	1	1423	2	N	6		157
						7	9						
01	2201 X	1560	-0-	-641	-0-	102	1	1454	2	N	4		161
						4	9						

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		139
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		139

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

*03	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	2	2	9	Y	2		181
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	109	2	15	9	Y	14		195
*05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-	56 1	139
*06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-		139
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	2	138	9	Y	125		264
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44		308
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		308
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		308
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		308
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42		350
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12		362

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415										
HUNT, LACY		WELL #:		2	RRCID ->	229586	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9301	PERF. 8184 - 9155			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			385
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			385
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			385
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			385
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103	1	282
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			282

HUNT, LACY		WELL #:		5	RRCID ->	230254	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8173 - 9882			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			257
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			257
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			257
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			257
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			257
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			257

TRAWICK, NE (PETTIT)		91004 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK							
XTO ENERGY INC.		945936												
NE TRAWICK GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	054566	COMPL. DATE	01/23/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7313 - 7502			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK)		91004 700		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
XTO ENERGY INC.		945936												
TRAWICK G.U. 2		WELL #:		1	RRCID ->	205245	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7901 - 8213			
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	170	1	2035	2	Y	-0-			127
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	266	1	2012	2	Y	-0-			127
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	52	1	2042	2	Y	5			132
						6	9							
11	2130 N	1942	-0-	-188	-0-	9	1	1932	2	Y	1			133
						1	9							
12	2356 N	2021	-0-	-335	-0-	4	1	2000	2	Y	15			148
						17	9							
01	2108 N	1920	-0-	-188	-0-	1920	2			Y	-0-			148

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6		WELL #:		1	RRCID ->	222521	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF. 8005 - 8146			
08	1457 X	1332	-0-	-125	-0-	103	1	1229	2	Y	-0-			4
09	1380 X	1379	-0-	-1	-0-	161	1	1218	2	Y	-0-			4
10	1426 X	1262	-0-	-164	-0-	31	1	1231	2	Y	-0-			4
11	1290 X	1169	-0-	-121	-0-	5	1	1164	2	Y	-0-			4
12	1426 X	667	-0-	-759	-0-	1	1	666	2	Y	-0-			4
01	1426 X	935	-0-	-491	-0-	935	2			Y	-0-			4

OIL AND GAS DIVISION

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

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK)		91007 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		744737									
HENNDERSON TRUST GU		WELL #: 1		RRCID -> 244079		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8756 - 8845	
08	961 N	900	-0-	-61	-0-	239 1	661 2	N	-0-		27
09	1710 N	360	-0-	-1350	-0-	360 2		N	-0-		27
10	1488 N	156	-0-	-1332	-0-	156 2		N	-0-		27
11	870 N	193	-0-	-677	-0-	193 2		N	-0-		27
12	372 N	118	-0-	-254	-0-	118 2		N	-0-		27
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 2		N	-0-		27

TRINITY		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		404500									
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 061499		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 2465 - 2469	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHAW, MOLLIE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 164046		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 3166		PERF. 1374 - 1396	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRINITY STATE BANK		WELL #: 3E		RRCID -> 191191		COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 2190		PERF. N/A	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-		-0-

TRINITY STATE BANK		WELL #: 5 R		RRCID -> 191192		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2954		PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THORNTON, ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 200165		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2581 - 2593	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRINITY		//CONT.//		91244 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		404500							
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #: 2	RRCID -> 200167	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 2816	PERF. 2406	- 2426		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #: 3	RRCID -> 200176	COMPL. DATE 12/27/2003	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2463	- 2473		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DOGGETT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 215836	COMPL. DATE 06/30/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10078	- 10242		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
POLLARD, J. M.				WELL #: 1	RRCID -> 218665	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 3507	PERF. 2502	- 2560		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #: 5	RRCID -> 230244	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH 9562	PERF. 8242	- 8252		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TRINITY (WILCOX CARRIZO)				91244 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOUSTON				
HOUSTON PETROLEUM COMPANY				404500							
C. I.				WELL #: 1	RRCID -> 129611	COMPL. DATE 10/03/1988	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2535	- 2545		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 LINN OPERATING, INC. 501545
 THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7533 X	7499	-0-	-34	-0-	433	1	6957	2	N	99	167	1	100
						109	9							
09	7290 X	6857	-0-	-433	-0-	365	1	6338	2	N	140	168	1	72
						154	9							
10	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	530	1	6917	2	N	115			187
						127	9							
11	7260 X	6809	-0-	-451	-0-	387	1	6299	2	N	112	174	1	125
						123	9							
12	7502 X	7264	-0-	-238	-0-	470	1	6659	2	N	123	180	1	66
						135	9					2	8	
01	7564 X	7120	-0-	-444	-0-	437	1	6533	2	N	136			202
						150	9							

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

08	5673 X	2304	-0-	-3369	-0-	2264	2	40	9	Y	36	43	1	137
09	5490 X	1974	-0-	-3516	-0-	1935	2	39	9	Y	35	32	1	140
10	5673 X	1514	-0-	-4159	-0-	1485	2	29	9	Y	26	25	1	141
11	5340 X	2439	-0-	-2901	-0-	2391	2	48	9	Y	44	46	1	139
12	3844 X	2213	-0-	-1631	-0-	2137	2	76	9	Y	69	196	1	12
01	2294 X	1264	-0-	-1030	-0-	1223	2	41	9	Y	37	43	1	6

TROUP, WEST (RUCKER) 91484 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
 LINN OPERATING, INC. 501545
 RORK WELL #: 1 RRCID -> 212575 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4122 - 4126

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015 - PLUGGED 12/03/15

TURLINGTON		91858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.		090870										
TURLINGTON GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 111466		COMPL. DATE 07/31/1984			TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
TRAMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 233576		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932			
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-			27
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-			27
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	121 2		N	-0-			27
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2		N	-0-			27
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2		N	-0-			27
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			27

ELLS EXPLORATION, INC.		248895										
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 233518		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788			
08	3007 X	2796	-0-	-211	-0-	2765 2	31 9	N	28			181
09	2910 X	2178	-0-	-732	-0-	2157 2	21 9	N	19			200
10	3007 X	2486	-0-	-521	-0-	2413 2	73 9	N	66	176 1		90
11	2700 X	1721	-0-	-979	-0-	1704 2	17 9	N	15			105
12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3282 2	17 9	N	15			120
01	2790 X	1952	-0-	-838	-0-	1825 2	127 9	N	115			235

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 239162		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783			
08	2759 X	2367	-0-	-392	-0-	2356 2	11 9	N	10			282
09	2670 X	2084	-0-	-586	-0-	2072 2	12 9	N	11			293
10	2759 X	2331	-0-	-428	-0-	2319 2	12 9	N	11			304
11	2550 X	1455	-0-	-1095	-0-	1451 2	4 9	N	4			308
12	2635 X	2289	-0-	-346	-0-	2280 2	9 9	N	8			316
01	2356 X	1630	-0-	-726	-0-	1619 2	11 9	N	10			326

ROOSTH PRODUCTION CO.		727091										
TURLINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 107510		COMPL. DATE 07/22/1983			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591			
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
11	1080 N	547	-0-	-533	-0-	547 2		N	-0-			-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-

TYLER (RODESSA) ROOSTH PRODUCTION CO. ELKTON GU 1		92179 750 727091		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
WELL #: 1 L		RRCID -> 031510		COMPL. DATE 11/02/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9620 - 9630						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	31 1	2724 2	N	3					168
09	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	30 1	2481 2	N	4					172
10	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	31 1	2526 2	N	4					176
11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	30 1	2456 2	N	4					180
12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	31 1	2168 2	N	5					185
*01	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	31 1	2501 2	N	5					190

WILSON RESOURCES, INC. TYLER GAS UNIT 1		930315		RRCID -> 055719		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 9711 - 9749				
08	3100 N	2687	-0-	-413	964	2643 2	44 9	N	40					140
09	3000 N	3497	-0-	497	1461	3490 2	7 9	N	6					146
10	4635 X	3174	-0-	-1461	-0-	3140 2	34 9	N	31	139	1			38
11	2940 X	2628	-0-	-312	-0-	2600 1	28 9	N	25					63
12	3038 X	2833	-0-	-205	-0-	2791 1	42 9	N	38		1 8			100
01	3038 X	3019	-0-	-19	-0-	2998 1	21 9	N	19		1 8			118

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) BIG RUN PRODUCTION COMPANY GASTON		92188 500 070370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH						
WELL #: 1		RRCID -> 116000		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 12718		PERF. 11472 - 11604						
08	2015 N	1813	-0-	-202	-0-	1758 2	55 9	N	50	182	1			58
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1736 2	68 9	N	62					120
10	1953 N	1594	-0-	-359	-0-	1587 2	7 9	N	6					126
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1695 2	118 9	N	107					233
*12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1874 2	55 9	N	50	188	1			95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					95

VICKI LYNN (NUGENT) MERCURY OPERATING, LLC FULLER		93697 500 560337		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION						
WELL #: 2 T		RRCID -> 016811		COMPL. DATE 12/27/1956		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 5955 - 5960						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) WHELAN EXPLORATION INC. ELDRIDGE, H.L.		93697 625 914925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION						
WELL #: 4		RRCID -> 121732		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6614 - 6662						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	3007 X	2165	-0-	-842	-0-	73	1	1915	2	Y	161	166	1	1 8	965
						177	9								
09	2910 X	1153	-0-	-1757	-0-	8	1	1056	2	Y	81	70	1	1 8	975
						89	9								
10	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	148	1	3489	2	Y	234	230	1	2 8	977
						257	9								
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	44	1	3297	2	Y	239	221	1	2 8	993
						263	9								
12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	49	1	3090	2	Y	278	253	1	3 8	1015
						306	9								
01	3906 X	3023	-0-	-883	-0-	52	1	2736	2	Y	214	214	1		1015
						235	9								

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A															
08	5735 X	4082	-0-	-1653	-0-	138	1	3619	2	Y	295	308	1		108
						325	9								
09	5550 X	2099	-0-	-3451	-0-	15	1	1924	2	Y	145	127	1		126
						160	9								
10	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	280	1	6599	2	Y	425	422	1		129
						468	9								
11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	70	1	5236	2	Y	377	352	1		154
						415	9								
12	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	81	1	5091	2	Y	474	435	1		193
						521	9								
01	7347 X	5161	-0-	-2186	-0-	89	1	4680	2	Y	356	357	1		192
						392	9								

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260															
08	2945 X	2339	-0-	-606	-0-	79	1	2063	2	Y	179	187	1		66
						197	9								
09	2640 X	1099	-0-	-1541	-0-	8	1	1007	2	Y	76	67	1		75
						84	9								
10	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	169	1	3990	2	Y	282	280	1		77
						310	9								
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	53	1	4021	2	Y	290	270	1		97
						319	9								
12	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	60	1	3779	2	Y	277	254	1		120
						305	9								
01	4464 X	3449	-0-	-1015	-0-	60	1	3127	2	Y	238	239	1		119
						262	9								

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12084 - 12356															
08	5456 X	4133	-0-	-1323	-0-	141	1	3700	2	Y	265	276	1		70
						292	9								
09	5280 X	2408	-0-	-2872	-0-	17	1	2207	2	Y	167	146	1		91
						184	9								
10	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	284	1	6700	2	Y	404	402	1		93
						444	9								
11	4680 X	837	-0-	-3843	-0-	10	1	766	2	Y	55	52	1		96
						61	9								
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	2	2	1		96
01	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-				96

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		//CONT.//		94201 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	261827	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.12053 - 12308			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	18352 X	13046	-0-	-5306	-0-		454	1	11873	2	Y	654	683	1	235
							719	9							
09	18300 X	2754	-0-	-15546	-0-		19	1	2487	2	Y	225	196	1	264
							248	9							
10	18910 X	11798	-0-	-7112	-0-		440	1	10373	2	Y	895	890	1	269
							985	9							
11	18300 X	12626	-0-	-5674	-0-		154	1	11571	2	Y	819	763	1	325
							901	9							
12	18910 X	14046	-0-	-4864	-0-		208	1	13056	2	Y	711	652	1	1 8 383
							782	9							
*01	14353 X	14353	-0-	-0-	-0-		251	1	13149	2	Y	866	867	1	382
							953	9							

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		206A	RRCID ->	264462	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.12328 - 12447			
08	62 N	41	-0-	-21	-0-		1	1	36	2	Y	4	5	1	29
							4	9							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	6	5	1	30
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-		11	1	265	2	Y	9	9	1	30
							10	9							
11	30 N	20	-0-	-10	-0-		19	2	1	9	Y	1	1	1	30
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-		21	2	7	9	Y	6	6	1	30
01	279 N	21	-0-	-258	-0-		20	2	1	9	Y	1	1	1	30

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)		94758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHEROKEE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		033762										
CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	278405	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	8683	PERF. 3920 - 3924
08	54932	6081	-0-	-48851	-0-	6081	3		N		-0-	-0-
09	53160	514	-0-	-52646	-0-	514	3		N		-0-	-0-
10	54932	-0-	-0-	-54932	-0-				N		-0-	-0-
11	53160	-0-	-0-	-53160	-0-				N		-0-	-0-
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-				N		-0-	-0-
01	6076 #	-0-	-0-	-6076	-0-				N		-0-	-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK			
CHRIS		670439										
WELL #:		1	RRCID ->	169591	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL	DEPTH	8535	PERF.	8263 - 8441	
08	1178 #	808	-0-	-370	-0-	772	2	36	9	N	33	140
09	1140 #	844	-0-	-296	-0-	811	2	33	9	N	30	151 1 19
10	1178 #	825	-0-	-353	-0-	789	2	36	9	N	33	52
11	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1139	2	35	9	N	32	84
12	868 #	804	-0-	-64	-0-	767	2	37	9	N	34	118
01	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	118

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK)		94758 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK			
PONTA E&P LLP		670439										
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	128583	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL	DEPTH	8760	PERF. 8420 - 8428
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

WALLACE JOHNSON (HILL)		94838 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION		
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC		781945								
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 274653		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	28907	28907	-0-	-0-	66656	2627	1	198	175 1	205
						218	9			
09	28462	28462	-0-	-0-	66656	2640	1	194	180 1	219
						213	9			
10	25110	22831	-0-	-2279	64377	2544	1	162	344 1	36
						178	9		1 8	
11	24300	16583	-0-	-7717	56660	2552	1	110		146
						121	9			
12	25110	19056	-0-	-6054	50606	2728	1	156		302
						172	9			
01	25110	12427	-0-	-12683	37923	2552	1	82		384
						90	9			

WANDERS CREEK (PETTIT LOWER)		95055 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES		
HIBBARD ENERGY, LP		383757								
CRUMP-MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 109823		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7361 - 7639		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK)		95055 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BRG LONE STAR LTD.		090870								
LATIMER, EFFIE		WELL #: 1		RRCID -> 115046		COMPL. DATE 12/18/1984		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
CRUMP, JEANNINE		090870								
		WELL #: 2		RRCID -> 246647		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2759 X	2464	-0-	-295	-0-	2411	2	48	10 8	98
09	3000 X	2210	-0-	-790	-0-	2132	2	71		169
10	3100 X	2528	-0-	-572	-0-	2511	2	15	164 1	20
11	3000 X	2559	-0-	-441	-0-	2503	2	51	4 8	67
12	2697 X	1311	-0-	-1386	-0-	1269	2	38	2 8	103
01	2542 X	2227	-0-	-315	-0-	2197	2	27		130

GRAY HEIRS		108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
		090870								
		WELL #: 1		RRCID -> 262346		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

OIL AND GAS DIVISION

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		95055 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
MCALMOND OIL COMPANY				537277										
COLLINS "D"				WELL #:	1	RRCID ->	164959	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7646 - 7652	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARE (COTTON VALLEY)				95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
WHALEY 1				WELL #:	1	RRCID ->	116338	COMPL. DATE	04/25/1985	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	9788 - 10075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	226	1	2022	2	N	-0-		62
							459	3						
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	171	1	1586	2	N	1		63
							361	3		1	9			
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	143	1	1589	2	N	5		68
							361	3		6	9			
11	2610	N	1775	-0-	-835	-0-	93	1	1368	2	N	4		72
							310	3		4	9			
12	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	128	1	1608	2	N	11		83
							365	3		12	9			
*01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	160	1	1754	2	N	12		95
							397	3		13	9			

WHALEY 1				WELL #:	3	RRCID ->	134171	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8694 - 9324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	7		122
							17	3		8	9			
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	10	1	97	2	N	10		132
							23	3		11	9			
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	6	1	72	2	N	3		135
							17	3		3	9			
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	12		147
							22	3		13	9			
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	105	2	N	8		155
							23	3		9	9			
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	61	2	N	7		162
							13	3		8	9			

HARRIS, DR.				WELL #:	1	RRCID ->	138066	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8680 - 9091	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-		45
							2	3						-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	N	9		42
						52	3	10	9				
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	N	-0-		42
						52	3						
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	326	2	N	-0-		42
						62	3						
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	74	1	1078	2	N	13		55
						207	3	14	9				
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	N	50		105
						96	3	55	9				
01	434 N	321	-0-	-113	-0-	23	1	250	2	N	-0-		105
						48	3						

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

08	2170 N	1815	-0-	-355	-0-	149	1	1398	2	N	-0-		98
						268	3						
09	2310 N	1666	-0-	-644	-0-	137	1	1283	2	N	-0-		98
						246	3						
10	2139 N	1474	-0-	-665	-0-	107	1	1134	2	N	14		112
						218	3	15	9				
11	1770 N	1394	-0-	-376	-0-	76	1	1106	2	N	-0-		112
						212	3						
12	1736 N	1364	-0-	-372	-0-	87	1	1065	2	N	6		118
						205	3	7	9				
*01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	107	1	1159	2	N	-0-		118
						223	3						

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	92	1	863	2	N	3		43
						165	3	3	9				
09	660 N	384	-0-	-276	-0-	31	1	296	2	N	-0-		43
						57	3						
10	1085 N	517	-0-	-568	-0-	37	1	396	2	N	7		50
						76	3	8	9				
11	1080 N	115	-0-	-965	-0-	6	1	84	2	N	8		58
						16	3	9	9				
12	403 N	253	-0-	-150	-0-	16	1	199	2	N	-0-		58
						38	3						
01	527 N	478	-0-	-49	-0-	34	1	366	2	N	7		65
						70	3	8	9				

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WOOD GU 1		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 2		RRCID -> 162517		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 10159		PERF. 8674 - 9325				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			103
						6	3							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			103
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			103
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-			103
						36	3							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

WHALEY 1		WELL #: 4		RRCID -> 162955		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9771 - 10059				
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	9	1	78	2	N	3			108
						17	3	3	9					
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	4			112
						27	3	4	9					
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	1			113
						17	3	1	9					
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	4			117
						21	3	4	9					
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	8	1	98	2	N	6			123
						22	3	7	9					
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	60	2	N	4			127
						14	3	4	9					

HARRIS, DR.		WELL #: 2		RRCID -> 164471		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9709 - 10015				
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			120
09	240 N	119	-0-	-121	-0-	10	1	92	2	N	-0-			120
						17	3							
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	7	1	68	2	N	5			125
						12	3	6	9					
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	2			127
						8	3	2	9					
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	7	1	79	2	N	-0-			127
						15	3							
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	70	2	N	-0-			127
						13	3							

WOOD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212607		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8686 - 10038				
08	2666 N	1520	-0-	-1146	-0-	125	1	1171	2	N	-0-			185
						224	3							
09	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	223	1	2084	2	N	22			207
						398	3	24	9					
10	2852 X	1789	-0-	-1063	-0-	132	1	1389	2	N	3	178	1	32
						265	3	3	9					
11	2760 X	1825	-0-	-935	-0-	99	1	1443	2	N	5			37
						277	3	6	9					
12	2852 X	1484	-0-	-1368	-0-	96	1	1165	2	N	-0-			37
						223	3							
01	2821 X	2113	-0-	-708	-0-	151	1	1627	2	N	21			58
						312	3	23	9					

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-		63
						11	3						
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-		63
						7	3						
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		63
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	43	2	N	-0-		63
						9	3						
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	2		65
						5	3						
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-		65
						11	3						

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	7		145
						21	3	8	9				
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	137	1	1284	2	N	4		52
						246	3	4	9				
09	1680 N	1605	-0-	-75	-0-	132	1	1236	2	N	1		53
						236	3	1	9				
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	101	1	1069	2	N	5		58
						205	3	6	9				
11	1620 N	1020	-0-	-600	-0-	56	1	805	2	N	5		63
						153	3	6	9				
12	1674 N	1241	-0-	-433	-0-	80	1	971	2	N	4		67
						186	3	4	9				
*01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	114	1	1233	2	N	21		88
						237	3	23	9				

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

08	2914 X	2699	-0-	-215	-0-	219	1	2058	2	N	25		173
						394	3	28	9				
09	2820 X	2819	-0-	-1	-0-	231	1	2161	2	N	12	150 1	35
						414	3	13	9				
10	2852 X	2488	-0-	-364	-0-	183	1	1928	2	N	7		42
						369	3	8	9				
11	2760 X	1791	-0-	-969	-0-	97	1	1416	2	N	5		47
						272	3	6	9				
12	2914 X	1932	-0-	-982	-0-	123	1	1501	2	N	18		65
						288	3	20	9				
01	2480 N	1535	-0-	-945	-0-	110	1	1184	2	N	13		78
						227	3	14	9				

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WOOD GU 1		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 6		RRCID -> 214813		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-			150
						31	3							
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	5			155
						35	3	6	9					
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	2			157
						32	3	2	9					
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	6	1	91	2	N	-0-			157
						18	3							
12	248 N	68	-0-	-180	-0-	4	1	53	2	N	-0-			157
						11	3							
01	217 N	42	-0-	-175	-0-	3	1	33	2	N	-0-			157
						6	3							

COX				WELL #: 7		RRCID -> 214920		COMPL. DATE 08/07/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060			
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	N	-0-			70
						45	3							
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	N	-0-			70
						44	3							
10	217 N	123	-0-	-94	-0-	9	1	96	2	N	-0-			70
						18	3							
11	300 N	112	-0-	-188	-0-	6	1	89	2	N	-0-			70
						17	3							
12	310 N	58	-0-	-252	-0-	4	1	46	2	N	-0-			70
						8	3							
01	124 N	20	-0-	-104	-0-	2	1	16	2	N	-0-			70
						2	3							

COX				WELL #: 4		RRCID -> 216231		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041			
08	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	85	1	796	2	N	15			82
						152	3	17	9					
09	750 N	497	-0-	-253	-0-	41	1	382	2	N	1			83
						73	3	1	9					
10	930 N	918	-0-	-12	-0-	65	1	694	2	N	24			107
						133	3	26	9					
11	1020 N	614	-0-	-406	-0-	34	1	482	2	N	6			113
						91	3	7	9					
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	561	2	N	5			118
						106	3	6	9					
01	930 N	744	-0-	-186	-0-	53	1	572	2	N	9			127
						109	3	10	9					

WHALEY 1				WELL #: 8		RRCID -> 218231		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036			
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	115	1	1027	2	N	7			67
						233	3	8	9					
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	106	1	986	2	N	6			73
						224	3	7	9					
10	1426 N	1048	-0-	-378	-0-	72	1	791	2	N	5			78
						179	3	6	9					
11	1350 N	1099	-0-	-251	-0-	57	1	843	2	N	7			85
						191	3	8	9					
12	1364 N	1173	-0-	-191	-0-	71	1	891	2	N	8			93
						202	3	9	9					
*01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	90	1	996	2	N	10			103
						226	3	11	9					

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WHALEY 1		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WHALEY 1		WELL #:	6	RRCID ->	218443	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	8704 - 10081
08	2697 N	2293	-0-	-404	-0-	189 1 385 3	1694 2 25 9	N	23		180
09	2250 N	1538	-0-	-712	-0-	124 1 259 3	1143 2 12 9	N	11	161 1	30
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	148 1 370 3	1633 2 24 9	N	22		52
11	2220 N	1733	-0-	-487	-0-	90 1 302 3	1329 2 12 9	N	11		63
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	105 1 300 3	1320 2 19 9	N	17		80
01	2170 N	2112	-0-	-58	-0-	143 1 359 3	1580 2 30 9	N	27		107
WHALEY 1		WELL #:	5	RRCID ->	218482	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8913 - 10073
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	160 1 326 3	1433 2 17 9	N	15		52
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	142 1 297 3	1309 2 12 9	N	11		63
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	116 1 290 3	1279 2 17 9	N	15		78
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	93 1 311 3	1372 2 15 9	N	14		92
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	97 1 274 3	1210 2 17 9	N	15		107
*01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	124 1 313 3	1377 2 17 9	N	15		122
WHALEY 1		WELL #:	9	RRCID ->	218591	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8698 - 10054
08	1519 X	945	-0-	-574	-0-	79 1 159 3	701 2 6 9	N	5		173
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	270 1 567 3	2498 2 31 9	N	28	168 1	33
10	3100 N	3305	-0-	205	205	224 1 565 3	2486 2 30 9	N	27		60
11	3000 N	3064	-0-	64	269	159 1 533 3	2348 2 24 9	N	22		82
12	3179 X	2910	-0-	-269	-0-	175 1 502 3	2210 2 23 9	N	21		103
01	3038 X	2330	-0-	-708	-0-	158 1 397 3	1747 2 28 9	N	25		128
WHALEY 1		WELL #:	7	RRCID ->	220341	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8724 - 10087
08	2139 N	2100	-0-	-39	-0-	174 1 352 3	1555 2 19 9	N	17		87
09	2010 N	1923	-0-	-87	-0-	154 1 321 3	1417 2 31 9	N	28		115
10	1922 N	1631	-0-	-291	-0-	111 1 279 3	1230 2 11 9	N	10		125
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	108 1 366 3	1610 2 30 9	N	27		152
12	1984 N	1708	-0-	-276	-0-	102 1 292 3	1286 2 28 9	N	25		177
*01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	136 1 340 3	1499 2 17 9	N	15	167 1	25

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	90	1	806	2	N	6			98
						183	3		7					
09	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	87	1	808	2	N	9			107
						184	3		10					
10	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	73	1	804	2	N	5			112
						182	3		6					
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	57	1	853	2	N	5			117
						194	3		6					
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	76	1	959	2	N	6			123
						218	3		7					
*01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	91	1	1003	2	N	7			130
						228	3		8					

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-			105
						4	3							
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			105
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	8			113
						4	3		9					
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	6	2	2	3	N	-0-			113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	17			130
						8	3		19					

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

08	248 N	241	-0-	-7	-0-	20	1	178	2	N	3			95
						40	3		3					
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	2			97
						42	3		2					
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	3			100
						51	3		3					
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	5			105
						49	3		6					
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	3			108
						57	3		3					
01	310 N	164	-0-	-146	-0-	11	1	123	2	N	2			110
						28	3		2					

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

08	2852 X	2273	-0-	-579	-0-	186	1	1749	2	N	3			148
						335	3		3					
09	2760 X	2085	-0-	-675	-0-	171	1	1606	2	N	-0-			148
						308	3							
10	2852 X	1907	-0-	-945	-0-	139	1	1471	2	N	14			162
						282	3		15					
11	2670 X	1875	-0-	-795	-0-	103	1	1488	2	N	-0-			162
						284	3							
12	2759 X	1831	-0-	-928	-0-	117	1	1424	2	N	15			177
						273	3		17					
01	2263 X	1680	-0-	-583	-0-	121	1	1303	2	N	6	166	1	17
						249	3		7					

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	133	1	1191	2	N	7			140
						271	3		8					
09	1440 N	1298	-0-	-142	-0-	105	1	965	2	N	8			148
						219	3		9					
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	95	1	1051	2	N	5			153
						239	3		6					
11	1560 N	1377	-0-	-183	-0-	72	1	1058	2	N	7			160
						239	3		8					
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	90	1	1131	2	N	8			168
						257	3		9					
01	1395 N	1201	-0-	-194	-0-	82	1	904	2	N	9			177
						205	3		10					

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

08	2015 N	1860	-0-	-155	-0-	153	1	1374	2	N	19			122
						312	3		21					
09	2010 N	1814	-0-	-196	-0-	146	1	1344	2	N	18			140
						304	3		20					
10	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	124	1	1378	2	N	20			160
						313	3		22					
11	1800 N	1632	-0-	-168	-0-	84	1	1245	2	N	18			178
						283	3		20					
12	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	102	1	1286	2	N	24	172	1	30
						292	3		26					
*01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	128	1	1410	2	N	22			52
						320	3		24					

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	179	1	1683	2	N	-0-			32
						322	3							
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	210	1	1958	2	N	11			43
						374	3		12					
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	135	1	1421	2	N	15			58
						272	3		17					
11	2100 N	1839	-0-	-261	-0-	99	1	1444	2	N	17			75
						277	3		19					
12	2263 N	1802	-0-	-461	-0-	116	1	1412	2	N	3			78
						271	3		3					
*01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	136	1	1461	2	N	32			110
						279	3		35					

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

08	2356 N	1826	-0-	-530	-0-	146	1	1375	2	N	38			165
						263	3		42					
09	2220 N	1810	-0-	-410	-0-	149	1	1394	2	N	-0-			165
						267	3							
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	151	1	1593	2	N	2			167
						305	3		2					
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	107	1	1548	2	N	25			192
						296	3		28					
12	1860 N	1503	-0-	-357	-0-	96	1	1170	2	N	12	167	1	37
						224	3		13					
01	2046 N	1731	-0-	-315	-0-	124	1	1339	2	N	10			47
						257	3		11					

WARE (COTTON VALLEY)														
COMSTOCK OIL & GAS, LP														
COX														
//CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 170040														
WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-		358	1	3357	2	N	10	92
								642	3	11	9			
09		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-		350	1	3281	2	N	15	107
								628	3	17	9			
10		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-		269	1	2850	2	N	8	115
								546	3	9	9			
11		3030 X	2754	-0-	-276	-0-		149	1	2166	2	N	22	137
								415	3	24	9			
12		3131 X	3064	-0-	-67	-0-		197	1	2395	2	N	13	150
								458	3	14	9			
*01		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-		249	1	2685	2	N	25	175
								515	3	28	9			
KENNEDY														
WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996														
08		1674 N	959	-0-	-715	-0-		80	1	716	2	N	1	178
								162	3	1	9			
09		1590 N	1481	-0-	-109	-0-		120	1	1103	2	N	7	23
								250	3	8	9		162	1
10		1395 N	1291	-0-	-104	-0-		89	1	977	2	N	4	27
								221	3	4	9			
11		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		65	1	960	2	N	11	38
								218	3	12	9			
12		1519 N	1139	-0-	-380	-0-		68	1	856	2	N	19	57
								194	3	21	9			
*01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		92	1	1020	2	N	10	67
								232	3	11	9			
WHALEY 1														
WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080														
08		217 N	188	-0-	-29	-0-		14	1	130	2	N	13	110
								30	3	14	9			
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-		16	1	153	2	N	2	112
								35	3	2	9			
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-		13	1	135	2	N	13	125
								30	3	14	9			
11		180 N	176	-0-	-4	-0-		9	1	134	2	N	2	127
								31	3	2	9			
12		217 N	204	-0-	-13	-0-		12	1	154	2	N	3	130
								35	3	3	9			
*01		210 N	210	-0-	-0-	-0-		15	1	159	2	N	-0-	130
								36	3					
HARRIS, DR.														
WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052														
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-		59	1	563	2	N	-0-	130
								109	3					
09		1470 N	691	-0-	-779	-0-		57	1	532	2	N	-0-	130
								102	3					
10		930 N	698	-0-	-232	-0-		50	1	529	2	N	15	145
								102	3	17	9			
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-		46	1	667	2	N	-0-	145
								128	3					
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-		60	1	727	2	N	3	148
								139	3	3	9			
*01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		93	1	1001	2	N	-0-	148
								192	3					

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
KENNEDY		WELL #: 4		RRCID -> 227858		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1581 N	1202	-0-	-379	-0-	99 1	883 2	N	18	148
						200 3	20 9			
09	1530 N	1259	-0-	-271	-0-	100 1	925 2	N	22	170
						210 3	24 9			
10	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	74 1	818 2	N	15	185
						186 3	17 9			
11	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	59 1	864 2	N	12	30
						196 3	13 9		167 1	
12	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	73 1	920 2	N	32	62
						209 3	35 9			
*01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	90 1	987 2	N	26	88
						224 3	29 9			

WHALEY 1		WELL #: 13		RRCID -> 229110		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020		
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15 1	141 2	N	4	147
						27 3	4 9			
09	270 N	170	-0-	-100	-0-	13 1	126 2	N	5	152
						25 3	6 9			
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	17 1	180 2	N	26	178
						34 3	29 9			
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	9 1	130 2	N	-0-	178
						25 3				
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	150 2	N	4	182
						29 3	4 9			
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	15 1	164 2	N	9	20
						32 3	10 9		171 1	

SMITH RESOURCES, INC.		796160		RRCID -> 145040		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970		
FAULCONER-KEY		WELL #: 1								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72

FAULCONER-KEY		WELL #: 2		RRCID -> 146519		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 202080		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488		
MARTIN HEIRS		WELL #: 2								
08	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-	-0-
09	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-	-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	50 8 -0-

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MARTIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	202081	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	8978 - 10020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2387 N	1668	-0-	-719	-0-	34	1	1626	2	Y	7			7
09	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-	8	9			Y	-0-			7
10	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2876	2	17	9	Y	15			22
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1659	2	4	9	Y	4	1	8	25
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-			25
01	2387 N	567	-0-	-1820	-0-	509	2	58	9	Y	53	52	8	26
MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	237034	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	N/A		
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			84
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			84
10	3162 X	-12	-0-	-3150	-0-	12	2			Y	-0-			84
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-			84
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			84
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			84
MARTIN HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	237051	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	N/A		
08	2945 X	2008	-0-	-937	-0-	41	1	1957	2	Y	9	1	8	8
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-	10	9			Y	-0-			8
10	2852 X	2242	-0-	-610	-0-	2242	2			Y	-0-			8
11	2640 X	1454	-0-	-1186	-0-	1454	2			Y	-0-			8
12	2480 X	2271	-0-	-209	-0-	2271	2			Y	-0-			8
01	2232 N	602	-0-	-1630	-0-	598	2	4	9	Y	4			12
WAGNER OIL COMPANY		891175												
ELLIS		WELL #:		1	RRCID ->	222678	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	10184	PERF.	9802 - 10012		
08	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	407	1	1199	2	N	-0-			60
09	1650 N	1468	-0-	-182	-0-	386	1	1082	2	N	-0-			60
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	428	1	1065	2	N	-0-			60
11	1560 N	1436	-0-	-124	-0-	398	1	1038	2	N	-0-			60
12	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	364	1	877	2	N	-0-			60
01	1488 N	1012	-0-	-476	-0-	300	1	712	2	N	-0-			60
ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	225193	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9780 - 9999		
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	368	1	1085	2	N	-0-			28
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	364	1	1023	2	N	-0-			28
10	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	347	1	861	2	N	-0-			28
11	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	352	1	917	2	N	1	1	8	28
12	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	411	1	988	2	N	-0-			28
*01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	475	1	1125	2	N	-0-			28
WASKOM (AKIN SAND)		95369 016			ASSOCIATED			ONE WELL						
INDIGO RESOURCES LLC		423831												
FURRH OIL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202455	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6166 - 6172		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (ALEXANDER SAND)		95369 032		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON						
INDIGO RESOURCES LLC		423831		WELL #: 3		RRCID -> 171838		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 5938 - 5967		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

WASKOM (BELL ZONE)		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		WELL #: 4		RRCID -> 129252		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 5860 - 5870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELBY		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		WELL #: 2		RRCID -> 263296		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 5854 - 5862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1296				N	-0-			162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1296				N	-0-			162
10	1296 X	-0-	-0-	-1296	-0-					N	-0-			162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

INDIGO RESOURCES LLC		423831		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
CARR		423831		WELL #: 2C		RRCID -> 113290		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5922 - 5929		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERMAN		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		WELL #: 1		RRCID -> 123168		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 5820 - 5838		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

MITCHELL		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		WELL #: 1		RRCID -> 124935		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5865 - 5877		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	78	1	2397	2	N	7			81
						8	9							
09	2730 N	2394	-0-	-336	-0-	75	1	2304	2	N	14	81	1	14
						15	9							
10	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	78	1	2581	2	N	1			15
						1	9							
11	2400 N	2297	-0-	-103	-0-	123	1	2161	2	N	12			27
						13	9							
12	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	140	1	2446	2	N	13			40
						14	9							
01	2666 N	2536	-0-	-130	-0-	140	1	2378	2	N	16			56
						18	9							

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.// 95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831														
JONESVILLE		WELL #: 20		RRCID -> 125682		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6031 - 6064						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C.A.		WELL #: 2		RRCID -> 125683		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5846 - 5876						
08	3100 N	3120	-0-	20	20	140	1	2976	2	N	4					102
09	2876 N	2856	-0-	-20	-0-	135	1	2711	2	N	9	98	1			13
10	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	133	1	2899	2	N	-0-					13
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	135	1	2927	2	N	9					22
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	140	1	2956	2	N	11					33
*01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	140	1	2870	2	N	11					44

RUDD		WELL #: 14		RRCID -> 166839		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5836 - 6047						
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	16	1	1122	2	N	23	102	1			23
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	25	9	1101	2	N	27					50
10	1178 N	989	-0-	-189	-0-	30	9	935	2	N	37					87
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	13	1	1080	2	N	46					133
12	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	41	9	1095	2	N	35					168
*01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	16	1	1105	2	N	30	180	1			18

RUDD		WELL #: 5		RRCID -> 169326		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5881 - 5892						
08	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	16	1	4148	2	N	-0-					135
09	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	15	1	4190	2	N	-0-					135
10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	16	1	4360	2	N	4					139
11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4	9	4321	2	N	53	172	1			20
12	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	15	1	4419	2	N	-0-					20
*01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	58	9	4247	2	N	-0-					20

JOBIE		WELL #: 5		RRCID -> 192234		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5730 - 5738						
08	1767 N	1386	-0-	-381	-0-	134	1	1252	2	N	-0-					123
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	135	1	1612	2	N	-0-					123
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	140	1	1518	2	N	1	109	1			15
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1	9	1433	2	N	4					19
12	1798 N	1573	-0-	-225	-0-	135	1	1433	2	N	-0-					19
01	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	140	1	1368	2	N	17					36

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.// 95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831									
JOB#		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5769 - 5779	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	116 1	1912 2	N	16	121
							18 9				
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	116 1	1890 2	N	9	8
							10 9			122 1	
10		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	122 1	1947 2	N	7	15
							8 9				
11		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	108 1	1799 2	N	13	28
							14 9				
12		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	123 1	1909 2	N	30	58
							33 9				
01		1395 N	1190	-0-	-205	-0-	120 1	1040 2	N	27	85
							30 9				

JONESVILLE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5932 - 5938	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
O'BANION		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6066 - 6076	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASKOM (BLOSSOM)		95369 096		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
DAVIS, REVA G.		206690									
SANDERS, CAMILLE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 960 - 963	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT	-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP.		222162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
RUDD, W. L. -B-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.//	95369 096	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: HARRISON					
EVERGREEN OPERATING CO., LTD.			256491									
WASTEX CO., INC.		WELL #:	1	RRCID ->	069751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	962 - 965	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2	N	-0-			-0-
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2	N	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-
*12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			-0-
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2	N	-0-			-0-

RUDD, W.L.		WELL #:	1	RRCID ->	122580	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1921	PERF.	1900 - 1921	
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2	N	-0-			-0-
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2	N	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-
*12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			-0-
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2	N	-0-			-0-

HILLIARD		WELL #:	1A	RRCID ->	230586	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	1931	PERF.	1913 - 1929	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC			328627									
ABNEY, C. M. "H"		WELL #:	5	RRCID ->	150640	COMPL. DATE	07/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. "H"		WELL #:	8	RRCID ->	150804	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	1914 - 1918	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. "H"		WELL #:	9	RRCID ->	150807	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	2421	PERF.	1906 - 1909	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.//		95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON				
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		//CONT.//		328627							
SPEIGHTS, M.L. "G"		WELL #:		3	RRCID -> 151247	COMPL. DATE 07/18/1994	TOTAL DEPTH	2436	PERF. 1926 - 1932		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	871					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	871					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	871					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	871					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	871					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	871					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G"		WELL #:		6	RRCID -> 151252	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH	2414	PERF. 1904 - 1912		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SPEIGHTS/ABNEY		WELL #:		7	RRCID -> 151255	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 1912 - 1916		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SPEIGHTS/ISAAC		WELL #:		8	RRCID -> 151256	COMPL. DATE 05/18/1994	TOTAL DEPTH	2452	PERF. 1903 - 1916		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						-0-

DUDLEY, CHAS A. "G"		WELL #:		1	RRCID -> 152164	COMPL. DATE 08/17/1994	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1926 - 1952		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SPEIGHTS, M.L. "G"		WELL #:		5	RRCID -> 163706	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH	2428	PERF. 1906 - 1914		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ABNEY, C. M.		WELL #:		2	RRCID -> 164244	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1900 - 1922		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.//		95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON					
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		//CONT.//		328627								
ABNEY, C. M.		WELL #:		3	RRCID -> 164245	COMPL. DATE 06/04/1997	TOTAL DEPTH	1906	PERF. 1889 -	1906		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M.		WELL #:		4	RRCID -> 164247	COMPL. DATE 06/09/1997	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1900 -	1908		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY-ISSACS		WELL #:		11	RRCID -> 176471	COMPL. DATE 11/14/1999	TOTAL DEPTH	1909	PERF. 1902 -	1909		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY-ISSACS		WELL #:		12	RRCID -> 180134	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1893 -	1922		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M.		WELL #:		5	RRCID -> 184970	COMPL. DATE 05/31/2000	TOTAL DEPTH	1896	PERF. 1896 -	1912		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP		WELL #:		480266	RRCID -> 195497	COMPL. DATE 10/25/2002	TOTAL DEPTH	1990	PERF. 1925 -	1933		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BYRD)		95369 112		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624								
AKIN, FLORENCE, MRS.		WELL #:	1	RRCID ->	017112	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6030 - 6041
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASKOM (COLEMAN LIME)		95369 152		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON		
FORRESTER, J. L.		277400								
COLEMAN		WELL #:		RRCID ->	127151	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	6309	PERF. 5981 - 5989
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2012										

COLEMAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6109 - 6115	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2012											

WASKOM (COTTON VALLEY)		95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BOWLES ENERGY, INC.		084097								
FURRH, W. K.		WELL #:	2	RRCID ->	084696	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	9795	PERF. 8557 - 9564
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRIAN ENERGY, LLC		090879		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 8392 - 8402	
BUFFIN		WELL #:	1								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6180 - 6186	
ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:	17								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
CHANNEL PRODUCTION COMPANY			144402							
SMITH, T.P.		WELL #:	1	RRCID -> 139938	COMPL. DATE 10/02/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9341 - 9474		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC			169751							
JONESVILLE "A"		WELL #:	11	RRCID -> 116787	COMPL. DATE 05/15/1985	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8262 - 8345		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2015 - P/A 10/14/15								

GOODGAME										
		WELL #:	1 L	RRCID -> 124222	COMPL. DATE 04/23/1987	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9213 - 9411		
08		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2015 - P/A 08/27/15								

STEELE										
		WELL #:	1	RRCID -> 125769	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8206 - 8216		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2015 - P/A 10/06/15								

COMSTOCK OIL & GAS, LP			170040							
CLARK		WELL #:	1	RRCID -> 126810	COMPL. DATE 03/02/1988	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9450 - 9661		
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	54 1	470 2	N	23
							104 3	25 9		148
09	870	N	706	-0-	-164	-0-	59 1	516 2	N	15
							114 3	17 9		163
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	80 1	751 2	N	25
							166 3	28 9		188
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43 1	541 2	N	15
							119 3	17 9		203
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	59 1	663 2	N	28
							147 3	31 9		175 1
01	1023	N	877	-0-	-146	-0-	60 1	650 2	N	21
							144 3	23 9		77

CLARK										
		WELL #:	3	RRCID -> 129248	COMPL. DATE 11/17/1988	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9476 - 9668		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
SNEED		WELL #:		4	RRCID ->	130254	COMPL. DATE	03/02/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9484 - 9710	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	263	-0-	-109	-0-	22 1 44 3	197 2	N	-0-				44
09	360 N	262	-0-	-98	-0-	22 1 44 3	196 2	N	-0-				44
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	20 1 41 3	188 2	N	-0-				44
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16 1 48 3	214 2	N	-0-				44
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21 1 50 3	230 2	N	-0-				44
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22 1 52 3	235 2	N	-0-				44

STRICKLAND/LEFALL		WELL #:		1	RRCID ->	132398	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	6258 - 6262	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2015 - P/A 09/12/15													

SWIFT		WELL #:		6A	RRCID ->	132770	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8974 - 9710	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			35	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			50	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	133040	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	8925 - 9552	
08	930 N	431	-0-	-499	-0-	37 1 71 3	323 2	N	-0-			32	
09	600 N	397	-0-	-203	-0-	34 1 66 3	297 2	N	-0-			32	
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	52 1 109 3	491 2 3 9	N	3			35	
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	41 1 119 3	536 2	N	-0-			35	
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	69 1 174 3	784 2	N	-0-			35	
01	651 N	420	-0-	-231	-0-	30 1 70 3	320 2	N	-0-			35	

BELL		WELL #:		2A	RRCID ->	133083	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8096 - 9549	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - P/A 09/17/15													

FRAZIER		WELL #:		4A	RRCID ->	135306	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8098 - 9660	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	5808	2	N	40					147
								44	9									
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	4445	2	N	52	157	1			42
								57	9									
10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	4591	2	N	33					75
								36	9									
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	4210	2	N	57					132
								63	9									
12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	5288	2	N	55	155	1			32
								61	9									
*01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	4389	2	N	50					82
								55	9									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
FRAZIER		WELL #: 5A		RRCID -> 224021		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	224 1	1944 2	N	5			48
						429 3	6 9					
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	158 1	1375 2	N	-0-			48
						304 3						
10	1891 N	1553	-0-	-338	-0-	124 1	1170 2	N	-0-			48
						259 3						
11	2520 N	1560	-0-	-960	-0-	94 1	1201 2	N	-0-			48
						265 3						
12	1891 N	1334	-0-	-557	-0-	90 1	1015 2	N	4			52
						225 3	4 9					
*01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	114 1	1221 2	N	3			55
						270 3	3 9					

SWIFT		WELL #: 9		RRCID -> 227330		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690				
08	527 N	417	-0-	-110	-0-	33 1	290 2	N	26			73
						65 3	29 9					
09	420 N	345	-0-	-75	-0-	28 1	244 2	N	17			90
						54 3	19 9					
10	496 N	405	-0-	-91	-0-	32 1	295 2	N	13			103
						64 3	14 9					
11	390 N	274	-0-	-116	-0-	16 1	211 2	N	-0-			103
						47 3						
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	22 1	251 2	N	15			118
						56 3	17 9					
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	29 1	312 2	N	27			145
						69 3	30 9					

SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666				
08	1953 N	896	-0-	-1057	-0-	77 1	671 2	N	-0-			65
						148 3						
09	1680 N	1341	-0-	-339	-0-	116 1	1004 2	N	-0-			65
						221 3						
10	1023 N	868	-0-	-155	-0-	69 1	654 2	N	-0-			65
						145 3						
11	870 N	691	-0-	-179	-0-	41 1	532 2	N	-0-			65
						118 3						
12	1395 N	1043	-0-	-352	-0-	71 1	796 2	N	-0-			65
						176 3						
*01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	94 1	1013 2	N	-0-			65
						224 3						

HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 227861		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532				
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	102 1	862 2	N	74			173
						251 3	81 9					
09	1200 N	973	-0-	-227	-0-	77 1	643 2	N	59	177	1	55
						188 3	65 9					
10	1054 N	852	-0-	-202	-0-	59 1	569 2	N	53			108
						166 3	58 9					
11	1260 N	1143	-0-	-117	-0-	59 1	795 2	N	52			160
						232 3	57 9					
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	80 1	926 2	N	67	182	1	45
						270 3	74 9					
*01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	98 1	1028 2	N	53			98
						299 3	58 9					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	158	1 1383	2 N	11			118
						307	3 12	9				
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	148	1 1286	2 N	4			122
						284	3 4	9				
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	118	1 1111	2 N	6			128
						246	3 7	9				
11	1800 N	1531	-0-	-269	-0-	91	1 1174	2 N	5			133
						260	3 6	9				
12	1767 N	1293	-0-	-474	-0-	87	1 982	2 N	5			138
						218	3 6	9				
*01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	116	1 1246	2 N	10			148
						276	3 11	9				

STONE, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 229016		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728				
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	103	1 1087	2 N	-0-			72
						101	3					
09	810 N	790	-0-	-20	-0-	65	1 664	2 N	-0-			72
						61	3					
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	82	1 968	2 N	-0-			72
						89	3					
11	1260 N	774	-0-	-486	-0-	33	1 678	2 N	-0-			72
						63	3					
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	67	1 990	2 N	-0-			72
						91	3					
01	1147 N	816	-0-	-331	-0-	54	1 698	2 N	-0-			72
						64	3					

SWIFT		WELL #: 11		RRCID -> 229473		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706				
08	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	137	1 1191	2 N	2			60
						263	3 2	9				
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	151	1 1316	2 N	5			65
						292	3 6	9				
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	129	1 1207	2 N	3			68
						266	3 3	9				
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	94	1 1214	2 N	-0-			68
						269	3					
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	125	1 1408	2 N	-0-			68
						312	3					
*01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	121	1 1306	2 N	4			72
						289	3 4	9				

WEATHERFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230699		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771				
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	187	1 1702	2 N	3			153
						372	3 3	9				
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	158	1 1453	2 N	9			162
						319	3 10	9				
10	2108 N	1188	-0-	-920	-0-	92	1 884	2 N	16			178
						194	3 18	9				
11	2190 N	1107	-0-	-1083	-0-	60	1 859	2 N	-0-			178
						188	3					
12	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	115	1 1445	2 N	5			183
						317	3 6	9				
01	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	77	1 844	2 N	-0-			183
						185	3					

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040									
BOGUE "A"			WELL #: 3		RRCID -> 231270		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
08	2232 N	2213 -0- -19 -0-	179 1 1633 2	358 3 43 9					39	174 1		32
09	2373 N	2373 -0- -0- -0-	192 1 1760 2	385 3 36 9					33			65
10	2232 N	1625 -0- -607 -0-	127 1 1221 2	268 3 9 9					8			73
11	2450 N	2450 -0- -0- -0-	130 1 1873 2	410 3 37 9					34			107
12	2232 N	1839 -0- -393 -0-	111 1 1394 2	306 3 28 9					25			132
*01	2829 N	2829 -0- -0- -0-	196 1 2124 2	465 3 44 9					40			172

WILLIAMS ESTATE												
		WELL #: 4		RRCID -> 232591		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686			
08	620 N	311 -0- -309 -0-	26 1 227 2	50 3 8 9					7			112
09	570 N	181 -0- -389 -0-	16 1 135 2	29 3 1 9					1			113
10	868 N	617 -0- -251 -0-	47 1 445 2	99 3 26 9					24			137
11	343 N	343 -0- -0- -0-	21 1 264 2	58 3					-0-			137
12	404 N	404 -0- -0- -0-	27 1 300 2	66 3 11 9					10			147
01	620 N	350 -0- -270 -0-	24 1 251 2	55 3 20 9					18			165

HAMMOND ESTATE												
		WELL #: 7		RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554			
08	2294 N	1640 -0- -654 -0-	137 1 1164 2	339 3					-0-			82
09	2194 N	2194 -0- -0- -0-	185 1 1550 2	453 3 6 9					5			87
10	2356 N	1647 -0- -709 -0-	123 1 1180 2	344 3					-0-			87
11	1590 N	1531 -0- -59 -0-	84 1 1121 2	326 3					-0-			87
12	2263 N	1988 -0- -275 -0-	124 1 1440 2	421 3 3 9					3			90
*01	1697 N	1697 -0- -0- -0-	116 1 1223 2	356 3 2 9					2			92

CLARK												
		WELL #: 7		RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664			
08	3938 X	3938 -0- -0- -0-	339 1 2948 2	651 3					-0-	157 1		31
09	3757 X	3757 -0- -0- -0-	322 1 2800 2	620 3 15 9					14			45
10	3689 X	3050 -0- -639 -0-	243 1 2287 2	506 3 14 9					13			58
11	3570 X	3540 -0- -30 -0-	212 1 2712 2	599 3 17 9					15			73
12	3689 X	3104 -0- -585 -0-	211 1 2361 2	522 3 10 9					9			82
01	3689 X	2967 -0- -722 -0-	209 1 2248 2	498 3 12 9					11			93

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
HAMMOND ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 234949		COMPL. DATE 11/06/2007			TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			77
09	360 N	11	-0-	-349	-0-	8	2	3	3	N	-0-			77
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	3	N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	11 N	3	-0-	-8	-0-	2	2	1	3	N	-0-			77
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			77

SWIFT		WELL #: 12		RRCID -> 235647		COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658					
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	87	1	757	2	N	-0-			100
						167	3							
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	138	1	1204	2	N	-0-			100
						267	3							
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	109	1	1027	2	N	-0-			100
						227	3							
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	75	1	965	2	N	-0-			100
						214	3							
12	1674 N	965	-0-	-709	-0-	66	1	736	2	N	-0-			100
						163	3							
01	1364 N	902	-0-	-462	-0-	64	1	686	2	N	-0-			100
						152	3							

STONE, PEARL		WELL #: 4		RRCID -> 235773		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710					
08	2108 X	1670	-0-	-438	-0-	134	1	1404	2	N	3			35
						129	3		3	9				
09	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	109	1	1135	2	N	-0-			35
						105	3							
10	957 X	957	-0-	-0-	-0-	69	1	813	2	N	-0-			35
						75	3							
11	1620 N	927	-0-	-693	-0-	41	1	810	2	N	2			37
						74	3		2	9				
12	1395 N	943	-0-	-452	-0-	56	1	813	2	N	-0-			37
						74	3							
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	72	1	941	2	N	1			38
						87	3		1	9				

STONE, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 236010		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236132		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696					
08	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	91	1	794	2	N	-0-			60
						176	3							
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	129	1	1123	2	N	3			63
						249	3		3	9				
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	142	1	1340	2	N	2			65
						297	3		2	9				
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	89	1	1153	2	N	-0-			65
						256	3							
12	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	96	1	1081	2	N	2			67
						240	3		2	9				
01	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	112	1	1203	2	N	-0-			67
						266	3							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
STONE, PEARL		WELL #: 3		RRCID -> 236396		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	63	1	654	2	N	-0-	38
						60	3					
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	55	1	572	2	N	-0-	38
						53	3					
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	47	1	559	2	N	-0-	38
						52	3					
11	750 N	648	-0-	-102	-0-	28	1	568	2	N	-0-	38
						52	3					
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	915	2	N	-0-	38
						85	3					
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	44	1	584	2	N	-0-	38
						54	3					

BELL		WELL #: 11AH		RRCID -> 236667		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434				
08	6386 X	5833	-0-	-553	-0-	500	1	4359	2	N	9	102
						964	3				10	
09	5850 X	5785	-0-	-65	-0-	498	1	4325	2	N	5	107
						956	3				6	
10	6510 X	5526	-0-	-984	-0-	442	1	4156	2	N	8	115
						919	3				9	
11	6300 X	5490	-0-	-810	-0-	329	1	4218	2	N	10	125
						932	3				11	
12	6510 X	5593	-0-	-917	-0-	381	1	4264	2	N	5	130
						942	3				6	
01	5983 X	5426	-0-	-557	-0-	384	1	4122	2	N	7	137
						912	3				8	

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 237462		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670				
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	91	1	794	2	N	-0-	52
						176	3					
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	74	1	640	2	N	-0-	52
						141	3					
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	76	1	713	2	N	3	55
						157	3				3	
11	1020 N	963	-0-	-57	-0-	58	1	741	2	N	-0-	55
						164	3					
12	899 N	782	-0-	-117	-0-	53	1	597	2	N	-0-	55
						132	3					
*01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	101	1	1084	2	N	8	63
						240	3				9	

WEATHERFORD		WELL #: 3		RRCID -> 238007		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768				
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	24	1	225	2	N	-0-	33
						50	3					
09	360 N	255	-0-	-105	-0-	21	1	192	2	N	-0-	33
						42	3					
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	24	1	223	2	N	-0-	33
						48	3					
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	N	-0-	33
						65	3					
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	347	2	N	-0-	33
						75	3					
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	N	-0-	33
						59	3					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
SWIFT		WELL #: 14		RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	122 1	1065 2	236 3	2 9	N	2			85
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	135 1	1170 2	259 3	3 9	N	3			88
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	132 1	1246 2	276 3	3 9	N	-0-			88
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	87 1	1117 2	247 3	3 9	N	-0-			88
12	1612 N	1381	-0-	-231	-0-	94 1	1054 2	233 3	3 9	N	-0-			88
01	1643 N	1429	-0-	-214	-0-	101 1	1086 2	240 3	2 9	N	2			90

SWIFT		WELL #: 13H		RRCID -> 242971		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835						
08	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	573 1	4997 2	1106 3	9 9	N	8			180
09	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	589 1	5115 2	1131 3	9 9	N	8			188
10	6603 X	6589	-0-	-14	-0-	527 1	4961 2	1098 3	3 9	N	3	162 1		29
11	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	390 1	5004 2	1107 3	14 9	N	13			42
12	7068 X	6820	-0-	-248	-0-	463 1	5191 2	1148 3	18 9	N	16			58
01	7068 X	6452	-0-	-616	-0-	456 1	4903 2	1085 3	8 9	N	7			65

BOGUE "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 244775		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677						
08	8494 X	8116	-0-	-378	-0-	655 1	6192 2	1210 3	59 9	N	54	165 1		37
09	8220 X	7637	-0-	-583	-0-	616 1	5818 2	1137 3	66 9	N	60			97
10	8432 X	7134	-0-	-1298	-0-	516 1	5490 2	1073 3	55 9	N	50			147
11	8040 X	7689	-0-	-351	-0-	421 1	6017 2	1175 3	76 9	N	69	180 1		36
12	8308 X	8273	-0-	-35	-0-	516 1	6434 2	1256 3	67 9	N	61			97
01	8122 X	8021	-0-	-101	-0-	558 1	6198 2	1212 3	53 9	N	48			145

STONE, PEARL		WELL #: 5H		RRCID -> 244866		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A						
08	4092 X	3993	-0-	-99	-0-	321 1	3363 2	309 3	3 9	N	-0-			30
09	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	345 1	3569 2	328 3	17 9	N	15			45
10	4092 X	4051	-0-	-41	-0-	292 1	3432 2	316 3	11 9	N	10			55
11	3870 X	3674	-0-	-196	-0-	159 1	3210 2	296 3	9 9	N	8			63
12	4092 X	3671	-0-	-421	-0-	215 1	3163 2	291 3	2 9	N	2			65
01	4092 X	3367	-0-	-725	-0-	221 1	2874 2	264 3	8 9	N	7			72

WASKOM (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP														
SMITH, T. P. ESTATE 'C'														
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 170040														
WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		3906 X	3896	-0-	-10	-0-		588 1	2741 2	N	16			148
								549 3	18 9					
09		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-		569 1	2812 2	N	17			165
								564 3	19 9					
10		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-		559 1	2941 2	N	12			177
								589 3	13 9					
11		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-		475 1	2743 2	N	21			198
								550 3	23 9					
12		3906 X	3488	-0-	-418	-0-		492 1	2483 2	N	14			212
								498 3	15 9					
01		3906 X	3747	-0-	-159	-0-		528 1	2668 2	N	14	186 1		40
								536 3	15 9					

CLARK												CNTY: HARRISON		
WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280														
08		6386 X	4874	-0-	-1512	-0-		418 1	3644 2	N	5			142
								806 3	6 9					
09		6180 X	5393	-0-	-787	-0-		464 1	4028 2	N	10			152
								890 3	11 9					
10		6386 X	5293	-0-	-1093	-0-		422 1	3977 2	N	13			165
								880 3	14 9					
11		5760 X	5219	-0-	-541	-0-		313 1	4011 2	N	7			172
								887 3	8 9					
12		5611 X	4769	-0-	-842	-0-		324 1	3633 2	N	8			180
								803 3	9 9					
01		5580 X	4731	-0-	-849	-0-		335 1	3595 2	N	5	165 1		20
								795 3	6 9					

HAMMOND ESTATE												CNTY: HARRISON		
WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402														
08		5146 X	3920	-0-	-1226	-0-		222 1	2972 2	N	12			90
								713 3	13 9					
09		4980 X	3584	-0-	-1396	-0-		202 1	2721 2	N	7			97
								653 3	8 9					
10		5146 X	44	-0-	-5102	-0-		2 1	32 2	N	3			100
								7 3	3 9					
11		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-		178 1	4948 2	N	20			120
								1188 3	22 9					
12		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-		471 1	5546 2	N	28			148
								1332 3	31 9					
*01		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-		496 1	5070 2	N	19			167
								1217 3	21 9					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												CNTY: HARRISON		
DAVIS, ALBERT R.														
WELL #: 216378 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244														
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT												CNTY: HARRISON		
WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391														
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-		7 1	291 2	N	-0-			-0-
09		270 N	212	-0-	-58	-0-		5 1	207 2	N	-0-			-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-		6 1	237 2	N	-0-			-0-
11		270 N	247	-0-	-23	-0-		6 1	241 2	N	-0-			-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-		6 1	250 2	N	-0-			-0-
01		248 N	243	-0-	-5	-0-		6 1	237 2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
SMITH-LINDSEY #1		WELL #:		1	RRCID ->	071191	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8542 -	9579
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

BELL GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	077710	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9311 -	9538
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLOFFLIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079573	COMPL. DATE	06/22/1978	TOTAL DEPTH	6229	PERF.	4880 -	4920
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STROUD		WELL #:		1	RRCID ->	089446	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	9482 -	9515
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

HOWELL		WELL #:		3	RRCID ->	090578	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	8088 -	8163
08	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	2		N	-0-			-0-
09	570 N	286	-0-	-284	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2		N	-0-			-0-

ABNEY, C.M. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	103630	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9244 -	9290
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

HOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	114157	COMPL. DATE	06/29/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8100 -	9384
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			13
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2216	2	153	9	N	139		152
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2294	2	18	9	N	16	151	17
11	2250 N	2132	-0-	-118	-0-	2132	2		N	-0-			17
12	2449 N	2240	-0-	-209	-0-	2240	2		N	-0-			17
01	2325 N	2156	-0-	-169	-0-	2156	2		N	-0-			17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	1 1	39 2	Y	-0-			168
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	1 1	41 2	Y	-0-			168
10	124 N	39	-0-	-85	-0-	1 1	38 2	Y	-0-			168
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			168
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			168
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			168

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	17 1	692 2	Y	-0-			-0-
09	690 N	637	-0-	-53	-0-	15 1	622 2	Y	-0-			-0-
10	713 N	561	-0-	-152	-0-	13 1	548 2	Y	-0-			-0-
11	690 N	432	-0-	-258	-0-	10 1	422 2	Y	-0-			-0-
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	13 1	550 2	Y	-0-			-0-
01	558 N	434	-0-	-124	-0-	10 1	424 2	Y	-0-			-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 9368

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2008

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143																	
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					153
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	637	2	23	9	N	21					174
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	685	2	25	9	N	23					197
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	727	2	57	9	N	52					249
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	860	2	54	9	N	49					298
*01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1					299

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438																	
08		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	310	1	664	2	N	29					145
							32	9									
09		930 N	910	-0-	-20	-0-	300	1	600	2	N	9	139	1			15
							10	9									
10		992 N	934	-0-	-58	-0-	310	1	603	2	N	19					34
							21	9									
11		960 N	854	-0-	-106	-0-	290	1	543	2	N	19					53
							21	9									
12		930 N	879	-0-	-51	-0-	305	1	551	2	N	21					74
							23	9									
01		930 N	885	-0-	-45	-0-	310	1	546	2	N	26					100
							29	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223																	
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					57
09		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					57
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					57
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					57
12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					57
*01		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					57

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
JETTER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3668 X	3668 -0-	-0-	-0-	279 1	3357 2	N	29		87	
09	3601 X	3601 -0-	-0-	-0-	32 9	3331 2	N	-0-		87	
10	3825 X	3825 -0-	-0-	-0-	270 1	3505 2	N	37		124	
11	3696 X	3696 -0-	-0-	-0-	41 9	3411 2	N	14	125 1	13	
12	3629 X	3629 -0-	-0-	-0-	15 9	3310 2	N	36		49	
*01	3868 X	3868 -0-	-0-	-0-	279 1	3593 2	N	-0-		49	
40 9											
275 1											
TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854											
08	13 X	13 -0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		15	
09	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			Y	1		16	
10	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
11	17 X	17 -0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-		16	
12	31 N	31 -0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		16	
01	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343											
08	15 N	15 -0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		8	
09	31 N	31 -0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		8	
10	62 N	62 -0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		8	
11	106 N	106 -0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		8	
12	52 N	52 -0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		8	
01	62 N	-0- -0-	-62	-0-			N	-0-		8	
TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373											
08	2872 N	2872 -0-	-0-	-0-	2714 2	158 9	N	144		173	
09	2897 N	2897 -0-	-0-	-0-	2886 2	11 9	N	10	173 1	10	
10	2976 N	2976 -0-	-0-	-0-	2976 2		N	-0-		10	
11	2788 N	2788 -0-	-0-	-0-	2788 2		N	-0-		10	
12	2728 N	2728 -0-	-0-	-0-	2707 2	21 9	N	19		29	
*01	2702 N	2702 -0-	-0-	-0-	2624 2	78 9	N	71		100	
CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260											
08	1728 N	1728 -0-	-0-	-0-	42 1	1686 2	Y	-0-		-0-	
09	1632 N	1632 -0-	-0-	-0-	40 1	1592 2	Y	-0-		-0-	
10	1705 N	1649 -0-	-56	-0-	39 1	1610 2	Y	-0-		-0-	
11	1680 N	1513 -0-	-167	-0-	36 1	1477 2	Y	-0-		-0-	
12	1546 N	1546 -0-	-0-	-0-	37 1	1509 2	Y	-0-		-0-	
01	1457 N	1015 -0-	-442	-0-	25 1	990 2	Y	-0-		-0-	
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270											
08	983 N	983 -0-	-0-	-0-	24 1	959 2	N	-0-		-0-	
09	1002 N	1002 -0-	-0-	-0-	24 1	978 2	N	-0-		-0-	
10	1047 N	1047 -0-	-0-	-0-	25 1	1022 2	N	-0-		-0-	
11	1022 N	1022 -0-	-0-	-0-	24 1	998 2	N	-0-		-0-	
12	1023 N	919 -0-	-104	-0-	22 1	897 2	N	-0-		-0-	
01	1054 N	966 -0-	-88	-0-	23 1	943 2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	145	-0-	145	268	4 1	141 2	N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	268			N	-0-		-0-
10		546 X	278	-0-	-268	-0-	7 1	271 2	N	-0-		-0-
11		150 X	1	-0-	-149	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12		155 X	129	-0-	-26	-0-	3 1	126 2	N	-0-		-0-
01		279 X	243	-0-	-36	-0-	6 1	237 2	N	-0-		-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420												
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	26 1	1055 2	N	-0-		-0-
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	26 1	1024 2	N	-0-		-0-
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	26 1	1061 2	N	-0-		-0-
11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	24 1	990 2	N	-0-		-0-
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	24 1	979 2	N	-0-		-0-
*01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	25 1	1009 2	N	-0-		-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238												
08		4681 X	2071	-0-	-2610	-0-	51 1	2020 2	N	-0-		-0-
09		4530 X	2020	-0-	-2510	-0-	49 1	1971 2	N	-0-		-0-
10		4681 X	2305	-0-	-2376	-0-	54 1	2251 2	N	-0-		-0-
11		4290 X	2237	-0-	-2053	-0-	53 1	2184 2	N	-0-		-0-
12		2480 X	2142	-0-	-338	-0-	51 1	2091 2	N	-0-		-0-
01		2294 X	2233	-0-	-61	-0-	54 1	2179 2	N	-0-		-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149												
08		T. A.	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-		-0-
09		T. A.	8	-0-	8	19	8 2		Y	-0-		-0-
10		T. A.	14	-0-	14	33	14 2		Y	-0-		-0-
11		70 X	37	-0-	-33	-0-	1 1	36 2	Y	-0-		-0-
12		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
*01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410												
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	16 1	629 2	N	-0-		-0-
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	15 1	609 2	N	-0-		-0-
10		651 N	616	-0-	-35	-0-	14 1	602 2	N	-0-		-0-
11		630 N	586	-0-	-44	-0-	14 1	572 2	N	-0-		-0-
12		651 N	603	-0-	-48	-0-	14 1	589 2	N	-0-		-0-
01		620 N	612	-0-	-8	-0-	15 1	597 2	N	-0-		-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302												
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	18 1	708 2	N	-0-		65
09		600 N	574	-0-	-26	-0-	14 1	560 2	N	-0-		65
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	17 1	714 2	N	-0-		65
11		690 N	357	-0-	-333	-0-	8 1	349 2	N	-0-		65
12		589 N	288	-0-	-301	-0-	7 1	281 2	N	-0-		65
01		744 N	549	-0-	-195	-0-	13 1	536 2	N	-0-		65

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
DOWNER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	143783	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	9652	PERF. 9240 - 9350				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2015 - PLUGGED 08/11/2015															

PIERCE, REUBEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	143784	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8616 - 9410				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144476	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9406 - 9436				
08	2573	N	1924	-0-	-649	-0-	47	1	1877	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	1740	-0-	-480	-0-	42	1	1698	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	1151	-0-	-1422	-0-	27	1	1124	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	527	-0-	-1333	-0-	13	1	514	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	316	-0-	-1482	-0-	7	1	309	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	14	-0-	-1133	-0-	14	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	144481	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9384 - 9414				
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	2	N	-0-			-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	N	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-			-0-
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	3	1	136	2	N	-0-			-0-
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	3	1	130	2	N	-0-			-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	3	1	127	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144652	COMPL. DATE	02/14/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9366 - 9396				
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	7	1	264	2	N	-0-			-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	6	1	245	2	N	-0-			-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	2	N	-0-			-0-
11	270	N	88	-0-	-182	-0-	2	1	86	2	N	-0-			-0-
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	3	1	103	2	N	-0-			-0-
01	217	N	68	-0-	-149	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145182	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9446 - 9476				
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	N	-0-			-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	-0-			-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	-0-			-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	145217	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9432 - 9462		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	145516	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9184 - 9214	
08	217 N	176	-0-	-41	-0-	4	1	172	2	N	-0-	-0-
09	180 N	23	-0-	-157	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-
10	217 N	47	-0-	-170	-0-	1	1	46	2	N	-0-	-0-
11	180 N	78	-0-	-102	-0-	2	1	76	2	N	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-	-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-	-0-

ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:		8	RRCID ->	145771	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 9264 - 9479	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:		7	RRCID ->	145772	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9316 - 9533	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOWNER UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	147891	COMPL. DATE	12/18/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9262 - 9317	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-

TAYLOR, W.B.		WELL #:		8	RRCID ->	149716	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 6225 - 7875	
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-	26
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-	26
10	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358	2			N	-0-	26
11	1530 N	1364	-0-	-166	-0-	1364	2			N	-0-	26
12	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			N	-0-	26
*01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-	26

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	150991	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9240 - 9471	
08	682 N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-	158
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	2			N	-0-	158
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	158
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-	158
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-	158
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-	158

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2	N	-0-		10
09		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	N	-0-		10
10		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2	N	-0-		10
11		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2	N	-0-		10
12		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-		10
*01		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-		10

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268												
08		837 N	822	-0-	-15	-0-	822	2	N	-0-		27
09		810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2	N	-0-		27
10		837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2	N	-0-		27
11		810 N	768	-0-	-42	-0-	768	2	N	-0-		27
12		806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2	N	-0-		27
01		806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2	N	-0-		27

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530												
08		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2	N	-0-		10
09		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2	N	-0-		10
10		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2	N	-0-		10
11		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2	N	-0-		10
12		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2	N	-0-		10
*01		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2	N	-0-		10

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465												
08		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-		9
09		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-		9
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-		9
11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-		9
12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-		9
*01		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-		9

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358												
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		24
09		480 N	449	-0-	-31	-0-	449	2	N	-0-		24
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		24
11		570 N	439	-0-	-131	-0-	439	2	N	-0-		24
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-		24
*01		527 N	475	-0-	-52	-0-	475	2	N	-0-		24

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-

JETEY, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738												
08		868 N	597	-0-	-271	-0-	597	2	N	-0-		35
09		750 N	486	-0-	-264	-0-	486	2	N	-0-		35
10		589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2	N	-0-		35
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	595	2	N	20	23 1	32
12		496 N	441	-0-	-55	-0-	441	2	N	-0-		32
*01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-		32

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
SCOTT, T. P.		WELL #:		13	RRCID ->	168952	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7848 - 7890
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
SCOTT, T. P.		WELL #:		14 L	RRCID ->	169967	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9212 - 9444
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		9 L	RRCID ->	170341	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9214 - 9454
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TAYLOR, W.B.		WELL #:		16 L	RRCID ->	172227	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 9142 - 9235
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PIERCE, REUBEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172590	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8008 - 8017
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		12 L	RRCID ->	177371	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9503	PERF. 7822 - 9361
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TAYLOR, W.B.		WELL #:		18L	RRCID ->	177784	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 7835 - 9390
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #:		12 L	RRCID ->	178206	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9206 - 9394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2418 N	2213	-0-	-205	-0-	2213 2		N	-0-			10	
09		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-			-0-	
10		2573 N	2565	-0-	-8	-0-	2565 2		N	-0-			-0-	
11		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-			-0-	
12		2666 N	2453	-0-	-213	-0-	2453 2		N	-0-			-0-	
01		2573 N	2447	-0-	-126	-0-	2447 2		N	-0-			-0-	

DAVIS, ALBERT R.				WELL #:		4 L	RRCID ->	178946	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	7887 - 9455
08		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2		N	-0-			55	
09		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-			55	
10		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		N	-0-			55	
11		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-			55	
12		1705 X	1654	-0-	-51	-0-	1654 2		N	-0-			55	
01		1705 X	1531	-0-	-174	-0-	1531 2		N	-0-			55	

ABNEY, C. M. "B"				WELL #:		14 L	RRCID ->	180110	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	9208 - 9392
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ABNEY, J. K.				WELL #:		6 L	RRCID ->	184687	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	8193 - 8354
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	875 2	26 9	N	24			89	
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	808 2	31 9	N	28	100	1	17	
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	922 2	28 9	N	25			42	
11		870 N	845	-0-	-25	-0-	817 2	28 9	N	25			67	
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	870 2	18 9	N	16	76	1	7	
01		961 N	897	-0-	-64	-0-	869 2	28 9	N	25			32	

FIELD-ISAACS				WELL #:		14 L	RRCID ->	185107	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9218 - 9390
08		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			20	
09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			20	
10		1054 N	979	-0-	-75	-0-	979 2		N	-0-			20	
11		1170 N	826	-0-	-344	-0-	826 2		N	-0-			20	
12		1209 N	798	-0-	-411	-0-	798 2		N	-0-			20	
*01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			20	

CARGILL GAS UNIT				WELL #:		23	RRCID ->	186267	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8130 - 9426
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	15 1	584 2	N	-0-			-0-	
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	14 1	563 2	N	-0-			-0-	
10		589 N	585	-0-	-4	-0-	14 1	571 2	N	-0-			-0-	
11		570 N	565	-0-	-5	-0-	13 1	552 2	N	-0-			-0-	
12		589 N	581	-0-	-8	-0-	14 1	567 2	N	-0-			-0-	
01		589 N	556	-0-	-33	-0-	13 1	543 2	N	-0-			-0-	

MCLOFFLIN GAS UNIT				WELL #:		21 L	RRCID ->	186270	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9250 - 9446
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-	
09		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-			-0-	
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-	
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-	
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 2	N	-0-			-0-	
01		14 N	7	-0-	-7	-0-	7 2		N	-0-			-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08		1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2		Y	-0-		12		
09		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		Y	-0-		12		
10		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		Y	-0-		12		
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		Y	-0-		12		
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		Y	-0-		12		
01		1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2		Y	-0-		12		

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383															
08		1984 N	1478	-0-	-506	-0-	1478	2		N	-0-		79		
09		1770 N	1606	-0-	-164	-0-	1606	2		N	-0-		79		
10		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-		79		
11		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-		79		
12		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-		79		
*01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-		79		

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262															
08		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2491	2	17	9	N	15	119		
09		2460 N	2337	-0-	-123	-0-	2285	2	52	9	N	47	10		
10		2542 N	2492	-0-	-50	-0-	2492	2			N	-0-	10		
11		2430 N	2389	-0-	-41	-0-	2343	2	46	9	N	42	52		
12		2418 N	2391	-0-	-27	-0-	2350	2	41	9	N	37	89		
01		2480 N	2298	-0-	-182	-0-	2254	2	44	9	N	40	129		

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374															
08		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-		64		
09		2130 N	1945	-0-	-185	-0-	1945	2		N	-0-		64		
10		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-		64		
11		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-		64		
12		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-		64		
01		2356 N	2339	-0-	-17	-0-	2339	2		N	-0-		64		

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422															
08		2511 X	1644	-0-	-867	-0-	116	1	1510	2	Y	16	18	1	18
09		4830 X	1616	-0-	-3214	-0-	111	1	1486	2	Y	17	20	1	15
10		4991 X	1223	-0-	-3768	-0-	88	1	1116	2	Y	17	19	1	13
11		4830 X	1212	-0-	-3618	-0-	88	1	1106	2	Y	16	18	1	11
12		1674 X	1349	-0-	-325	-0-	99	1	1230	2	Y	18	18	1	11
01		1674 X	1208	-0-	-466	-0-	90	1	1098	2	Y	18	18	1	11

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425															
08		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	60	1	2382	2	N	-0-		-0-	
09		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	56	1	2249	2	N	-0-		-0-	
10		2480 N	2334	-0-	-146	-0-	55	1	2279	2	N	-0-		-0-	
11		2370 N	2123	-0-	-247	-0-	50	1	2073	2	N	-0-		-0-	
12		2387 N	2187	-0-	-200	-0-	52	1	2135	2	N	-0-		-0-	
01		2325 N	2212	-0-	-113	-0-	53	1	2159	2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1705 N	1619	-0-	-86	-0-	1619 2			N	-0-			161
09		1620 N	1543	-0-	-77	-0-	1519 2	24	9	N	22	167 1		16
10		1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527 2			N	-0-			16
11		1560 N	1549	-0-	-11	-0-	1496 2	53	9	N	48			64
12		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2			N	-0-			64
*01		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2			N	-0-			64

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404														
08		1891 N	1810	-0-	-81	-0-	1810 2			N	-0-			26
09		1830 N	1814	-0-	-16	-0-	1814 2			N	-0-			26
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2			N	-0-			26
11		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2			N	-0-			26
12		1860 N	1637	-0-	-223	-0-	1637 2			N	-0-			26
*01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2			N	-0-			26

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409														
08		1240 N	991	-0-	-249	-0-	896 2	95	9	N	86			132
09		1350 N	1106	-0-	-244	-0-	1086 2	20	9	N	18	138 1		12
10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2			N	-0-			12
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1301 2	84	9	N	76			88
12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1283 2	62	9	N	56	136 1		8
*01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1421 2	53	9	N	48			56

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437														
08		310 N	299	-0-	-11	-0-	7 1	292	2	N	-0-			-0-
09		300 N	281	-0-	-19	-0-	7 1	274	2	N	-0-			-0-
10		310 N	268	-0-	-42	-0-	6 1	262	2	N	-0-			-0-
11		300 N	215	-0-	-85	-0-	5 1	210	2	N	-0-			-0-
12		279 N	214	-0-	-65	-0-	5 1	209	2	N	-0-			-0-
01		279 N	205	-0-	-74	-0-	5 1	200	2	N	-0-			-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390														
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			21
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			21
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398														
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	12 1	490	2	N	-0-			-0-
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	12 1	470	2	N	-0-			-0-
10		496 N	492	-0-	-4	-0-	12 1	480	2	N	-0-			-0-
11		480 N	471	-0-	-9	-0-	11 1	460	2	N	-0-			-0-
12		496 N	488	-0-	-8	-0-	12 1	476	2	N	-0-			-0-
01		496 N	487	-0-	-9	-0-	12 1	475	2	N	-0-			-0-

MCFLOFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425														
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	4 1	168	2	N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	4 1	166	2	N	-0-			-0-
11		180 N	68	-0-	-112	-0-	2 1	66	2	N	-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	2 1	82	2	N	-0-			-0-
01		155 N	18	-0-	-137	-0-	18 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
ABNEY, ZACH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215359	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9380 - 9498	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	216013	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9563	PERF. 8123 - 9386	
08	1023 N	753	-0-	-270	-0-	18 1	735 2	N		-0-		-0-
09	720 N	694	-0-	-26	-0-	17 1	677 2	N		-0-		-0-
10	744 N	657	-0-	-87	-0-	15 1	642 2	N		-0-		-0-
11	720 N	643	-0-	-77	-0-	15 1	628 2	N		-0-		-0-
12	713 N	547	-0-	-166	-0-	13 1	534 2	N		-0-		-0-
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	22 1	868 2	N		-0-		-0-

ABNEY, ZACH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216329	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8600 - 9666	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82

STROUD		WELL #:		2	RRCID ->	216686	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8433 - 9634	
08	744 N	535	-0-	-209	-0-	13 1	522 2	N		-0-		16
09	720 N	398	-0-	-322	-0-	10 1	388 2	N		-0-		16
10	682 N	310	-0-	-372	-0-	7 1	303 2	N		-0-		16
11	510 N	154	-0-	-356	-0-	4 1	150 2	N		-0-		16
12	403 N	44	-0-	-359	-0-	1 1	43 2	N		-0-		16
01	310 N	24	-0-	-286	-0-	1 1	23 2	N		-0-		16

BRYSON "A" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	224662	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8090 - 9430	
08	2604 X	411	-0-	-2193	-0-	27 1	350 2	Y	31	35	1	35
						34 9						
09	4950 X	569	-0-	-4381	-0-	37 1	498 2	Y	31	38	1	28
						34 9						
10	5115 X	457	-0-	-4658	-0-	30 1	388 2	Y	35	38	1	25
						39 9						
11	4950 X	523	-0-	-4427	-0-	36 1	453 2	Y	31	35	1	21
						34 9						
12	589 X	575	-0-	-14	-0-	40 1	496 2	Y	35	34	1	22
						39 9						
01	589 X	476	-0-	-113	-0-	33 1	406 2	Y	34	35	1	21
						37 9						

TAYLOR, W.B. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	227580	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 9707 - 11971	
08	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853 2			N	-0-		29
09	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781 2			N	-0-		29
10	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6141 2	14 9		N	13		42
11	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878 2			N	-0-		42
12	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 2			N	-0-		42
*01	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 2			N	-0-		42

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CHOPPER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	229742	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8474 - 9710
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	90 1	1415 3	N	72	178 1		64
						79 9						
09	1620 N	1177	-0-	-443	-0-	71 1	1106 3	N	-0-			64
10	1395 N	1231	-0-	-164	-0-	72 1	1106 3	N	48			112
						53 9						
11	1530 N	668	-0-	-862	-0-	41 1	627 3	N	-0-			112
12	1364 N	674	-0-	-690	-0-	37 1	549 3	N	80			192
						88 9						
01	1240 N	732	-0-	-508	-0-	42 1	623 3	N	61	173 1		80
						67 9						

CARGILL GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	232165	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9266 - 9472
08	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	106 1	4201 2	N	-0-			-0-
09	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	102 1	4102 2	N	-0-			-0-
10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	101 1	4179 2	N	-0-			-0-
11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	97 1	3992 2	N	-0-			-0-
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	101 1	4182 2	N	-0-			-0-
*01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	102 1	4137 2	N	-0-			-0-

BRYSON "A" UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	234090	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	9339	PERF.	9707 - 11355
08	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	11520 2		N	-0-			15
09	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	10670 2		N	-0-			15
10	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	11349 2	28 9	N	25			40
11	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10505 2		N	-0-			40
12	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622 2		N	-0-			40
*01	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	10048 2		N	-0-			40

ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		18	RRCID ->	234302	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	9584	PERF.	8183 - 9420
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-			49
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			49
10	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704 2		N	-0-			49
11	1620 N	1613	-0-	-7	-0-	1613 2		N	-0-			49
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-			49
01	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	1549 2		N	-0-			49

TAYLOR, W.B. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	235442	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9720 - 11356
08	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988 2		N	-0-			27
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2		N	-0-			27
10	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 2		N	-0-			27
11	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734 2		N	-0-			27
12	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 2		N	-0-			27
*01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 2		N	-0-			27

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	236091	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	9587 - 9794
08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	65 1	2577 2	N	-0-			-0-
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	59 1	2384 2	N	-0-			-0-
10	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	65 1	2682 2	N	-0-			-0-
11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	63 1	2582 2	N	-0-			-0-
12	2387 N	1950	-0-	-437	-0-	46 1	1904 2	N	-0-			-0-
01	2387 N	1812	-0-	-575	-0-	44 1	1768 2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008										TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9279 - 9554		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2		N	-0-				47
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-				47
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-				47
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-				47
12	2077 N	1502	-0-	-575	-0-	1502	2		N	-0-				47
01	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2		N	-0-				47

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008										TOTAL DEPTH	9717	PERF. 8354 - 9650		
08	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	91	1	3635	2	N	-0-			-0-
09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	85	1	3428	2	N	-0-			-0-
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	89	1	3676	2	N	-0-			-0-
11	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	85	1	3490	2	N	-0-			-0-
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	83	1	3424	2	N	-0-			-0-
*01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	85	1	3414	2	N	-0-			-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008										TOTAL DEPTH	11886	PERF. 8440 - 11148		
08	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	295	1	4642	3	N	-0-			40
09	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	299	1	4671	3	N	-0-			40
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	268	1	4123	3	N	-0-			40
11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	188	1	2868	3	N	-0-			40
12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	271	1	4005	3	N	-0-			40
*01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	260	1	3821	3	N	-0-			40

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008										TOTAL DEPTH	11610	PERF. 10790 - 10960		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008										TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8420 - 9717		
08	3038 X	2510	-0-	-528	-0-	149	1	2339	3	N	20	177	1	35
						22	9							
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	180	1	2814	3	N	47			82
						52	9							
10	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	188	1	2896	3	N	40			122
						44	9							
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	173	1	2651	3	N	157	170	1	109
						173	9							
12	3038 X	2870	-0-	-168	-0-	179	1	2641	3	N	45			154
						50	9							
01	3038 X	2915	-0-	-123	-0-	182	1	2686	3	N	43	174	1	23
						47	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	91 1	1435 3	N	55	179 1	75	
						61 9						
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	86 1	1343 3	N	142	173 1	44	
						156 9						
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	91 1	1398 3	N	133	144 1	33	
						146 9						
11	1530 N	1253	-0-	-277	-0-	75 1	1148 3	N	27		60	
						30 9						
12	1705 N	1281	-0-	-424	-0-	77 1	1138 3	N	60		120	
						66 9						
01	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	94 1	1378 3	N	92		212	
						101 9						

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536												
08	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2		N	-0-		148	
09	3450 X	3444	-0-	-6	-0-	3444 2		N	-0-		148	
10	3565 X	3519	-0-	-46	-0-	3519 2		N	-0-		148	
11	3450 X	3365	-0-	-85	-0-	3365 2		N	-0-		148	
12	3565 X	3467	-0-	-98	-0-	3467 2		N	-0-		148	
01	3565 X	3425	-0-	-140	-0-	3425 2		N	-0-		148	

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254												
08	14911 X	5524	-0-	-9387	-0-	391 1	5065 2	Y	62	69 1	70	
						68 9						
09	14520 X	5708	-0-	-8812	-0-	391 1	5250 2	Y	61	75 1	56	
						67 9						
10	15004 X	5734	-0-	-9270	-0-	411 1	5248 2	Y	68	75 1	49	
						75 9						
11	14520 X	5678	-0-	-8842	-0-	415 1	5196 2	Y	61	69 1	41	
						67 9						
12	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	443 1	5479 2	Y	69	67 1	43	
						76 9						
*01	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	451 1	5507 2	Y	66	68 1	41	
						73 9						

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476												
08	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	242 1	9652 2	N	-0-		-0-	
09	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	220 1	8825 2	N	-0-		-0-	
10	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	220 1	9116 2	N	-0-		-0-	
11	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	206 1	8456 2	N	-0-		-0-	
12	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	214 1	8845 2	N	-0-		-0-	
*01	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	218 1	8791 2	N	-0-		-0-	

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840												
08	15934 X	15792	-0-	-142	-0-	387 1	15405 2	N	-0-		-0-	
09	15420 X	15321	-0-	-99	-0-	373 1	14948 2	N	-0-		-0-	
10	15934 X	15563	-0-	-371	-0-	366 1	15197 2	N	-0-		-0-	
11	15390 X	14976	-0-	-414	-0-	356 1	14620 2	N	-0-		-0-	
12	15903 X	15514	-0-	-389	-0-	367 1	15147 2	N	-0-		-0-	
01	15841 X	15170	-0-	-671	-0-	366 1	14804 2	N	-0-		-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
BUFFIN, KIRK UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	250625	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	9966 - 12498
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	10974 X	10954	-0-	-20	-0-	269 1	10685 2	N	-0-			-0-
09	10620 X	10603	-0-	-17	-0-	258 1	10345 2	N	-0-			-0-
10	10974 X	10697	-0-	-277	-0-	252 1	10445 2	N	-0-			-0-
11	10620 X	9915	-0-	-705	-0-	236 1	9679 2	N	-0-			-0-
12	10943 X	10500	-0-	-443	-0-	248 1	10252 2	N	-0-			-0-
01	10943 X	10258	-0-	-685	-0-	248 1	10010 2	N	-0-			-0-

MANN		WELL #:		4H	RRCID ->	250683	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9990 - 12503
08	16957 X	16417	-0-	-540	-0-	402 1	16015 2	N	-0-			-0-
09	16260 X	15898	-0-	-362	-0-	387 1	15511 2	N	-0-			-0-
10	16616 X	16038	-0-	-578	-0-	377 1	15661 2	N	-0-			-0-
11	16080 X	15338	-0-	-742	-0-	365 1	14973 2	N	-0-			-0-
12	16430 X	15804	-0-	-626	-0-	374 1	15430 2	N	-0-			-0-
01	16430 X	15630	-0-	-800	-0-	378 1	15252 2	N	-0-			-0-

BUFFIN, KIRK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	251255	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9442 - 9670
08	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	67 1	2656 2	N	-0-			-0-
09	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	64 1	2562 2	N	-0-			-0-
10	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	64 1	2674 2	N	-0-			-0-
11	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	63 1	2591 2	N	-0-			-0-
12	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	65 1	2694 2	N	-0-			-0-
*01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	65 1	2633 2	N	-0-			-0-

MCCAULEY		WELL #:		2	RRCID ->	251947	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9478 - 9731
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2		N	-0-			142
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			142
10	310 N	128	-0-	-182	-0-	128 2		N	-0-			142
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			142
12	403 N	96	-0-	-307	-0-	96 2		N	-0-			142
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			142

BUFFIN, KIRK UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252926	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9900 - 14350
08	11966 X	10681	-0-	-1285	-0-	262 1	10419 2	N	-0-			-0-
09	11580 X	10674	-0-	-906	-0-	260 1	10414 2	N	-0-			-0-
10	11377 X	10818	-0-	-559	-0-	254 1	10564 2	N	-0-			-0-
11	11010 X	10401	-0-	-609	-0-	247 1	10154 2	N	-0-			-0-
12	11284 X	10650	-0-	-634	-0-	252 1	10398 2	N	-0-			-0-
01	11036 X	10376	-0-	-660	-0-	251 1	10125 2	N	-0-			-0-

ABNEY, ZACH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256052	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9524	PERF.	9944 - 13365
08	14167 X	13598	-0-	-569	-0-	334 1	13264 2	N	-0-			-0-
09	13710 X	12970	-0-	-740	-0-	315 1	12655 2	N	-0-			-0-
10	14105 X	12933	-0-	-1172	-0-	304 1	12629 2	N	-0-			-0-
11	13650 X	12487	-0-	-1163	-0-	296 1	12191 2	N	-0-			-0-
12	13919 X	12727	-0-	-1192	-0-	301 1	12426 2	N	-0-			-0-
01	13609 X	12376	-0-	-1233	-0-	299 1	12077 2	N	-0-			-0-

DOWNER UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	257663	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	9406	PERF.	9930 - 12966
08	12989 X	12987	-0-	-2	-0-	318 1	12669 2	N	-0-			-0-
09	12570 X	12023	-0-	-547	-0-	293 1	11730 2	N	-0-			-0-
10	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	432 1	17909 2	N	-0-			-0-
11	17682 X	17682	-0-	-0-	-0-	420 1	17262 2	N	-0-			-0-
12	18065 X	18065	-0-	-0-	-0-	427 1	17638 2	N	-0-			-0-
*01	16787 X	16787	-0-	-0-	-0-	405 1	16382 2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010												TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9835 - 14055
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		21700 X	20558	-0-	-1142	-0-	504 1	20054 2	N		-0-			-0-	
09		21000 X	19776	-0-	-1224	-0-	481 1	19295 2	N		-0-			-0-	
10		20925 X	20036	-0-	-889	-0-	471 1	19565 2	N		-0-			-0-	
11		20250 X	19211	-0-	-1039	-0-	456 1	18755 2	N		-0-			-0-	
12		20801 X	19726	-0-	-1075	-0-	467 1	19259 2	N		-0-			-0-	
01		20553 X	19295	-0-	-1258	-0-	466 1	18829 2	N		-0-			-0-	

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010												TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9900 - 14988
08		21080 X	19725	-0-	-1355	-0-	19691 2	34 9	N		31			80	
09		20400 X	18733	-0-	-1667	-0-	18725 2	8 9	N		7	65 1		22	
10		21080 X	19022	-0-	-2058	-0-	18981 2	41 9	N		37			59	
11		19740 X	18025	-0-	-1715	-0-	18025 2		N		-0-			59	
12		19995 X	18373	-0-	-1622	-0-	18343 2	30 9	N		27	76 1		10	
01		19716 X	18046	-0-	-1670	-0-	18046 2		N		-0-			10	

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010												TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9880 - 13230
08		20243 X	19657	-0-	-586	-0-	482 1	19175 2	N		-0-			-0-	
09		19590 X	18962	-0-	-628	-0-	461 1	18501 2	N		-0-			-0-	
10		19251 X	19064	-0-	-187	-0-	448 1	18616 2	N		-0-			-0-	
11		19020 X	18126	-0-	-894	-0-	431 1	17695 2	N		-0-			-0-	
12		19654 X	18601	-0-	-1053	-0-	440 1	18161 2	N		-0-			-0-	
01		19654 X	18208	-0-	-1446	-0-	440 1	17768 2	N		-0-			-0-	

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011												TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9740 - 15165
08		24242 X	22694	-0-	-1548	-0-	556 1	22138 2	N		-0-			-0-	
09		23460 X	21802	-0-	-1658	-0-	530 1	21272 2	N		-0-			-0-	
10		23002 X	22044	-0-	-958	-0-	518 1	21526 2	N		-0-			-0-	
11		22260 X	21104	-0-	-1156	-0-	501 1	20603 2	N		-0-			-0-	
12		23002 X	21622	-0-	-1380	-0-	511 1	21111 2	N		-0-			-0-	
01		22692 X	21146	-0-	-1546	-0-	511 1	20635 2	N		-0-			-0-	

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011												TOTAL DEPTH	9617	PERF.	9744 - 13350
08		13485 X	13067	-0-	-418	-0-	780 1	12287 3	N		-0-			124	
09		13050 X	12463	-0-	-587	-0-	750 1	11712 3	N		1			125	
10		13144 X	12907	-0-	-237	-0-	788 1	12119 3	N		-0-			125	
11		12660 X	12290	-0-	-370	-0-	755 1	11535 3	N		-0-			125	
12		13206 X	12598	-0-	-608	-0-	799 1	11799 3	N		-0-			125	
01		13206 X	12329	-0-	-877	-0-	784 1	11537 3	N		7			132	

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010												TOTAL DEPTH	9446	PERF.	9730 - 15478
08		21576 X	20106	-0-	-1470	-0-	20106 2		N		-0-			84	
09		20580 X	19219	-0-	-1361	-0-	19179 2	40 9	N		36			120	
10		21018 X	19486	-0-	-1532	-0-	19486 2		N		-0-			120	
11		20190 X	18429	-0-	-1761	-0-	18411 2	18 9	N		16	123 1		13	
12		20584 X	18803	-0-	-1781	-0-	18762 2	41 9	N		37			50	
01		20119 X	18331	-0-	-1788	-0-	18331 2		N		-0-			50	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	16957 X	15844	-0-	-1113	-0-	388	1	15456	2	N	-0-	-0-
09	16410 X	15183	-0-	-1227	-0-	369	1	14814	2	N	-0-	-0-
10	16151 X	15322	-0-	-829	-0-	360	1	14962	2	N	-0-	-0-
11	15630 X	14646	-0-	-984	-0-	348	1	14298	2	N	-0-	-0-
12	16058 X	14990	-0-	-1068	-0-	354	1	14636	2	N	-0-	-0-
01	15841 X	14628	-0-	-1213	-0-	353	1	14275	2	N	-0-	-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426												
08	24831 X	22115	-0-	-2716	-0-	1315	1	20709	3	N	83	185
09	24030 X	20897	-0-	-3133	-0-	1257	1	19640	3	N	-0-	185
10	24831 X	21619	-0-	-3212	-0-	1319	1	20300	3	N	-0-	185
11	21930 X	20651	-0-	-1279	-0-	1268	1	19383	3	N	-0-	185
12	22661 X	20712	-0-	-1949	-0-	1315	1	19397	3	N	-0-	185
01	22103 X	19811	-0-	-2292	-0-	1260	1	18551	3	N	-0-	185

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421												
08	23777 X	22000	-0-	-1777	-0-	539	1	21461	2	N	-0-	-0-
09	23010 X	20983	-0-	-2027	-0-	511	1	20472	2	N	-0-	-0-
10	22723 X	21140	-0-	-1583	-0-	497	1	20643	2	N	-0-	-0-
11	21930 X	20113	-0-	-1817	-0-	478	1	19635	2	N	-0-	-0-
12	22506 X	20632	-0-	-1874	-0-	488	1	20144	2	N	-0-	-0-
01	22010 X	20116	-0-	-1894	-0-	486	1	19630	2	N	-0-	-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645												
08	21235 X	19925	-0-	-1310	-0-	19886	2	39	9	N	35	80
09	20280 X	18978	-0-	-1302	-0-	18978	2			N	-0-	80
10	20770 X	19149	-0-	-1621	-0-	19121	2	28	9	N	25	105
11	19860 X	18241	-0-	-1619	-0-	18209	2	32	9	N	29	134
12	20274 X	18544	-0-	-1730	-0-	18523	2	21	9	N	19	10
01	19933 X	18382	-0-	-1551	-0-	18382	2			N	-0-	10

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649												
08	19964 X	17215	-0-	-2749	-0-	1025	1	16151	3	N	35	137
09	19320 X	16428	-0-	-2892	-0-	986	1	15410	3	N	29	166
10	18755 X	17077	-0-	-1678	-0-	1040	1	15998	3	N	35	201
11	17520 X	15863	-0-	-1657	-0-	973	1	14876	3	N	13	214
12	17670 X	16138	-0-	-1532	-0-	1023	1	15096	3	N	17	231
01	17422 X	15588	-0-	-1834	-0-	988	1	14542	3	N	53	109

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08		27195 X	27195	-0-	-0-	-0-	1946	1	25210	2	Y	35	48 1	40
							39	9						
09		26481 X	26481	-0-	-0-	-0-	1831	1	24613	2	Y	34	43 1	31
							37	9						
10		26846 X	26846	-0-	-0-	-0-	1948	1	24857	2	Y	37	41 1	27
							41	9						
11		25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	1858	1	23225	2	Y	34	38 1	23
							37	9						
12		27528 X	25391	-0-	-2137	-0-	1898	1	23451	2	Y	38	37 1	24
							42	9						
01		27373 X	25082	-0-	-2291	-0-	1893	1	23148	2	Y	37	38 1	23
							41	9						

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761														
08		15345 X	13215	-0-	-2130	-0-	787	1	12395	3	N	30		210
							33	9						
09		14850 X	12357	-0-	-2493	-0-	742	1	11593	3	N	20	192 1	38
							22	9						
10		14229 X	12899	-0-	-1330	-0-	783	1	12057	3	N	54		92
							59	9						
11		13140 X	11920	-0-	-1220	-0-	731	1	11175	3	N	13		105
							14	9						
12		13578 X	12425	-0-	-1153	-0-	787	1	11608	3	N	27		132
							30	9						
01		13206 X	12462	-0-	-744	-0-	790	1	11638	3	N	31		163
							34	9						

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366														
08		16709 X	15231	-0-	-1478	-0-	15197	2	34	9	N	31		80
09		15870 X	14496	-0-	-1374	-0-	14496	2			N	-0-		80
10		16058 X	14610	-0-	-1448	-0-	14580	2	30	9	N	27		107
11		15360 X	13727	-0-	-1633	-0-	13726	2	1	9	N	1	53 1	55
12		15531 X	13968	-0-	-1563	-0-	13951	2	17	9	N	15		70
01		15221 X	13606	-0-	-1615	-0-	13606	2			N	-0-		70

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291														
08		21700 X	20651	-0-	-1049	-0-	1230	1	19382	3	N	35		57
							39	9						
09		21000 X	19633	-0-	-1367	-0-	1178	1	18421	3	N	31		88
							34	9						
10		21018 X	20219	-0-	-799	-0-	1231	1	18953	3	N	32		120
							35	9						
11		20340 X	19044	-0-	-1296	-0-	1169	1	17869	3	N	5		125
							6	9						
12		21018 X	19098	-0-	-1920	-0-	1211	1	17873	3	N	13		138
							14	9						
01		20708 X	18690	-0-	-2018	-0-	1186	1	17463	3	N	37		175
							41	9						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952									
K		WELL #:		3H	RRCID ->	272761	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	9980 - 16666	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	19729	-0-	19729	59667	2181 1	17448 3	N	91	170 1		126
09	DLQ	G-10	19115	-0-	19115	78782	100 9	2112 1	N	98	103 1		121
10	98427	X	19645	-0-	-78782	-0-	108 9	2165 1	N	142	105 1		158
11	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	156 9	2030 1	N	132			290
12	19778	X	18484	-0-	-1294	-0-	145 9	2035 1	N	157	327 1		120
01	19747	X	18295	-0-	-1452	-0-	173 9	2018 1	N	118	158 1		80
							130 9						

ETOS OPERATING, INC.				255131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SWIFT		WELL #:		7	RRCID ->	129288	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	6374 - 6392	
08	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 1			N	-0-			13
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 1			N	-0-			13
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1			N	-0-			13
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1			N	-0-			13
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 1			N	-0-			13
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			13

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BIRDWELL		WELL #:		2	RRCID ->	017276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8510 - 8564	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

WILLIAMS				1	RRCID ->	017281	COMPL. DATE	05/14/1958	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8495 - 8519
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	91 S	91	-0-	-0-	-0-	3 1	88 2		N	-0-		-0-
*12	199 S	199	-0-	-0-	-0-	6 1	193 2		N	-0-		-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS				2	RRCID ->	161533	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8450 - 9655	
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	87 2		N	1	155 1		10
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2		N	14			24
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15 9	274 2		N	26			50
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	165 2		N	2			52
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	29 9	204 2		N	5			57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9			N	NO RPT			57

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC				423831									
JOB#		WELL #:		9	RRCID ->	085876	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	9235 - 9461	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRAMMELL				WELL #:	1	RRCID ->	102020	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	9252 - 9516
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	16	1	1598	2	N	-0-	118
09	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	15	1	1478	2	N	-0-	63
10	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	16	1	1652	2	N	2	65
							2	9					
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	15	1	1655	2	N	-0-	65
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	16	1	1620	2	N	-0-	65
01	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	16	1	1493	2	N	-0-	65

KNIGHTON "B"				WELL #:	3	RRCID ->	107992	COMPL. DATE	10/10/1983	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	8294 - 8739
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	15	1	605	2	N	8	204
							9	9					
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	15	1	628	2	N	21	225
							23	9					
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	16	1	600	2	N	8	233
							9	9					
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	698	2	N	2	85
							2	9					
12	682	N	480	-0-	-202	-0-	15	1	465	2	N	-0-	85
01	620	N	365	-0-	-255	-0-	16	1	349	2	N	-0-	85

JONESVILLE "A"				WELL #:	7	RRCID ->	108495	COMPL. DATE	11/26/1983	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9505 - 9245
08	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	16	1	2013	2	N	-0-	68
09	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	15	1	1834	2	N	1	69
							1	9					
10	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	16	1	1905	2	N	23	92
							25	9					
11	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	15	1	1824	2	N	-0-	92
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	16	1	2016	2	N	-0-	92
01	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	15	1	1717	2	N	-0-	92

TRAMMELL				WELL #:	2	RRCID ->	108876	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9578 - 9315
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	462	2	N	-0-	39
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	N	-0-	39
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	2	N	-0-	39
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	15	1	383	2	N	-0-	39
12	465	N	227	-0-	-238	-0-	16	1	211	2	N	-0-	39
01	465	N	210	-0-	-255	-0-	16	1	194	2	N	-0-	39

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC CARR		//CONT.// 95369 160	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		//CONT.// 423831												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444												
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-			192
09	330 N	255	-0-	-75	-0-	8	1	247	2	N	-0-			192
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	N	5			197
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	15	1	268	2	N	-0-			197
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-			-0-
01	372 N	273	-0-	-99	-0-	16	1	257	2	N	-0-			197

		WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292												
08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	16	1	2588	2	N	-0-			1
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	15	1	2197	2	N	-0-			1
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	16	1	2240	2	N	-0-			1
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	15	1	2127	2	N	-0-			1
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	16	1	2205	2	N	-0-			1
*01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	16	1	2188	2	N	25			26
						28	9							

		WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337												
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1548	2	N	2			77
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	15	1	1459	2	N	1			78
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	16	1	1515	2	N	2			80
11	1530 N	1436	-0-	-94	-0-	15	1	1418	2	N	3			83
12	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	16	1	1454	2	N	4			87
01	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	16	1	1446	2	N	1			88
						1	9							

		WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598												
08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	16	1	2603	2	N	-0-			89
09	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	15	1	2614	2	N	-0-			89
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	16	1	2359	2	N	-0-			89
11	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	15	1	2592	2	N	-0-			89
12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	16	1	2242	2	N	-0-			89
*01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	15	1	2426	2	N	-0-			89

		WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607												
08	744 N	570	-0-	-174	-0-	14	1	556	2	N	-0-			9
09	690 N	640	-0-	-50	-0-	12	1	628	2	N	-0-			9
10	682 N	594	-0-	-88	-0-	16	1	578	2	N	-0-			9
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	15	1	570	2	N	-0-			9
12	651 N	586	-0-	-65	-0-	16	1	570	2	N	-0-			9
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	16	1	571	2	N	-0-			9

		WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
INDIGO RESOURCES LLC			//CONT.//	423831								
NARRAMORE			WELL #:	3	RRCID ->	125684	COMPL. DATE	10/06/1987	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8198 - 8274
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SHELBY			WELL #:	1	RRCID ->	128644	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9167 - 9429
08	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-		16	1	2826	2	N	103
09	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-		15	1	2737	2	N	112
							10	9				
10	2821 N	2772	-0-	-49	-0-		16	1	2756	2	N	112
11	2760 N	2669	-0-	-91	-0-		15	1	2651	2	N	115
							3	9				
12	2852 N	2689	-0-	-163	-0-		16	1	2671	2	N	117
							2	9				
*01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-		16	1	2765	2	N	117

JOB E			WELL #:	1	RRCID ->	129948	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8128 - 8148
08	2108 N	1740	-0-	-368	-0-		16	1	1724	2	N	51
09	1890 N	1634	-0-	-256	-0-		15	1	1619	2	N	51
10	3100 N	3730	-0-	630	630		16	1	3642	2	N	116
							72	9				
11	3000 N	4517	-0-	1517	2147		15	1	4502	2	N	116
12	3100 N	4284	-0-	1184	3331		16	1	4266	2	N	118
							2	9				
*01	7326 X	3995	-0-	-3331	-0-		15	1	3980	2	N	118

JOB E			WELL #:	2	RRCID ->	130208	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	9296 - 9520
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							16

WATERMAN			WELL #:	2	RRCID ->	130512	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9299 - 9533
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-		16	1	675	2	N	68
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-		15	1	657	2	N	68
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-		16	1	674	2	N	68
11	660 N	636	-0-	-24	-0-		15	1	621	2	N	68
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		16	1	1450	2	N	78
							11	9				
*01	854 N	854	-0-	-0-	-0-		16	1	838	2	N	78

DOWNER			WELL #:	1	RRCID ->	132783	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9319 - 9572
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		16	1	1873	2	N	77
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		15	1	1836	2	N	77
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		16	1	1934	2	N	77
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		15	1	1900	2	N	77
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		16	1	1909	2	N	77
*01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		16	1	1961	2	N	77

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
 JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	2418 N	2166	-0-	-252	-0-	16	1	2150	2	N	-0-	84
09	2220 N	1968	-0-	-252	-0-	15	1	1953	2	N	-0-	84
10	2325 N	1982	-0-	-343	-0-	15	1	1967	2	N	-0-	84
11	2100 N	1920	-0-	-180	-0-	15	1	1905	2	N	-0-	84
12	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	16	1	1892	2	N	-0-	84
01	1984 N	1876	-0-	-108	-0-	16	1	1854	2	N	5	89
						6	9					

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	16	1	1243	2	N	4	34
						4	9					
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	15	1	1113	2	N	8	42
						9	9					
10	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	16	1	1102	2	N	2	44
						2	9					
11	1230 N	973	-0-	-257	-0-	14	1	959	2	N	-0-	44
12	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	16	1	1098	2	N	-0-	44
*01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	16	1	1103	2	N	-0-	44

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	140	1	2135	2	N	30	77
						33	9					
09	2100 N	2066	-0-	-34	-0-	135	1	1929	2	N	2	79
						2	9					
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	140	1	1991	2	N	82	161
						90	9					
11	2220 N	1893	-0-	-327	-0-	135	1	1734	2	N	22	12
						24	9			171	1	
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	140	1	2029	2	N	43	56
						47	9					
01	2232 N	2202	-0-	-30	-0-	140	1	1998	2	N	58	114
						64	9					

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

08	217 N	214	-0-	-3	-0-	16	1	198	2	N	-0-	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-	-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	16	1	199	2	N	-0-	-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	15	1	184	2	N	-0-	-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	2	N	-0-	-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	2	N	-0-	-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

08	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	16	1	1048	2	N	1	14
						1	9			103	1	
09	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	15	1	1005	2	N	5	19
						6	9					
10	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	16	1	1029	2	N	9	28
						10	9					
11	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	15	1	993	2	N	1	29
						1	9					
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	16	1	1008	2	N	7	36
						8	9					
01	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	15	1	1014	2	N	21	57
						23	9					

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC NARRAMORE		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
		WELL #: 5		RRCID -> 185654		COMPL. DATE 10/14/2010			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	2787	2	N	-0-		-0-
09	2910 X	2566	-0-	-344	-0-	2566	2	N	-0-		-0-
10	3007 X	2597	-0-	-410	-0-	2597	2	N	-0-		-0-
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2	N	-0-		-0-
12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2	N	-0-		-0-
*01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2	N	-0-		-0-

JONESVILLE "A"		WELL #: 23		RRCID -> 190226		COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683		
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		148
09	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	15	1	N	65	180 1	33
						72	9				
10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	16	1	N	20		53
						22	9				
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	15	1	N	40		93
						44	9				
12	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	16	1	N	67	100 1	60
						74	9				
*01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	16	1	N	67		127
						74	9				

NARRAMORE		WELL #: 6		RRCID -> 190888		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564		
08	DLQ G-10	3412	-0-	3412	10436	15	1	N	-0-		80
09	DLQ G-10	3700	-0-	3700	14136	15	1	N	63		143
						69	9				
10	17459 X	3323	-0-	-14136	-0-	16	1	N	-0-		143
11	3390 X	3128	-0-	-262	-0-	15	1	N	-0-		143
12	3503 X	2785	-0-	-718	-0-	16	1	N	-0-		143
01	3503 X	3172	-0-	-331	-0-	16	1	N	7		150
						8	9				

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191118		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630		
08	1860 N	1729	-0-	-131	-0-	16	1	N	42		167
						46	9				
09	1680 N	1408	-0-	-272	-0-	15	1	N	-0-		167
10	1798 N	1460	-0-	-338	-0-	16	1	N	-0-		167
11	1680 N	1362	-0-	-318	-0-	15	1	N	-0-		167
12	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	15	1	N	-0-		-0-
*01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	N	30		197
						33	9				

JONESVILLE "A"		WELL #: 24		RRCID -> 191677		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576		
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		15
09	2790 N	2472	-0-	-318	-0-	15	1	N	3		18
						3	9				
10	2728 N	2601	-0-	-127	-0-	16	1	N	24		42
						26	9				
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		42
12	2542 N	2496	-0-	-46	-0-	16	1	N	46		88
						51	9				
01	2604 N	2478	-0-	-126	-0-	16	1	N	30		118
						33	9				

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC NARRAMORE		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 423831	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #: 7	RRCID -> 192181	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8300	-		9482			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2697 N	2561	-0-	-136	-0-	16 1 14 9	2531 2	N	13			48
09	2490 N	2400	-0-	-90	-0-	15 1 15 9	2370 2	N	14			62
10	2573 N	2563	-0-	-10	-0-	16 1 39 9	2508 2	N	35			97
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	15 1 131 9	2430 2	N	119	178	1	38
12	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	16 1 65 9	2447 2	N	59			97
01	2573 N	2405	-0-	-168	-0-	16 1	2389 2	N	-0-			97
NORTH JONESVILLE "A"												
		WELL #: 12	RRCID -> 193880	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9351	-		9587			
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	16 1 9 9	1977 2	N	8			115
09	1950 N	1837	-0-	-113	-0-	15 1	1822 2	N	-0-			115
10	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	15 1 3 9	1933 2	N	3			118
11	1950 N	1832	-0-	-118	-0-	15 1	1817 2	N	-0-			118
12	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	16 1	1852 2	N	-0-			118
01	1953 N	1889	-0-	-64	-0-	16 1 17 9	1856 2	N	15			133
KNIGHTON "C"												
		WELL #: 10	RRCID -> 197913	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8022	-		9589			
08	2728 N	2567	-0-	-161	-0-	16 1 15 9	2536 2	N	14	178	1	13
09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	15 1	2490 2	N	117			130
10	2666 N	2547	-0-	-119	-0-	129 9 15 1	2480 2	N	47			177
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	52 9 15 1	2482 2	N	71	166	1	82
12	2728 N	2545	-0-	-183	-0-	78 9 16 1	2445 2	N	76			158
*01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	84 9 16 1 45 9	2502 2	N	41	167	1	32
JOBE												
		WELL #: 10	RRCID -> 198632	COMPL. DATE 10/25/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9280	-		9542			
08	DLQ G-10	2937	-0-	2937	8834	16 1	2921 2	N	-0-			118
09	DLQ G-10	2807	-0-	2807	11641	15 1	2792 2	N	-0-			118
10	3000 N	2867	-0-	-133	11508	16 1	2851 2	N	-0-			118
11	3000 N	2749	-0-	-251	11257	15 1	2734 2	N	-0-			118
12	3100 N	2845	-0-	-255	11002	16 1	2829 2	N	-0-			118
*01	3100 N	2822	-0-	-278	10724	16 1	2806 2	N	-0-			118
JONESVILLE												
		WELL #: 26	RRCID -> 198751	COMPL. DATE 11/12/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9174	-		9445			
08	2821 X	2359	-0-	-462	-0-	16 1	2343 2	N	-0-			33
09	2670 X	2247	-0-	-423	-0-	15 1	2232 2	N	-0-			33
10	2511 X	2206	-0-	-305	-0-	15 1	2191 2	N	-0-			33
11	2430 X	2043	-0-	-387	-0-	14 1	2029 2	N	-0-			33
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	16 1 57 9	2557 2	N	52			85
01	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	15 1	2165 2	N	-0-			85

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC CURRIE		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
		WELL #: 4		RRCID -> 202061		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9353 - 9491		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	4230	-0-	4230	13305	140	1	4067 2	N	21		58
09	DLQ G-10	3862	-0-	3862	17167	127	1	3735 2	N	-0-		58
10	21068 X	3901	-0-	-17167	-0-	136	1	3765 2	N	-0-		58
11	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	135	1	4219 2	N	7		65
12	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	140	1	4175 2	N	-0-		65
01	4216 X	4150	-0-	-66	-0-	136	1	4014 2	N	-0-		65

TRAMMELL		WELL #: 5		RRCID -> 203052		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9323 - 9537		
08	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	16	1	2368 2	N	-0-		67
09	2430 N	2343	-0-	-87	-0-	15	1	2328 2	N	-0-		67
10	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	15	1	2374 2	N	1		68
11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	15	1	2309 2	N	-0-		68
12	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	16	1	2307 2	N	-0-		68
01	2387 N	2343	-0-	-44	-0-	16	1	2310 2	N	15		83
						17	9					

CURRIE		WELL #: 5		RRCID -> 203192		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9392 - 9509		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

CURRIE		WELL #: 6		RRCID -> 205730		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9337 - 9466		
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	16	1	1237 2	N	-0-		53
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	15	1	1100 2	N	4		57
10	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	16	1	1170 2	N	1		58
11	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	15	1	1155 2	N	7		65
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	16	1	1392 2	N	-0-		65
*01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	16	1	2100 2	N	-0-		65

JOBIE		WELL #: 11		RRCID -> 208295		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9261 - 9508		
08	2356 N	2352	-0-	-4	-0-	16	1	2336 2	N	-0-		20
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	15	1	2271 2	N	-0-		20
10	2356 N	2304	-0-	-52	-0-	16	1	2288 2	N	-0-		20
11	2280 N	2193	-0-	-87	-0-	15	1	2178 2	N	-0-		20
12	2356 N	2199	-0-	-157	-0-	15	1	2165 2	N	17		37
01	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	16	1	2162 2	N	-0-		37

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC CURRIE		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
		WELL #: 7		RRCID -> 211042		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9344 - 9611		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	16 1	2024 2	N	9			42
09	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	10 9 15 1	1803 2	N	3			45
10	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	3 9 16 1	1862 2	N	5			50
11	1980 N	1633	-0-	-347	-0-	6 9 15 1	1618 2	N	-0-			50
12	1891 N	1827	-0-	-64	-0-	16 1	1811 2	N	-0-			50
01	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	16 1 46 9	1795 2	N	42			92

JONESVILLE "A"		WELL #: 29		RRCID -> 233057		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9376 - 9594		
08	3348 X	3268	-0-	-80	-0-	16 1	3252 2	N	-0-			70
09	3240 X	3153	-0-	-87	-0-	15 1 20 9	3118 2	N	18	56 1		32
10	3348 X	3189	-0-	-159	-0-	16 1	3173 2	N	-0-			32
11	3240 X	3046	-0-	-194	-0-	15 1	3031 2	N	-0-			32
12	3255 X	3112	-0-	-143	-0-	16 1	3096 2	N	-0-			32
01	3255 X	3078	-0-	-177	-0-	16 1 28 9	3062 2	N	-0-			32

JOBE		WELL #: 12		RRCID -> 234138		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9230 - 9462		
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	16 1	3606 2	N	-0-			25
09	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	15 1	3466 2	N	-0-			25
10	3565 X	3560	-0-	-5	-0-	16 1	3544 2	N	-0-			25
11	3450 X	3394	-0-	-56	-0-	15 1	3379 2	N	-0-			25
12	3565 X	3542	-0-	-23	-0-	16 1 28 9	3498 2	N	25			50
01	3565 X	3559	-0-	-6	-0-	16 1 57 9	3486 2	N	52			102

TRAMMELL		WELL #: 6		RRCID -> 234369		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9280 - 9530		
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	16 1	2375 2	N	-0-			150
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	15 1	2256 2	N	-0-			150
10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	16 1	2307 2	N	-0-			150
11	2220 N	1943	-0-	-277	-0-	15 1	1928 2	N	-0-			150
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	16 1	2280 2	N	-0-			150
01	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	16 1	2268 2	N	-0-			150

TRAMMELL		WELL #: 7		RRCID -> 235644		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9354 - 9578		
08	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	15 1 11 9	1447 2	N	10			22
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	15 1	1455 2	N	-0-			22
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	16 1	1512 2	N	-0-			22
11	1440 N	1252	-0-	-188	-0-	15 1	1237 2	N	-0-			22
12	1519 N	844	-0-	-675	-0-	16 1	828 2	N	-0-			22
01	1519 N	830	-0-	-689	-0-	16 1	814 2	N	-0-			22

DOWNER		WELL #: 4		RRCID -> 235910		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9390 - 9610		
08	434 N	408	-0-	-26	-0-	16 1	392 2	N	-0-			14
09	420 N	372	-0-	-48	-0-	15 1	357 2	N	-0-			14
10	434 N	353	-0-	-81	-0-	16 1	337 2	N	-0-			14
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	15 1	338 2	N	-0-			14
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16 1	357 2	N	-0-			14
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16 1	337 2	N	-0-			14

WASKOM (COTTON VALLEY)													//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
INDIGO RESOURCES LLC													//CONT.// 423831									
NORTH JONESVILLE "C"													WELL #: 16		RRCID -> 236053		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9366 - 9574	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
08		2015 N	1965	-0-	-50	-0-	16 1	1949 2	N	-0-			22									
09		1950 N	1837	-0-	-113	-0-	15 1	1822 2	N	-0-			22									
10		1984 N	1927	-0-	-57	-0-	16 1	1911 2	N	-0-			22									
11		1890 N	1831	-0-	-59	-0-	15 1	1816 2	N	-0-			22									
12		1891 N	1890	-0-	-1	-0-	16 1	1874 2	N	-0-			22									
01		1922 N	1757	-0-	-165	-0-	16 1	1741 2	N	-0-			22									

JONESVILLE													WELL #: 28		RRCID -> 238646		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9294 - 9528	
08		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	16 1	3800 2	N	-0-			17									
09		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	15 1	3607 2	N	-0-			17									
10		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	16 1	3674 2	N	-0-			17									
11		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	15 1	3500 2	N	-0-			17									
12		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	16 1	3577 2	N	8			25									
*01		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	9 9	3467 2	N	-0-			25									

NARRAMORE													WELL #: 12		RRCID -> 238675		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9384 - 9604	
08		2697 N	2621	-0-	-76	-0-	16 1	2599 2	N	5			100									
09		2640 N	2535	-0-	-105	-0-	6 9	2507 2	N	12			112									
10		2666 N	2492	-0-	-174	-0-	13 9	2470 2	N	5			117									
11		2550 N	2284	-0-	-266	-0-	6 9	2269 2	N	-0-			117									
12		2635 N	2419	-0-	-216	-0-	15 1	2403 2	N	-0-			117									
*01		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	16 1	2502 2	N	12			129									

NARRAMORE													WELL #: 13		RRCID -> 242990		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08		3193 X	3178	-0-	-15	-0-	16 1	3162 2	N	-0-			49									
09		3090 X	3069	-0-	-21	-0-	15 1	3054 2	N	-0-			49									
10		3193 X	3147	-0-	-46	-0-	16 1	3113 2	N	16			65									
11		3090 X	2985	-0-	-105	-0-	18 9	2970 2	N	-0-			65									
12		3193 X	3078	-0-	-115	-0-	15 1	3062 2	N	-0-			65									
01		3193 X	3039	-0-	-154	-0-	16 1	3023 2	N	-0-			65									

NORTH JONESVILLE "B"													WELL #: 15		RRCID -> 242991		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9312 - 9574	
08		5394 X	5347	-0-	-47	-0-	16 1	5331 2	N	-0-	164 1		16									
09		5220 X	5100	-0-	-120	-0-	15 1	5085 2	N	-0-			16									
10		5394 X	5229	-0-	-165	-0-	16 1	5213 2	N	-0-			16									
11		5220 X	5040	-0-	-180	-0-	15 1	5025 2	N	-0-			16									
12		5394 X	5060	-0-	-334	-0-	16 1	5044 2	N	-0-			16									
01		5332 X	4791	-0-	-541	-0-	16 1	4775 2	N	-0-			16									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	837 N	566	-0-	-271	-0-	43	1	523	2	N	-0-		332
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	536	2	N	-0-		332
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	N	-0-		332
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	51	1	541	2	N	9		341
						10	9						
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	47	1	559	2	N	73		414
						80	9						
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	53	1	537	2	N	-0-		414

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681													
08	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	111	1	1364	2	N	10		61
						11	9						
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	127	1	1517	2	N	17		78
						19	9						
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	139	1	1550	2	N	6		84
						7	9						
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	147	1	1549	2	N	25		109
						28	9						
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	134	1	1577	2	N	-0-		109
*01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	155	1	1559	2	N	-0-		109

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658													
08	1085 N	911	-0-	-174	-0-	69	1	842	2	N	-0-		58
09	990 N	961	-0-	-29	-0-	74	1	887	2	N	-0-		58
10	1023 N	869	-0-	-154	-0-	72	1	797	2	N	-0-		58
11	870 N	793	-0-	-77	-0-	67	1	702	2	N	22		80
						24	9						
12	992 N	854	-0-	-138	-0-	67	1	785	2	N	2		82
						2	9						
01	868 N	662	-0-	-206	-0-	60	1	602	2	N	-0-		82

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547													
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	141	1	1724	2	N	4	1 8	115
						4	9						
09	1530 N	1354	-0-	-176	-0-	105	1	1249	2	N	-0-		115
10	1674 N	1247	-0-	-427	-0-	103	1	1144	2	N	-0-		115
11	1800 N	1126	-0-	-674	-0-	97	1	1027	2	N	2		117
						2	9						
12	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	97	1	1135	2	N	-0-		117
01	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	102	1	1021	2	N	-0-		117

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627													
08	1457 N	1160	-0-	-297	-0-	88	1	1072	2	N	-0-		97
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	95	1	1137	2	N	-0-		97
10	1488 N	1062	-0-	-426	-0-	88	1	974	2	N	-0-		97
11	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	89	1	939	2	N	-0-		97
12	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	94	1	1111	2	N	-0-		97
01	1054 N	919	-0-	-135	-0-	83	1	836	2	N	-0-		97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655													
08	19220 X	14711	-0-	-4509	-0-	14675	2	36	9	N	33	5 8	334
09	15720 X	13647	-0-	-2073	-0-	13605	2	42	9	N	38	172 1	195
10	15624 X	13751	-0-	-1873	-0-	13715	2	36	9	N	33	1 8	227
11	14820 X	13488	-0-	-1332	-0-	13454	2	34	9	N	31	1 8	257
12	14725 X	13466	-0-	-1259	-0-	13424	2	42	9	N	38	6 8	289
01	14725 X	13302	-0-	-1423	-0-	13268	2	34	9	N	31	1 8	319

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624											
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829 N	1657	-0-	-172	-0-	1651	3	6 9	N	5	58
09	1710 N	1642	-0-	-68	-0-	1638	3	4 9	N	4	62
10	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	1652	3	10 9	N	9	67
11	3000 N	3941	-0-	941	941	3905	3	36 9	N	33	87
*12	3100 N	2415	-0-	-685	256	2414	3	1 9	N	1	87
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT	87

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709											
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3666	3	2 9	N	2	82
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3063	3	4 9	N	4	86
10	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3244	3	15 9	N	14	99
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3		N	-0-	99
*12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3144	3	3 9	N	3	101
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT	101

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706											
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1854	3	6 9	N	5	30
09	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	1495	3	3 9	N	3	33
10	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1530	3	9 9	N	8	40
11	1800 N	1354	-0-	-446	-0-	1354	3		N	-0-	40
12	1550 N	1354	-0-	-196	-0-	1354	3		N	-0-	40
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT	40

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 10197 - 13615											
08	24569 X	24569	-0-	-0-	-0-	24512	3	57 9	N	52	125
09	23293 X	23293	-0-	-0-	-0-	23243	3	50 9	N	45	170
10	23338 X	23338	-0-	-0-	-0-	23260	3	78 9	N	71	208
11	20975 X	20975	-0-	-0-	-0-	20894	3	81 9	N	74	255
*12	21133 X	21133	-0-	-0-	-0-	21010	3	123 9	N	112	155
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT	155

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760											
08	30721 X	28539	-0-	-2182	-0-	28504	3	35 9	N	32	235
09	29730 X	27021	-0-	-2709	-0-	27002	3	19 9	N	17	75
10	30411 X	27339	-0-	-3072	-0-	27280	3	59 9	N	54	105
11	28680 X	25882	-0-	-2798	-0-	25828	3	54 9	N	49	135
12	29078 X	25860	-0-	-3218	-0-	25785	3	75 9	N	68	180
01	28551 X	NO RPT	-0-	-28551	-0-				N	NO RPT	180

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143											
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684											
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	97	1	1222 2	Y	7	75
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	122	1	1290 2	Y	5	80
10	1519 N	1082	-0-	-437	-0-	73	1	995 2	Y	13	93
11	1290 N	1186	-0-	-104	-0-	107	1	1071 2	Y	7	100
12	1085 N	935	-0-	-150	-0-	78	1	777 2	Y	73	61
01	1085 N	963	-0-	-122	-0-	59	1	904 2	Y	-0-	61

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

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

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	124	1	1561	2	Y	1	1	8		77
						1	9								
09	1890 N	1298	-0-	-592	-0-	112	1	1180	2	Y	5				82
						6	9								
10	1860 N	979	-0-	-881	-0-	67	1	912	2	Y	-0-				82
11	1620 N	1305	-0-	-315	-0-	119	1	1186	2	Y	-0-				82
12	1333 N	1045	-0-	-288	-0-	95	1	947	2	Y	3	58	1		27
						3	9								
01	992 N	748	-0-	-244	-0-	46	1	702	2	Y	-0-				27

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

08	26567 X	22285	-0-	-4282	-0-	1753	1	20455	2	N	70	55	8		62	
						77	9									
09	25320 X	22339	-0-	-2981	-0-	2032	1	20221	2	N	78	20	8		120	
						86	9									
10	26164 X	22012	-0-	-4152	-0-	1608	1	20324	2	N	73	38	8		155	
						80	9									
11	24330 X	22165	-0-	-2165	-0-	2114	1	19937	2	N	104	179	1	38	8	42
						114	9									
12	23095 X	21560	-0-	-1535	-0-	2072	1	19422	2	N	60	37	8		65	
						66	9									
01	23095 X	17979	-0-	-5116	-0-	1214	1	16739	2	N	24				89	
						26	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	60	1	1374	2	N	-0-			125
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	77	1	1655	2	N	1	1 8		125
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	101	1	2151	2	N	5	5 8		125
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	94	1	1898	2	N	-0-			125
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	101	1	1945	2	N	-0-			125
01	2015 N	407	-0-	-1608	-0-	32	1	375	2	N	-0-			125

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

08	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	131	1	1683	2	Y	2	3 1		-0-
09	2010 N	1828	-0-	-182	-0-	137	1	1688	2	Y	3	2 1		1
10	1984 N	1792	-0-	-192	-0-	133	1	1656	2	Y	3	3 1		1
11	1770 N	1631	-0-	-139	-0-	122	1	1507	2	Y	2	3 1		-0-
12	1798 N	1526	-0-	-272	-0-	118	1	1402	2	Y	5	4 1		1
01	1798 N	948	-0-	-850	-0-	75	1	865	2	Y	7	6 1		2

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	97	1	2218	2	N	-0-			144
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	103	1	2227	2	N	-0-			144
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2359	2	N	5	5 8		144
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	114	1	2295	2	N	-0-			144
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	125	1	2400	2	N	1			145
*01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	203	1	2412	2	N	3	3 8		145

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

08	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	109	1	1503	2	Y	1	1 1		-0-
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	112	1	1484	2	Y	1	1 1		-0-
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	116	1	1557	2	Y	1	1 1		-0-
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	115	1	1540	2	Y	1	1 1		-0-
12	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	113	1	1448	2	Y	5	4 1		1
01	1674 N	1364	-0-	-310	-0-	101	1	1253	2	Y	9	7 1		3

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DREYFUS, M. K.		WELL #: 2		RRCID -> 218436		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	88 1	1129 2	Y	32	39 1		4
09	570 N	373	-0-	-197	-0-	35 9	309 2	Y	35	24 1		15
10	589 N	131	-0-	-458	-0-	25 1	105 2	Y	16	26 1		5
11	570 N	432	-0-	-138	-0-	39 9	380 2	Y	19	22 1		2
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	8 1	752 2	Y	10	10 1		2
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	18 9	842 2	Y	15	12 1		5

STACY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 218725		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634			
08	5890 X	5832	-0-	-58	-0-	88 1	5371 2	Y	66	82 1		8
09	5700 X	5584	-0-	-116	-0-	73 9	5115 2	Y	75	51 1		32
10	5890 X	5681	-0-	-209	-0-	386 1	5258 2	Y	29	52 1		9
11	5700 X	5188	-0-	-512	-0-	83 9	4792 2	Y	36	41 1		4
12	6014 X	4974	-0-	-1040	-0-	391 1	4595 2	Y	19	20 1		3
01	5828 X	4936	-0-	-892	-0-	32 9	4547 2	Y	21	17 1		7

SANDY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219386		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776			
08	3472 X	3450	-0-	-22	-0-	144 1	3306 2	N	-0-			130
09	3360 X	3338	-0-	-22	-0-	148 1	3190 2	N	-0-			130
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	154 1	3263 2	N	20	5 8		145
11	3330 X	3263	-0-	-67	-0-	22 9	3109 2	N	-0-			145
12	3441 X	3370	-0-	-71	-0-	154 1	3197 2	N	5			150
01	3441 X	3393	-0-	-48	-0-	167 1	3127 2	N	3	3 8		150

COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 221164		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706			
08	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	97 1	1336 2	Y	1	1 1		-0-
09	1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1 9	1309 2	Y	1	1 1		-0-
10	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	99 1	1317 2	Y	1	1 1		-0-
11	1380 N	1195	-0-	-185	-0-	1 9	1111 2	Y	1	1 1		-0-
12	1457 N	1056	-0-	-401	-0-	98 1	979 2	Y	1	1 1		-0-
01	1426 N	931	-0-	-495	-0-	83 1	860 2	Y	2	1 1		1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1483	2		N	-0-			15
09		1680 N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2		N	-0-			15
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			15
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			15
12		1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1603	2		N	-0-			15
01		1674 N	1534	-0-	-140	-0-	1534	2		N	-0-			15

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

08		2201 N	1122	-0-	-1079	-0-	81	1	1037	2	Y	4	6	1	-0-
							4	9							
09		1830 N	1785	-0-	-45	-0-	133	1	1644	2	Y	7	4	1	3
							8	9							
10		1302 N	973	-0-	-329	-0-	72	1	899	2	Y	2	4	1	1
							2	9							
11		1080 N	730	-0-	-350	-0-	54	1	675	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	74	1	876	2	Y	-0-			-0-
01		651 N	385	-0-	-266	-0-	31	1	354	2	Y	-0-			-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	100	1	1279	2	Y	27	34	1	3
							30	9							
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	120	1	1476	2	Y	29	20	1	12
							32	9							
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	114	1	1418	2	Y	3	14	1	1
							3	9							
11		1260 N	1256	-0-	-4	-0-	93	1	1151	2	Y	11	11	1	1
							12	9							
12		1519 N	1120	-0-	-399	-0-	86	1	1021	2	Y	12	11	1	2
							13	9							
01		1519 N	364	-0-	-1155	-0-	28	1	329	2	Y	6	6	1	2
							7	9							

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

08		2511 X	2142	-0-	-369	-0-	152	1	1950	2	Y	36	45	1	4
							40	9							
09		2430 X	2109	-0-	-321	-0-	155	1	1908	2	Y	42	28	1	18
							46	9							
10		2418 X	2102	-0-	-316	-0-	155	1	1918	2	Y	26	36	1	8
							29	9							
11		2190 X	1838	-0-	-352	-0-	135	1	1668	2	Y	32	36	1	4
							35	9							
12		2015 N	1830	-0-	-185	-0-	139	1	1657	2	Y	31	30	1	5
							34	9							
01		2015 N	1659	-0-	-356	-0-	128	1	1479	2	Y	47	37	1	15
							52	9							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 222140		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8407 - 9729		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2356 N	2314	-0-	-42	-0-	153	1	2109	2	Y	47	58 1 6
09	2340 N	2222	-0-	-118	-0-	52	9	2011	2	Y	54	37 1 23
10	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	152	1	2107	2	Y	34	46 1 11
11	2250 N	693	-0-	-1557	-0-	59	9	626	2	Y	18	27 1 2
12	2170 N	1521	-0-	-649	-0-	47	1	1405	2	Y	5	6 1 1
01	2170 N	1781	-0-	-389	-0-	20	9	1648	2	Y	-0-	1 1 -0-

MINK		WELL #: 1		RRCID -> 222247		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8191 - 9748		
08	2635 X	2515	-0-	-120	-0-	2406	2	109	9	N	99	164 1 17 8 18
09	2550 X	2168	-0-	-382	-0-	2149	2	19	9	N	17	17 8 18
10	2542 X	2030	-0-	-512	-0-	2018	2	12	9	N	11	11 8 18
11	2460 X	2432	-0-	-28	-0-	2423	2	9	9	N	8	8 8 18
12	2542 X	2466	-0-	-76	-0-	2449	2	17	9	N	15	15 8 18
01	2511 X	2431	-0-	-80	-0-	2359	2	72	9	N	65	19 8 64

ELLIS, CHAD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224166		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8359 - 9652		
08	1829 N	1641	-0-	-188	-0-	109	1	1502	2	Y	27	34 1 3
09	1710 N	1547	-0-	-163	-0-	30	9	1407	2	Y	31	21 1 13
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	106	1	1609	2	Y	10	20 1 3
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	120	1	1629	2	Y	26	26 1 3
12	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	11	9	1348	2	Y	26	25 1 4
01	1736 N	1230	-0-	-506	-0-	105	1	1098	2	Y	40	31 1 13

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 224185		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 10011		PERF. 8452 - 9756		
08	5673 X	4746	-0-	-927	-0-	341	1	4375	2	Y	27	34 1 3
09	4980 X	4074	-0-	-906	-0-	30	9	3735	2	Y	33	22 1 14
10	5146 X	3699	-0-	-1447	-0-	303	1	3404	2	Y	19	27 1 6
11	4980 X	2816	-0-	-2164	-0-	36	9	2580	2	Y	25	28 1 3
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	274	1	3717	2	Y	24	23 1 4
*01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	21	9	4719	2	Y	37	29 1 12

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 224356		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	230 1	3186 2	Y	39 48 1	5
09	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	43 9	3001 2	Y	45 31 1	19
10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	226 1	3079 2	Y	28 38 1	9
11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	50 9	2913 2	Y	34 39 1	4
12	3224 X	3180	-0-	-44	-0-	217 1	2916 2	Y	34 32 1	6
*01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	37 9	2941 2	Y	50 40 1	16
						227 1				
						237 1				
						55 9				

COLEMAN GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 226404		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626		
08	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	97 1	1336 2	Y	11 14 1	1
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	12 9	1334 2	Y	13 9 1	5
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	101 1	1403 2	Y	9 11 1	3
11	1410 N	1385	-0-	-25	-0-	14 9	1280 2	Y	9 11 1	1
12	1426 N	1227	-0-	-199	-0-	104 1	1128 2	Y	10 9 1	2
01	1426 N	1215	-0-	-211	-0-	10 9	1109 2	Y	15 12 1	5
						88 1				
						11 9				
						89 1				
						17 9				

STACY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226798		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703		
08	3255 X	1897	-0-	-1358	-0-	135 1	1728 2	Y	31 38 1	4
09	2670 X	1557	-0-	-1113	-0-	34 9	1409 2	Y	31 22 1	13
10	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	114 1	2031 2	Y	19 26 1	6
11	1830 X	785	-0-	-1045	-0-	34 9	714 2	Y	12 17 1	1
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	164 1	1923 2	Y	6 6 1	1
*01	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	21 9	2812 2	Y	10 8 1	3
						58 1				
						13 9				
						162 1				
						7 9				
						244 1				
						11 9				

COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227207		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604		
08	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	100 1	1284 2	Y	1 1 1	-0-
09	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	1 9	1287 2	Y	1 1 1	-0-
10	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	105 1	1310 2	Y	-0-	-0-
11	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1 9	1240 2	Y	-0-	-0-
12	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	106 1	1208 2	Y	-0-	-0-
01	1426 N	418	-0-	-1008	-0-	100 1	385 2	Y	-0-	-0-
						102 1				
						33 1				

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
ROBB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229695		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	557	1	7135	2	Y	19	24	1	2
09	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	539	1	6644	2	Y	22	15	1	9
10	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	549	1	6809	2	Y	13	18	1	4
11	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	682	1	8441	2	Y	16	18	1	2
12	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	764	1	9081	2	Y	13	13	1	2
*01	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	881	1	10156	2	Y	22	17	1	7

NOLTE		WELL #: 1		RRCID -> 230570		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995					
08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	128	1	2921	2	N	-0-			70
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	129	1	2769	2	N	1	1	8	70
10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	133	1	2815	2	N	1	1	8	70
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	133	1	2674	2	N	-0-			70
12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	144	1	2769	2	N	-0-			70
*01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	228	1	2706	2	N	1	1	8	70

DREYFUS, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 232093		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820					
08	3255 X	3016	-0-	-239	-0-	215	1	2758	2	Y	39	48	1	5
09	3030 X	2886	-0-	-144	-0-	213	1	2623	2	Y	45	31	1	19
10	3131 X	2795	-0-	-336	-0-	206	1	2558	2	Y	28	38	1	9
11	3030 X	2796	-0-	-234	-0-	206	1	2553	2	Y	34	39	1	4
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	229	1	2727	2	Y	34	32	1	6
*01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	223	1	2576	2	Y	50	40	1	16

COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 232964		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742					
08	3410 X	3359	-0-	-51	-0-	223	1	3077	2	Y	54	68	1	6
09	3300 X	3161	-0-	-139	-0-	217	1	2872	2	Y	65	44	1	27
10	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	219	1	2947	2	Y	41	55	1	13
11	3240 X	2933	-0-	-307	-0-	199	1	2681	2	Y	48	55	1	6
12	3224 X	2972	-0-	-252	-0-	211	1	2708	2	Y	48	46	1	8
01	3224 X	2603	-0-	-621	-0-	188	1	2334	2	Y	74	58	1	24

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 233759		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	154 1	1970 2	Y	33	41 1		4
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	36 9 151 1	1856 2	Y	12	11 1		5
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	13 9 127 1	1577 2	Y	-0-	5 1		-0-
11	1560 N	1444	-0-	-116	-0-	108 1	1336 2	Y	-0-			-0-
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	119 1	1413 2	Y	28	23 1		5
01	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	31 9 110 1	1268 2	Y	41	33 1		13
						45 9						

MCKAY, G. D. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234522		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788			
08	2759 N	2710	-0-	-49	-0-	113 1	2597 2	N	-0-			170
09	2670 N	2631	-0-	-39	-0-	117 1	2513 2	N	1	1 8		170
10	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	1 9 128 1	2722 2	N	5	5 8		170
11	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	6 9 130 1	2616 2	N	-0-			170
12	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	136 1	2610 2	N	-0-			170
*01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	223 1	2651 2	N	2	2 8		170
						2 9						

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 10		RRCID -> 238197		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650			
08	1922 N	1695	-0-	-227	-0-	121 1	1556 2	Y	16	19 1		2
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	18 9 139 1	1708 2	Y	16	11 1		7
10	1674 N	1506	-0-	-168	-0-	18 9 112 1	1394 2	Y	-0-	7 1		-0-
11	1650 N	1449	-0-	-201	-0-	108 1	1332 2	Y	8	7 1		1
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	9 9 119 1	1411 2	Y	8	8 1		1
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	9 9 108 1	1251 2	Y	11	9 1		3
						12 9						

KEETH		WELL #: 1		RRCID -> 238989		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125			
08	5208 X	3954	-0-	-1254	-0-	286 1	3668 2	Y	-0-			-0-
09	3960 X	3827	-0-	-133	-0-	287 1	3540 2	Y	-0-			-0-
10	3999 X	3729	-0-	-270	-0-	278 1	3451 2	Y	-0-			-0-
11	3870 X	3159	-0-	-711	-0-	236 1	2923 2	Y	-0-			-0-
12	3999 X	3621	-0-	-378	-0-	281 1	3340 2	Y	-0-			-0-
01	3968 X	3775	-0-	-193	-0-	301 1	3474 2	Y	-0-			-0-

TAYLOR ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 239120		COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700			
08	3131 X	2146	-0-	-985	-0-	152 1	1954 2	Y	36	45 1		4
09	3030 X	2065	-0-	-965	-0-	40 9 152 1	1867 2	Y	42	28 1		18
10	3131 X	1952	-0-	-1179	-0-	46 9 143 1	1780 2	Y	26	36 1		8
11	2250 X	1981	-0-	-269	-0-	29 9 145 1	1801 2	Y	32	36 1		4
12	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	35 9 170 1	2019 2	Y	31	30 1		5
*01	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	34 9 268 1	3088 2	Y	49	38 1		16
						54 9						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #: 5H		RRCID -> 244867		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	12121 X	11905	-0-	-216	-0-	801 1	11083 2	Y	19 24 1	2
09	11730 X	11487	-0-	-243	-0-	21 9	10658 2	Y	23 15 1	10
10	12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	804 1	12052 2	Y	13 19 1	4
11	11730 X	11206	-0-	-524	-0-	25 9	10413 2	Y	17 19 1	2
12	11129 X	10260	-0-	-869	-0-	896 1	9500 2	Y	17 16 1	3
01	11129 X	9465	-0-	-1664	-0-	14 9	8734 2	Y	25 20 1	8
						774 1				
						19 9				
						741 1				
						19 9				
						703 1				
						28 9				

VAUGHAN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 247350		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601		
08	2201 N	2143	-0-	-58	-0-	140 1	1930 2	Y	66 82 1	8
09	2160 N	2064	-0-	-96	-0-	73 9	1839 2	Y	78 53 1	33
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	139 1	1911 2	Y	67 79 1	21
11	2070 N	1991	-0-	-79	-0-	86 9	1770 2	Y	81 92 1	10
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	142 1	1738 2	Y	62 62 1	10
*01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	74 9	1797 2	Y	87 69 1	28
						132 1				
						89 9				
						136 1				
						68 9				
						145 1				
						96 9				

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 249926		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786		
08	2325 N	1601	-0-	-724	-0-	114 1	1461 2	Y	24 31 1	3
09	2220 N	1940	-0-	-280	-0-	26 9	1763 2	Y	31 21 1	13
10	2325 N	1865	-0-	-460	-0-	143 1	1704 2	Y	22 28 1	7
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	34 9	1741 2	Y	26 30 1	3
12	2015 N	1932	-0-	-83	-0-	137 1	1764 2	Y	18 18 1	3
01	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	24 9	1552 2	Y	25 20 1	8
						141 1				
						29 9				
						148 1				
						20 9				
						135 1				
						28 9				

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 249929		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630		
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	105 1	1348 2	Y	11 14 1	1
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	12 9	1212 2	Y	15 10 1	6
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	98 1	1138 2	Y	25 23 1	8
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	17 9	1064 2	Y	28 33 1	3
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	92 1	1092 2	Y	20 20 1	3
01	1147 N	542	-0-	-605	-0-	28 9	490 2	Y	9 9 1	3
						86 1				
						31 9				
						92 1				
						22 9				
						42 1				
						10 9				

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
YATES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250723		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WOODLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 252780		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570			
08		T. A.	2251	-0-	2251	6670	94 1	2157 2	N	-0-	20
09		T. A.	2206	-0-	2206	8876	97 1	2087 2	N	20	39
							22 9				
10		T. A.	2270	-0-	2270	11146	102 1	2166 2	N	2	39
							2 9				
11		13305 X	2159	-0-	-11146	-0-	102 1	2056 2	N	1	40
							1 9				
12		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	110 1	2105 2	N	-0-	40
*01		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	174 1	2065 2	N	2	40
							2 9				

WOODLEY GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 252814		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600			
08		2139 N	2002	-0-	-137	-0-	84 1	1918 2	N	-0-	12
09		1980 N	1926	-0-	-54	-0-	85 1	1841 2	N	-0-	12
10		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	103 1	2193 2	N	2	12
							2 9				
11		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	104 1	2099 2	N	-0-	12
12		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	105 1	2023 2	N	-0-	12
01		2201 N	1703	-0-	-498	-0-	132 1	1570 2	N	1	12
							1 9				

WOODLEY GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 254996		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210			
08		15190 X	11899	-0-	-3291	-0-	498 1	11390 2	Y	10	113
							11 9				
09		11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	513 1	11059 2	Y	7	118
							8 9				
10		11966 X	11643	-0-	-323	-0-	519 1	11007 2	Y	106	49
							117 9				
11		11550 X	9264	-0-	-2286	-0-	438 1	8826 2	Y	-0-	49
12		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	364 1	6975 2	Y	-0-	49
*01		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	819 1	9741 2	Y	7	49
							8 9				

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 255347		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149			
08		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	174 1	2410 2	Y	36	4
							40 9				
09		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	181 1	2406 2	Y	41	17
							45 9				
10		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	182 1	2452 2	Y	25	8
							28 9				
11		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	170 1	2291 2	Y	30	4
							33 9				
12		2697 N	2410	-0-	-287	-0-	172 1	2206 2	Y	29	5
							32 9				
01		2666 N	2269	-0-	-397	-0-	165 1	2053 2	Y	46	15
							51 9				

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
SAMSON LONE STAR, LLC														
PERRY GU 1														
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 744737														
WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	15128 X	13848	-0-	-1280	-0-	933	1	12903	2	Y	11	14	1	
						12	9						1	
09	14640 X	12714	-0-	-1926	-0-	890	1	11810	2	Y	13	9	1	
						14	9						5	
10	14756 X	13443	-0-	-1313	-0-	930	1	12503	2	Y	9	11	1	
						10	9						3	
11	14280 X	13226	-0-	-1054	-0-	915	1	12301	2	Y	9	11	1	
						10	9						1	
12	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	955	1	12246	2	Y	10	9	1	
						11	9						2	
01	13175 X	12825	-0-	-350	-0-	954	1	11854	2	Y	15	12	1	
						17	9						5	

MINK														
WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643														
08	18475 X	18475	-0-	-0-	-0-	1444	1	16906	2	N	114	114	8	
						125	9						67	
09	17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	1431	1	16302	2	N	87	87	8	
						96	9						67	
10	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	1522	1	16504	2	N	100	57	8	
						110	9						110	
11	17550 X	16271	-0-	-1279	-0-	677	1	15522	2	N	65	51	8	
						72	9						124	
12	18135 X	17628	-0-	-507	-0-	1502	1	16031	2	N	86	86	8	
						95	9						124	
01	18135 X	17300	-0-	-835	-0-	1523	1	15636	2	N	128	128	8	
						141	9						124	

WIGHT GU 1														
WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536														
08	11253 X	10825	-0-	-428	-0-	729	1	10077	2	Y	17	21	1	
						19	9						2	
09	10890 X	10396	-0-	-494	-0-	727	1	9648	2	Y	19	13	1	
						21	9						8	
10	11253 X	10644	-0-	-609	-0-	736	1	9895	2	Y	12	16	1	
						13	9						4	
11	10890 X	10072	-0-	-818	-0-	696	1	9359	2	Y	15	17	1	
						17	9						2	
12	10540 X	10045	-0-	-495	-0-	726	1	9305	2	Y	13	13	1	
						14	9						2	
01	10540 X	9714	-0-	-826	-0-	722	1	8969	2	Y	21	16	1	
						23	9						7	

SWMF GU 2														
WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687														
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	94	1	1300	2	Y	2	3	1	
						2	9						-0-	
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	99	1	1309	2	Y	3	2	1	
						3	9						1	
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	104	1	1397	2	Y	3	3	1	
						3	9						1	
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	89	1	1197	2	Y	2	3	1	
						2	9						-0-	
12	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	91	1	1172	2	Y	5	4	1	
						6	9						1	
01	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	101	1	1258	2	Y	7	6	1	
						8	9						2	

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
ABNEY, R. K. "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264598		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	16864 X	15667	-0-	-1197	-0-	1043	1	14592	2	Y	29	68		
09	16320 X	15021	-0-	-1299	-0-	1016	1	13977	2	Y	25	69 1	24	
10	16461 X	15072	-0-	-1389	-0-	1032	1	13989	2	Y	46	70		
11	15690 X	14090	-0-	-1600	-0-	998	1	13086	2	Y	5	55 1	20	
12	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	948	1	13344	2	Y	83	103		
*01	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	2184	1	13021	2	Y	44	79 1	68	
ABNEY, R. K. "B"		WELL #: 9H		RRCID -> 264599		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573						
08	32302 X	30081	-0-	-2221	-0-	2002	1	28021	2	Y	53	120		
09	31230 X	28640	-0-	-2590	-0-	1936	1	26640	2	Y	58	122 1	56	
10	31496 X	28979	-0-	-2517	-0-	1985	1	26895	2	Y	90	146		
11	30420 X	27162	-0-	-3258	-0-	1923	1	25226	2	Y	12	116 1	42	
12	28954 X	27587	-0-	-1367	-0-	1825	1	25686	2	Y	69	111		
*01	29301 X	29301	-0-	-0-	-0-	4203	1	25056	2	Y	38	86 1	63	
KAIN GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 264600		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 10140 - 16640						
08	35805 X	29959	-0-	-5846	-0-	1251	1	28649	2	Y	54	47 1	14	
09	34650 X	28635	-0-	-6015	-0-	1264	1	27238	2	Y	121	74 1	5 8	56
10	32457 X	28444	-0-	-4013	-0-	1275	1	27052	2	Y	106	93 1	33 8	36
11	31230 X	26189	-0-	-5041	-0-	1233	1	24875	2	Y	74	92 1	18	
12	26846 X	26168	-0-	-678	-0-	1294	1	24815	2	Y	54	50 1	22	
01	26846 X	25663	-0-	-1183	-0-	1981	1	23557	2	Y	114	100 1	21 8	15
ELLIS, CHAD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264696		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620						
08	24552 X	22413	-0-	-2139	-0-	1508	1	20855	2	Y	45	57 1	5	
09	23730 X	21269	-0-	-2461	-0-	1487	1	19725	2	Y	52	35 1	22	
10	23808 X	21153	-0-	-2655	-0-	1463	1	19672	2	Y	16	33 1	5	
11	23040 X	19116	-0-	-3924	-0-	1317	1	17713	2	Y	78	74 1	9	
12	20181 X	18446	-0-	-1735	-0-	1328	1	17030	2	Y	80	76 1	13	
01	20181 X	17528	-0-	-2653	-0-	1296	1	16098	2	Y	122	96 1	39	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	17763 X	16875	-0-	-888	-0-	706	1	16169	2	N	-0-		54
09	17100 X	16011	-0-	-1089	-0-	710	1	15298	2	N	3	2 8	55
10	17081 X	16267	-0-	-814	-0-	730	1	15500	2	N	37 9	14 8	75
11	16530 X	15033	-0-	-1497	-0-	709	1	14311	2	N	13 9	12	87
12	16926 X	15505	-0-	-1421	-0-	769	1	14736	2	N	11 9	-0-	87
01	16864 X	15422	-0-	-1442	-0-	1196	1	14215	2	N	11 9	10 8	87

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

08	1984 N	1773	-0-	-211	-0-	128	1	1644	2	Y	1	1 1	-0-
09	1890 N	1665	-0-	-225	-0-	125	1	1539	2	Y	1	1 1	-0-
10	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	127	1	1581	2	Y	-0-		-0-
11	1710 N	1631	-0-	-79	-0-	122	1	1509	2	Y	-0-		-0-
12	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	127	1	1510	2	Y	-0-		-0-
01	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	126	1	1457	2	Y	-0-		-0-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

08	2046 X	1674	-0-	-372	-0-	112	1	1544	2	Y	18 9	20 1	2
09	1980 X	1688	-0-	-292	-0-	117	1	1550	2	Y	21 9	13 1	8
10	1860 X	1434	-0-	-426	-0-	98	1	1323	2	Y	13 9	16 1	4
11	1770 X	1044	-0-	-726	-0-	71	1	956	2	Y	17 9	17 1	2
12	1364 N	777	-0-	-587	-0-	55	1	709	2	Y	13 9	12 1	2
01	1364 N	780	-0-	-584	-0-	57	1	706	2	Y	17 9	12 1	5

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

08	4681 X	3526	-0-	-1155	-0-	254	1	3255	2	Y	17 9	19 1	2
09	4530 X	3492	-0-	-1038	-0-	261	1	3213	2	Y	18 9	11 1	7
10	4681 X	3648	-0-	-1033	-0-	271	1	3367	2	Y	10 9	13 1	3
11	4530 X	3225	-0-	-1305	-0-	240	1	2973	2	Y	12 9	13 1	1
12	4681 X	2997	-0-	-1684	-0-	229	1	2725	2	Y	43 9	34 1	6
01	3658 X	2088	-0-	-1570	-0-	160	1	1849	2	Y	79 9	55 1	23

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 6		RRCID -> 272563		COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	356 1 50 9	4565 2	Y	45	57 1	5
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	308 1 57 9	3795 2	Y	52	35 1	22
10	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	306 1 21 9	3801 2	Y	19	35 1	6
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	277 1 25 9	3428 2	Y	23	26 1	3
12	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	286 1 21 9	3394 2	Y	19	19 1	3
*01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	308 1 32 9	3547 2	Y	29	23 1	9

VAUGHAN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 272701		COMPL. DATE 06/07/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626		
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	158 1 21 9	2022 2	Y	19	24 1	2
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	167 1 25 9	2053 2	Y	23	15 1	10
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	166 1 14 9	2059 2	Y	13	19 1	4
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	155 1 19 9	1923 2	Y	17	19 1	2
12	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	160 1 39 9	1897 2	Y	35	31 1	6
*01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	173 1 67 9	1997 2	Y	61	47 1	20

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.)		WELL #: 1H		RRCID -> 275215		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509		
08	92690 X	67013	-0-	-25677	-0-	4519 1 2 9	62492 2	N	2		115
09	83730 X	61501	-0-	-22229	-0-	4308 1 44 9	57149 2	N	40		155
10	79794 X	59955	-0-	-19839	-0-	4150 1 13 9	55792 2	N	12		167
11	74430 X	54915	-0-	-19515	-0-	3794 1 81 9	51040 2	N	74	178 1	63
12	70370 X	52294	-0-	-18076	-0-	3765 1 264 9	48265 2	N	240	176 1	127
01	67022 X	48383	-0-	-18639	-0-	3600 1 72 9	44711 2	N	65		192

GEORGE FOREMAN GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 275385		COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763		
08	65689 X	45598	-0-	-20091	-0-	1905 1 89 9	43604 2	N	81		238
09	58290 X	41306	-0-	-16984	-0-	1825 1 158 9	39323 2	N	144	337 1	45
10	58342 X	39988	-0-	-18354	-0-	1794 1 118 9	38076 2	N	107		152
11	51780 X	36205	-0-	-15575	-0-	1704 1 122 9	34379 2	N	111	178 1	85
12	48949 X	35229	-0-	-13720	-0-	1740 1 124 9	33365 2	N	113		198
01	45601 X	33877	-0-	-11724	-0-	2618 1 127 9	31132 2	N	115	190 1	123

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
MCKAY, G. D. GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 275490		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3580 X	3580	-0-	-0-	150 1	3430 2	N	-0-	172
09		2676 X	2676	-0-	-0-	118 1	2533 2	N	23	22
						25 9				
10		3006 X	3006	-0-	-0-	135 1	2859 2	N	11	33
						12 9				
11		2963 X	2963	-0-	-0-	139 1	2807 2	N	15	48
						17 9				
12		3168 X	3168	-0-	-0-	153 1	2941 2	N	67	115
						74 9				
*01		3143 X	3143	-0-	-0-	239 1	2847 2	N	52	167
						57 9				

CAROLINE, BLAKE		WELL #: 1H		RRCID -> 276495		COMPL. DATE 01/11/2015		TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150				
08		204507 X	101384	-0-	-103123	-0-	101289 2	95 9	N	86	173 1	58
09		172950 X	86936	-0-	-86014	-0-	86827 2	109 9	N	99		157
10		158937 X	80093	-0-	-78844	-0-	79964 2	129 9	N	117	176 1	98
11		132390 X	69870	-0-	-62520	-0-	69816 2	54 9	N	49		147
12		115847 X	65349	-0-	-50498	-0-	65194 2	155 9	N	141	180 1	108
01		101370 X	56935	-0-	-44435	-0-	56828 2	107 9	N	97		205

WOODLEY GU 1		WELL #: 4H		RRCID -> 276776		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891				
08		97991 X	56932	-0-	-41059	-0-	2712 1	53583 2	Y	579	537 1	90
							637 9					
09		94830 X	48136	-0-	-46694	-0-	2456 1	45163 2	Y	470	395 1	8 8 157
							517 9					
10		90210 X	46069	-0-	-44141	-0-	2047 1	43442 2	Y	527	524 1	60 8 100
							580 9					
11		72090 X	42467	-0-	-29623	-0-	1985 1	40045 2	Y	397	447 1	50
							437 9					
12		45229 X	41931	-0-	-3298	-0-	2057 1	39434 2	Y	400	395 1	55
							440 9					
01		45229 X	40900	-0-	-4329	-0-	3132 1	37242 2	Y	478	457 1	38 8 38
							526 9					

SHELBY OPERATING COMPANY		WELL #: 773678		RRCID -> 017278		COMPL. DATE 03/05/1956		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551				
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		109
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		109
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		109
11		60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		N	-0-		109
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		109
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		109

GRAY-HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 070609		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192				
08		651 N	483	-0-	-168	-0-	483 2		N	-0-		23
09		600 N	463	-0-	-137	-0-	463 2		N	-0-		23
10		620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2		N	-0-		23
11		480 N	442	-0-	-38	-0-	442 2		N	-0-		23
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		23
01		589 N	534	-0-	-55	-0-	534 2		N	-0-		23

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678								
STEPHENSON		WELL #: 1		RRCID -> 131751		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	3100 X	2616	-0-	-484	-0-	2612 2	4 9	N	4	19
09	3000 X	2342	-0-	-658	-0-	2334 2	8 9	N	7	26
10	3100 X	2001	-0-	-1099	-0-	1990 2	11 9	N	10	36
11	2820 X	2266	-0-	-554	-0-	2262 2	4 9	N	4	40
12	2883 X	1933	-0-	-950	-0-	1921 2	12 9	N	11	51
*01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2288 2	19 9	N	17	68

STEPHENSON		WELL #: 3		RRCID -> 133532		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 3		RRCID -> 138498		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 4		RRCID -> 139450		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HINSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 139915		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 141823		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9352 - 9598		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678							
MASSINGALE, JAMES		WELL #: 5		RRCID -> 141856		COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	T. A.	3764	-0-	3764	10880	3758	2	6 9 N	34
09	T. A.	3058	-0-	3058	13938	3052	2	6 9 N	39
10	17006 X	3068	-0-	-13938	-0-	3068	2	N	39
11	3750 X	2972	-0-	-778	-0-	2965	2	7 9 N	45
12	3875 X	2663	-0-	-1212	-0-	2654	2	9 9 N	53
01	3751 X	2610	-0-	-1141	-0-	2598	2	12 9 N	64

GEORGE, C.B.		WELL #: 5		RRCID -> 151461		COMPL. DATE 01/31/1990		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 9557	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

O'BANION		WELL #: 9		RRCID -> 160417		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444	
08	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	8339	2	114 9 N	263
09	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8231	2	107 9 N	360
10	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8360	2	113 9 N	292
11	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8139	2	127 9 N	237
12	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	8498	2	139 9 N	202
*01	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7479	2	120 9 N	139

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 180046		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505	
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2739	2	9 9 N	36
09	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2593	2	9 9 N	44
10	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2687	2	14 9 N	57
11	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2555	2	6 9 N	62
12	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2667	2	14 9 N	75
*01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2513	2	9 9 N	83

STEPHENSON		WELL #: 7		RRCID -> 199036		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498	
08	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	2	N	49
09	960 N	909	-0-	-51	-0-	909	2	N	49
10	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	2	N	49
11	930 N	873	-0-	-57	-0-	865	2	8 9 N	56
12	930 N	874	-0-	-56	-0-	853	2	21 9 N	75
01	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2	N	75

STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 199041		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460	
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	170
09	690 N	303	-0-	-387	-0-	303	2	N	170
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	561	2	10 9 N	179
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	179
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	179
01	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	2	N	179

MCCLARAN		WELL #: 7		RRCID -> 223020		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578	
08	2790 X	2730	-0-	-60	-0-	2718	2	12 9 N	143
09	2700 X	2595	-0-	-105	-0-	2588	2	7 9 N	149
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2779	2	14 9 N	162
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3105	2	11 9 N	31
12	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3639	2	14 9 N	44
*01	3100 N	4681	-0-	1581	1581	4667	2	14 9 N	57

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2383 2	35 9		N	32	181 1		68
09	1920 N	1757	-0-	-163	-0-	1735 2	22 9		N	20			88
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2432 2	32 9		N	29			117
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2382 2	25 9		N	23			140
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2407 2	32 9		N	29			169
01	2449 N	2376	-0-	-73	-0-	2351 2	25 9		N	23			192

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

08	4588 X	4366	-0-	-222	-0-	4366 2			N	-0-			106
09	4440 X	4147	-0-	-293	-0-	4111 2	36 9		N	33			139
10	4526 X	4291	-0-	-235	-0-	4288 2	3 9		N	3			142
11	4260 X	4052	-0-	-208	-0-	4052 2			N	-0-			142
12	4402 X	3315	-0-	-1087	-0-	3315 2			N	-0-			142
01	4371 X	3452	-0-	-919	-0-	3452 2			N	-0-			142

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

08	5704 X	5575	-0-	-129	-0-	5568 2	7 9		N	6			61
09	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5531 2	8 9		N	7			68
10	5704 X	5520	-0-	-184	-0-	5512 2	8 9		N	7			75
11	5490 X	5326	-0-	-164	-0-	5323 2	3 9		N	3			78
12	5735 X	5518	-0-	-217	-0-	5505 2	13 9		N	12			90
01	5735 X	5517	-0-	-218	-0-	5508 2	9 9		N	8			98

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	16 1	64 2		N	-0-			175
09	DELQ PR	100	-0-	100	100	24 1	76 2		N	-0-			175
10	274 N	174	-0-	-100	-0-	67 1	107 2		N	-0-			175
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	166 1	40 2		N	-0-			175
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2			N	-0-			175
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	200 1	6 2		N	-0-			175

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SMITH RESOURCES, INC.		//CONT.// 796160									
RUDD, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 133127		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		14
09	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2	N	-0-		14
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-		14
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	628	1	135	2	N	14
12	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2403	1	117	2	N	14
*01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2639	1	58	2	N	14

SMITH-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 135877		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551			
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		171
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	17	1	60	2	N	171
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	85	1	160	2	N	171
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	143	1	32	2	N	171
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	158	1	8	2	N	171
01	248 N	150	-0-	-98	-0-	146	1	4	2	N	171

WILLIAMS, IRELAND		WELL #: A 1		RRCID -> 140111		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594			
08	217 N	131	-0-	-86	-0-	50	1	81	2	N	128
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	50	1	106	2	N	128
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	188	1	278	2	N	128
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	433	1	103	2	N	128
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1099	1	63	2	N	128
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	965	1	27	2	N	128

WINSTON, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 140771		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612			
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	161	1	644	2	N	159
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	162	1	649	2	N	159
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	166	1	666	2	N	159
11	780 N	628	-0-	-152	-0-	125	1	503	2	N	159
12	837 N	592	-0-	-245	-0-	118	1	474	2	N	159
01	837 N	532	-0-	-305	-0-	106	1	426	2	N	159

WILLIAMS, IRELAND		WELL #: A 2		RRCID -> 145988		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625			
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	388	1	562	2	N	88
09	1230 N	414	-0-	-816	-0-	127	1	287	2	N	88
10	806 N	501	-0-	-305	-0-	212	1	289	2	N	88
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1487	1	363	2	N	88
12	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	2858	1	161	2	N	88
*01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2605	1	72	2	N	88

RUDD, W.L.		WELL #: 3		RRCID -> 169105		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587			
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		127
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		127
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		127
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		127
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		127
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		127

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP				858348									
VERHALEN				WELL #:	6	RRCID ->	082869	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8724 - 10015
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-			49
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			49
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-			49
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			49
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			49
*01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			49

URSUS OIL AND GAS				879300									
SNEED				WELL #:	2	RRCID ->	130604	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	6399 - 6405
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	4			147
09		660 N	372	-0-	-288	-0-	368 2	4 9	N	4			151
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			151
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			151
12		372 N	42	-0-	-330	-0-	42 2		N	-0-			151
01		372 N	46	-0-	-326	-0-	42 2	4 9	N	4			155

RAVEN				WELL #:	2	RRCID ->	139817	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8174 - 9739
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
GARRETT "E"				WELL #:	3	RRCID ->	132314	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9488 - 9716
08		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	20 1	1281 2	Y	-0-			-0-
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	14 1	1167 2	Y	-0-			-0-
10		1364 N	1142	-0-	-222	-0-	13 1	1129 2	Y	-0-			-0-
11		1260 N	920	-0-	-340	-0-	12 1	908 2	Y	-0-			-0-
12		1209 N	875	-0-	-334	-0-	12 1	863 2	Y	-0-			-0-
01		1147 N	693	-0-	-454	-0-	10 1	683 2	Y	-0-			-0-

GARRETT "E"				WELL #:	4	RRCID ->	133537	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9483 - 9706
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	7 1	478 2	Y	-0-			-0-
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	6 1	471 2	Y	-0-			-0-
10		403 N	381	-0-	-22	-0-	4 1	377 2	Y	-0-			-0-
11		390 N	349	-0-	-41	-0-	5 1	344 2	Y	-0-			-0-
12		403 N	356	-0-	-47	-0-	5 1	351 2	Y	-0-			-0-
01		372 N	353	-0-	-19	-0-	5 1	348 2	Y	-0-			-0-

GARRETT "E"				WELL #:	5	RRCID ->	137404	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8182 - 9738
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	8 1	494 2	Y	-0-			-0-
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	7 1	586 2	Y	-0-			-0-
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	6 1	538 2	Y	-0-			-0-
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	6 1	457 2	Y	-0-			-0-
12		465 N	450	-0-	-15	-0-	6 1	444 2	Y	-0-			-0-
01		465 N	384	-0-	-81	-0-	5 1	379 2	Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
GARRETT "E"		WELL #: 8		RRCID -> 181000		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 9675 - 9695						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 6		RRCID -> 181002		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9625 - 9645						
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	Y	-0-				-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	4	1	363	2	Y	-0-				-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	Y	-0-				-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	Y	-0-				-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	3	1	204	2	Y	-0-				-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	3	1	210	2	Y	-0-				-0-

GARRETT "E"		WELL #: 10		RRCID -> 192915		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 9672 - 9682						
08	558	N	379	-0-	-179	-0-	6	1	373	2	Y	-0-				-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	8	1	661	2	Y	-0-				-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	6	1	490	2	Y	-0-				-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	8	1	630	2	Y	-0-				-0-
12	558	N	361	-0-	-197	-0-	5	1	356	2	Y	-0-				-0-
01	496	N	321	-0-	-175	-0-	4	1	317	2	Y	-0-				-0-

GARRETT "E"		WELL #: 7		RRCID -> 194781		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 9824		PERF. 9656 - 9666						
08	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	34	1	2215	2	Y	8	18	1	1 8	7
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	27	1	2236	2	Y	11	11	1		7
10	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	22	1	1913	2	Y	11	2	8		16
11	2190	N	1677	-0-	-513	-0-	22	1	1652	2	Y	3				19
12	2356	N	1462	-0-	-894	-0-	19	1	1440	2	Y	3	18	1		4
01	1953	N	1377	-0-	-576	-0-	19	1	1355	2	Y	3				7

GARRETT "E"		WELL #: 11		RRCID -> 194820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8424 - 9676						
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		22	-0-	22	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		90	-0-	90	-0-	112	1	89	2	Y	-0-				-0-
11	129 X		17	-0-	-112	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
12	37 X		37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				-0-
01	93 N		46	-0-	-47	-0-	1	1	45	2	Y	-0-				-0-

GARRETT HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 213954		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8388 - 9686						
08	3534	X	253	-0-	-3281	-0-	4	1	249	2	Y	-0-				-0-
09	960	X	101	-0-	-859	-0-	1	1	100	2	Y	-0-				-0-
10	992	X	189	-0-	-803	-0-	2	1	187	2	Y	-0-				-0-
11	420	X	209	-0-	-211	-0-	3	1	206	2	Y	-0-				-0-
12	248	X	112	-0-	-136	-0-	1	1	111	2	Y	-0-				-0-
01	248	X	207	-0-	-41	-0-	3	1	204	2	Y	-0-				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
GARRETT HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252251	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	11620	PERF. 8399 - 9700				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARRETT "E"		WELL #:		12	RRCID ->	255204	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF. 8433 - 9700			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)		95369 163		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA							
SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		1 C	RRCID ->	180231	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	9895	PERF. 9651 - 9785			
WEEKS B														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100)		95369 171		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		14 U	RRCID ->	169963	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7844 - 7883			
SCOTT, T. P.														
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

WASKOM (COTTON VALLEY 8300)		95369 176		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		WELL #:		4	RRCID ->	187837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8348 - 9554			
SMITH, T. P. ESTATE 'C'														
08	496	N	317	-0-	-179	-0-	9 1	285 2	N	21				73
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23 9	421 2	N	24				97
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	13 1	396 2	N	30				127
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26 9	459 2	N	16				143
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	12 1	383 2	N	27				170
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	33 9	385 2	N	14	154 1			30
							14 1							
							15 9							

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 INDIGO RESOURCES LLC 423831
 TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 X	861	-0-	-38	-0-	16	1	765	2	N	73		123
						80	9						
09	826 X	826	-0-	-0-	-0-	15	1	732	2	N	72	172 1	23
						79	9						
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	16	1	823	2	N	102		125
						112	9						
11	870 X	864	-0-	-6	-0-	15	1	751	2	N	89	176 1	38
						98	9						
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	16	1	801	2	N	109		147
						120	9						
01	961 X	807	-0-	-154	-0-	16	1	703	2	N	80	190 1	37
						88	9						

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

08	772 X	772	-0-	-0-	-0-	140	1	632	2	N	-0-		8
09	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	135	1	1040	2	N	54		62
						59	9						
10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	140	1	1732	2	N	201	175 1	88
						221	9						
11	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	135	1	1759	2	N	158	178 1	68
						174	9						
12	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	140	1	1735	2	N	27		95
						30	9						
01	2108 X	1824	-0-	-284	-0-	140	1	1546	2	N	125	172 1	48
						138	9						

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (DOWNER)		//CONT.//		95369 192	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
SMITH RESOURCES, INC.				796160										
SMITH, MEREDITH		WELL #: A 1			RRCID -> 143585	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5906 - 5914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (DUKE)				95369 208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
CARGILL GAS UNIT		WELL #: 12			RRCID -> 148700	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6333	PERF.	5652 - 5662		
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	238	1	1640	2	Y	-0-		-0-
09	1920 N	1898	-0-	-22	-0-	237	1	1661	2	Y	-0-		-0-
10	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	243	1	1686	2	Y	-0-		-0-
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	235	1	1638	2	Y	-0-		-0-
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	254	1	1820	2	Y	-0-		-0-
01	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	241	1	1657	2	Y	-0-		-0-

CARGILL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 174985	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5644 - 5652		
08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	353	1	2436	2	N	-0-	-0-
09	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	339	1	2382	2	N	-0-	-0-
10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	353	1	2462	2	N	-0-	-0-
11	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	343	1	2386	2	N	-0-	-0-
12	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	347	1	2488	2	N	-0-	-0-
*01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	357	1	2454	2	N	-0-	-0-

WASKOM (GLOYD)				95369 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 6			RRCID -> 146448	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4882 - 4938		
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	67	1	2177	2	N	9		32
						10	9						
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	66	1	2145	2	N	6		38
						7	9						
10	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	65	1	2091	2	N	9		47
						10	9						
11	2190 N	2077	-0-	-113	-0-	62	1	2003	2	N	11		58
						12	9						
12	2294 N	2004	-0-	-290	-0-	60	1	1931	2	N	12	23 1	47
						13	9						
*01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	66	1	2133	2	N	10		57
						11	9						

WASKOM (HILL)				95369 272	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
ABNEY, J. K.		WELL #: 2			RRCID -> 017086	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4845 - 4852		
08	4619 X	4224	-0-	-395	-0-	4146	2	78	9	Y	71		72
09	4470 X	4101	-0-	-369	-0-	4028	2	73	9	Y	66	74 1	64
10	4495 X	4090	-0-	-405	-0-	4072	2	18	9	Y	16	74 1	6
11	4080 X	3888	-0-	-192	-0-	3846	2	42	9	Y	38		44
12	3999 X	3846	-0-	-153	-0-	3846	2			Y	-0-		44
01	3999 X	3457	-0-	-542	-0-	3457	2			Y	-0-		44

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
ISAACS, E. W. D.		WELL #:		1 C	RRCID ->	017089	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	4800 - 4835		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		10 L	RRCID ->	212942	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	4861 - 4863		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOPEWELL OPERATING, INC.		WELL #:		1 C	RRCID ->	017097	COMPL. DATE	11/16/1948	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	4910 - 4940		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		5	RRCID ->	156055	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	4912 - 4945		
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	N	-0-		-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	N	-0-		-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-		-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	4	1	132	2	N	-0-		-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	216985	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4818 - 4824		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
INDIGO RESOURCES LLC		WELL #:		1 C	RRCID ->	017099	COMPL. DATE	02/11/1947	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4805 - 4828		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831										
MHS-VANCE		WELL #:		2	RRCID ->	193042	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5013 - 5021		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	16 1	573 2	N	-0-				20
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	15 1	536 2	N	17				37
							19 9							
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	16 1	472 2	N	10				47
							11 9							
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	15 1	486 2	N	10				57
							11 9							
12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	16 1	537 2	N	53				110
							58 9							
*01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	16 1	523 2	N	22				132
							24 9							

SHELBY OPERATING COMPANY				773678			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ABERCROMBIE, A.		WELL #:		1	RRCID ->	017092	COMPL. DATE	10/26/1946	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	4802 - 4834	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (MATTIE)				95369 360	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749									
ABNEY, J.D. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5950 - 5955	
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1685 2	44 9	N	40				187
09	1770 N	1501	-0-	-269	-0-	1451 2	50 9	N	45	172 1			60
10	1829 N	1732	-0-	-97	-0-	1686 2	46 9	N	42				102
11	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1607 2	42 9	N	38				140
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1530 2	48 9	N	44				184
01	1736 N	1522	-0-	-214	-0-	1472 2	50 9	N	45				229

INDIGO RESOURCES LLC				423831			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
WELLS, M. W.		WELL #:		2	RRCID ->	179155	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	6283 - 6300	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

JONESVILLE "A"				8	RRCID ->	199596	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	6204 - 6240	
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	16 1	1035 2	N	120	167 1			25
						132 9							
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	15 1	1012 2	N	154	174 1			5
						169 9							
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	16 1	1004 2	N	140				145
						154 9							
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	15 1	927 2	N	124	167 1			102
						136 9							
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	16 1	1017 2	N	58				160
						64 9							
*01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	16 1	1010 2	N	185	338 1			7
						204 9							

WASKOM (MATTIE)		//CONT.//		95369 360	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831								
WEATHERSBY, DON		WELL #:		4	RRCID ->	201670	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6172 - 6182	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASKOM (MCKNIGHT)				95369 368	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
CARGILL GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	180984	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 6340 - 6364	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270)				95369 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC				423831								
STRENGTH		WELL #:		1	RRCID ->	180113	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6310 - 6320	
08	2635 X	1223	-0-	-1412	-0-	16 1	1195 2	N	11			281
09	2430 X	1550	-0-	-880	-0-	12 9 15 1	1507 2	N	25	155 1		151
10	2480 X	1680	-0-	-800	-0-	28 9 16 1	1645 2	N	17			168
11	2400 X	1663	-0-	-737	-0-	19 9 15 1	1582 2	N	60	183 1		45
12	1612 X	792	-0-	-820	-0-	66 9 16 1	758 2	N	16			61
01	1674 X	629	-0-	-1045	-0-	18 9 13 1	604 2	N	11			72
						12 9						

BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	244857	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6306 - 6350	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

WASKOM (MYSTIC SAND)				95369 408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON				
BERKSHIRE OPERATING, LLC				067572								
FLANAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	123860	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6093 - 6113	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150

WASKOM (PAGE SAND)		95369 455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BOWLES ENERGY, INC.		084097										
COOKE, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 123185		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	655 1	346 2	N	-0-			-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	591 1	345 2	N	-0-			-0-
10	837 N	637	-0-	-200	-0-	331 1	306 2	N	-0-			-0-
11	960 N	702	-0-	-258	-0-	396 1	306 2	N	-0-			-0-
12	961 N	686	-0-	-275	-0-	343 1	343 2	N	-0-			-0-
*01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	350 1	355 2	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
ABNEY, C. M.		WELL #: 3-C		RRCID -> 152545		COMPL. DATE 11/12/1994		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 156247		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, W. B.		WELL #: 17 U		RRCID -> 188705		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 270614		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810				
08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	59 1	2347 2	N	-0-			-0-
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	54 1	2156 2	N	-0-			-0-
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	49 1	2026 2	N	-0-			-0-
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	55 1	2264 2	N	-0-			-0-
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	54 1	2217 2	N	-0-			-0-
*01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	54 1	2181 2	N	-0-			-0-

ETOS OPERATING, INC.		255131										
FRAZIER, GLORIA B. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 216154		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177				
08	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 1		N	-0-			47
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			47
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			47
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			47
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 1		N	-0-			47
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			47

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//		95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624								
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	174516	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 5990 - 5997	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIGO RESOURCES LLC				423831			CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SANDERS "A"				423831											
SANDERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	105314	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 5908 - 5916				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	16	1	3918	2	N	37	77		
							41	9							
09	3990	X	3435	-0-	-555	-0-	14	1	3419	2	N	2	74	1	5
							2	9							
10	4216	X	3727	-0-	-489	-0-	16	1	3664	2	N	43			48
							47	9							
11	4080	X	3541	-0-	-539	-0-	15	1	3476	2	N	45			93
							50	9							
12	4216	X	3648	-0-	-568	-0-	16	1	3577	2	N	50			143
							55	9							
01	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	16	1	3390	2	N	39	170	1	12
							43	9							

KNIGHTON				4 T			CAPACITY		CNTY: HARRISON			
KNIGHTON				4 T								
KNIGHTON		WELL #:		4 T	RRCID ->	127150	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 6008 - 6012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624			CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ROGERS ESTATE				559624								
ROGERS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	267523	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6044 - 6054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER)				95369 481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
A & E MINERALS, LLC				95369 481								
WHELAN		WELL #:		1	RRCID ->	190119	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2802 - 2812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PALUXY, LOWER)		//CONT.//		95369 481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
JETER, AARON UNIT				WELL #:	3 U	RRCID ->	174389	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 2894 - 2912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHELBY OPERATING COMPANY				773678		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
KDB				WELL #:	1	RRCID ->	189454	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	3984	PERF. 2799 - 2803	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44

WASKOM (PETTIT, LOWER)				95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
FIELDS-ISAACS				WELL #:	10 L	RRCID ->	203677	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5872 - 5898	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

ABNEY, C. M. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	215567	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	7959	PERF. 5759 - 5798	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14

ROGERS, JOSEPHINE				WELL #:	8	RRCID ->	250916	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 5772 - 5780	
08	1984 N	1909	-0-	-75	-0-	671	1	1223	2	Y	14		199
						15	9						
09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	805	1	1640	2	Y	25		224
						28	9						
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	944	1	1668	2	Y	18	177 1	65
						20	9						
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	811	1	1328	2	Y	22		87
						24	9						
12	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	873	1	1190	2	Y	40		127
						44	9						
*01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	887	1	1330	2	Y	30		157
						33	9						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PETTIT, LOWER) FAULCONER, VERNON E., INC. BUFFIN, KIRK		//CONT.//	95369 528 263701	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
		WELL #:	1	RRCID -> 017163	COMPL. DATE 12/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	310 19 9	2069 2	N	17	1	8	161	
09	2460 N	2405	-0-	-55	-0-	300 19 9	2086 2	N	17	142	1	36	
10	2449 N	2356	-0-	-93	-0-	310 32 9	2014 2	N	29			65	
11	2310 N	1594	-0-	-716	-0-	210 18 9	1366 2	N	16			81	
12	2480 N	2188	-0-	-292	-0-	310 46 9	1832 2	N	42			123	
*01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	310 18 9	2145 2	N	16			139	

HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL, A. G.			399624									
		WELL #:	1 T	RRCID -> 017172	COMPL. DATE 06/30/1954	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5864 -	5870			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIGO RESOURCES LLC HAMILTON			423831									
		WELL #:	1	RRCID -> 166638	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6303 -	6311			
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	140 68 9	3596 2	N	62			175
09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	131 25 9	3297 2	N	23	130	1	68
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	137 39 9	3224 2	N	35			103
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	135 39 9	3317 2	N	35			138
12	3193 X	3102	-0-	-91	-0-	128 35 9	2939 2	N	32			170
*01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	135 68 9	3283 2	N	62	165	1	67

RUDD												
		WELL #:	1	RRCID -> 181330	COMPL. DATE 10/11/1997	TOTAL DEPTH	6514	PERF. 5726 -	5765			
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	16 7 9	931 2	N	6			103
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	15 8 9	897 2	N	7			110
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	16 6 9	925 2	N	5			115
11	930 N	905	-0-	-25	-0-	15 9 9	881 2	N	8			123
12	961 N	937	-0-	-24	-0-	16 11 9	910 2	N	10			133
01	961 N	919	-0-	-42	-0-	16 8 9	895 2	N	7			140

WASKOM (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		95369 528	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY				773678								
VINCENT GAS UNIT #2		WELL #:		7	RRCID -> 136094		COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5824 - 5836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1971 2	3 9	N	3		104
09		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1821 2	2 9	N	2		106
10		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2101 2	6 9	N	5		111
11		1920 N	1812	-0-	-108	-0-	1809 2	3 9	N	3		114
12		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-		114
01		2108 N	1848	-0-	-260	-0-	1846 2	2 9	N	2		116

TRITON OIL & GAS CORP.				871139			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SMITH-HUFFMAN		WELL #:		5 C	RRCID -> 017192		COMPL. DATE	01/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6068 - 6077
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)				95369 544	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 017128		COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	5952	PERF.	5563 - 5930
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26 1		N	-0-		-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3 1		N	-0-		-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ABNEY, J. K.		WELL #:		1 C	RRCID -> 017131		COMPL. DATE	07/28/1946	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	5620 - 5660
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, ALBERT R.		WELL #:		2-C	RRCID -> 017132		COMPL. DATE	09/04/1946	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5650 - 5682
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, JAS.		WELL #:		B 1 C	RRCID -> 017133		COMPL. DATE	07/28/1949	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	5620 - 5662
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ISSACS, E. W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 99/03/1993 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	31	1	988	2	N	-0-		19
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	N	-0-		19
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	-0-		19
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	30	1	920	2	N	-0-		19
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	31	1	944	2	N	-0-		19
01	992 N	945	-0-	-47	-0-	31	1	914	2	N	-0-		19

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

08	62 N	58	-0-	-4	-0-	32	1	26	2	N	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	2	N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	2	N	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	2	N	-0-		-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	34	1	109	2	N	-0-		-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2015 - P/A 07/30/15

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.//	95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TAYLOR, W. B.		WELL #:	19	RRCID ->	178829	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5581 - 5660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791 2	N	-0-		17
09		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 2	N	-0-		17
10		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705 2	N	-0-		17
11		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 2	N	-0-		17
12		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768 2	N	-0-		17
*01		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690 2	N	-0-		17

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265								
WINSTON-TAYLOR		WELL #:	1-C	RRCID ->	137084	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 5928 - 5937	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GROGAN, MILLIE		WELL #:	1	RRCID ->	142296	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 5913 - 6070	
08		217 N	148	-0-	-69	-0-	11 1 137 2	N	-0-		140
09		180 N	125	-0-	-55	-0-	10 1 115 2	N	-0-		140
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1 168 2	N	-0-		140
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	14 1 149 2	N	-0-		140
12		124 N	70	-0-	-54	-0-	5 1 65 2	N	-0-		140
01		186 N	42	-0-	-144	-0-	4 1 38 2	N	-0-		140

SHELBY OPERATING COMPANY			773678								
MCCLARAN, J. A.		WELL #:	1 C	RRCID ->	017147	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5640 - 5686	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OBANION, G.		WELL #:	1	RRCID ->	017148	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5605 - 5643	
08		186 N	104	-0-	-82	-0-	104 2	N	-0-		131
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		131
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		131
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		131
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	36	28 1	139
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		139

VINCENT		WELL #:	10	RRCID ->	197525	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5635 - 5657	
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		37
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		37
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		37
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		37
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		37
*01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		37

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678									
VINCENT		WELL #:		12	RRCID ->	256050	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	5614 -	5624
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3162 X	2737	-0-	-425	-0-	2709	2	28	9	N	25		177
09	3060 X	2527	-0-	-533	-0-	2499	2	28	9	N	25		202
10	2914 X	2707	-0-	-207	-0-	2672	3	35	9	N	32		142
11	2820 X	2416	-0-	-404	-0-	2387	2	29	9	N	26		260
12	2728 X	2559	-0-	-169	-0-	2343	2	216	9	N	196	169 1	287
01	2728 X	2443	-0-	-285	-0-	2408	2	35	9	N	32		319

WASKOM (RODESSA LOWER)				95369 592	NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:		4	RRCID ->	228685	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	5212 -	5426
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	232977	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5225 -	5434
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WASKOM (SANDERS SAND)				95369 648	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC				169751									
FURRH OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221471	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6076 -	6104
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 06 LEASE	15431	11/05/2013					

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040		RRCID ->	206538	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6032 -	6036
MOORE		WELL #:		1										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378		RRCID ->	202059	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5826 -	5854
ABNEY, C.M. "B"		WELL #:		13 L										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (SANDERS SAND)		//CONT.//		95369 648	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
INDIGO RESOURCES LLC				423831										
ABNEY, R. K.				WELL #: 6	RRCID -> 199145	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6061 - 6065				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKS				WELL #: 1	RRCID -> 209276	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6055 - 6082				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANCE				WELL #: 1	RRCID -> 209350	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5948 - 6184				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER)				95369 807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
ABNEY, C.M. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 058872	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	11303	PERF. 7427 - 7445				
08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-			14
09	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-			14
10	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-			14
11	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-			14
12	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	9684	2	17	9	N	15			29
*01	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	9658	2	167	9	N	152	167	1	14

MCLOFFLIN UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 128175	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7482 - 7544				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS				WELL #: 4 C	RRCID -> 130866	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7435 - 7463				
08	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-			15
09	930 N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-			15
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			15
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			15
12	837 N	632	-0-	-205	-0-	632	2			N	-0-			15
01	1054 N	814	-0-	-240	-0-	814	2			N	-0-			15

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
 RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BAHR OIL & GAS 042860
 RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			61
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			61
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			61
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-			61
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 2	N	-0-			61
01	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2	N	-0-			61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

08	651 N	588	-0-	-63	-0-	532 2	56 9	N	51	172 1	41
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	541 2	94 9	N	85		126
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	558 2	65 9	N	59	144 1	41
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	536 2	135 9	N	123	114 1	50
12	651 N	574	-0-	-77	-0-	500 2	74 9	N	67		117
*01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	493 2	193 9	N	175	195 1	97

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
 SANDERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 158201 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6228 - 6234

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2015 - P/A 08/11/15											

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.// 95369 813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
SMITH, T.P. ESTATE 'C'		WELL #: 2-D		RRCID -> 145222		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BELL		WELL #: 3A		RRCID -> 229694		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 123356		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211								
HOWELL		WELL #: 5 U														
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-					78
09	3510	X	2652	-0-	-858	-0-	2652	2		N	-0-					78
10	3627	X	2719	-0-	-908	-0-	2719	2		N	-0-					78
11	3510	X	2607	-0-	-903	-0-	2607	2		N	-0-					78
12	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	2790	2		N	-0-					78
01	2852	X	2665	-0-	-187	-0-	2579	2	86	9	N	78				156

FIELDS-ISAACS		WELL #: 6 C		RRCID -> 135370		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188								
08	3379	X	216	-0-	-3163	-0-	216	2		Y	-0-					44
09	3270	X	237	-0-	-3033	-0-	237	2		Y	-0-					44
10	1581	X	243	-0-	-1338	-0-	243	2		Y	-0-					44
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-					44
*12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-					44
*01	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-					44

ABNEY, J.K.		WELL #: 4		RRCID -> 136154		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #: 136161		RRCID -> 136161		COMPL. DATE 09/04/1990		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574								
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2004

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

08		827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		50
09		720 X	359	-0-	-361	-0-	359 2		N	-0-		50
10		775 X	17	-0-	-758	-0-	17 2		N	-0-		50
11		810 X	19	-0-	-791	-0-	19 2		N	-0-		50
12		837 X	60	-0-	-777	-0-	60 2		N	-0-		50
01		837 X	161	-0-	-676	-0-	161 2		N	-0-		50

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049												
08		155 N	40	-0-	-115	-0-	40 2		N	-0-		28
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		28
10		155 N	23	-0-	-132	-0-	23 2		N	-0-		28
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		28
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		28
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		28

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300												
08		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
09		1320 X	1292	-0-	-28	-0-	1292 2		N	-0-		-0-
10		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-		-0-
11		1350 X	1193	-0-	-157	-0-	1193 2		N	-0-		-0-
12		1395 X	1372	-0-	-23	-0-	1372 2		N	-0-		-0-
01		1550 X	1147	-0-	-403	-0-	1147 2		N	-0-		-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624												
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268												
08		3937 X	2019	-0-	-1918	-0-	259 1	1760 2	N	-0-		204
09		3360 X	1813	-0-	-1547	-0-	257 1	1556 2	N	-0-		204
10		3317 X	1842	-0-	-1475	-0-	253 1	1589 2	N	-0-		204
11		2850 X	2007	-0-	-843	-0-	268 1	1739 2	N	-0-		204
*12		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	273 1	2465 2	N	-0-		204
01		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		204

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136												
08		1178 X	973	-0-	-205	-0-	973 2		N	-0-		37
09		1140 X	749	-0-	-391	-0-	749 2		N	-0-		37
10		1116 X	996	-0-	-120	-0-	996 2		N	-0-		37
11		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-		37
*12		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-		37
01		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		37

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

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

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
10	T. A.	326	-0-	326	326	326	2		Y	-0-			36
11	14B2 EXT	260	-0-	260	586	260	2		Y	-0-			36
*12	T. A.	295	-0-	295	881	295	2		Y	-0-			36
*01	14B2 EXT	271	-0-	271	1152	271	2		Y	-0-			36

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013 - W/O TO ID #190884

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND)		//CONT.//		95369 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
DAVIS, ALBERT		WELL #:		4 U	RRCID -> 178800	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 7498 - 7539
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22

FIELDS-ISAACS		WELL #:		3	RRCID -> 182051	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7189 - 7252
08	T. A.	82	-0-	82	82	2		Y	-0-	72
09	T. A.	49	-0-	49	131			Y	-0-	72
10	T. A.	28	-0-	28	159	2		Y	-0-	72
11	159 X	-0-	-0-	-159	-0-			Y	-0-	72
12	90 X	90	-0-	-0-	-0-		90 2	Y	-0-	72
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2	Y	-0-	72

DAVIS, ALBERT		WELL #:		1	RRCID -> 211903	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 7521 - 7626
08	186 X	141	-0-	-45	-0-	141 2		N	-0-	10
09	180 X	138	-0-	-42	-0-	138 2		N	-0-	10
10	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	10
11	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	10
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	10
01	217 X	172	-0-	-45	-0-	172 2		N	-0-	10

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		95369 816		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BASA RESOURCES, INC.		053974								
FURRH, J.M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 123383	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6197 - 6220
08	1829 N	1585	-0-	-244	-0-	1565 2	20 9	N	18	59
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1537 2	8 9	N	7	66
10	1674 N	1436	-0-	-238	-0-	1430 2	6 9	N	5	71
11	1530 N	1292	-0-	-238	-0-	1292 2		N	-0-	71
12	1612 N	1303	-0-	-309	-0-	1303 2		N	-0-	71
*01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-	71

BONNER, JOE INC.		082519		WELL #:	1	RRCID -> 102205	COMPL. DATE	09/08/1982	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 5840 - 5989
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:	1 T	RRCID -> 017202	COMPL. DATE	07/22/1946	TOTAL DEPTH	5952	PERF. 5890 - 5930
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #:		2-T	RRCID ->	017208	COMPL. DATE	02/03/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5970 -	6185
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32

DAVIS, JAS., JR.		WELL #:		B 1 T	RRCID ->	017209	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	5870 -	6148		
08	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-				13
09	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	1267	2			N	-0-				13
10	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-				13
11	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-				13
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-				13
01	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	12	1	1324	2	N	-0-				13

FIELDS-ISAACS		WELL #:		1 T	RRCID ->	017210	COMPL. DATE	10/07/1940	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5934 -	6134		
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-				115
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-				115
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-				115
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-				115
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				115
*01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-				115

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	017217	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	6149	PERF.	5574 -	6150		
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2527	2	9	9	N	8				93
09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2323	2	13	9	N	12				105
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2469	2	9	9	N	8	95	1		18
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2312	2	15	9	N	14				32
12	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2413	2	12	9	N	11				43
*01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2322	2	19	9	N	17				60

TAYLOR, W. B. "A"		WELL #:		3 T	RRCID ->	017218	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	6172	PERF.	5927 -	6150		
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-				-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-				-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-				-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-				-0-
*01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				-0-

BRYSON "A" UNIT		WELL #:		A 1	RRCID ->	017260	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4830 -	4848		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR, W.B.		WELL #:		7	RRCID ->	129262	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6408 -	6414		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4378 X	3506	-0-	-872	-0-	31	1	3372	2	N	94	177 1
						103	9					95
09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	30	1	3364	2	N	94	189
						103	9					
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	30	1	3592	2	N	93	161 1
						102	9					121
11	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	30	1	3335	2	N	106	155 1
						117	9					72
12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	31	1	3717	2	N	90	162
						99	9					
*01	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	31	1	3393	2	N	96	167 1
						106	9					91
JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973												
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-	-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968												
08	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	545	1	1940	2	N	-0-	-0-
09	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	531	1	2058	2	N	-0-	-0-
10	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	547	1	2100	2	N	-0-	-0-
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	524	1	1811	2	N	-0-	-0-
12	2356 N	2220	-0-	-136	-0-	537	1	1683	2	N	-0-	-0-
01	2356 N	1926	-0-	-430	-0-	531	1	1395	2	N	-0-	-0-
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178												
08	3069 X	2501	-0-	-568	-0-	453	1	2048	2	Y	-0-	24
09	2850 X	2571	-0-	-279	-0-	408	1	2163	2	Y	-0-	24
10	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	459	1	2380	2	Y	-0-	24
11	2730 X	2672	-0-	-58	-0-	464	1	2208	2	Y	-0-	24
12	2573 N	2114	-0-	-459	-0-	372	1	1742	2	Y	-0-	24
*01	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	494	1	2393	2	Y	-0-	24
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316												
08	2635 N	2367	-0-	-268	-0-	2367	2			N	-0-	55
09	2490 N	2168	-0-	-322	-0-	2168	2			N	-0-	55
10	2449 N	2209	-0-	-240	-0-	2209	2			N	-0-	55
11	2280 N	2066	-0-	-214	-0-	2066	2			N	-0-	55
12	2232 N	2068	-0-	-164	-0-	2068	2			N	-0-	55
01	2201 N	1924	-0-	-277	-0-	1924	2			N	-0-	55
FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878												
08	2139 N	2092	-0-	-47	-0-	2092	2			N	-0-	16
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-	-0-
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-	-0-
11	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-	-0-
12	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-	-0-
*01	3100 N	3113	-0-	13	13	3113	2			N	-0-	-0-
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306												
08	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	31	1	5608	2	N	-0-	78
09	250 X	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	N	-0-	78
10	93 X	18	-0-	-75	-0-	18	1			N	-0-	10
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	10
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	10
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	10
HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560												
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272												
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	27
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-	27
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	27
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-	27
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-	27
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	27

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08		1643 N	1037	-0-	-606	-0-	1037	2		N	-0-
09		1620 N	1240	-0-	-380	-0-	1240	2		N	-0-
10		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-
11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-
12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-
01		1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2		N	-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230											
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874											
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196											
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FORRESTER, J. L.				277400							
JONES, CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	046688	COMPL. DATE	07/10/1969	TOTAL DEPTH	6333	PERF. 6162 - 6172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624							
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:		2	RRCID ->	137418	COMPL. DATE	01/20/1991	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6148 - 6173
08	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	222	1	6746	2	114
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	218	1	6582	2	114
10	6727	X	5999	-0-	-728	-0-	192	1	5807	2	114
11	6750	X	4305	-0-	-2445	-0-	134	1	4171	2	114
12	6975	X	4974	-0-	-2001	-0-	155	1	4819	2	114
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					114

RUDD, W.L.		WELL #:		5	RRCID ->	142729	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6044 - 6100
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			194
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-					194
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			194
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			194
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			194
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					194

RUDD, W.L.		WELL #:			RRCID ->	145502	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6139 - 6210
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005											

RUDD, W.L.		WELL #:		4	RRCID ->	148961	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 6180 - 6092
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					99
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			99
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					99
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					99

WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID ->	257162	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6364 - 6370
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					130
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					130

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC				423831								
BOGGERY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017225	COMPL. DATE	03/19/1987	TOTAL DEPTH	6281	PERF. 6129 - 6138	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FROST LUMBER CO.		WELL #:		1 T	RRCID ->	017255	COMPL. DATE	02/11/1947	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 5596 - 5627	
08	4278 X	4121	-0-	-157	-0-	16 1	4103 2	2	N	2		35
09	4140 X	3949	-0-	-191	-0-	15 1	3934 2	2	N	-0-		35
10	4278 X	4024	-0-	-254	-0-	16 1	4006 2	2	N	2		37
11	4140 X	3728	-0-	-412	-0-	15 1	3710 2	2	N	3		40
12	4154 X	3881	-0-	-273	-0-	16 1	3862 2	2	N	3		43
01	4123 X	3850	-0-	-273	-0-	16 1	3830 2	2	N	4		47

VANCE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159885	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 6171 - 6177	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHELBY OPERATING COMPANY		773678										
HINSON, H. Y.		WELL #:		1	RRCID ->	017230	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	6342	PERF. 5910 - 6318	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23		173
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	161 1	17

MCCLAREN		WELL #:		1 T	RRCID ->	017231	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 6093 - 6160	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85

MASSINGALE, J.		WELL #:		1 T	RRCID ->	017232	COMPL. DATE	09/15/1948	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6198 - 6218	
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	798 2	1 9	1	N	1	67 1	68
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2			N	-0-		68
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2			N	-0-		68
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2			N	-0-		68
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2			N	-0-		68
*01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			N	-0-		68

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678														
O'BANION		WELL #: 8		RRCID -> 138515		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

O'BANION		WELL #: 7		RRCID -> 138645		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207								
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					86
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					86
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					86
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					86
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					86
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					86

MASSINGALE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 142755		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907								
08	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2808	2	32	9	N	29					205
09	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2654	2	33	9	N	30	173	1			62
10	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					62
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2416	2	35	9	N	32					94
12	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	2415	2	34	9	N	31					125
01	2480 N	2319	-0-	-161	-0-	2290	2	29	9	N	26					151

STEPHENSON		WELL #: 2		RRCID -> 143380		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

O'BANION		WELL #: 3 T		RRCID -> 151560		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298								
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					34
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					34
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					34
11	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					34
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					34
01	899 N	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 191063		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN		WELL #: 5		RRCID -> 200470		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076								
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-	98	1			31
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1218	2	3	9	N	3					34
10	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2			N	-0-					34
11	1230 N	1032	-0-	-198	-0-	1032	2			N	-0-					34
12	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1242	2	17	9	N	15					49
*01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	N	8					57

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678							
O'BANION		WELL #: 2A		RRCID -> 210556		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2170 X	1773	-0-	-397	-0-	1773 2			197
09	2100 X	976	-0-	-1124	-0-	953 2	23 9	N 21	44
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2687 2	53 9	N 48	92
11	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2189 2	29 9	N 26	118
12	2170 X	2158	-0-	-12	-0-	2128 2	30 9	N 27	145
01	2170 X	2007	-0-	-163	-0-	1992 2	15 9	N 14	159

STEPHENSON		WELL #: 8		RRCID -> 220426		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166	
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1957 2	12 9	N 11	104
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1893 2	19 9	N 17	121
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2010 2	18 9	N 16	137
11	1920 N	1205	-0-	-715	-0-	1187 2	18 9	N 16	153
12	1984 N	1793	-0-	-191	-0-	1775 2	18 9	N 16	169
01	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	1922 2	22 9	N 20	189

MASSINGALE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 221362		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108	
08	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2918 2	92 9	N 84	67
09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2872 2	85 9	N 77	144
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	2996 2	95 9	N 86	230
11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2439 2	64 9	N 58	117
12	3100 N	3183	-0-	83	83	3089 2	94 9	N 85	202
*01	3100 N	3110	-0-	10	93	3023 2	87 9	N 79	121

ABERCROMBIE		WELL #: 5		RRCID -> 222443		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916	
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1732 2	64 9	N 58	48
09	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	1629 2	59 9	N 54	102
10	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1699 2	66 9	N 60	162
11	1740 N	1679	-0-	-61	-0-	1620 2	59 9	N 54	45
12	1736 N	1428	-0-	-308	-0-	1367 2	61 9	N 55	100
01	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	1591 2	50 9	N 45	145

HINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 256048		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950	
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1406 2	72 9	N 65	167
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1395 2	22 9	N 20	187
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N -0-	187
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N -0-	187
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N -0-	187
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N -0-	187

HINSON, H.Y.		WELL #: 5		RRCID -> 276634		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344	
08	124 N	12	-0-	-112	-0-	12 3		N -0-	-0-
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N -0-	-0-
10	3100 N	8145	-0-	5045	5045	8145 3		N -0-	-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	2045			N -0-	44
12	2045 N	-0-	-0-	-2045	-0-			N -0-	44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	44

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SMITH RESOURCES, INC.				796160						
SMITH, E.N., JR. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	126762	COMPL. DATE	02/26/1988	TOTAL DEPTH	6550 PERF. 6220 - 6243
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
WASKOM (TRAVIS PEAK 2)				95369 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	172068	COMPL. DATE	05/31/2014	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 5940 - 6266
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIGO RESOURCES LLC				423831						
CARR		WELL #:		1	RRCID ->	098631	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6074 - 6082
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
WASKOM (TRAVIS PEAK 3)				95369 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY				773678						
HARRISON COUNTY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	063749	COMPL. DATE	08/30/1975	TOTAL DEPTH	6245 PERF. 6058 - 6064
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					12
MASSINGALE		WELL #:		8	RRCID ->	216215	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	6456 PERF. 6155 - 6153
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WASKOM (TRAVIS PEAK 4)				95369 848	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON		
BERKSHIRE OPERATING, LLC				067572						
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	121765	COMPL. DATE	04/13/1986	TOTAL DEPTH	6465 PERF. 6024 - 6054
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					90
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 4)		//CONT.//		95369 848	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON						
INDIGO RESOURCES LLC				423831									
JONESVILLE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	226129	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	6004 - 6094	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WASKOM (TRAVIS PEAK 5)				95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
MCCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145323	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6130 - 6180	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
MCCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	152205	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6110 - 6153	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TAYLOR, W. B.		WELL #:		15	RRCID ->	152456	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6207 - 6234	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
MCCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	153595	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6004 - 6017	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
FIELDS-ISAACS		WELL #:		8	RRCID ->	172496	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	5961 - 6143	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5371 2	20 9	N	18		41
09		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2		N	-0-		41
10		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2		N	-0-		41
11		5220 X	4197	-0-	-1023	-0-	4197 2		N	-0-		41
12		5394 X	4499	-0-	-895	-0-	4499 2		N	-0-		41
01		5394 X	4348	-0-	-1046	-0-	4348 2		N	-0-		41

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624												
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161

INDIGO RESOURCES LLC 423831												
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207												
08		310 X	134	-0-	-176	-0-	16 1	118 2	N	-0-		40
09		300 X	122	-0-	-178	-0-	15 1	107 2	N	-0-		40
10		310 X	124	-0-	-186	-0-	16 1	108 2	N	-0-		40
11		300 X	100	-0-	-200	-0-	15 1	85 2	N	-0-		40
12		186 X	97	-0-	-89	-0-	16 1	81 2	N	-0-		40
01		124 X	100	-0-	-24	-0-	16 1	84 2	N	-0-		40

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.// 95369 864		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831										
ABNEY, R.K.		WELL #: 4		RRCID -> 198332		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3131 X	2939	-0-	-192	-0-	15	1	2910	2	N	13	90
09	3180 X	2965	-0-	-215	-0-	14	9	2931	2	N	17	107
10	3286 X	2917	-0-	-369	-0-	15	1	2883	2	N	16	123
11	3180 X	2823	-0-	-357	-0-	18	9	2787	2	N	19	142
12	3069 X	2756	-0-	-313	-0-	15	1	2722	2	N	16	158
01	3069 X	2844	-0-	-225	-0-	21	9	2802	2	N	24	13
						16	1				169	1
						26	9					

NARRAMORE		WELL #: 2		RRCID -> 225959		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234				
08	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	140	1	2688	2	N	74	102
09	2910 X	2722	-0-	-188	-0-	81	9	2567	2	N	19	121
10	3007 X	2898	-0-	-109	-0-	134	1	2728	2	N	28	149
11	2820 X	2700	-0-	-120	-0-	21	9	2565	2	N	-0-	149
12	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	139	1	2616	2	N	-0-	149
01	2914 X	2587	-0-	-327	-0-	135	1	2451	2	N	1	9
						1	9				141	1

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #: 4		RRCID -> 182415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055				
ABNEY, R.K. GU B												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHELBY OPERATING COMPANY		WELL #: 3 C		RRCID -> 161291		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934				
MCCLARAN												
08	2697 X	1297	-0-	-1400	-0-	1297	2			N	-0-	157
09	1620 X	1349	-0-	-271	-0-	1349	3			N	-0-	156
10	1426 X	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-	157
11	1380 X	1377	-0-	-3	-0-	1377	2			N	-0-	157
12	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-	157
*01	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-	157

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040										
HAMMOND ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 246566		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
FIELDS-ISAACS				WELL #:	6 T	RRCID ->	135371	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6745 - 6752	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	144963	COMPL. DATE	04/14/1999	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5976 - 5998	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	146824	COMPL. DATE	09/14/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6288 - 6308	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT				WELL #:	13-U	RRCID ->	147372	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6279 - 6291	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M.				WELL #:	B 9	RRCID ->	149719	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6210 - 6272	
08	3286 X	1222	-0-	-2064	-0-		1222	2		N	-0-			38
09	3180 X	1439	-0-	-1741	-0-		1439	2		N	-0-			38
10	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-		1421	2		N	-0-			38
11	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-		1438	2		N	-0-			38
12	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-		1540	2		N	-0-			38
*01	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-		2336	2		N	-0-			38

MCLOFFLIN GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	149754	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6287 - 6292	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
ABNEY, C.M. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 150029	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6092	- 6136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1239 N	1239	-0-	-0-	242 1	934 2	N	57		164
						63 9					
09		1261 N	1261	-0-	-0-	226 1	962 2	N	66	164 1	66
						73 9					
10		1922 N	568	-0-	-1354	240 1	328 2	N	-0-		66
11		1200 N	650	-0-	-550	240 1	410 2	N	-0-		66
12		1302 N	688	-0-	-614	248 1	440 2	N	-0-		66
*01		697 N	697	-0-	-0-	194 1	429 2	N	67		133
						74 9					

FIELDS-ISAACS		WELL #:		10 U	RRCID -> 168505	COMPL. DATE 05/26/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7183	- 7190
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRYSON "A" UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 170713	COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6207	- 6484
08		211 N	211	-0-	-0-	211 2		Y	-0-	-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	208 2		Y	-0-	-0-
10		217 N	191	-0-	-26	191 2		Y	-0-	-0-
11		210 N	190	-0-	-20	190 2		Y	-0-	-0-
12		217 N	216	-0-	-1	216 2		Y	-0-	-0-
*01		203 N	203	-0-	-0-	203 2		Y	-0-	-0-

JETER, AARON UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 171091	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 6322	- 6332
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JETER, AARON UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 172559	COMPL. DATE 03/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6342	- 6346
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, ALBERT		WELL #:		3	RRCID -> 173330	COMPL. DATE 03/09/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6288	- 6298
08		1944 X	1944	-0-	-0-	1944 2		N	-0-	9
09		1684 X	1684	-0-	-0-	1684 2		N	-0-	9
10		1862 X	1862	-0-	-0-	1862 2		N	-0-	9
11		1890 X	1743	-0-	-147	1743 2		N	-0-	9
12		1973 X	1973	-0-	-0-	1973 2		N	-0-	9
01		1953 X	1798	-0-	-155	1798 2		N	-0-	9

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					56
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					56
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					56
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					56
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					56
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					56

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

08	1922 X	1659	-0-	-263	-0-	31	1	1624	2	N	4					26
09	1800 X	1613	-0-	-187	-0-	30	1	1580	2	N	3					29
10	1860 X	1661	-0-	-199	-0-	31	1	1629	2	N	1					30
11	1740 X	1586	-0-	-154	-0-	30	1	1555	2	N	1					31
12	1736 X	1631	-0-	-105	-0-	31	1	1591	2	N	8					39
01	1674 X	1588	-0-	-86	-0-	31	1	1557	2	N	-0-					39

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

08	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	250	1	7844	2	N	95					124
09	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	105	9	7407	2	N	11					135
10	7719 X	7015	-0-	-704	-0-	217	1	6798	2	N	-0-					135
11	7470 X	6757	-0-	-713	-0-	208	1	6528	2	N	19					154
12	7719 X	6845	-0-	-874	-0-	211	1	6620	2	N	13					167
01	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-	14	9			N	NO RPT					167

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) INDIGO RESOURCES LLC RUDD		//CONT.//	95369 872 423831	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) INDIGO RESOURCES LLC RUDD				WELL #:	6	RRCID ->	129556	COMPL. DATE	11/18/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6174	-	6200	
08	4960 X	4870	-0-	-90	-0-	16	1	4829	2	N	23					69
09	4800 X	4483	-0-	-317	-0-	25	9	4468	2	N	-0-					69
10	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	15	1	4814	2	N	21					90
11	4710 X	4038	-0-	-672	-0-	23	9	4017	2	N	5					95
12	4867 X	4152	-0-	-715	-0-	15	1	4137	2	N	-0-					95
*01	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	16	1	4901	2	N	-0-					95

MHS-VANCE				WELL #:	4	RRCID ->	197125	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6262	-	6274	
08	2387 X	2270	-0-	-117	-0-	450	1	1820	2	N	-0-					18
09	2310 X	1933	-0-	-377	-0-	435	1	1498	2	N	-0-					18
10	2232 X	2137	-0-	-95	-0-	450	1	1687	2	N	-0-					18
11	2190 X	2004	-0-	-186	-0-	135	1	1863	2	N	5					23
12	2263 X	2021	-0-	-242	-0-	140	1	1881	2	N	-0-					23
01	2263 X	1899	-0-	-364	-0-	140	1	1749	2	N	9					32

ABNEY, R. K.				WELL #:	3	RRCID ->	198003	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6204	-	6217	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	198004	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6176	-	6314	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ABNEY, R. K.				WELL #:	6	RRCID ->	199174	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6288	-	6306	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JONESVILLE A				WELL #:	7A	RRCID ->	199397	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	6223	-	6228	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831										
BOGGERY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200083		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	16	1 1611 2	N	15			87
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	15	1 1575 2	N	-0-			87
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	16	1 1672 2	N	10			97
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	11	9 1631 2	N	13			110
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	14	9 1751 2	N	12			122
01	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	13	9 1616 2	N	15	112 1		25
						16	1 17 9					

MHS-VANCE		WELL #: 3		RRCID -> 204267		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 X	154	-0-	-1	-0-	16	1 138 2	N	-0-			29
09	150 X	145	-0-	-5	-0-	15	1 130 2	N	-0-			29
10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	16	1 158 2	N	-0-			29
11	185 X	185	-0-	-0-	-0-	15	1 170 2	N	-0-			29
12	194 X	194	-0-	-0-	-0-	16	1 178 2	N	-0-			29
*01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	16	1 186 2	N	-0-			29

SANDERS "A-2"		WELL #: 1		RRCID -> 216076		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 X	1088	-0-	-214	-0-	16	1 978 2	N	85	172 1		40
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	94	9 15 1 1315 2	N	210	170 1		80
10	1550 X	1440	-0-	-110	-0-	231	9 16 1 1185 2	N	217	172 1		125
11	1500 X	1289	-0-	-211	-0-	16	1 1132 2	N	129	171 1		83
12	1612 X	437	-0-	-1175	-0-	239	9 15 1 425 2	N	2			85
01	1612 X	203	-0-	-1409	-0-	142	9 10 1 134 2	N	57			142
						2	9 6 1 63 9					

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		RRCID -> 163663		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294				
MCCLARAN		WELL #: 3-T										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGURS, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 168536		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 X	805	-0-	-94	-0-	805	2	N	-0-			54
09	870 X	800	-0-	-70	-0-	789	2	N	10			64
10	899 X	791	-0-	-108	-0-	791	2	N	-0-			64
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2	N	-0-			64
12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2	N	-0-			64
*01	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2	N	-0-			64

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678														
ATKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 169709		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON		WELL #: 3		RRCID -> 178948		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

O'BANION		WELL #: 4		RRCID -> 184861		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334								
08	2790 X	88	-0-	-2702	-0-	88	2			N	-0-					144
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					144
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					144
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					144
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	17	131	1			30
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30

MCCLARAN		WELL #: 6		RRCID -> 204386		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238								
08	3937 X	3353	-0-	-584	-0-	3350	2	3	9	N	3					47
09	3540 X	3272	-0-	-268	-0-	3264	2	8	9	N	7					54
10	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4424	2	6	9	N	5					59
11	3540 X	2704	-0-	-836	-0-	2704	2			N	-0-					59
12	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4791	2	25	9	N	23					82
01	4433 X	3886	-0-	-547	-0-	3886	2			N	-0-					82

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100)		95369 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040														
ABNEY, MOBIL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231457		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219								
08	310 #	264	-0-	-46	-0-	23	1	198	2	N	-0-					25
						43	3									
09	300 #	174	-0-	-126	-0-	15	1	130	2	N	-0-					25
						29	3									
10	248 #	166	-0-	-82	-0-	13	1	125	2	N	-0-					25
						28	3									
11	270 #	214	-0-	-56	-0-	13	1	165	2	N	-0-					25
						36	3									
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					25
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					25

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		//CONT.//		95369 896	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
TAYLOR, W.B.		WELL #:		13	RRCID ->	146285	COMPL. DATE	07/17/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6222 - 6280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

ABNEY, J.K.		WELL #:		5	RRCID ->	146823	COMPL. DATE	08/08/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6232 - 6254			
08	2914 X	2903	-0-	-11	-0-	93 1	2722 2	N	80	143 1		12			
09	2850 X	2786	-0-	-64	-0-	88 9	2589 2	N	97			109			
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	107 9	2917 2	N	28	131 1		6			
11	2850 X	2845	-0-	-5	-0-	93 1	2755 2	N	-0-			6			
12	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	31 9	2799 2	N	76			82			
*01	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	90 1	3082 2	N	-0-			82			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1		N	-0-			16			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	88 9		N	-0-			16			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	107 9		N	-0-			16			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1		N	-0-			16			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	31 9		N	-0-			16			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1		N	-0-			16			

ABNEY, C.M. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	203737	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	5921 - 5965			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			

INDIGO RESOURCES LLC WINSTON		WELL #:		4	RRCID ->	122420	COMPL. DATE	09/29/1986	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	6062 - 6104			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25			

GORDON, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	171836	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6092 - 6107			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		//CONT.//		95369 896	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831											
SHELBY		WELL #:		2	RRCID ->	180235	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6159 - 6180			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

WATERMAN		WELL #:		4	RRCID ->	189560	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4784 - 4916			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:		11	RRCID ->	191970	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6132 - 6218			
08	775 X	629	-0-	-146	-0-	16	1	560	2	N	48				168
						53	9								
09	750 X	556	-0-	-194	-0-	15	1	533	2	N	7	175	1		-0-
						8	9								
10	713 X	572	-0-	-141	-0-	16	1	556	2	N	-0-				-0-
11	660 X	541	-0-	-119	-0-	15	1	526	2	N	-0-				-0-
12	620 X	561	-0-	-59	-0-	16	1	545	2	N	-0-				-0-
01	620 X	568	-0-	-52	-0-	16	1	552	2	N	-0-				-0-

SHELBY OPERATING COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	124561	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6098 - 6106			
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-				56
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-				56
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				56
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-				56
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-				56
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-				56

STEPHENSON		WELL #:		5	RRCID ->	246247	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6168 - 6176			
08	2449 X	1290	-0-	-1159	-0-	1290	2			N	-0-				195
09	2370 X	1208	-0-	-1162	-0-	1206	2	2	9	N	2				197
10	1519 X	1225	-0-	-294	-0-	1212	2	13	9	N	12				209
11	1470 X	1064	-0-	-406	-0-	1052	2	12	9	N	11	170	1		50
12	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-				50
01	1302 X	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-				50

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC 182847
 SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2294	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-
09	2630	2630	-0-	-0-	-0-	405	1	2223	3	Y	2			2
*10	4709	4892	-0-	183	183	181	1	4709	3	Y	2	2	1	2
11	4753	4753	-0-	-0-	183	184	1	4563	3	Y	5			7
12	3100 N	6046	-0-	2946	3129	289	1	5733	3	Y	22			29
*01	5081	5081	-0-	-0-	3129	276	1	4791	3	Y	13			42

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 INDIGO RESOURCES LLC 423831
 JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

M O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
 MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	806 N	403	-0-	-403	-0-	91	1	312	2	N	-0-			112
08	806 N	403	-0-	-403	-0-	91	1	312	2	N	-0-			112
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			112
10	465 N	242	-0-	-223	-0-	242	2			N	-0-			112
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	154	1	287	2	N	-0-			112
12	651 N	568	-0-	-83	-0-	269	1	299	2	N	-0-			112
01	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-			112

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, N. (HILL)		//CONT.//		95375 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040							
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 097820	COMPL. DATE	12/07/1981	TOTAL DEPTH	6496	PERF. 4951 - 4957	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - P/A 09/04/15											

MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #:		3C	RRCID -> 166140	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	6386	PERF. 4952 - 4960
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

INDIGO RESOURCES LLC		WELL #:		423831	RRCID -> 212587	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3661 - 3729
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASKOM, N. (PAGE)		WELL #:		95375 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON		
INDIGO RESOURCES LLC				423831						
AKIN		WELL #:		4	RRCID -> 130597	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6100 - 6106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

WASKOM, N. (PETTIT)		WELL #:		95375 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON		
ALLISON/HOBBS INC.				014573						
WEBSTER		WELL #:		2	RRCID -> 131650	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5751 - 5756
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBSTER		WELL #:		1	RRCID -> 133032	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 5749 - 5751
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WASKOM, N. (PETTIT) //CONT.// 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

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

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

08		372 N	248	-0-	-124	-0-	18	1	230	2	N	-0-				162
09		330 N	300	-0-	-30	-0-	20	1	213	2	N	61				223
							67	9								
10		310 N	180	-0-	-130	-0-	15	1	165	2	N	-0-				223
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	60				283
							66	9								
12		310 N	245	-0-	-65	-0-	16	1	179	2	N	45				328
							50	9								
01		186 N	144	-0-	-42	-0-	13	1	120	2	N	10				338
							11	9								

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

08		465 N	108	-0-	-357	-0-	71	1	37	2	N	-0-				55
09		450 N	116	-0-	-334	-0-	73	1	43	2	N	-0-				55
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	380	1	352	2	N	-0-				55
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	281	1	217	2	N	-0-				55
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	327	1	327	2	N	-0-				55
*01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	325	1	335	2	N	-0-				55

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	64	1	33	2	N	-0-				23
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	90	1	53	2	N	-0-				23
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	46	1	42	2	N	-0-				23
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	53	1	42	2	N	-0-				23
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	73	1	72	2	N	-0-				23
*01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	75	1	80	2	N	-0-				23

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

08		217 N	216	-0-	-1	-0-	141	1	75	2	N	-0-				50
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	137	1	80	2	N	-0-				50
10		248 N	198	-0-	-50	-0-	103	1	95	2	N	-0-				50
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	132	1	103	2	N	-0-				50
12		217 N	135	-0-	-82	-0-	68	1	67	2	N	-0-				50
01		186 N	145	-0-	-41	-0-	70	1	75	2	N	-0-				50

WATERMAN (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION RIVERVIEW		95456 500 252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #: 1		RRCID -> 258877		COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	668	2	25	9	N	23	149	1	65
09		810 N	539	-0-	-271	-0-	509	2	30	9	N	27			92
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	433	2	23	9	N	21			113
11		660 N	352	-0-	-308	-0-	328	2	24	9	N	22			135
*12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1			136
*01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	437	2	30	9	N	27			163

PIRATES		WELL #: 1		RRCID -> 259578		COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558						
08		11656 X	2771	-0-	-8885	-0-	1	1	2770	2	N	-0-			151
09		14100 X	129	-0-	-13971	-0-	129	2			N	-0-			151
10		14570 X	2439	-0-	-12131	-0-	2425	2	14	9	N	13			164
11		14100 X	4078	-0-	-10022	-0-	4076	2	2	9	N	2			166
12		12958 X	5088	-0-	-7870	-0-	5074	2	14	9	N	13			179
*01		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5779	2	24	9	N	22			201

STROUD PETROLEUM, INC. CEDAR POINT		828082 WELL #: 1		RRCID -> 244090		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156						
08		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1465	2	4	9	Y	4			87
09		1620 N	1369	-0-	-251	-0-	1359	2	10	9	Y	9	4	8	92
10		1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1315	2	11	9	Y	10	5	8	97
11		1410 N	1300	-0-	-110	-0-	1293	2	7	9	Y	6	1	8	102
12		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1469	2	12	9	Y	11	3	8	110
01		1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1262	2	14	9	Y	13	3	8	120

TANOS EXPLORATION II, LLC HILL, ROBERT C.		835976 WELL #: 1		RRCID -> 187668		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316						
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	568	2	Y	-0-			132
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	379	2	Y	-0-			132
10		372 N	354	-0-	-18	-0-	30	1	324	2	Y	-0-			132
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-			132
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	Y	-0-			132
*01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	-0-			132

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 244302		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418						
*02		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	516	1	4090	2	Y	8	3	8	234
*03		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	761	1	4513	2	Y	18	190	1	60
04		4770 X	4633	-0-	-137	-0-	692	1	3902	2	Y	35			95
*05		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	465	1	4490	2	Y	18	3	8	110
06		4770 X	4662	-0-	-108	-0-	352	1	4306	2	Y	4			114
*07		4960 X	4371	-0-	-589	-0-	361	1	3995	2	Y	14	1	8	127
*08		4960 X	4422	-0-	-538	-0-	359	1	4035	2	Y	25	3	8	149
09		4800 X	4060	-0-	-740	-0-	338	1	3699	2	Y	21			170
*10		4960 X	2521	-0-	-2439	-0-	212	1	2295	2	Y	13	1	8	182
*11		4710 X	2084	-0-	-2626	-0-	154	1	1929	2	Y	1	1	8	182
*12		4433 X	1644	-0-	-2789	-0-	94	1	1546	2	Y	4	1	8	185
*01		4433 X	2940	-0-	-1493	-0-	176	1	2755	2	Y	8	1	8	192

OIL AND GAS DIVISION

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TANOS EXPLORATION II, LLC DELGADO		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 1		RRCID -> 244575		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	5824 X	5822	-0-	-2	-0-	649 25 9	1	5148	2	Y	23	194 1	2 8 84
*03	6448 X	6354	-0-	-94	-0-	911 44 9	1	5399	2	Y	40	2 8	122
04	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	963 19 9	1	5431	2	Y	17		139
*05	6448 X	5603	-0-	-845	-0-	522 44 9	1	5037	2	Y	40	4 8	175
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	388 34 9	1	4755	2	Y	31		206
*07	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	464 90 9	1	5136	2	Y	82	192 1	1 8 95
*08	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	421 133 9	1	4737	2	Y	121	4 8	212
*09	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	460 29 9	1	5019	2	Y	26	1 8	237
*10	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	551 31 9	1	5971	2	Y	28	1 8	264
*11	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	553 18 9	1	7475	2	Y	16	189 1	1 8 90
*12	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	505 17 9	1	8355	2	Y	15	1 8	104
*01	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	540 7 9	1	8460	2	Y	6	1 8	109

SMITH, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 245383		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438				
*02	5936 X	5196	-0-	-740	-0-	1080 34 9	1	4082	2	Y	31	189 1	2 8 74
*03	6572 X	5422	-0-	-1150	-0-	1240 26 9	1	4156	2	Y	24	2 8	96
04	6090 X	5154	-0-	-936	-0-	1163 10 9	1	3981	2	Y	9		105
*05	6293 X	5182	-0-	-1111	-0-	615 42 9	1	4525	2	Y	38	3 8	140
06	5287 X	5047	-0-	-240	-0-	380 15 9	1	4652	2	Y	14		154
*07	5425 X	5068	-0-	-357	-0-	417 37 9	1	4614	2	Y	34	1 8	187
*08	5425 X	4888	-0-	-537	-0-	398 18 9	1	4472	2	Y	16	3 8	200
09	5160 X	4528	-0-	-632	-0-	380	1	4148	2	Y	-0-		200
*10	5208 X	4460	-0-	-748	-0-	377 1 9	1	4082	2	Y	1	1 8	200
*11	5040 X	4540	-0-	-500	-0-	316 1 9	1	4223	2	Y	1	1 8	200
*12	5053 X	4876	-0-	-177	-0-	274 79 9	1	4523	2	Y	72	192 1	1 8 79
*01	4898 X	4664	-0-	-234	-0-	279 21 9	1	4364	2	Y	19	1 8	97

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TANOS EXPLORATION II, LLC MILLER TRUST		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 1		RRCID -> 246167		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	10332 X	10306	-0-	-26	-0-	712	1	9554	2	Y	36	2 8	199
						40	9						
*03	11439 X	11369	-0-	-70	-0-	771	1	10569	2	Y	26	2 8	223
						29	9						
04	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	703	1	10465	2	Y	31		254
						34	9						
*05	11439 X	11434	-0-	-5	-0-	744	1	10660	2	Y	27	191 1	87
						30	9					3 8	
06	11070 X	10876	-0-	-194	-0-	680	1	10165	2	Y	28		115
						31	9						
*07	11563 X	10994	-0-	-569	-0-	725	1	10227	2	Y	38	1 8	152
						42	9						
*08	11563 X	10808	-0-	-755	-0-	844	1	9928	2	Y	33	3 8	182
						36	9						
09	11190 X	10563	-0-	-627	-0-	641	1	9883	2	Y	35		217
						39	9						
*10	11439 X	10961	-0-	-478	-0-	739	1	10177	2	Y	41	1 8	257
						45	9						
*11	10890 X	9761	-0-	-1129	-0-	617	1	9116	2	Y	25	191 1	90
						28	9					1 8	
*12	11005 X	9565	-0-	-1440	-0-	544	1	8987	2	Y	31	1 8	120
						34	9						
*01	10974 X	9780	-0-	-1194	-0-	585	1	9163	2	Y	29	1 8	148
						32	9						

MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 248499		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594				
*02	4536 X	4533	-0-	-3	-0-	505	1	4007	2	N	19	184 1	73
						21	9					2 8	
*03	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	730	1	4331	2	N	27	2 8	98
						30	9						
04	4860 X	4591	-0-	-269	-0-	686	1	3868	2	N	34		132
						37	9						
*05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	485	1	4685	2	N	12	4 8	140
						13	9						
06	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	388	1	4752	2	N	13		153
						14	9						
*07	5022 X	4982	-0-	-40	-0-	412	1	4559	2	N	10	1 8	162
						11	9						
*08	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	461	1	5184	2	N	27	4 8	185
						30	9						
*09	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	449	1	4903	2	N	46	1 8	230
						51	9						
*10	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	444	1	4804	2	N	28	188 1	69
						31	9					1 8	
*11	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	375	1	5036	2	N	24	1 8	92
						26	9						
*12	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	340	1	5616	2	N	26	1 8	117
						29	9						
*01	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	358	1	5613	2	N	8	1 8	124
						9	9						

WEST ALTO (JAMES LIME) SABINE OIL & GAS CORPORATION YORK		96494 400 742143		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHEROKEE			
		WELL #: 1		RRCID -> 268172		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (COTTON VALLEY)			96789 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.			030584												
ALLBRIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 261470		COMPL. DATE 11/21/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2865	2	221	9	N	201	161	1	162
09		3030 X	1723	-0-	-1307	-0-	150	1	1445	2	N	116	151	1	127
							128	9							
10		3131 X	1876	-0-	-1255	-0-	6	1	1674	2	N	178	180	1	125
							196	9							
11		3030 X	2059	-0-	-971	-0-	108	1	1794	2	N	143	166	1	102
							157	9							
12		3100 X	2030	-0-	-1070	-0-	108	1	1794	2	N	116	140	1	78
							128	9							
01		3100 X	2179	-0-	-921	-0-	1983	2	196	9	N	178	157	1	99

SPINDLETOP DRILLING CO.			809924												
WATTS GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 215126		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08		1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			N	-0-			122
09		1230 N	1024	-0-	-206	-0-	3	1	1021	2	N	-0-			122
10		1085 N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-			122
11		1200 N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2			N	-0-			122
12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-	112	1	10
*01		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			10

XTO ENERGY INC.			945936												
LEDBETTER-JONES			WELL #: 7		RRCID -> 219182		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-			-0-
09		1650 N	1534	-0-	-116	-0-	1534	3			N	-0-			-0-
10		1705 N	1216	-0-	-489	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-			-0-
12		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-			-0-
01		1209 N	1044	-0-	-165	-0-	1044	3			N	-0-			-0-

ONEY, HENRY			WELL #: 7		RRCID -> 222052		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-			-0-
09		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-			-0-
10		3131 X	2492	-0-	-639	-0-	2492	3			N	-0-			-0-
11		3210 X	2746	-0-	-464	-0-	2746	3			N	-0-			-0-
12		3317 X	2261	-0-	-1056	-0-	2261	3			N	-0-			-0-
01		3317 X	2610	-0-	-707	-0-	2610	3			N	-0-			-0-

ONEY, HENRY			WELL #: 9		RRCID -> 238064		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08		372 N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-			-0-
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
12		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-			-0-
*01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 NEWMAN CORPORATION 607030
 NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	1679	-0-	1679	183676	694 1 9 9	976 2	N	8	8 1	1
09	SWR 10	1371	-0-	1371	185047	627 1 8 9	736 2	N	7	5 1	3
10	SWR 10	1477	-0-	1477	186524	672 1 8 9	797 2	N	7	6 1	4
11	SWR 10	1411	-0-	1411	187935	672 1 7 9	732 2	N	6	7 1	3
12	SWR 10	998	-0-	998	188933	538 1 2 9	458 2	N	2	3 1	2
01	SWR 10	1054	-0-	1054	189987	582 1 4 9	468 2	N	4	4 1	2

XTO ENERGY INC. 945936
 KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. 945936												
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-		-0-
09		1320 N	1259	-0-	-61	-0-	1259 3		N	-0-		-0-
10		1333 N	1109	-0-	-224	-0-	1109 3		N	-0-		-0-
11		1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1313 3		N	-0-		-0-
12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-		-0-
*01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-		-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622												
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-		-0-
09		420 N	94	-0-	-326	-0-	94 3		N	-0-		-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668												
08		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3		N	-0-		-0-
09		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-		-0-
10		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-		-0-
11		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		N	-0-		-0-
12		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-		-0-
*01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-		-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350												
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-		-0-
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-		-0-
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-		-0-
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-
12		1271 N	243	-0-	-1028	-0-	243 3		N	-0-		-0-
01		1116 N	776	-0-	-340	-0-	776 3		N	-0-		-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674												
08		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3		N	-0-		-0-
09		2430 N	2233	-0-	-197	-0-	2233 3		N	-0-		-0-
10		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 3		N	-0-		-0-
11		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3		N	-0-		-0-
12		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837 3		N	-0-		-0-
*01		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938 3		N	-0-		-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625												
08		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3		N	-0-		-0-
09		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3		N	-0-		-0-
10		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3		N	-0-		-0-
11		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3		N	-0-		-0-
12		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 3		N	-0-		-0-
*01		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3		N	-0-		-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012												
08		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6195 3		N	-0-		-0-
09		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556 3		N	-0-		-0-
10		3193 X	848	-0-	-2345	-0-	848 3		N	-0-		-0-
11		4620 X	3723	-0-	-897	-0-	3723 3		N	-0-		-0-
12		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802 3		N	-0-		-0-
*01		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 3		N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-		-0-
09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-		-0-
10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-		-0-
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-		-0-
12		1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130 3		N	-0-		-0-
*01		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-		-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837												
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-
12		403 N	316	-0-	-87	-0-	316 3		N	-0-		-0-
01		403 N	325	-0-	-78	-0-	325 3		N	-0-		-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630												
08		1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1467 3		N	-0-		-0-
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3		N	-0-		-0-
10		1891 N	1594	-0-	-297	-0-	1594 3		N	-0-		-0-
11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-		-0-
12		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-		-0-
*01		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-		-0-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977												
08		1364 N	924	-0-	-440	-0-	924 3		N	-0-		-0-
09		1410 N	733	-0-	-677	-0-	733 3		N	-0-		-0-
10		899 N	675	-0-	-224	-0-	675 3		N	-0-		-0-
11		900 N	573	-0-	-327	-0-	573 3		N	-0-		-0-
12		744 N	481	-0-	-263	-0-	481 3		N	-0-		-0-
01		682 N	551	-0-	-131	-0-	551 3		N	-0-		-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666												
08		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3		N	-0-		-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
10		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-		-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-		-0-
*01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401												
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-		-0-
09		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-		-0-
10		1333 N	300	-0-	-1033	-0-	300 3		N	-0-		-0-
11		930 N	865	-0-	-65	-0-	865 3		N	-0-		-0-
12		961 N	458	-0-	-503	-0-	458 3		N	-0-		-0-
*01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
KNOX, DEE		WELL #: 3		RRCID -> 084138		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7395 - 8106								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	08/17/2015	- P/A	08/17/15		N	-0-					-0-

PEAL, A.H.		WELL #: 2		RRCID -> 087004		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #: 2		RRCID -> 087343		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627								
08	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
09	4830 X	4319	-0-	-511	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
10	5177 X	3661	-0-	-1516	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
11	5010 X	4344	-0-	-666	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
12	5177 X	4259	-0-	-918	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
01	4960 X	3695	-0-	-1265	-0-	3695	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 087538		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714								
08	3100 N	2545	-0-	-555	1238	2545	3			N	-0-					-0-
09	2796 N	1558	-0-	-1238	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1190	-0-	-298	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	1061	-0-	-551	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	941	-0-	-237	-0-	941	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 089949		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068								
08	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
09	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
*01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 090849		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652								
08	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	1767 N	425	-0-	-1342	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L.		WELL #: 3		RRCID -> 091562		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572								
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
*01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-		-0-
09		630 N	601	-0-	-29	-0-	601 3		N	-0-		-0-
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-		-0-
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-		-0-
12		620 N	509	-0-	-111	-0-	509 3		N	-0-		-0-
*01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-		-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687												
08		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		N	-0-		-0-
09		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		N	-0-		-0-
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-		-0-
11		1380 N	1245	-0-	-135	-0-	1245 3		N	-0-		-0-
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
*01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-		-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664												
08		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 3		N	-0-		-0-
09		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3		N	-0-		-0-
10		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 3		N	-0-		-0-
11		2850 X	2640	-0-	-210	-0-	2640 3		N	-0-		-0-
12		2945 X	2629	-0-	-316	-0-	2629 3		N	-0-		-0-
01		4340 X	2359	-0-	-1981	-0-	2359 3		N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593												
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		N	-0-		-0-
09		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-		-0-
10		1364 N	1078	-0-	-286	-0-	1078 3		N	-0-		-0-
11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		N	-0-		-0-
12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-		-0-
*01		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-		-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608												
08		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-		-0-
09		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-		-0-
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-		-0-
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-		-0-
*01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		N	-0-		-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349												
08		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 3		N	-0-		-0-
09		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 3		N	-0-		-0-
10		2418 X	1372	-0-	-1046	-0-	1372 3		N	-0-		-0-
11		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 3		N	-0-		-0-
12		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 3		N	-0-		-0-
*01		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 3		N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695												
08		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		N	-0-		-0-
09		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-		-0-
10		1426 X	1326	-0-	-100	-0-	1326 3		N	-0-		-0-
11		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3		N	-0-		-0-
12		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-		-0-
*01		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2635 N	1795	-0-	-840	-0-	1795	3	N	-0-	-0-
09		2760 N	15	-0-	-2745	-0-	15	3	N	-0-	-0-
10		1674 N	976	-0-	-698	-0-	976	3	N	-0-	-0-
11		1740 N	1479	-0-	-261	-0-	1479	3	N	-0-	-0-
12		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3	N	-0-	-0-
*01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3	N	-0-	-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625											
08		1426 N	1145	-0-	-281	-0-	1145	3	N	-0-	-0-
09		1290 N	807	-0-	-483	-0-	807	3	N	-0-	-0-
10		1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3	N	-0-	-0-
11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-	-0-
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-	-0-
01		1426 N	1197	-0-	-229	-0-	1197	3	N	-0-	-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237											
08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-	-0-
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-	-0-
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	-0-
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-
12		806 N	581	-0-	-225	-0-	581	3	N	-0-	-0-
*01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-	-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080											
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-
12		372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3	N	-0-	-0-
01		403 N	231	-0-	-172	-0-	231	3	N	-0-	-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753											
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-	-0-
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-	-0-
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-	-0-
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-	-0-
12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	-0-
*01		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-	-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036											
08		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3	N	-0-	-0-
09		3090 X	2995	-0-	-95	-0-	2995	3	N	-0-	-0-
10		3503 X	2913	-0-	-590	-0-	2913	3	N	-0-	-0-
11		3630 X	2934	-0-	-696	-0-	2934	3	N	-0-	-0-
12		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3	N	-0-	-0-
*01		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-	-0-
09		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-	-0-
10		1550 N	336	-0-	-1214	-0-	336	3		N	-0-	-0-
11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-	-0-
12		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-	-0-
*01		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-	-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635												
08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-	-0-
09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-	-0-
10		1798 N	1550	-0-	-248	-0-	1550	3		N	-0-	-0-
11		1800 N	1402	-0-	-398	-0-	1402	3		N	-0-	-0-
12		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-	-0-
*01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-	-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008												
08		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3		N	-0-	-0-
09		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3		N	-0-	-0-
10		3503 X	3250	-0-	-253	-0-	3250	3		N	-0-	-0-
11		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3		N	-0-	-0-
12		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3		N	-0-	-0-
*01		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3		N	-0-	-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948												
08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-	-0-
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-	-0-
10		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-	-0-
11		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-	-0-
12		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		N	-0-	-0-
*01		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-	-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123												
08		2387 X	1763	-0-	-624	-0-	1763	3		N	-0-	-0-
09		2310 X	1640	-0-	-670	-0-	1640	3		N	-0-	-0-
10		2387 X	1700	-0-	-687	-0-	1700	3		N	-0-	-0-
11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-	-0-
12		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3		N	-0-	-0-
01		1705 N	1036	-0-	-669	-0-	1036	3		N	-0-	-0-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUGHES, DELLA		WELL #: 8		RRCID -> 123055		COMPL. DATE 12/20/1986		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7392 - 8381		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-			-0-
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-			-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-			-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	665	-0-	-389	-0-	665	3	N	-0-			-0-

EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 123348		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 8797		PERF. 7400 - 8098		
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3	N	-0-			-0-
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3	N	-0-			-0-
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-			-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3	N	-0-			-0-
*01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-			-0-

CROCKETT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123452		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7477 - 8739		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	558 N	143	-0-	-415	-0-	143	3	N	-0-			-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE		WELL #: 1		RRCID -> 123715		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7440 - 7666		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 124447		COMPL. DATE 05/27/1987		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 7398 - 8062		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 124789		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH 8104		PERF. 7385 - 7618		
08	2015 X	1575	-0-	-440	-0-	1575	3	N	-0-			-0-
09	1950 X	916	-0-	-1034	-0-	916	3	N	-0-			-0-
10	2015 X	557	-0-	-1458	-0-	557	3	N	-0-			-0-
11	1950 X	166	-0-	-1784	-0-	166	3	N	-0-			-0-
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 9		RRCID -> 124852		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7330 - 8060		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
HOWARD-JERNIGAN		WELL #:		3	RRCID ->	124977	COMPL. DATE	07/23/1987	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 7422 - 8074					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	125109	COMPL. DATE	08/04/1987	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7406 - 8107					
08	1643	X	157	-0-	-1486	-0-	157	3			N	-0-				-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-				-0-
10	558	N	352	-0-	-206	-0-	352	3			N	-0-				-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-				-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-				-0-
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-				-0-

ONEY, HENRY		WELL #:		6	RRCID ->	125161	COMPL. DATE	08/07/1987	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7412 - 8084					
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-				-0-
09	660	N	446	-0-	-214	-0-	446	3			N	-0-				-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-				-0-
11	960	N	414	-0-	-546	-0-	414	3			N	-0-				-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-				-0-
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-				-0-

KNOX, M. L.		WELL #:		4	RRCID ->	125475	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7450 - 8236					
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-				-0-
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-				-0-
10	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	3			N	-0-				-0-
11	1050	N	897	-0-	-153	-0-	897	3			N	-0-				-0-
12	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-				-0-
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-				-0-

GEORGE, J.T.		WELL #:		4	RRCID ->	125477	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 7373 - 8667					
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-				-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-				-0-
10	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1217	3			N	-0-				-0-
11	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1095	3			N	-0-				-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-				-0-
*01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-				-0-

DUNN, H.A. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	127335	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7423 - 8128					
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-				-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-				-0-
10	1674	N	1255	-0-	-419	-0-	1255	3			N	-0-				-0-
11	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1336	3			N	-0-				-0-
12	1674	X	1467	-0-	-207	-0-	1467	3			N	-0-				-0-
01	1581	X	1330	-0-	-251	-0-	1330	3			N	-0-				-0-

KNOX, DEE		WELL #:		6	RRCID ->	137208	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	9076	PERF. 7582 - 8742					
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-				-0-
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-				-0-
10	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	3780	3			N	-0-				-0-
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-				-0-
12	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	4069	3			N	-0-				-0-
*01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-				-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028										
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3	N	-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-
11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	3	N	-0-
12	2480	X	2030	-0-	-450	-0-	2030	3	N	-0-
01	2480	X	2183	-0-	-297	-0-	2183	3	N	-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632										
08	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	3	N	-0-
09	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3	N	-0-
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3	N	-0-
11	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3	N	-0-
12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	3	N	-0-
*01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	3	N	-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487										
08	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3	N	-0-
10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3	N	-0-
12	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	2041	3	N	-0-
01	2232	X	2066	-0-	-166	-0-	2066	3	N	-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687										
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605										
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3	N	-0-
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3	N	-0-
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3	N	-0-
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3	N	-0-
12	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	2433	3	N	-0-
01	2573	X	2480	-0-	-93	-0-	2480	3	N	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DUNN, H. A. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	152249	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	9111	PERF. 7391 - 8535	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2170 X	1777	-0-	-393	-0-	1777 3		N	-0-			-0-
09	1800 X	1538	-0-	-262	-0-	1538 3		N	-0-			-0-
10	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		N	-0-			-0-
11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		N	-0-			-0-
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		N	-0-			-0-
01	2046 N	1835	-0-	-211	-0-	1835 3		N	-0-			-0-

COOK, W. T.		WELL #:		3	RRCID ->	152895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11114	PERF. 7400 - 8082	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	153798	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	8435	PERF. 7460 - 8362	
08	1178 N	805	-0-	-373	-0-	805 3		N	-0-			-0-
09	1230 N	622	-0-	-608	-0-	622 3		N	-0-			-0-
10	837 N	630	-0-	-207	-0-	630 3		N	-0-			-0-
11	780 N	591	-0-	-189	-0-	591 3		N	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	154820	COMPL. DATE	05/13/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7395 - 8119	
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	1196 3		N	-0-			-0-
11	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	1036 3		N	-0-			-0-

PEAL, A.H.		WELL #:		3	RRCID ->	154991	COMPL. DATE	06/03/1995	TOTAL DEPTH	10695	PERF. 8542 - 8602	
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3		N	-0-			-0-
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		N	-0-			-0-
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-			-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3		N	-0-			-0-
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-			-0-
*01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3		N	-0-			-0-

CROCKETT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	155589	COMPL. DATE	09/14/1987	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7452 - 7752	
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
11	210 N	100	-0-	-110	-0-	100 3		N	-0-			-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-

KNOX, M.L.		WELL #:		5	RRCID ->	156195	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	8387	PERF. 7483 - 8270	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KNOX, M.L.		WELL #: 7		RRCID -> 161744		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	1503 3	N	-0-		-0-
09	1620 N	1203	-0-	-417	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
10	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	1246 3	N	-0-		-0-
11	1440 N	1401	-0-	-39	-0-	1401 3	N	-0-		-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212 3	N	-0-		-0-

KNOX, M.L.		WELL #: 8		RRCID -> 165143		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023		
08	1364 X	808	-0-	-556	-0-	808 3	N	-0-		-0-
09	1320 X	765	-0-	-555	-0-	765 3	N	-0-		-0-
10	1054 X	481	-0-	-573	-0-	481 3	N	-0-		-0-
11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-		-0-
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	N	-0-		-0-
*01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3	N	-0-		-0-

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 165949		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113		
08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3	N	-0-		-0-
09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3	N	-0-		-0-
10	1953 N	922	-0-	-1031	-0-	922 3	N	-0-		-0-
11	2010 N	856	-0-	-1154	-0-	856 3	N	-0-		-0-
12	1612 N	1481	-0-	-131	-0-	1481 3	N	-0-		-0-
*01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-		-0-

KNOX, DEE		WELL #: 9		RRCID -> 171372		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006		
08	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 3	N	-0-		-0-
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 3	N	-0-		-0-
10	2883 X	2776	-0-	-107	-0-	2776 3	N	-0-		-0-
11	2790 X	2761	-0-	-29	-0-	2761 3	N	-0-		-0-
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 3	N	-0-		-0-
*01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 3	N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 11		RRCID -> 172300		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 172306		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756		
08	248 N	131	-0-	-117	-0-	131 3	N	-0-		-0-
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	6379	-0-	3379	3379	6379 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	7436	-0-	4336	7715	7436 3	N	-0-		-0-
*01	3100 N	3895	-0-	795	8510	3895 3	N	-0-		-0-

CROCKETT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 172398		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
08		2325 N	2130	-0-	-195	-0-	2130 3			N	-0-	-0-
09		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3			N	-0-	-0-
10		2666 X	1498	-0-	-1168	-0-	1498 3			N	-0-	-0-
11		2580 X	2499	-0-	-81	-0-	2499 3			N	-0-	-0-
12		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3			N	-0-	-0-
*01		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3			N	-0-	-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074												
08		2418 N	223	-0-	-2195	-0-	223 3			N	-0-	-0-
09		2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-	-0-
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3			N	-0-	-0-
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3			N	-0-	-0-
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3			N	-0-	-0-
*01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3			N	-0-	-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502												
08		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3			N	-0-	-0-
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3			N	-0-	-0-
10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3			N	-0-	-0-
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3			N	-0-	-0-
12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3			N	-0-	-0-
*01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3			N	-0-	-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632												
08		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3			N	-0-	-0-
09		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3			N	-0-	-0-
10		2139 N	1371	-0-	-768	-0-	1371 3			N	-0-	-0-
11		2070 N	1545	-0-	-525	-0-	1545 3			N	-0-	-0-
12		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3			N	-0-	-0-
*01		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3			N	-0-	-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490												
08		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997 3			N	-0-	-0-
09		2670 N	2474	-0-	-196	-0-	2474 3			N	-0-	-0-
10		2728 N	2246	-0-	-482	-0-	2246 3			N	-0-	-0-
11		2850 N	2091	-0-	-759	-0-	2091 3			N	-0-	-0-
12		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3			N	-0-	-0-
*01		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3			N	-0-	-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120												
08		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-	-0-
09		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499 3			N	-0-	-0-
10		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-	-0-
11		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		3627 X	853	-0-	-2774	-0-	853 3			N	-0-	-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615												
08		1194 N	-0-	-0-	-1194	-0-				N	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-	-0-
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-	-0-
10		1271 N	516	-0-	-755	-0-	516	3		N	-0-	-0-
11		1170 N	37	-0-	-1133	-0-	37	3		N	-0-	-0-
12		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-	-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350												
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-	-0-
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-	-0-
10		930 N	594	-0-	-336	-0-	594	3		N	-0-	-0-
11		810 N	662	-0-	-148	-0-	662	3		N	-0-	-0-
12		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-	-0-
*01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-	-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042												
08		3503 X	3357	-0-	-146	-0-	3357	3		N	-0-	-0-
09		3390 X	2994	-0-	-396	-0-	2994	3		N	-0-	-0-
10		3503 X	2683	-0-	-820	-0-	2683	3		N	-0-	-0-
11		3390 X	2355	-0-	-1035	-0-	2355	3		N	-0-	-0-
12		2511 X	2358	-0-	-153	-0-	2358	3		N	-0-	-0-
01		2511 X	2387	-0-	-124	-0-	2387	3		N	-0-	-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639												
08		3286 X	2741	-0-	-545	-0-	2741	3		N	-0-	-0-
09		3180 X	2717	-0-	-463	-0-	2717	3		N	-0-	-0-
10		2728 X	2517	-0-	-211	-0-	2517	3		N	-0-	-0-
11		2640 X	2478	-0-	-162	-0-	2478	3		N	-0-	-0-
12		2821 X	2584	-0-	-237	-0-	2584	3		N	-0-	-0-
*01		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3		N	-0-	-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
BASA RESOURCES, INC.		053974														
FISHBURN		WELL #: 1		RRCID -> 149202		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19

AKIN, J. W.		WELL #: 24		RRCID -> 153011		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797								
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-					97
09	630	N	24	-0-	-606	-0-	24	2		N	-0-					97
10	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2		N	-0-					97
11	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	2		N	-0-					97
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-					97
*01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-					97

SLATON G.H.		WELL #: 26		RRCID -> 153493		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668								
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-					88
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-					88
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-					88
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2		N	-0-					88
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-					88
*01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-					88

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 34		RRCID -> 154535		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840								
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		Y	-0-					141
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		Y	-0-					141
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		Y	-0-					141
*11	1530	N	35	-0-	-1495	-0-	34	2	1 9	Y	-1					142
12	1581	N	70	-0-	-1511	-0-	70	2		Y	-0-					142
01	2263	N	50	-0-	-2213	-0-	50	2		Y	-0-					142

FREDERICK		WELL #: 1		RRCID -> 233503		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896								
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 141720		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628								
PERSONS, J. C.		WELL #: 1A														
08	558	N	248	-0-	-310	-0-	8	1	237	2	Y	3	2	1		2
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	37	1	1693	2	Y	8	5	1		5
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	20	1	968	2	Y	9	10	1		4
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	18	1	898	2	Y	10	8	1		6
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	14	1	772	2	Y	8	9	1		5
01	837	N	547	-0-	-290	-0-	10	1	527	2	Y	9	9	1		5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
SMITH, MAUD		WELL #:		2	RRCID -> 144725			COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	620 N	432	-0-	-188	-0-	14	1	412	2	Y	5	6	1	3
						6	9							
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	24	1	1088	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
10	713 N	563	-0-	-150	-0-	11	1	546	2	Y	5	6	1	2
						6	9							
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	11	1	528	2	Y	6	5	1	3
						7	9							
12	713 N	581	-0-	-132	-0-	11	1	562	2	Y	7	6	1	4
						8	9							
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	12	1	591	2	Y	5	6	1	3
						6	9							

SMITH, MAUD		WELL #:		1	RRCID -> 145192			COMPL. DATE 03/26/1993			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630			

08	1302 N	1072	-0-	-230	-0-	34	1	1024	2	Y	13	11	1	8
						14	9							
09	3000 N	5467	-0-	2467	2467	117	1	5320	2	Y	27	18	1	17
						30	9							
10	3100 N	3034	-0-	-66	2401	61	1	2942	2	Y	28	32	1	13
						31	9							
11	3000 N	3393	-0-	393	2794	67	1	3287	2	Y	35	27	1	21
						39	9							
*12	5151 X	2357	-0-	-2794	-0-	43	1	2286	2	Y	25	31	1	15
						28	9							
01	2728 X	2280	-0-	-448	-0-	44	1	2208	2	Y	25	26	1	14
						28	9							

SMITH, MAUD		WELL #:		3	RRCID -> 145234			COMPL. DATE 04/10/1993			TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664			

08	1891 N	1771	-0-	-120	-0-	57	1	1691	2	Y	21	18	1	13
						23	9							
09	3000 N	4539	-0-	1539	1539	97	1	4418	2	Y	22	21	1	14
						24	9							
10	3100 N	2818	-0-	-282	1257	57	1	2732	2	Y	26	28	1	12
						29	9							
11	3000 N	2875	-0-	-125	1132	56	1	2786	2	Y	30	24	1	18
						33	9							
*12	4056 X	2924	-0-	-1132	-0-	53	1	2837	2	Y	31	30	1	19
						34	9							
*01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	50	1	2536	2	Y	30	32	1	17
						33	9							

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 146280			COMPL. DATE 07/03/1993			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753			

08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	51	1	1519	2	Y	20	17	1	12
						22	9							
09	3000 N	3817	-0-	817	817	82	1	3715	2	Y	18	18	1	12
						20	9							
10	2896 N	2079	-0-	-817	-0-	42	1	2016	2	Y	19	22	1	9
						21	9							
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	39	1	1921	2	Y	20	17	1	12
						22	9							
12	2046 X	2023	-0-	-23	-0-	37	1	1962	2	Y	22	21	1	13
						24	9							
*01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	37	1	1888	2	Y	21	22	1	12
						23	9							

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	2	Y	14	12	1	8
						15	9							
09	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	55	1	2497	2	Y	13	13	1	8
						14	9							
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	29	1	1423	2	Y	13	15	1	6
						14	9							
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	29	1	1419	2	Y	15	12	1	9
						17	9							
*12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	26	1	1405	2	Y	15	15	1	9
						17	9							
01	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	27	1	1376	2	Y	15	16	1	8
						17	9							

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690														
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	42	1	1256	2	Y	16	13	1	10
						18	9							
09	3000 N	4922	-0-	1922	1922	105	1	4792	2	Y	23	18	1	15
						25	9							
10	3100 N	1852	-0-	-1248	674	37	1	1796	2	Y	17	24	1	8
						19	9							
11	2084 N	1410	-0-	-674	-0-	28	1	1365	2	Y	15	14	1	9
						17	9							
12	1736 X	1447	-0-	-289	-0-	26	1	1404	2	Y	15	15	1	9
						17	9							
*01	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	29	1	1476	2	Y	15	16	1	8
						17	9							

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600														
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	1			1
						1	9							
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-	1	1	-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675														
08	1519 N	1145	-0-	-374	-0-	37	1	1093	2	Y	14	14	1	9
						15	9							
09	3000 N	3217	-0-	217	217	69	1	3131	2	Y	15	14	1	10
						17	9							
10	1900 N	1683	-0-	-217	-0-	34	1	1632	2	Y	15	18	1	7
						17	9							
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	34	1	1683	2	Y	18	14	1	11
						20	9							
*12	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	35	1	1841	2	Y	20	19	1	12
						22	9							
*01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	32	1	1619	2	Y	20	21	1	11
						22	9							

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	41	1	1214	2	Y	15	13	1	9
09	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	17	9	2789	2	Y	14	14	1	9
10	1643 N	1506	-0-	-137	-0-	61	1	1461	2	Y	14	16	1	7
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	15	9	1517	2	Y	16	13	1	10
12	1860 N	1542	-0-	-318	-0-	30	1	1496	2	Y	16	16	1	10
*01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	18	9	1452	2	Y	16	17	1	9

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702														
08	589 N	403	-0-	-186	-0-	13	1	384	2	Y	5	7	1	3
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	6	9	410	2	Y	2	4	1	1
10	775 N	136	-0-	-639	-0-	9	1	131	2	Y	2	2	1	1
11	390 N	112	-0-	-278	-0-	2	9	109	2	Y	1	1	1	1
12	434 N	160	-0-	-274	-0-	2	9	156	2	Y	1	1	1	1
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	3	1	115	2	Y	2	2	1	1

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670														
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	34	1	1000	2	Y	13	11	1	8
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	14	9	2528	2	Y	12	12	1	8
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	56	1	1454	2	Y	14	15	1	7
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	13	9	1321	2	Y	14	12	1	9
*12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1148	2	Y	12	13	1	8
*01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	15	9	1024	2	Y	12	13	1	7

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882														
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	54	1	1595	2	Y	20	18	1	12
09	3000 N	3918	-0-	918	918	22	9	3813	2	Y	19	19	1	12
10	3100 N	2186	-0-	-914	4	84	1	2119	2	Y	21	23	1	10
11	1819 N	1815	-0-	-4	-0-	21	9	1759	2	Y	18	17	1	11
*12	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	44	1	1965	2	Y	22	20	1	13
*01	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	23	9	2100	2	Y	21	22	1	12

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732							
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 151081			COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 10875	PERF.10656 - 10822
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	55 1	1626 2	Y	21	19 1	13	
						23 9						
09	3000 N	4390	-0-	1390	1390	94 1	4273 2	Y	21	20 1	14	
						23 9						
10	3100 N	2395	-0-	-705	685	48 1	2324 2	Y	21	25 1	10	
						23 9						
11	3000 N	2663	-0-	-337	348	52 1	2580 2	Y	28	21 1	17	
						31 9						
*12	2805 X	2457	-0-	-348	-0-	45 1	2383 2	Y	26	27 1	16	
						29 9						
*01	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	49 1	2471 2	Y	25	27 1	14	
						28 9						

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 151811			COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 10902	PERF.10716 - 10783
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	57 1	1692 2	Y	22	18 1	13	
						24 9						
09	3000 N	4194	-0-	1194	1194	90 1	4082 2	Y	20	20 1	13	
						22 9						
10	3100 N	2268	-0-	-832	362	46 1	2199 2	Y	21	24 1	10	
						23 9						
11	2798 N	2436	-0-	-362	-0-	48 1	2360 2	Y	25	20 1	15	
						28 9						
12	2728 X	2448	-0-	-280	-0-	45 1	2374 2	Y	26	25 1	16	
						29 9						
*01	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	44 1	2208 2	Y	25	27 1	14	
						28 9						

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 151843			COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 10940	PERF.10755 - 10868
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	46 1	1375 2	Y	18	15 1	11	
						20 9						
09	3000 N	3598	-0-	598	598	77 1	3502 2	Y	17	17 1	11	
						19 9						
10	2460 N	1862	-0-	-598	-0-	37 1	1806 2	Y	17	20 1	8	
						19 9						
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	33 1	1625 2	Y	17	15 1	10	
						19 9						
*12	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	32 1	1724 2	Y	19	18 1	11	
						21 9						
*01	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	32 1	1613 2	Y	18	19 1	10	
						20 9						

LANDERS, C. C.			WELL #:		1	RRCID -> 152230			COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 11001	PERF.10819 - 10946
08	2821 X	2308	-0-	-513	-0-	74 1	2203 2	Y	28	25 1	17	
						31 9						
09	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	118 1	5390 2	Y	27	27 1	17	
						30 9						
10	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	70 1	3360 2	Y	32	34 1	15	
						35 9						
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	64 1	3158 2	Y	33	28 1	20	
						36 9						
*12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	58 1	3104 2	Y	33	33 1	20	
						36 9						
*01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	57 1	2850 2	Y	33	35 1	18	
						36 9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	8 1	229 2	Y	3	2 1		2
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	10 1	443 2	Y	2	3 1		1
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4 1	202 2	Y	2	2 1		1
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3 1	139 2	Y	1	1 1		1
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3 1	152 2	Y	2	2 1		1
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4 1	178 2	Y	2	2 1		1

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

08	3100 N	1047	-0-	-2053	1613	34 1	999 2	Y	13	11 1		8
09	3000 N	2337	-0-	-663	950	50 1	2275 2	Y	11	12 1		7
10	2286 N	1336	-0-	-950	-0-	27 1	1295 2	Y	13	14 1		6
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	25 1	1258 2	Y	13	11 1		8
*12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	26 1	1383 2	Y	15	14 1		9
*01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	28 1	1393 2	Y	15	16 1		8

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	1	1 1		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2 1	102 2	Y	1	1 1		-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	1 1	50 2	Y	1	1 1		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	1 1	50 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	1 1	52 2	Y	1	1 1		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	1 1	48 2	Y	1	1 1		-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

08	2883 X	2269	-0-	-614	-0-	73 1	2165 2	Y	28	24 1		17
09	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	116 1	5289 2	Y	26	26 1		17
10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	61 1	2941 2	Y	28	32 1		13
11	2940 X	2925	-0-	-15	-0-	57 1	2835 2	Y	30	25 1		18
12	4092 X	2986	-0-	-1106	-0-	54 1	2898 2	Y	31	30 1		19
*01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	57 1	2871 2	Y	31	33 1		17

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	21	1	629	2	Y	8	7	1	5
							9	9							
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	29	1	1328	2	Y	6	7	1	4
							7	9							
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	714	2	Y	7	8	1	3
							8	9							
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	10	1	513	2	Y	5	5	1	3
							6	9							
*12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	10	1	548	2	Y	7	6	1	4
							8	9							
*01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	11	1	551	2	Y	5	6	1	3
							6	9							

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600															
08		2683 N	2306	-0-	-377	-0-	74	1	2201	2	Y	28	27	1	17
							31	9							
09		3000 N	4596	-0-	1596	1596	98	1	4474	2	Y	22	25	1	14
							24	9							
10		4044 X	2448	-0-	-1596	-0-	49	1	2374	2	Y	23	26	1	11
							25	9							
11		2700 X	2278	-0-	-422	-0-	45	1	2208	2	Y	23	20	1	14
							25	9							
12		2790 X	2245	-0-	-545	-0-	41	1	2179	2	Y	23	23	1	14
							25	9							
*01		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	40	1	2032	2	Y	23	24	1	13
							25	9							

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881															
08		1891 X	1404	-0-	-487	-0-	45	1	1340	2	Y	17	16	1	10
							19	9							
09		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	78	1	3541	2	Y	18	17	1	11
							20	9							
10		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	46	1	2237	2	Y	22	23	1	10
							24	9							
11		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	52	1	2546	2	Y	26	20	1	16
							29	9							
12		3751 X	1819	-0-	-1932	-0-	33	1	1764	2	Y	20	24	1	12
							22	9							
01		2976 X	1457	-0-	-1519	-0-	28	1	1409	2	Y	18	20	1	10
							20	9							

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	53 1	1573 2	Y	20	16 1	12
09	3000 N	3920	-0-	920	920	22 9					
09	3000 N	3920	-0-	920	920	84 1	3815 2	Y	19	19 1	12
10	2745 N	1825	-0-	-920	-0-	21 9					
10	2745 N	1825	-0-	-920	-0-	37 1	1769 2	Y	17	21 1	8
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	19 9					
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	36 1	1762 2	Y	18	15 1	11
12	2387 X	1883	-0-	-504	-0-	20 9					
12	2387 X	1883	-0-	-504	-0-	34 1	1827 2	Y	20	19 1	12
*01	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	22 9					
*01	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	34 1	1703 2	Y	19	20 1	11
						21 9					

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

08	620 N	540	-0-	-80	-0-	17 1	515 2	Y	7	6 1	4
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	8 9					
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	27 1	1212 2	Y	6	6 1	4
10	713 N	644	-0-	-69	-0-	7 9					
10	713 N	644	-0-	-69	-0-	13 1	624 2	Y	6	7 1	3
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	7 9					
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	11 1	546 2	Y	6	5 1	4
12	713 N	571	-0-	-142	-0-	7 9					
12	713 N	571	-0-	-142	-0-	10 1	554 2	Y	6	6 1	4
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	7 9					
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	10 1	511 2	Y	5	6 1	3
						6 9					

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

08	3100 N	1207	-0-	-1893	3122	39 1	1151 2	Y	15	12 1	9
09	3000 N	2986	-0-	-14	3108	17 9					
09	3000 N	2986	-0-	-14	3108	64 1	2907 2	Y	14	14 1	9
10	3100 N	1704	-0-	-1396	1712	15 9					
10	3100 N	1704	-0-	-1396	1712	34 1	1652 2	Y	16	18 1	7
11	3000 N	1691	-0-	-1309	403	18 9					
11	3000 N	1691	-0-	-1309	403	33 1	1638 2	Y	18	14 1	11
*12	2276 N	1873	-0-	-403	-0-	20 9					
*12	2276 N	1873	-0-	-403	-0-	34 1	1818 2	Y	19	18 1	12
*01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	21 9					
*01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	33 1	1655 2	Y	19	20 1	11
						21 9					

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

08	465 N	464	-0-	-1	-0-	15 1	442 2	Y	6	10 1	3
09	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	7 9					
09	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	63 1	2847 2	Y	15	9 1	9
10	3100 N	3129	-0-	29	29	17 9					
10	3100 N	3129	-0-	29	29	63 1	3034 2	Y	29	24 1	14
11	1964 N	1935	-0-	-29	-0-	32 9					
11	1964 N	1935	-0-	-29	-0-	38 1	1876 2	Y	19	21 1	12
*12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	21 9					
*12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	30 1	1591 2	Y	17	19 1	10
01	2976 X	1655	-0-	-1321	-0-	19 9					
01	2976 X	1655	-0-	-1321	-0-	32 1	1604 2	Y	17	18 1	9
						19 9					

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		775 N	83	-0-	-692	-0-		5 1	78 2	Y	-0-			-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-		3 1	45 2	Y	-0-			-0-
10		93 N	34	-0-	-59	-0-		2 1	32 2	Y	-0-			-0-
11		90 N	19	-0-	-71	-0-		2 1	17 2	Y	-0-			-0-
12		62 N	11	-0-	-51	-0-		1 1	10 2	Y	-0-			-0-
01		31 N	9	-0-	-22	-0-		1 1	8 2	Y	-0-			-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		73 1	1035 2	Y	-0-			-0-
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		72 1	996 2	Y	-0-			-0-
*10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		74 1	977 2	Y	105	77 1		28
								116 9						
*11		980 N	980	-0-	-0-	-0-		78 1	811 2	Y	83	84 1		27
								91 9						
*12		833 N	833	-0-	-0-	-0-		74 1	726 2	Y	30			57
								33 9						
*01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		91 1	963 2	Y	49	83 1		23
								54 9						

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

08		582 N	582	-0-	-0-	-0-		38 1	544 2	Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-		42 1	442 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01		601 N	601	-0-	-0-	-0-		52 1	549 2	Y	-0-			-0-

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-		2 1	25 2	Y	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		Y	-0-			-0-
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 2	Y	-0-			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-		2 1	20 2	Y	-0-			-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

08		537 N	537	-0-	-0-	-0-		35 1	502 2	Y	-0-			-0-
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-		45 1	621 2	Y	-0-			-0-
*10		839 N	839	-0-	-0-	-0-		57 1	748 2	Y	31	22 1		9
								34 9						
*11		510 N	402	-0-	-108	-0-		33 1	346 2	Y	21	23 1		7
								23 9						
12		682 N	391	-0-	-291	-0-		35 1	345 2	Y	10			17
								11 9						
01		620 N	347	-0-	-273	-0-		28 1	302 2	Y	15	25 1		7
								17 9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	44 1	1302 2	Y	17	14 1		10
09	3000 N	3493	-0-	493	493	19 9	3399 2	Y	17	16 1		11
10	2615 N	2122	-0-	-493	-0-	19 9	2058 2	Y	19	21 1		9
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	43 1	1815 2	Y	20	17 1		12
*12	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	21 9	1697 2	Y	18	19 1		11
01	2077 X	1979	-0-	-98	-0-	37 1	1921 2	Y	18	19 1		10
						22 9						
						32 1						
						20 9						
						38 1						
						20 9						

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763												
08	186 N	79	-0-	-107	-0-	3 1	75 2	Y	1	1 1		1
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	1 9	859 2	Y	4	2 1		3
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	19 1	143 2	Y	1	3 1		1
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	4 9	77 2	Y	1	1 1		1
12	899 N	203	-0-	-696	-0-	3 1	198 2	Y	1	1 1		1
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	1 9	134 2	Y	2	2 1		1
						2 9						

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915												
08	2697 X	2465	-0-	-232	-0-	79 1	2353 2	Y	30	28 1		18
09	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	33 9	4947 2	Y	25	27 1		16
10	3534 X	2687	-0-	-847	-0-	109 1	2605 2	Y	25	29 1		12
11	4050 X	2623	-0-	-1427	-0-	28 9	2542 2	Y	26	22 1		16
12	4185 X	2687	-0-	-1498	-0-	54 1	2607 2	Y	28	27 1		17
*01	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	28 9	1882 2	Y	27	29 1		15
						52 1						
						29 9						
						49 1						
						31 9						
						37 1						
						30 9						

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844												
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	21 1	620 2	Y	8	8 1		5
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	9 9	1419 2	Y	7	7 1		5
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	31 1	837 2	Y	8	9 1		4
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	8 9	1336 2	Y	14	9 1		9
*12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	17 1	1315 2	Y	14	14 1		9
*01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	9 9	1238 2	Y	14	15 1		8
						27 1						
						15 9						
						25 1						
						15 9						
						25 1						
						15 9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE

08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	39 1	1159 2	Y	15	13	1		9
							17 9							
09		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	56 1	2540 2	Y	13	14	1		8
							14 9							
10		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	31 1	1482 2	Y	15	16	1		7
							17 9							
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	28 1	1388 2	Y	14	12	1		9
							15 9							
*12		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	26 1	1376 2	Y	15	15	1		9
							17 9							
*01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	27 1	1377 2	Y	14	15	1		8
							15 9							

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836														

08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	18 1	545 2	Y	6	6	1		4
							7 9							
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	24 1	1087 2	Y	5	6	1		3
							6 9							
10		806 N	749	-0-	-57	-0-	15 1	726 2	Y	7	7	1		3
							8 9							
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	14 1	701 2	Y	8	6	1		5
							9 9							
12		806 N	716	-0-	-90	-0-	13 1	695 2	Y	7	7	1		5
							8 9							
*01		702 N	702	-0-	-0-	-0-	14 1	680 2	Y	7	8	1		4
							8 9							

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772														

08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	12 1	365 2	Y	5	4	1		3
							6 9							
09		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	23 1	1068 2	Y	5	5	1		3
							6 9							
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	11 1	516 2	Y	5	6	1		2
							6 9							
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	10 1	486 2	Y	5	4	1		3
							6 9							
*12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	10 1	508 2	Y	5	5	1		3
							6 9							
*01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	10 1	515 2	Y	6	6	1		3
							7 9							

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748														

08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	20 1	283 2	Y	-0-				-0-
							33 1	456 2	Y	-0-				-0-
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	21 1	274 2	Y	-0-				-0-
							27 1	278 2	Y	-0-				-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	21 1	274 2	Y	-0-				-0-
							27 1	278 2	Y	-0-				-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	27 1	278 2	Y	-0-				-0-
							22 1	221 2	Y	-0-				-0-
*12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	22 1	221 2	Y	-0-				-0-
							13 1	138 2	Y	-0-				-0-
01		496 X	151	-0-	-345	-0-	13 1	138 2	Y	-0-				-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658														

08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	95 1	1356 2	Y	-0-				-0-
							95 1	1312 2	Y	-0-				-0-
09		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	104 1	1368 2	Y	-0-				-0-
							104 1	1083 2	Y	-0-				-0-
10		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	104 1	1368 2	Y	-0-				-0-
							104 1	1083 2	Y	-0-				-0-
11		1260 N	1187	-0-	-73	-0-	104 1	1083 2	Y	-0-				-0-
							122 1	1202 2	Y	-0-				-0-
*12		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	122 1	1202 2	Y	-0-				-0-
							95 1	1012 2	Y	-0-				-0-
*01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	95 1	1012 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

08	2852 X	1926	-0-	-926	-0-	62 1	1839 2	Y	23	22 1	14		
09	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	25 9	5620 2	Y	28	24 1	18		
10	2821 X	2797	-0-	-24	-0-	123 1	2712 2	Y	26	32 1	12		
11	2790 X	2725	-0-	-65	-0-	31 9	2640 2	Y	28	23 1	17		
*12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	56 1	3026 2	Y	33	30 1	20		
*01	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	29 9	2865 2	Y	32	34 1	18		

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760													
08	1147 N	715	-0-	-432	-0-	62 1	682 2	Y	9	10 1	5		
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	10 9	1114 2	Y	6	7 1	4		
10	1147 N	651	-0-	-496	-0-	24 1	631 2	Y	6	7 1	3		
11	690 N	454	-0-	-236	-0-	7 9	439 2	Y	5	5 1	3		
12	1147 N	430	-0-	-717	-0-	13 1	416 2	Y	5	5 1	3		
01	496 N	398	-0-	-98	-0-	7 9	386 2	Y	4	5 1	2		

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855													
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	5 1	159 2	Y	2	2 1	1		
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	2 9	407 2	Y	2	2 1	1		
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	9 1	246 2	Y	3	3 1	1		
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	2 9	251 2	Y	3	2 1	2		
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	5 1	258 2	Y	3	3 1	2		
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	3 9	270 2	Y	3	3 1	2		

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752													
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	61 1	1821 2	Y	23	19 1	14		
09	3000 N	3373	-0-	373	373	25 9	3283 2	Y	16	20 1	10		
10	2762 N	2389	-0-	-373	-0-	72 1	2317 2	Y	22	22 1	10		
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	18 9	2202 2	Y	23	19 1	14		
12	2635 X	2304	-0-	-331	-0-	48 1	2234 2	Y	25	24 1	15		
01	2325 X	1890	-0-	-435	-0-	24 9	1829 2	Y	23	25 1	13		

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
HARRIS, T. B. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	174008	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	10816	PERF.10559	- 10662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	175576	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	10782	PERF.10489	- 10622
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3 1	140 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2 1	93 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	1 1	38 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175577	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	10796	PERF.10526	- 10644
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	176935	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10772	- 10894
08	3689 X	3191	-0-	-498	-0-	102 1	3046 2	Y	39	34 1		24
						43 9						
09	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	160 1	7272 2	Y	36	37 1		23
						40 9						
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	85 1	4109 2	Y	39	44 1		18
						43 9						
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	74 1	3671 2	Y	39	33 1		24
						43 9						
12	3844 X	2988	-0-	-856	-0-	54 1	2900 2	Y	31	36 1		19
						34 9						
01	2542 X	2330	-0-	-212	-0-	45 1	2251 2	Y	31	33 1		17
						34 9						

HARRIS, T. B. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	177073	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10493	- 10628
08	3100 N	3116	-0-	16	16	100 1	2975 2	Y	37	20 1		23
						41 9						
09	3000 N	7865	-0-	4865	4881	168 1	7655 2	Y	38	37 1		24
						42 9						
10	3100 N	4037	-0-	937	5818	81 1	3914 2	Y	38	44 1		18
						42 9						
11	9556 X	3738	-0-	-5818	-0-	73 1	3624 2	Y	37	32 1		23
						41 9						
*12	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	67 1	3546 2	Y	38	38 1		23
						42 9						
*01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	73 1	3664 2	Y	38	40 1		21
						42 9						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2108 X	1888	-0-	-220	-0-	61	1	1802	2	Y	23	20	1	14
						25	9							
09	3000 N	4424	-0-	1424	1424	95	1	4305	2	Y	22	22	1	14
						24	9							
10	3100 N	2516	-0-	-584	840	51	1	2440	2	Y	23	26	1	11
						25	9							
11	3000 N	2438	-0-	-562	278	48	1	2362	2	Y	25	21	1	15
						28	9							
*12	2679 X	2401	-0-	-278	-0-	44	1	2329	2	Y	25	25	1	15
						28	9							
01	2356 X	2333	-0-	-23	-0-	45	1	2260	2	Y	25	26	1	14
						28	9							

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970														
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	51	1	1516	2	Y	20	17	1	12
						22	9							
09	3000 N	3806	-0-	806	806	81	1	3705	2	Y	18	18	1	12
						20	9							
10	2887 N	2081	-0-	-806	-0-	42	1	2018	2	Y	19	22	1	9
						21	9							
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	34	1	1699	2	Y	18	16	1	11
						20	9							
*12	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	38	1	2033	2	Y	21	19	1	13
						23	9							
*01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	40	1	2038	2	Y	22	23	1	12
						24	9							

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614														
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	32	1	958	2	Y	12	11	1	7
						13	9							
09	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	55	1	2502	2	Y	13	12	1	8
						14	9							
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	28	1	1350	2	Y	13	15	1	6
						14	9							
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	28	1	1367	2	Y	15	12	1	9
						17	9							
*12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	27	1	1440	2	Y	15	15	1	9
						17	9							
*01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	28	1	1385	2	Y	16	16	1	9
						18	9							

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881														
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	36	1	1075	2	Y	14	12	1	8
						15	9							
09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	59	1	2700	2	Y	14	13	1	9
						15	9							
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	31	1	1504	2	Y	14	16	1	7
						15	9							
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	26	1	1282	2	Y	13	12	1	8
						14	9							
*12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	28	1	1492	2	Y	17	15	1	10
						19	9							
*01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	29	1	1446	2	Y	16	17	1	9
						18	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	5 1	142 2	Y	2	2 1		1
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	7 1	333 2	Y	2	2 1		1
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	5 1	256 2	Y	2	2 1		1
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	3 1	131 2	Y	2	2 1		1
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	4 1	215 2	Y	2	2 1		1
01	248 N	130	-0-	-118	-0-	2 1	126 2	Y	2	2 1		1

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	Y	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	65 2	Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-			-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

08	1054 N	838	-0-	-216	-0-	27 1	800 2	Y	10	10 1		6
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	15 1	698 2	Y	3	7 1		2
10	1178 N	590	-0-	-588	-0-	12 1	571 2	Y	6	5 1		3
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	17 1	842 2	Y	8	6 1		5
*12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	21 1	1133 2	Y	12	10 1		7
*01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	13 9	766 2	Y	13	13 1		7

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	51 1	1522 2	Y	19	15 1		12
09	3000 N	3792	-0-	792	792	21 9	3691 2	Y	18	18 1		12
10	2682 N	1890	-0-	-792	-0-	81 1	1833 2	Y	17	21 1		8
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	38 1	2088 2	Y	22	17 1		13
*12	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	19 9	2018 2	Y	22	22 1		13
*01	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	42 1	2146 2	Y	22	23 1		12

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	998	-0-	-149	-0-	32	1	953	2	Y	12	12	7
09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	13	9	2566	2	Y	13	12	8
10	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	14	9	1232	2	Y	12	14	6
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	26	1	1769	2	Y	18	13	11
*12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	13	9	1549	2	Y	17	18	10
*01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	36	1	1128	2	Y	16	17	9
						20	9						
						29	1						
						19	9						
						22	1						
						18	9						

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	71	1	2099	2	Y	26	24	16
09	3000 N	4067	-0-	1067	1067	29	9	3958	2	Y	20	23	13
10	3100 N	2659	-0-	-441	626	87	1	2578	2	Y	25	26	12
11	2770 N	2144	-0-	-626	-0-	22	9	2079	2	Y	21	20	13
*12	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	53	1	2288	2	Y	25	23	15
01	2232 X	2217	-0-	-15	-0-	28	9	2146	2	Y	25	26	14
						43	1						
						28	9						
						43	1						
						28	9						

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	59	1	1757	2	Y	23	19	14
09	3000 N	3668	-0-	668	668	25	9	3571	2	Y	17	20	11
10	3100 N	2558	-0-	-542	126	78	1	2481	2	Y	24	24	11
11	1953 N	1827	-0-	-126	-0-	19	9	1771	2	Y	18	18	11
*12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	51	1	3284	2	Y	35	25	21
*01	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	26	9	2659	2	Y	35	37	19
						36	1						
						20	9						
						62	1						
						39	9						
						53	1						
						39	9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001													TOTAL DEPTH	10755	PERF.10511 - 10630
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	53	1	1589	2	Y	20	14	1	12	
09	3000 N	3722	-0-	722	722	22	9	3621	2	Y	19	19	1	12	
10	2556 N	1834	-0-	-722	-0-	80	1	1779	2	Y	16	20	1	8	
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	21	9	1492	2	Y	16	14	1	10	
*12	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	37	1	1487	2	Y	16	16	1	10	
01	1643 X	1542	-0-	-101	-0-	18	9	1494	2	Y	16	17	1	9	

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001													TOTAL DEPTH	10725	PERF.10445 - 10612
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	9	1	262	2	Y	3	3	1	2	
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	3	9	625	2	Y	3	3	1	2	
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	14	1	327	2	Y	3	4	1	1	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	4	3	1	2	
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	3	9	289	2	Y	3	3	1	2	
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	Y	3	3	1	2	

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002													TOTAL DEPTH	10818	PERF.10552 - 10678
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-	
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-	

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002													TOTAL DEPTH	10780	PERF.10504 - 10628
08	888 N	18	-0-	-870	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	2	1	-0-	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-	
10	496 N	17	-0-	-479	-0-	17	2			Y	-0-			-0-	
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-	
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002													TOTAL DEPTH	11210	PERF.10902 - 10998
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-	
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-	
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-	
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-	
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	39 1	1169 2	Y	14	13 1		9
						15 9						
09	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	61 1	2764 2	Y	14	14 1		9
						15 9						
10	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	32 1	1551 2	Y	15	17 1		7
						17 9						
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	29 1	1430 2	Y	15	13 1		9
						17 9						
12	1643 N	1452	-0-	-191	-0-	26 1	1409 2	Y	15	15 1		9
						17 9						
*01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	28 1	1391 2	Y	15	16 1		8
						17 9						

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

08	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	44 1	1315 2	Y	17	14 1		10
						19 9						
09	3000 N	3040	-0-	40	40	65 1	2958 2	Y	15	16 1		9
						17 9						
10	1644 N	1604	-0-	-40	-0-	32 1	1555 2	Y	15	17 1		7
						17 9						
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	29 1	1418 2	Y	15	13 1		9
						17 9						
12	1643 X	1142	-0-	-501	-0-	21 1	1108 2	Y	12	14 1		7
						13 9						
01	1364 X	930	-0-	-434	-0-	18 1	899 2	Y	12	12 1		7
						13 9						

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	30 1	886 2	Y	11	9 1		7
						12 9						
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	45 1	2030 2	Y	10	11 1		6
						11 9						
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	32 1	1555 2	Y	15	14 1		7
						17 9						
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	37 1	1830 2	Y	19	14 1		12
						21 9						
*12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	28 1	1470 2	Y	16	18 1		10
						18 9						
*01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	45 1	2254 2	Y	15	16 1		9
						17 9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	56	1	1668	2	Y	21	18 1
						23	9					13
09	3000 N	4073	-0-	1073	1073	87	1	3964	2	Y	20	20 1
						22	9					13
10	3100 N	2234	-0-	-866	207	45	1	2166	2	Y	21	24 1
						23	9					10
11	2232 N	2025	-0-	-207	-0-	40	1	1962	2	Y	21	18 1
						23	9					13
*12	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	31	1	1632	2	Y	18	20 1
						20	9					11
01	2046 X	1325	-0-	-721	-0-	25	1	1281	2	Y	17	18 1
						19	9					10

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642												
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	-0-
						11	2			Y	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	17	2			Y	-0-	-0-
						10	2			Y	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
						11	2			Y	-0-	-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
						11	2			Y	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800												
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	1	1 1
						1	9					1
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-	1 1
						2	1			Y	-0-	-0-
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
						1	2			Y	-0-	-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
						1	2			Y	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860												
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	71	1	2102	2	Y	26	22 1
						29	9					16
09	3000 N	4853	-0-	1853	1853	104	1	4723	2	Y	24	25 1
						26	9					15
10	3100 N	2752	-0-	-348	1505	55	1	2669	2	Y	25	28 1
						28	9					12
11	3000 N	2558	-0-	-442	1063	50	1	2479	2	Y	26	22 1
						29	9					16
*12	3618 X	2555	-0-	-1063	-0-	47	1	2479	2	Y	26	26 1
						29	9					16
*01	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	46	1	2320	2	Y	27	28 1
						30	9					15

MCHANEY-LOEBB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704												
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	64	1	1909	2	Y	25	19 1
						28	9					15
09	3000 N	3497	-0-	497	497	75	1	3403	2	Y	17	21 1
						19	9					11
10	2236 N	1739	-0-	-497	-0-	35	1	1686	2	Y	16	19 1
						18	9					8
11	1680 N	1499	-0-	-181	-0-	29	1	1453	2	Y	15	14 1
						17	9					9
12	1736 X	1023	-0-	-713	-0-	19	1	992	2	Y	11	14 1
						12	9					6
*01	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	38	1	1935	2	Y	11	11 1
						12	9					6

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	7 1	213 2	Y	3	5 1			2
						3 9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-				-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854													
08	3100 N	936	-0-	-2164	3668	30 1	894 2	Y	11	9 1			7
						12 9							
09	3000 N	2601	-0-	-399	3269	56 1	2532 2	Y	12	11 1			8
						13 9							
10	3100 N	1430	-0-	-1670	1599	29 1	1387 2	Y	13	15 1			6
						14 9							
11	2834 N	1235	-0-	-1599	-0-	24 1	1197 2	Y	13	11 1			8
						14 9							
*12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	24 1	1275 2	Y	13	13 1			8
						14 9							
01	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	23 1	1165 2	Y	14	14 1			8
						15 9							

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646													
08	2170 X	1551	-0-	-619	-0-	50 1	1480 2	Y	19	16 1			12
						21 9							
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	68 1	3115 2	Y	15	17 1			10
						17 9							
10	1984 X	1537	-0-	-447	-0-	31 1	1491 2	Y	14	17 1			7
						15 9							
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	44 1	2159 2	Y	23	16 1			14
						25 9							
12	2170 X	2157	-0-	-13	-0-	39 1	2093 2	Y	23	23 1			14
						25 9							
01	3317 X	2472	-0-	-845	-0-	48 1	2401 2	Y	21	23 1			12
						23 9							

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931													
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025													
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	41 1	1216 2	Y	15	13 1			9
						17 9							
09	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	54 1	2473 2	Y	13	14 1			8
						14 9							
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	30 1	1444 2	Y	13	15 1			6
						14 9							
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	29 1	1441 2	Y	15	12 1			9
						17 9							
*12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	27 1	1441 2	Y	15	15 1			9
						17 9							
*01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	28 1	1436 2	Y	16	16 1			9
						18 9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 96969 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.// 090732										
SHILOH SCHOOL GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 199485			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	41 18 9	1225 2	Y	16	14 1			10
09	3000 N	4003	-0-	1003	1003	86 21 9	3896 2	Y	19	17 1			12
10	3100 N	3204	-0-	104	1107	64 33 9	3107 2	Y	30	28 1			14
11	2834 N	1727	-0-	-1107	-0-	34 20 9	1673 2	Y	18	21 1			11
12	1736 X	1569	-0-	-167	-0-	29 18 9	1522 2	Y	16	17 1			10
01	1612 X	978	-0-	-634	-0-	19 18 9	941 2	Y	16	17 1			9

HOPKINS, PET GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 199604			COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668		

08	403 N	190	-0-	-213	-0-	6 2 9	182 2	Y	2	2 1			1
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	46 12 9	2111 2	Y	11	5 1			7
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	22 11 9	1077 2	Y	10	12 1			5
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	21 12 9	1055 2	Y	11	9 1			7
*12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	14 9 9	767 2	Y	8	10 1			5
01	992 N	784	-0-	-208	-0-	15 10 9	759 2	Y	9	9 1			5

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 200122			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686		

08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	31 12 9	909 2	Y	11	12 1			7
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	9 2 9	422 2	Y	2	8 1			1
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	21 11 9	1011 2	Y	10	6 1			5
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	31 18 9	1534 2	Y	16	11 1			10
*12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	29 18 9	1548 2	Y	16	16 1			10
*01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	27 18 9	1367 2	Y	16	17 1			9

HOPKINS, PET GAS UNIT			WELL #: 6A		RRCID -> 200689			COMPL. DATE 10/31/2003			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984		

08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	96969 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732								
HOPKINS, PET GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	201144	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10382 - 10666
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	56 1	1664 2	Y	21	18 1	13	
						23 9						
09	3000 N	4155	-0-	1155	1155	89 1	4044 2	Y	20	20 1	13	
						22 9						
10	3100 N	2277	-0-	-823	332	46 1	2208 2	Y	21	24 1	10	
						23 9						
11	2489 N	2157	-0-	-332	-0-	42 1	2092 2	Y	21	18 1	13	
						23 9						
*12	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	40 1	2123 2	Y	23	22 1	14	
						25 9						
*01	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	36 1	1814 2	Y	23	24 1	13	
						25 9						

AKIN, J.W.			WELL #:	3	RRCID ->	201607	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	10982	PERF.	10665 - 10846
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	51 1	1513 2	Y	19	14 1	12	
						21 9						
09	3000 N	3504	-0-	504	504	75 1	3410 2	Y	17	18 1	11	
						19 9						
10	2213 N	1709	-0-	-504	-0-	34 1	1658 2	Y	15	19 1	7	
						17 9						
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	35 1	1716 2	Y	18	14 1	11	
						20 9						
12	2263 X	1755	-0-	-508	-0-	32 1	1703 2	Y	18	18 1	11	
						20 9						
*01	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	30 1	1506 2	Y	18	19 1	10	
						20 9						

STEPHENS, HOUSTON			WELL #:	3	RRCID ->	201648	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10619 - 10742
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	Y	-0-		-0-	
						2 1						
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2 1	103 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5 1	243 2	Y	3	1 1	2	
						3 9						
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	1 1	58 2	Y	-0-	2 1	-0-	
						3 1				1 1	-0-	
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	3 1	168 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						

AKIN, J.W. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	202689	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10688 - 10818
08	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	32 1	959 2	Y	12	11 1	7	
						13 9						
09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	57 1	2597 2	Y	13	12 1	8	
						14 9						
10	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	27 1	1307 2	Y	13	15 1	6	
						14 9						
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	29 1	1415 2	Y	15	12 1	9	
						17 9						
*12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	26 1	1405 2	Y	15	15 1	9	
						17 9						
*01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	27 1	1379 2	Y	15	16 1	8	
						17 9						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	96969 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
STEPHENS, HOUSTON			WELL #:	4	RRCID ->	202912	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10584 - 10701	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	36 1	1057 2	Y	13	11 1	8		
						14 9							
09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	57 1	2602 2	Y	13	13 1	8		
						14 9							
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	26 1	1252 2	Y	13	15 1	6		
						14 9							
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	26 1	1292 2	Y	13	11 1	8		
						14 9							
*12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	32 1	1707 2	Y	19	16 1	11		
						21 9							
*01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	28 1	1391 2	Y	18	19 1	10		
						20 9							

TOOKE, ALLEN GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	203019	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	10684 - 10828	
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	32 1	941 2	Y	11	10 1	7		
						12 9							
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	49 1	2235 2	Y	11	11 1	7		
						12 9							
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	26 1	1248 2	Y	12	13 1	6		
						13 9							
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	24 1	1196 2	Y	13	11 1	8		
						14 9							
12	1643 N	1291	-0-	-352	-0-	24 1	1253 2	Y	13	13 1	8		
						14 9							
*01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	24 1	1207 2	Y	13	14 1	7		
						14 9							

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	203029	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10556 - 10668	
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	39 1	1155 2	Y	15	13 1	9		
						17 9							
09	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	61 1	2797 2	Y	14	14 1	9		
						15 9							
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	31 1	1507 2	Y	14	16 1	7		
						15 9							
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	29 1	1455 2	Y	15	13 1	9		
						17 9							
12	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	27 1	1427 2	Y	15	15 1	9		
						17 9							
*01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	29 1	1476 2	Y	15	16 1	8		
						17 9							

KUTCH, GEORGE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	203487	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10772 - 10943	
08	3100 N	1246	-0-	-1854	724	40 1	1189 2	Y	15	13 1	9		
						17 9							
09	3000 N	3167	-0-	167	891	68 1	3081 2	Y	16	15 1	10		
						18 9							
10	2487 N	1596	-0-	-891	-0-	32 1	1547 2	Y	15	18 1	7		
						17 9							
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	28 1	1397 2	Y	15	13 1	9		
						17 9							
*12	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	29 1	1552 2	Y	17	16 1	10		
						19 9							
*01	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	35 1	1745 2	Y	16	17 1	9		
						18 9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	837 N	253	-0-	-584	-0-	8	1	241	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	11	1	489	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
10	527 N	257	-0-	-270	-0-	5	1	250	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
12	527 N	368	-0-	-159	-0-	7	1	358	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	5	1	252	2	Y	4	4	1	2
						4	9							

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746														
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	39	1	1148	2	Y	15	13	1	9
						17	9							
09	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	53	1	2436	2	Y	12	13	1	8
						13	9							
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	26	1	1245	2	Y	12	14	1	6
						13	9							
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	30	1	1483	2	Y	16	12	1	10
						18	9							
*12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	32	1	1704	2	Y	18	17	1	11
						20	9							
*01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	31	1	1566	2	Y	18	19	1	10
						20	9							

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764														
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	492	2	Y	7	14	1	4
						8	9							
09	3000 N	3164	-0-	164	164	68	1	3079	2	Y	15	9	1	10
						17	9							
10	558 N	313	-0-	-245	-0-	6	1	305	2	Y	2	11	1	1
						2	9							
11	510 N	123	-0-	-387	-0-	2	1	119	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	558 X	385	-0-	-173	-0-	7	1	375	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
*01	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	40	1	2004	2	Y	4	4	1	2
						4	9							

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668														
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	69	1	2044	2	Y	26	20	1	16
						29	9							
09	3000 N	4184	-0-	1184	1184	89	1	4073	2	Y	20	23	1	13
						22	9							
10	3100 N	2338	-0-	-762	422	47	1	2268	2	Y	21	24	1	10
						23	9							
11	2860 N	2438	-0-	-422	-0-	48	1	2362	2	Y	25	20	1	15
						28	9							
*12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	52	1	2773	2	Y	30	27	1	18
						33	9							
01	2604 X	2415	-0-	-189	-0-	46	1	2337	2	Y	29	31	1	16
						32	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE

08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	18 1	531 2	Y	7		5 1		4
							8 9							
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	8 1	369 2	Y	2		5 1		1
							2 9							
10		372 N	99	-0-	-273	-0-	2 1	96 2	Y	1		2 1		-0-
							1 9							
11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	18 1	867 2	Y	10		4 1		6
							11 9							
12		372 N	297	-0-	-75	-0-	5 1	289 2	Y	3		7 1		2
							3 9							
01		93 N	41	-0-	-52	-0-	1 1	37 2	Y	3		3 1		2
							3 9							

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918														

08		1147 N	1016	-0-	-131	-0-	33 1	969 2	Y	13		11 1		8
							14 9							
09		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	52 1	2352 2	Y	11		12 1		7
							12 9							
10		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	28 1	1345 2	Y	13		14 1		6
							14 9							
11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	26 1	1284 2	Y	13		11 1		8
							14 9							
*12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	25 1	1314 2	Y	15		14 1		9
							17 9							
*01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	25 1	1240 2	Y	14		15 1		8
							15 9							

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753														

08		3100 N	1599	-0-	-1501	6812	51 1	1526 2	Y	20		17 1		12
							22 9							
09		3000 N	3883	-0-	883	7695	83 1	3779 2	Y	19		19 1		12
							21 9							
10		3100 N	2106	-0-	-994	6701	42 1	2043 2	Y	19		22 1		9
							21 9							
11		3000 N	2023	-0-	-977	5724	40 1	1960 2	Y	21		17 1		13
							23 9							
*12		7789 X	2065	-0-	-5724	-0-	38 1	2004 2	Y	21		21 1		13
							23 9							
*01		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	36 1	1818 2	Y	21		22 1		12
							23 9							

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730														

08		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	166 1	2373 2	Y	71		171 1		92
							78 9							
09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	153 1	2101 2	Y	60				152
							66 9							
*10		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	170 1	2228 2	Y	-0-		140 1		12
							151 1	1569 2	Y	34		35 1		11
*11		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	37 9							
							140 1	1385 2	Y	13				24
							14 9							
01		1984 N	1566	-0-	-418	-0-	133 1	1410 2	Y	21		35 1		10
							23 9							

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	46	1	1358	2	Y	18	15	1	11
						20	9							
09	3000 N	3378	-0-	378	378	72	1	3289	2	Y	15	16	1	10
						17	9							
10	2370 N	1992	-0-	-378	-0-	40	1	1931	2	Y	19	20	1	9
						21	9							
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	37	1	1831	2	Y	19	16	1	12
						21	9							
*12	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	35	1	1873	2	Y	20	20	1	12
						22	9							
*01	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	36	1	1802	2	Y	20	21	1	11
						22	9							

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704														

08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	158	1	2251	2	Y	-0-			-0-
						155	1	2130	2	Y	-0-			-0-
*10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	159	1	2091	2	Y	36	26	1	10
						40	9							
*11	1740 N	1528	-0-	-212	-0-	131	1	1366	2	Y	28	29	1	9
						31	9							
*12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	191	1	1883	2	Y	11			20
						12	9							
*01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	174	1	1849	2	Y	17	29	1	8
						19	9							

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720														

08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	43	1	1268	2	Y	17	12	1	10
						19	9							
09	3000 N	3222	-0-	222	222	69	1	3136	2	Y	15	15	1	10
						17	9							
10	1750 N	1528	-0-	-222	-0-	31	1	1482	2	Y	14	17	1	7
						15	9							
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	30	1	1474	2	Y	15	13	1	9
						17	9							
*12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	27	1	1416	2	Y	15	15	1	9
						17	9							
*01	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	24	1	1234	2	Y	15	16	1	8
						17	9							

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776														

08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	48	1	1428	2	Y	18	14	1	11
						20	9							
09	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	60	1	2745	2	Y	14	16	1	9
						15	9							
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	33	1	1583	2	Y	15	17	1	7
						17	9							
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	30	1	1494	2	Y	16	13	1	10
						18	9							
*12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	38	1	2043	2	Y	21	18	1	13
						23	9							
*01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	30	1	1529	2	Y	22	23	1	12
						24	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	58	1	1713	2	Y	22	19	1	13
						24	9							
09	3000 N	4273	-0-	1273	1273	91	1	4159	2	Y	21	21	1	13
						23	9							
10	3100 N	2350	-0-	-750	523	47	1	2279	2	Y	22	25	1	10
						24	9							
11	2788 N	2265	-0-	-523	-0-	44	1	2196	2	Y	23	19	1	14
						25	9							
*12	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	44	1	2348	2	Y	25	24	1	15
						28	9							
01	2697 X	2294	-0-	-403	-0-	44	1	2222	2	Y	25	26	1	14
						28	9							

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854														
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	56	1	1676	2	Y	21	15	1	13
						23	9							
09	3000 N	4023	-0-	1023	1023	86	1	3916	2	Y	19	20	1	12
						21	9							
10	3100 N	3273	-0-	173	1196	66	1	3174	2	Y	30	28	1	14
						33	9							
11	3000 N	2778	-0-	-222	974	55	1	2692	2	Y	28	25	1	17
						31	9							
*12	3199 X	2225	-0-	-974	-0-	41	1	2159	2	Y	23	26	1	14
						25	9							
01	2666 X	2093	-0-	-573	-0-	40	1	2028	2	Y	23	24	1	13
						25	9							

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774														
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	10	1	470	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
10	341 N	128	-0-	-213	-0-	3	1	123	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	330 N	87	-0-	-243	-0-	2	1	84	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	465 N	228	-0-	-237	-0-	4	1	223	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	2	1	85	2	Y	3	3	1	1
						3	9							

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003														
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	43	1	1274	2	Y	17	14	1	10
						19	9							
09	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	63	1	2880	2	Y	14	15	1	9
						15	9							
10	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	31	1	1494	2	Y	15	17	1	7
						17	9							
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	35	1	1712	2	Y	18	14	1	11
						20	9							
12	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	30	1	1594	2	Y	17	18	1	10
						19	9							
*01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	32	1	1620	2	Y	17	18	1	9
						19	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	59	1	1751	2	Y	23	20	1	14
						25	9							
09	3000 N	4699	-0-	1699	1699	100	1	4574	2	Y	23	22	1	15
						25	9							
10	3100 N	2576	-0-	-524	1175	52	1	2499	2	Y	23	27	1	11
						25	9							
11	3000 N	2434	-0-	-566	609	48	1	2358	2	Y	25	21	1	15
						28	9							
*12	3056 X	2447	-0-	-609	-0-	45	1	2373	2	Y	26	25	1	16
						29	9							
*01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	44	1	2226	2	Y	25	27	1	14
						28	9							

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772														

08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	42	1	1248	2	Y	17	14	1	10
						19	9							
09	3000 N	3145	-0-	145	145	67	1	3061	2	Y	15	15	1	10
						17	9							
10	1840 N	1695	-0-	-145	-0-	34	1	1644	2	Y	15	18	1	7
						17	9							
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	32	1	1589	2	Y	17	14	1	10
						19	9							
*12	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	31	1	1633	2	Y	18	17	1	11
						20	9							
*01	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	31	1	1548	2	Y	17	18	1	10
						19	9							

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782														

08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	54	1	1598	2	Y	20	16	1	12
						22	9							
09	3000 N	3742	-0-	742	742	80	1	3641	2	Y	19	19	1	12
						21	9							
10	3092 N	2350	-0-	-742	-0-	47	1	2280	2	Y	21	23	1	10
						23	9							
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	42	1	2069	2	Y	22	19	1	13
						24	9							
*12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1652	2	Y	18	20	1	11
						20	9							
01	2294 X	1894	-0-	-400	-0-	36	1	1838	2	Y	18	19	1	10
						20	9							

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818														

08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	45	1	1342	2	Y	17	15	1	10
						19	9							
09	3000 N	4063	-0-	1063	1063	87	1	3953	2	Y	21	18	1	13
						23	9							
10	2721 N	1658	-0-	-1063	-0-	33	1	1608	2	Y	15	21	1	7
						17	9							
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	29	1	1433	2	Y	15	13	1	9
						17	9							
*12	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	40	1	2155	2	Y	23	18	1	14
						25	9							
*01	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	42	1	2130	2	Y	23	24	1	13
						25	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	775 N	655	-0-	-120	-0-	21	1	625	2	Y	8	9	1	5
						9	9							
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	28	1	1268	2	Y	6	7	1	4
						7	9							
10	1240 N	791	-0-	-449	-0-	16	1	767	2	Y	7	8	1	3
						8	9							
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	20	1	1003	2	Y	11	8	1	6
						12	9							
12	1240 N	780	-0-	-460	-0-	14	1	756	2	Y	9	10	1	5
						10	9							
01	806 N	552	-0-	-254	-0-	11	1	533	2	Y	7	8	1	4
						8	9							

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608														
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	50	1	1485	2	Y	20	17	1	12
						22	9							
09	3000 N	3596	-0-	596	596	77	1	3500	2	Y	17	18	1	11
						19	9							
10	2212 N	1616	-0-	-596	-0-	32	1	1567	2	Y	15	19	1	7
						17	9							
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	27	1	1322	2	Y	14	12	1	9
						15	9							
12	1178 X	852	-0-	-326	-0-	16	1	827	2	Y	8	12	1	5
						9	9							
01	1581 X	825	-0-	-756	-0-	16	1	799	2	Y	9	9	1	5
						10	9							

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671														
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	36	1	1061	2	Y	14	12	1	8
						15	9							
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	58	1	2628	2	Y	13	13	1	8
						14	9							
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	29	1	1411	2	Y	13	15	1	6
						14	9							
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	23	1	1138	2	Y	12	11	1	7
						13	9							
*12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	26	1	1379	2	Y	15	13	1	9
						17	9							
*01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	27	1	1347	2	Y	14	15	1	8
						15	9							

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839														
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	28	1	831	2	Y	10	9	1	6
						11	9							
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	44	1	1997	2	Y	10	10	1	6
						11	9							
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	23	1	1097	2	Y	11	12	1	5
						12	9							
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	21	1	1049	2	Y	11	9	1	7
						12	9							
*12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	21	1	1112	2	Y	11	11	1	7
						12	9							
*01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	22	1	1098	2	Y	12	12	1	7
						13	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732									
TOOKE, ALLEN GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 237269			COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 10875	PERF.10564 - 10742		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	Y	13	11	1	8
						14	9							
09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	51	1	2329	2	Y	11	12	1	7
						12	9							
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	26	1	1262	2	Y	13	14	1	6
						14	9							
11	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	21	1	1015	2	Y	11	10	1	7
						12	9							
*12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	28	1	1481	2	Y	16	13	1	10
						18	9							
*01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	25	1	1283	2	Y	16	17	1	9
						18	9							

HARRIS, T. B. GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 240428			COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 10750	PERF.10482 - 10674		
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	35	1	1031	2	Y	14	12	1	8
						15	9							
09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	55	1	2483	2	Y	12	12	1	8
						13	9							
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	24	1	1145	2	Y	11	14	1	5
						12	9							
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	16	1	766	2	Y	8	8	1	5
						9	9							
*12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	18	1	933	2	Y	10	9	1	6
						11	9							
*01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	28	1	1385	2	Y	10	10	1	6
						11	9							

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 241346			COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10973	PERF.10736 - 10881		
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	34	1	1011	2	Y	13	11	1	8
						14	9							
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	51	1	2327	2	Y	11	12	1	7
						12	9							
10	1364 N	1159	-0-	-205	-0-	23	1	1124	2	Y	11	13	1	5
						12	9							
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	26	1	1300	2	Y	13	10	1	8
						14	9							
12	1581 N	1244	-0-	-337	-0-	23	1	1207	2	Y	13	13	1	8
						14	9							
*01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	24	1	1222	2	Y	13	14	1	7
						14	9							

HARRIS, T. B. GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 244437			COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 10668	PERF.10552 - 10664		
08	1364 N	625	-0-	-739	-0-	20	1	596	2	Y	8	11	1	5
						9	9							
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	42	1	1912	2	Y	9	8	1	6
						10	9							
10	1550 N	1144	-0-	-406	-0-	23	1	1109	2	Y	11	12	1	5
						12	9							
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	22	1	1092	2	Y	11	9	1	7
						12	9							
12	1550 N	1103	-0-	-447	-0-	20	1	1070	2	Y	12	12	1	7
						13	9							
*01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	22	1	1095	2	Y	11	12	1	6
						12	9							

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1209 N	549	-0-	-660	-0-	18	1	523	2	Y	7	7	1	4
						8	9							
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	35	1	1580	2	Y	8	7	1	5
						9	9							
10	3100 N	3114	-0-	14	14	63	1	3019	2	Y	29	20	1	14
						32	9							
11	2845 N	2831	-0-	-14	-0-	56	1	2743	2	Y	29	25	1	18
						32	9							
*12	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	46	1	2471	2	Y	26	28	1	16
						29	9							
*01	3100 N	3116	-0-	16	16	60	1	3026	2	Y	27	28	1	15
						30	9							

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649														
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	57	1	1703	2	Y	22	19	1	13
						24	9							
09	3000 N	4143	-0-	1143	1143	89	1	4032	2	Y	20	20	1	13
						22	9							
10	3100 N	2264	-0-	-836	307	45	1	2196	2	Y	21	24	1	10
						23	9							
11	2489 N	2182	-0-	-307	-0-	43	1	2114	2	Y	23	19	1	14
						25	9							
12	2294 X	2166	-0-	-128	-0-	39	1	2103	2	Y	22	22	1	14
						24	9							
*01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	41	1	2057	2	Y	22	24	1	12
						24	9							

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973														
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	54	1	1616	2	Y	21	16	1	13
						23	9							
09	3000 N	4628	-0-	1628	1628	99	1	4505	2	Y	22	21	1	14
						24	9							
10	3100 N	2506	-0-	-594	1034	50	1	2430	2	Y	24	27	1	11
						26	9							
11	3000 N	2364	-0-	-636	398	46	1	2292	2	Y	24	20	1	15
						26	9							
*12	2764 X	2366	-0-	-398	-0-	43	1	2297	2	Y	24	24	1	15
						26	9							
01	2852 X	2256	-0-	-596	-0-	43	1	2185	2	Y	25	26	1	14
						28	9							

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008														
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	40	1	1203	2	Y	15	12	1	9
						17	9							
09	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	63	1	2848	2	Y	14	14	1	9
						15	9							
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	30	1	1444	2	Y	13	16	1	6
						14	9							
11	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	23	1	1111	2	Y	12	11	1	7
						13	9							
12	1519 N	1109	-0-	-410	-0-	20	1	1076	2	Y	12	12	1	7
						13	9							
01	1116 N	954	-0-	-162	-0-	18	1	924	2	Y	11	12	1	6
						12	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	47	1	1388	2	Y	17	15	1	11
						19	9							
09	3000 N	3428	-0-	428	428	73	1	3336	2	Y	17	17	1	11
						19	9							
10	2310 N	1882	-0-	-428	-0-	38	1	1825	2	Y	17	20	1	8
						19	9							
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	35	1	1745	2	Y	18	15	1	11
						20	9							
12	1860 X	1827	-0-	-33	-0-	33	1	1772	2	Y	20	19	1	12
						22	9							
01	1798 X	1706	-0-	-92	-0-	33	1	1652	2	Y	19	20	1	11
						21	9							
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652														
*08	18600 X	1762	-0-	-16838	-0-	278	1	1466	2	N	16	13	1	10
						18	9							
*09	27900 X	2250	-0-	-25650	-0-	347	1	1881	2	N	20	17	1	13
						22	9							
*10	28830 X	1804	-0-	-27026	-0-	280	1	1505	2	N	17	22	1	8
						19	9							
*11	27900 X	1483	-0-	-26417	-0-	230	1	1236	2	N	15	14	1	9
						17	9							
*12	28830 X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-	9	1	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062														
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770														
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	497	3	37	9	N	34	2	8	301
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	406	3	35	9	N	32	1	8	332
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	496	3	37	9	N	34	165	1	200
												1	8	
11	510 N	436	-0-	-74	-0-	401	3	35	9	N	32	1	8	231
12	465 N	325	-0-	-140	-0-	299	3	26	9	N	24	1	8	254
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	676	3	28	9	N	25	2	8	277
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690														
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918														
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	N	-0-			8
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	3	N	-0-			8
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	N	-0-			8
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	N	-0-			8
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	N	-0-			8
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	N	-0-			8
SATTEWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690													
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	228 3		N	-0-		5
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	16 1	208 3		N	-0-		5
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	15 1	206 3		N	-0-		5
11		240 N	236	-0-	-4	-0-	16 1	220 3		N	-0-		5
12		217 N	176	-0-	-41	-0-	13 1	162 3		N	1	1 8	5
							1 9						
*01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	17 1	219 3		N	-0-		5

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624													
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938													
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		27
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918													
08	14B2	EXT	2	-0-	2	3	2 2			N	-0-		34
09	14B2	EXT	2	-0-	2	5	2 2			N	-0-		34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		34
11		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		34
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168												
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1705 N	974	-0-	-731	-0-	53 1	921 2	N	-0-		73
09		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	293 1	1637 2	N	15	1 8	87
							17 9					
10		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	366 1	1579 2	N	8		95
							9 9					
11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	143 1	1749 2	N	-0-		95
12		2015 N	1820	-0-	-195	-0-	245 1	1562 2	N	12		107
							13 9					
01		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		107

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990												
08		1953 N	1805	-0-	-148	-0-	236 1	1563 2	N	5		77
							6 9					
09		960 N	527	-0-	-433	-0-	55 1	455 2	N	15		92
							17 9					
10		1085 N	874	-0-	-211	-0-	154 1	720 2	N	-0-		92
11		1740 N	601	-0-	-1139	-0-	138 1	463 2	N	-0-		92
*12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	115 1	969 2	N	2		94
							2 9					
01		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		94

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT)												96970 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												450175									
ROZELLE "A"												WELL #:	1	RRCID ->	162157	COMPL. DATE	11/06/2014	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9462 - 10414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	93 1	464 2		N	-0-			20							
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	90 1	113 2		N	-0-			20							
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			20							
11		540 N	146	-0-	-394	-0-	48 1	98 2		N	-0-			20							
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	21 1	217 2		N	-0-			20							
*01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	18 1	356 2		N	-0-			20							

CHAMPION INTERNATIONAL												WELL #:	2	RRCID ->	163240	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8633 - 10702
08		620 N	314	-0-	-306	-0-	314 2			N	-0-			74							
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2			N	-0-			74							
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			N	-0-			74							
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2			N	-0-			74							
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2			N	-0-			74							
01		1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1107 2			N	-0-			74							

LEGACY RESERVES OPERATING LP												495445		RRCID ->		187595	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9610 - 9622
WHITEMAN-DECKER GU #1												WELL #:	6									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

ROZELLE, RALPH GAS UNIT												WELL #:	7H	RRCID ->	234915	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9950 - 12760
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1												WELL #:	8H	RRCID ->	238629	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	10250 - 11981
08	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326 2			N	-0-			-0-							
09	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	1202 2			N	-0-			-0-							
10	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233 2			N	-0-			-0-							
11	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233 2			N	-0-			-0-							
12	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	1059 3	20 9		N	18			18							
01	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1069 3	1 9		N	1	17 1		2							

WHITEMAN GAS UNIT # 1												WELL #:	9H	RRCID ->	244304	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	10250 - 13065
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71 7		-0-							
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
HOLCOMB GAS UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID ->	249528	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9578	PERF. 9854 - 13667	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2	N	-0-		7
09		3360 X	3029	-0-	-331	-0-	3029	2	N	-0-	7 7	-0-
10		3503 X	3174	-0-	-329	-0-	3174	2	N	-0-		-0-
11		3390 X	3047	-0-	-343	-0-	3047	2	N	-0-		-0-
12		3503 X	2762	-0-	-741	-0-	2762	3	N	-0-		-0-
01		3162 X	2787	-0-	-375	-0-	2787	3	N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	214178	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9776 - 9824	
08		1798 N	1292	-0-	-506	-0-	1292	3	N	-0-		60
09		1710 N	1558	-0-	-152	-0-	1558	3	N	-0-		60
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-		60
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-		60
12		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-		60
*01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-		60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	246146	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10423 - 13120	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA)				96970 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	201264	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8633 - 10702	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHARTLE, THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	207856	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8810 - 8914	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		1-U	RRCID ->	076639	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	9923	PERF. 8565 - 8752	
08		12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	12037	2	9 9	Y	8	9
09		11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	11226	2	9 9	Y	8	17
10		11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11512	2	11 9	Y	10	27
11		11580 X	11524	-0-	-56	-0-	11516	2	8 9	Y	7	1
12		11966 X	5947	-0-	-6019	-0-	5937	3	10 9	Y	9	10
01		11966 X	5990	-0-	-5976	-0-	5990	3		Y	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333 X	827	-0-	-506	-0-	827 2		N	-0-			110
09	1230 X	950	-0-	-280	-0-	950 2		N	-0-			110
10	1209 X	966	-0-	-243	-0-	966 2		N	-0-			110
11	1170 X	983	-0-	-187	-0-	983 2		N	-0-			110
12	992 X	905	-0-	-87	-0-	905 2		N	-0-			110
01	992 X	896	-0-	-96	-0-	896 2		N	-0-			110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	1256 2	6 9	N	5			132
09	1290 N	1052	-0-	-238	-0-	1050 2	2 9	N	2			134
*10	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1109 2	2 9	N	2			136
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1804 2	4 9	N	4			140
12	1085 N	829	-0-	-256	-0-	827 2	2 9	N	2			142
*01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1283 2	4 9	N	4			146

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	119	-0-	-1493	-0-	119 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	806 N	670	-0-	-136	-0-	670 2		N	-0-			-0-
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		N	-0-			-0-
*12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	954	-0-	-69	-0-	954 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-
*12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-			-0-
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-			-0-
*12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10		186 N	23	-0-	-163	-0-	23	2	N	-0-		-0-			
11		240 N	26	-0-	-214	-0-	26	2	N	-0-		-0-			
*12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624															
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-		-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-		-0-			
11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2	N	-0-		-0-			
*12		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-		-0-			
01		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		-0-			

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847															
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-		-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		-0-			
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		-0-			
*12		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-		-0-			
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-			

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828															
08		434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2	N	-0-		-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10		310 N	3	-0-	-307	-0-	3	2	N	-0-		-0-			
11		360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2	N	-0-		-0-			
*12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-			
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-			

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847 THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622															
08	DLQ	G-10	4313	-0-	4313	4313	4206	3	107	9	N	97	183	1	120
09	DLQ	G-10	5045	-0-	5045	9358	4955	3	90	9	N	82			202
10	DLQ	G-10	2244	-0-	2244	11602	2236	3	8	9	N	7			209
11	DLQ	G-10	1652	-0-	1652	13254	1623	3	29	9	N	26			235
12	DLQ	G-10	3287	-0-	3287	16541	3207	3	80	9	N	73			308
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16541					N	1	185	1	124

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175																	
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979										TOTAL DEPTH	PERF.10322 - 10459						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993										TOTAL DEPTH	PERF.10270 - 10572						
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-						52
09		270 N	74	-0-	-196	-0-	74	2		N	-0-						52
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-						52
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-						52
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-						52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995										TOTAL DEPTH	PERF. 9902 - 10570						
08		744 N	566	-0-	-178	-0-	566	2		N	-0-						68
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-						68
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-						68
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-						68
12		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-						68
*01		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-						68

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995										TOTAL DEPTH	PERF. 9918 - 10702						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996										TOTAL DEPTH	PERF. 9738 - 10414						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445 DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980										TOTAL DEPTH	PERF. 9730 - 10072						
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	N	4					103
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	N	2	40	1			65
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	605	2	8	9	N	7					72
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	605	2	9	9	N	8					80
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6	9	N	5					85
*01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	656	3	107	9	N	97					182

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981										TOTAL DEPTH	11115	PERF.	9838 - 10454	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		1073 2		Y	-0-			-0-
09		1050 N	972	-0-	-78	-0-		972 2		Y	-0-			-0-
10		1085 N	997	-0-	-88	-0-		997 2		Y	-0-			-0-
11		1050 N	998	-0-	-52	-0-		998 2		Y	-0-			-0-
12		993 N	993	-0-	-0-	-0-		973 3	20 9	Y	18			18
01		992 N	983	-0-	-9	-0-		982 3	1 9	Y	1	17 1		2

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10194 - 10393	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981										TOTAL DEPTH	11315	PERF.	10269 - 10482	
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-		481 2		N	-0-			-0-
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-		491 2		N	-0-			-0-
10		496 N	495	-0-	-1	-0-		495 2		N	-0-			-0-
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-		495 2		N	-0-			-0-
12		496 N	436	-0-	-60	-0-		436 3		N	-0-			-0-
01		496 N	439	-0-	-57	-0-		439 3		N	-0-			-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982										TOTAL DEPTH	15749	PERF.	10050 - 11364	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982										TOTAL DEPTH	10941	PERF.	10430 - 10464	
08		744 N	740	-0-	-4	-0-		740 2		N	-0-			23
09		720 N	719	-0-	-1	-0-		719 2		N	-0-	23 7		-0-
10		775 N	733	-0-	-42	-0-		733 2		N	-0-			-0-
11		733 N	733	-0-	-0-	-0-		733 2		N	-0-			-0-
12		744 N	597	-0-	-147	-0-		597 3		N	-0-			-0-
01		744 N	649	-0-	-95	-0-		649 3		N	-0-			-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983										TOTAL DEPTH	11143	PERF.	10340 - 10539	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988										TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9976 - 10532	
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-		419 2		Y	-0-			8
09		420 N	343	-0-	-77	-0-		343 2		Y	-0-			8
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-		434 2		Y	-0-			8
11		420 N	366	-0-	-54	-0-		366 2		Y	-0-			8
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-		365 3	30 9	Y	27			35
01		434 N	383	-0-	-51	-0-		369 3	14 9	Y	13	28 1		20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2139 N	1584	-0-	-555	-0-	1584	2	N	-0-		83
*09		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-	83 7	-0-
*10		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	-0-		-0-
*11		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	-0-		-0-
*12		2325 N	1458	-0-	-867	-0-	1458	3	N	-0-		-0-
*01		2418 N	1426	-0-	-992	-0-	1422	3	N	4 9	4 3 1	1

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418												
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		-0-
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-		-0-
11		450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2	N	-0-		-0-
12		434 N	350	-0-	-84	-0-	343	3	N	7 9	6	6
01		434 N	247	-0-	-187	-0-	244	3	N	3 9	3 6 1	3

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452												
08		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3733	2	Y	1		1
09		3630 X	3384	-0-	-246	-0-	3384	2	Y	-0-		1
10		3813 X	3472	-0-	-341	-0-	3471	2	Y	1		2
11		3690 X	3472	-0-	-218	-0-	3472	2	Y	-0-	2 1	-0-
12		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3	Y	20 9	18	18
*01		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3902	3	Y	1 9	1 17 1	2

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554												
08		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	1		14
09		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	-0-	14 7	-0-
10		2480 N	2218	-0-	-262	-0-	2218	2	N	-0-		-0-
11		2340 N	2218	-0-	-122	-0-	2218	2	N	-0-		-0-
12		2387 N	1934	-0-	-453	-0-	1923	3	N	11 9	10	10
*01		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2500	3	N	6 9	5 11 1	4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486												
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		25
*09		630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2	N	-0-	25 7	-0-
*10		682 N	629	-0-	-53	-0-	629	2	N	-0-		-0-
*11		630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2	N	-0-		-0-
*12		651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3	N	-0-		-0-
01		620 N	499	-0-	-121	-0-	499	3	N	-0-		-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492												
08		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	2		102
*09		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2	N	-0-	58 7	44
*10		2914 N	2542	-0-	-372	-0-	2542	2	N	-0-		44
*11		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2	N	-0-		44
*12		2480 N	2387	-0-	-93	-0-	2387	3	N	-0-		44
*01		2542 N	2532	-0-	-10	-0-	2532	3	N	-0-	44 1	-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594												
08		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	Y	1		17
09		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	Y	-0-		17
10		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	Y	-0-		17
11		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	Y	-0-		17
12		2263 N	2260	-0-	-3	-0-	2230	3	Y	30 9	27	44
01		2263 N	2014	-0-	-249	-0-	2000	3	Y	14 9	13 28 1	29

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		682 X	445	-0-	-237	-0-	445	2			N	-0-					4
09		540 X	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-	4	7			-0-
10		558 X	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11		450 X	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12		496 X	467	-0-	-29	-0-	458	3			N	8					8
01		496 X	421	-0-	-75	-0-	417	3	4	9	N	4	8	1			4

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519																	
08		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					29
09		1830 N	1726	-0-	-104	-0-	1726	2			N	-0-					29
10		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					29
11		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					29
*12		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					29
*01		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					29

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748																	
08		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2680	2	1	9	Y	1					87
09		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-	87	7			-0-
10		2914 N	2700	-0-	-214	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
11		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
12		2790 N	2428	-0-	-362	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
*01		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2691	3	7	9	Y	6					6

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710																	
08		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4095	2	4	9	Y	4					5
09		3990 X	3715	-0-	-275	-0-	3712	2	3	9	Y	3					8
10		4185 X	3811	-0-	-374	-0-	3807	2	4	9	Y	4					12
11		4050 X	3812	-0-	-238	-0-	3808	2	4	9	Y	4	15	1			1
12		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4339	3	20	9	Y	18					19
*01		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4379	3	1	9	Y	1	18	1			2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10034 - 10150																	
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					57
09		1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199	2			Y	-0-	56	1			1
10		1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1230	2			Y	-0-					1
11		1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1230	2			Y	-0-					1
*12		1240 N	322	-0-	-918	-0-	322	3			Y	-0-					1
*01		1240 N	325	-0-	-915	-0-	325	3			Y	-0-					1

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746																	
08		2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2050	2			N	-0-					24
09		2100 N	2059	-0-	-41	-0-	2059	2			N	-0-	24	7			-0-
10		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
11		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
12		2139 N	2124	-0-	-15	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
01		2108 N	2061	-0-	-47	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950										COMPL. DATE	09/12/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10430 - 10568
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	5	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138										COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9682 - 10574
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		Y	-0-			82	
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		Y	-0-	2	7	80	
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		Y	-0-			80	
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		Y	-0-			80	
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2389	3	2	9	Y	2		82	
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		Y	-0-			82	

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154										COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9746 - 10574
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3260	2	4	9	Y	4		65	
09	3420	X	3217	-0-	-203	-0-	3217	2		Y	-0-	65	7	-0-	
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		Y	-0-			-0-	
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		Y	-0-			-0-	
12	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	3274	3		Y	-0-			-0-	
01	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	3293	3		Y	-0-			-0-	

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146										COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9774 - 10458
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		Y	-0-			69	
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		Y	-0-	7	7	62	
10	2325	N	2046	-0-	-279	-0-	2046	2		Y	-0-			62	
11	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	2046	2		Y	-0-			62	
12	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2886	3	1	9	Y	1		63	
*01	3100	N	3763	-0-	663	-0-	3732	3	31	9	Y	28		91	

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409										COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9754 - 10328
08	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2118	2	2	9	Y	2		3	
09	2070	X	1921	-0-	-149	-0-	1920	2	1	9	Y	1	1	3	
10	2170	X	1969	-0-	-201	-0-	1969	2		Y	-0-			3	
11	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	3		Y	-0-	3	1	-0-	
12	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1867	3	20	9	Y	18		18	
01	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1884	3	1	9	Y	1	17	2	

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551										COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9936 - 10556
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			51	
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			51	
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			51	
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			51	
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	792	3	67	9	N	61		112	
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3		N	-0-	112	1	-0-	

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887										COMPL. DATE	02/12/1996	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9896 - 9916
08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1		2	
09	720	X	658	-0-	-62	-0-	656	2	2	9	Y	2		4	
10	744	X	674	-0-	-70	-0-	672	2	2	9	Y	2		6	
11	720	X	673	-0-	-47	-0-	672	2	1	9	Y	1	7	-0-	
12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5937	3	10	9	Y	9		9	
*01	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	3		Y	-0-	8	1	1	

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996										TOTAL DEPTH	PERF.	9910 - 10684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1581 N	1426	-0-	-155	-0-	1420 2	6 9	N	5			41
*09		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-	41 7		-0-
*10		1395 N	1074	-0-	-321	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
*11		1380 N	1074	-0-	-306	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
*12		1364 N	972	-0-	-392	-0-	972 3		N	-0-			-0-
01		1085 N	854	-0-	-231	-0-	854 3		N	-0-			-0-
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996										TOTAL DEPTH	PERF.	9777 - 10622	
08		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2		Y	-0-			-0-
09		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2		Y	-0-			-0-
10		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2		Y	-0-			-0-
11		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2		Y	-0-			-0-
12		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3151 3	20 9	Y	18			18
*01		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3180 3	1 9	Y	1	17 1		2
ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997										TOTAL DEPTH	PERF.	10015 - 10714	
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			86
09		300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2		N	-0-	86 7		-0-
10		310 N	136	-0-	-174	-0-	136 2		N	-0-			-0-
11		300 N	136	-0-	-164	-0-	136 2		N	-0-			-0-
12		310 N	92	-0-	-218	-0-	92 3		N	-0-			-0-
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-			-0-
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997										TOTAL DEPTH	PERF.	9683 - 10613	
08		2852 N	2311	-0-	-541	-0-	2311 2		N	-0-			25
09		2610 N	2602	-0-	-8	-0-	2602 2		N	-0-	25 7		-0-
10		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-			-0-
11		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-			-0-
12		2697 N	2613	-0-	-84	-0-	2613 3		N	-0-			-0-
01		2821 N	2687	-0-	-134	-0-	2687 3		N	-0-			-0-
ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997										TOTAL DEPTH	PERF.	9863 - 10734	
08		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-			20
09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-	2 7		18
10		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-			18
11		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-			18
12		1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1924 3	6 9	N	5			23
01		1984 N	1559	-0-	-425	-0-	1559 3		N	-0-	23 1		-0-
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998										TOTAL DEPTH	PERF.	9996 - 10732	
08		2325 N	2324	-0-	-1	-0-	2324 2		N	-0-			128
09		2250 N	2233	-0-	-17	-0-	2233 2		N	-0-	3 7		125
10		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		N	-0-			125
11		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		N	-0-			125
12		2294 N	2271	-0-	-23	-0-	2269 3	2 9	N	2			127
01		2356 N	2292	-0-	-64	-0-	2239 3	53 9	N	48	148 1		27
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999										TOTAL DEPTH	PERF.	9810 - 10658	
08		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		Y	-0-			49
09		2460 N	2286	-0-	-174	-0-	2286 2		Y	-0-	48 1		1
10		2573 N	2344	-0-	-229	-0-	2344 2		Y	-0-			1
11		2430 N	2345	-0-	-85	-0-	2345 2		Y	-0-			1
12		2356 N	1999	-0-	-357	-0-	1998 3	1 9	Y	1			2
01		2356 N	2019	-0-	-337	-0-	2016 3	3 9	Y	3			5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	
08		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		Y	-0-	52
09		2340 N	2185	-0-	-155	-0-	2185	2		Y	-0-	1
10		2480 N	2241	-0-	-239	-0-	2241	2		Y	-0-	1
11		2340 N	2242	-0-	-98	-0-	2242	2		Y	-0-	1
12		2263 N	2160	-0-	-103	-0-	2159	3	1	Y	1	2
01		2232 N	2181	-0-	-51	-0-	2178	3	3	Y	3	5

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856												
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	Y	1	74
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		Y	-0-	38
10		1023 N	953	-0-	-70	-0-	953	2		Y	-0-	38
11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		Y	-0-	38
12		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2048	3	30	Y	27	65
*01		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2348	3	14	Y	13	50

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759												
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-	1
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-	-0-
10		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		Y	-0-	-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-	-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-	-0-
*01		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2755	3	7	Y	6	6

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816												
08		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1967	2	2	Y	2	25
09		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		Y	-0-	-0-
10		2976 X	2929	-0-	-47	-0-	2929	2		Y	-0-	-0-
11		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		Y	-0-	-0-
12		3100 X	1659	-0-	-1441	-0-	1659	3		Y	-0-	-0-
01		3100 X	1296	-0-	-1804	-0-	1296	3		Y	-0-	-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711												
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-	11
09		1020 N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2		N	-0-	4
10		1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2		N	-0-	4
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-	4
12		1054 N	939	-0-	-115	-0-	939	3		N	-0-	4
01		1023 N	872	-0-	-151	-0-	872	3		N	-0-	4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
08		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4670 2	29 9	Y		26	33
09		4590 X	4255	-0-	-335	-0-	4234 2	21 9	Y		19	52
10		4774 X	4371	-0-	-403	-0-	4342 2	29 9	Y		26	78
11		4620 X	4364	-0-	-256	-0-	4343 2	21 9	Y		19	3
12		4774 X	3742	-0-	-1032	-0-	3722 3	20 9	Y		18	21
01		4712 X	3756	-0-	-956	-0-	3756 3		Y		-0-	2

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409												
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1326 2	1 9	Y		1	1
09		1290 N	1203	-0-	-87	-0-	1202 2	1 9	Y		1	2
10		1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1232 2		Y		-0-	2
11		1290 N	1234	-0-	-56	-0-	1233 2	1 9	Y		1	-0-
*12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1457 3	20 9	Y		18	18
*01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1470 3	1 9	Y		1	2

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774												
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y		-0-	12
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		Y		-0-	11
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y		-0-	11
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y		-0-	11
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	679 3	1 9	Y		1	12
*01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	673 3	31 9	Y		28	40

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 10134 - 10722												
08		1984 N	1909	-0-	-75	-0-	1909 2		N		-0-	77
09		1950 N	1936	-0-	-14	-0-	1936 2		N		-0-	67
10		1984 N	1982	-0-	-2	-0-	1982 2		N		-0-	67
11		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N		-0-	67
12		2015 N	1698	-0-	-317	-0-	1698 3		N		-0-	67
01		1984 N	1578	-0-	-406	-0-	1578 3		N		-0-	67

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF. 10098 - 10944												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178												
08		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2852 2	2 9	N		2	87
09		3240 X	2695	-0-	-545	-0-	2695 2		N		-0-	41
10		3348 X	2804	-0-	-544	-0-	2804 2		N		-0-	41
11		3240 X	2771	-0-	-469	-0-	2771 2		N		-0-	41
12		3007 X	1145	-0-	-1862	-0-	1143 3	2 9	N		2	43
01		2852 X	1312	-0-	-1540	-0-	1310 3	2 9	N		2	45

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984										COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10138 - 10394	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	309				N	-0-		5		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	309				N	-0-	5 7	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	309				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	309				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	309				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	309				N	-0-		-0-		

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986										COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 11056		PERF. 9786 - 10392	
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-		160		
09	1980 N	1921	-0-	-59	-0-	1921	2			N	-0-	15 7	145		
10	2046 N	1887	-0-	-159	-0-	1887	2			N	-0-		145		
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-		145		
12	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1871	3	47	9	N	43		188		
*01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1892	3	47	9	N	43	194 1	37		

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184										COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 11196		PERF.10156 - 10426	
08	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			N	-0-		96		
09	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	1426	2			N	-0-	26 7	70		
10	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	1435	2			N	-0-		70		
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-		70		
12	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1363	3	37	9	N	34		104		
01	1426 N	584	-0-	-842	-0-	563	3	21	9	N	19	35 1	88		

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046										COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10052 - 10204	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 7	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143										COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9914 - 10315	
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2		

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982										COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9896 - 9907	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43				Y	-0-		-0-		
11	43 X	-0-	-0-	-43	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		93 N	52	-0-	-41	-0-	22	1	30	2	Y	-0-
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	44	1	53	2	Y	-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	59	1	62	2	Y	-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	78	1	92	2	Y	-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	46	1	48	2	Y	-0-
01		124 N	14	-0-	-110	-0-	9	1	5	2	Y	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717												
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	847	1	1162	2	Y	-0-
09	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	788	1	948	2	Y	-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	744	1	785	2	Y	-0-
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	1024	1	1209	2	Y	1
12	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	877	1	913	2	Y	1
*01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1126	1	604	2	Y	1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686												
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624												
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	606	1	832	2	Y	-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	630	1	758	2	Y	-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	673	1	709	2	Y	-0-
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	748	1	883	2	Y	2
12	1426	N	875	-0-	-551	-0-	429	1	446	2	Y	2
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998										TOTAL DEPTH	11039	PERF.10097	- 10935	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		372 N	277	-0-	-95	-0-		117 1	160 2	Y	-0-			44
09		360 N	115	-0-	-245	-0-		52 1	63 2	Y	-0-			44
10		155 N	70	-0-	-85	-0-		34 1	36 2	Y	-0-			44
11		270 N	183	-0-	-87	-0-		84 1	99 2	Y	-0-			44
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-		169 1	176 2	Y	-0-			44
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998										TOTAL DEPTH	11120	PERF.10119	- 10986	
08		1457 N	1223	-0-	-234	-0-		516 1	707 2	Y	-0-			67
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		526 1	633 2	Y	-0-			67
10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		598 1	630 2	Y	-0-			67
11		1170 N	233	-0-	-937	-0-		106 1	125 2	Y	2			69
12		1209 N	1198	-0-	-11	-0-		587 1	611 2	Y	-0-			69
*01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		837 1	449 2	Y	-0-			69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998										TOTAL DEPTH	11046	PERF. 9969	- 11028	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998										TOTAL DEPTH	11204	PERF. 9984	- 11976	
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-		812 2		N	-0-			8
09		1320 N	991	-0-	-329	-0-		991 2		N	-0-			8
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		1269 2		N	-0-			8
11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		1576 2		N	-0-			8
12		1023 N	410	-0-	-613	-0-		410 2		N	-0-			8
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			8

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999										TOTAL DEPTH	11216	PERF. 9905	- 11170	
08		2511 N	1712	-0-	-799	-0-		1712 2		N	-0-			44
09		2280 N	2043	-0-	-237	-0-		2043 2		N	-0-			44
10		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		2006 2		N	-0-			44
11		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-		2405 2		N	-0-			44
12		2108 N	2060	-0-	-48	-0-		2060 2		N	-0-			44
01		2015 N	857	-0-	-1158	-0-		857 2		N	-0-			44

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999										TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9944	- 10780	
08		1767 N	1033	-0-	-734	-0-		1033 2		N	-0-			27
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1490 2		N	-0-			27
10		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		1558 2		N	-0-			27
11		990 N	316	-0-	-674	-0-		316 2		N	-0-			27
12		1550 N	1284	-0-	-266	-0-		1284 2		N	-0-			27
01		1550 N	440	-0-	-1110	-0-		440 2		N	-0-			27

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

08		1581 N	1228	-0-	-353	-0-	1228 2			N	-0-	8
09		1470 N	1289	-0-	-181	-0-	1289 2			N	-0-	8
10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2			N	-0-	8
11		1200 N	788	-0-	-412	-0-	788 2			N	-0-	8
12		1333 N	1054	-0-	-279	-0-	1054 2			N	-0-	8
01		1209 N	937	-0-	-272	-0-	937 2			N	-0-	8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564												
08		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2			N	-0-	97
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			N	-0-	97
10		1333 N	590	-0-	-743	-0-	590 2			N	-0-	97
11		1230 N	1093	-0-	-137	-0-	1093 2			N	-0-	97
12		620 N	567	-0-	-53	-0-	567 2			N	-0-	97
01		589 N	274	-0-	-315	-0-	274 2			N	-0-	97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725												
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-	17
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-	17
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2			N	-0-	17
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2			N	-0-	17
12		496 N	419	-0-	-77	-0-	419 2			N	-0-	17
01		434 N	286	-0-	-148	-0-	286 2			N	-0-	17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410												
08		713 N	459	-0-	-254	-0-	459 2			N	-0-	16
09		630 N	136	-0-	-494	-0-	136 2			N	-0-	16
10		620 N	88	-0-	-532	-0-	88 2			N	-0-	16
11		450 N	174	-0-	-276	-0-	174 2			N	-0-	16
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2			N	-0-	16
*01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-	16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967												
08		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2			Y	-0-	39
09		2670 X	2666	-0-	-4	-0-	2666 2			Y	-0-	39
10		2945 X	2903	-0-	-42	-0-	2903 2			Y	-0-	39
11		2850 X	2491	-0-	-359	-0-	2491 2			Y	-0-	39
12		2945 X	2443	-0-	-502	-0-	2443 2			Y	-0-	39
01		2914 X	2720	-0-	-194	-0-	2720 2			Y	-0-	39

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

08		961 N	595	-0-	-366	-0-	595	2			Y	-0-					74
09		870 N	708	-0-	-162	-0-	708	2			Y	-0-					74
10		651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					74
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					74
12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					74
01		620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					74

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SND OPERATING, L.L.C. 797127
 TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
XTO ENERGY INC. 945936												
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	141	1	2421	2	Y	-0-
09		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	141	1	2372	2	Y	-0-
10		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	103	1	2404	2	Y	-0-
11		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	130	1	2149	2	Y	-0-
12		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	4	1	2333	2	Y	-0-
*01		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	92	1	2232	2	Y	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523												
08		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	172	1	2944	2	Y	-0-
09		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	154	1	2588	2	Y	-0-
10		3317 X	3078	-0-	-239	-0-	126	1	2952	2	Y	-0-
11		3210 X	2757	-0-	-453	-0-	157	1	2600	2	Y	-0-
12		3317 X	2785	-0-	-532	-0-	5	1	2780	2	Y	-0-
01		3131 X	2339	-0-	-792	-0-	92	1	2247	2	Y	-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HUGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143												
08		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	9
09		240 N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	9
10		248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	9
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	9
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	9
*01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	9

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958												
08		1178 N	739	-0-	-439	-0-	739	2			N	14
09		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	14
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	14
11		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	14
12		1488 N	1148	-0-	-340	-0-	1148	2			N	14
01		1178 N	716	-0-	-462	-0-	716	2			N	14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239												
08		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	120	1	2057	2	Y	-0-
09		1980 N	1798	-0-	-182	-0-	101	1	1697	2	Y	-0-
10		2108 N	2098	-0-	-10	-0-	86	1	2012	2	Y	-0-
11		2040 N	1969	-0-	-71	-0-	112	1	1857	2	Y	-0-
12		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	3	1	1969	2	Y	-0-
01		2108 N	1946	-0-	-162	-0-	77	1	1869	2	Y	-0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 10397												
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	Y	-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	Y	-0-
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	Y	-0-
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	Y	-0-
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	1	1	575	2	Y	-0-
*01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	2	Y	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1240 N	1184	-0-	-56	-0-	65	1	1119	2	Y	-0-			-0-
09		1170 N	1094	-0-	-76	-0-	61	1	1033	2	Y	-0-			-0-
10		1209 N	1171	-0-	-38	-0-	48	1	1123	2	Y	-0-			-0-
11		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	63	1	1038	2	Y	-0-			-0-
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	2	1	1117	2	Y	-0-			-0-
01		1178 N	1078	-0-	-100	-0-	43	1	1035	2	Y	-0-			-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348															
08		1178 N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			N	-0-			207
09		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			207
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			207
11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			207
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			207
01		1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-			207

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282															
08		894 N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	845	2	Y	-0-			5
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	2	Y	-0-			5
10		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	80	1	1874	2	Y	-0-			5
11		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	145	1	2401	2	Y	-0-			5
12		3100 N	3291	-0-	191	-0-	5	1	3286	2	Y	-0-			5
*01		3100 N	3474	-0-	374	-0-	565	1	3337	2	Y	-0-			5

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771															
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	105	1	1803	2	Y	-0-			2
09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	87	1	1464	2	Y	-0-			2
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	66	1	1552	2	Y	-0-			2
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	97	1	1605	2	Y	-0-			2
12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	3	1	1698	2	Y	45	12	1	35
*01		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	50	9	1562	2	Y	18			53
							64	1							
							20	9							

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862															
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			2
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1	2
*01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			2

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862															
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	57	1	972	2	Y	-0-			-0-
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	54	1	910	2	Y	-0-			-0-
10		775 N	530	-0-	-245	-0-	22	1	508	2	Y	-0-			-0-
11		810 N	654	-0-	-156	-0-	37	1	617	2	Y	-0-			-0-
12		837 N	645	-0-	-192	-0-	1	1	644	2	Y	-0-			-0-
*01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	725	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE
08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	80	1	1378	2	Y	-0-	5
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-	5
10		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	42	1	972	2	Y	-0-	5
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	63	1	1044	2	Y	-0-	5
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	2	1	1058	2	Y	44	39
							48	9				10	1
*01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	47	1	1144	2	Y	18	57
							20	9					

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767													
08		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	147	1	2513	2	Y	-0-	-0-
09		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	92	1	1550	2	Y	-0-	-0-
10		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	110	1	2578	2	Y	-0-	-0-
11		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	147	1	2429	2	Y	-0-	-0-
12		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	4	1	2615	2	Y	-0-	-0-
01		2511 N	2331	-0-	-180	-0-	92	1	2239	2	Y	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881													
08		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	98	1	1682	2	Y	-0-	-0-
09		1830 N	1778	-0-	-52	-0-	100	1	1678	2	Y	-0-	-0-
10		1829 N	1530	-0-	-299	-0-	63	1	1467	2	Y	-0-	-0-
11		1710 N	1275	-0-	-435	-0-	73	1	1202	2	Y	-0-	-0-
12		1829 N	1306	-0-	-523	-0-	2	1	1304	2	Y	-0-	-0-
01		1519 N	1407	-0-	-112	-0-	56	1	1351	2	Y	-0-	-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850													
08		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	79	1	1360	2	Y	-0-	7
09		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	70	1	1177	2	Y	-0-	7
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	56	1	1318	2	Y	-0-	7
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	67	1	1108	2	Y	-0-	7
12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	2	1	1225	2	Y	-0-	7
*01		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	2	Y	-0-	7

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626													
08		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	265	1	4545	2	Y	-0-	-0-
09		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	191	1	3219	2	Y	-0-	-0-
10		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	129	1	3025	2	Y	-0-	-0-
11		2550 X	2392	-0-	-158	-0-	136	1	2256	2	Y	-0-	-0-
12		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	5	1	2988	2	Y	-0-	-0-
01		2635 X	2375	-0-	-260	-0-	94	1	2281	2	Y	-0-	-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798													
08		2418 N	2182	-0-	-236	-0-	120	1	2062	2	Y	-0-	-0-
09		2070 N	1629	-0-	-441	-0-	91	1	1538	2	Y	-0-	-0-
10		2387 N	2099	-0-	-288	-0-	86	1	2013	2	Y	-0-	-0-
11		2100 N	1802	-0-	-298	-0-	103	1	1699	2	Y	-0-	-0-
12		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	3	1	1894	2	Y	-0-	-0-
01		2108 N	1882	-0-	-226	-0-	74	1	1808	2	Y	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GARDINER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	167886	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9971 - 10838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		2356 X	1091	-0-	-1265	-0-	54 1	923 2	Y	104		218
							114 9					
09		2280 X	987	-0-	-1293	-0-	54 1	910 2	Y	21		239
							23 9					
10		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	81 1	1889 2	Y	-0-		239
11		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	124 1	2059 2	Y	-0-		239
12		1643 X	1096	-0-	-547	-0-	2 1	1093 2	Y	1	162 1	78
							1 9					
01		1984 X	1792	-0-	-192	-0-	71 1	1721 2	Y	-0-		78

HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		7	RRCID ->	168323	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 9932 - 10756	

08		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	208 1	3558 2	Y	-0-		1
09		3510 X	2723	-0-	-787	-0-	153 1	2570 2	Y	-0-		1
10		3844 X	3391	-0-	-453	-0-	139 1	3252 2	Y	-0-		1
11		3720 X	3079	-0-	-641	-0-	176 1	2903 2	Y	-0-		1
12		3844 X	2926	-0-	-918	-0-	5 1	2921 2	Y	-0-		1
01		3751 X	2675	-0-	-1076	-0-	106 1	2569 2	Y	-0-		1

LITTLE		WELL #:		8	RRCID ->	168483	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9814 - 10787	

08		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	103 1	1766 2	Y	-0-		1
09		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	96 1	1611 2	Y	-0-		1
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	69 1	1621 2	Y	-0-		1
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	89 1	1470 2	Y	-0-		1
12		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	3 1	1660 2	Y	-0-		1
*01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	70 1	1693 2	Y	-0-		1

GARDINER ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	169315	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9948 - 10870	

08		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	122 1	2083 2	Y	-0-		7
09		2010 N	1887	-0-	-123	-0-	106 1	1781 2	Y	-0-		7
10		2077 N	1653	-0-	-424	-0-	68 1	1585 2	Y	-0-		7
11		2010 N	1606	-0-	-404	-0-	92 1	1514 2	Y	-0-		7
12		1953 N	1918	-0-	-35	-0-	3 1	1915 2	Y	-0-		7
01		1643 N	1564	-0-	-79	-0-	62 1	1502 2	Y	-0-		7

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	180153	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10860	PERF. 9964 - 10404	

08		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	120 1	2059 2	Y	-0-		3
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	85 1	1424 2	Y	-0-		3
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	73 1	1718 2	Y	-0-		3
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	89 1	1470 2	Y	-0-		3
12		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	3 1	2040 2	Y	-0-		3
*01		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	80 1	1947 2	Y	-0-		3

HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		8	RRCID ->	180155	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9962 - 10785	

08		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	74 1	1266 2	Y	-0-		2
09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	70 1	1171 2	Y	-0-		2
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	45 1	1060 2	Y	-0-		2
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	63 1	1039 2	Y	-0-		2
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	2 1	1105 2	Y	-0-		2
*01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	46 1	1113 2	Y	-0-		2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970	600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GARDINER ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	183473	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	9996 - 10835		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	3027	N	2956	-0-	-71	-0-	163	1	2793	2	Y	-0-		1
09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	140	1	2363	2	Y	-0-		1
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	115	1	2684	2	Y	-0-		1
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	144	1	2381	2	Y	-0-		1
12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	4	1	2418	2	Y	-0-		1
*01	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	85	1	2074	2	Y	-0-		1

GARDINER ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	183474	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	9932 - 10835		
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	200	1	3431	2	Y	-0-		2
09	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	160	1	2686	2	Y	-0-		2
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	129	1	3014	2	Y	-0-		2
11	2970	X	2962	-0-	-8	-0-	169	1	2793	2	Y	-0-		2
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	5	1	3106	2	Y	-0-		2
01	3069	X	2612	-0-	-457	-0-	103	1	2509	2	Y	-0-		2

HOLCOMB		WELL #:		4	RRCID ->	183816	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10076 - 10728		
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	146	1	2498	2	Y	-0-		2
09	2280	X	2246	-0-	-34	-0-	126	1	2120	2	Y	-0-		2
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	107	1	2494	2	Y	-0-		2
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	138	1	2289	2	Y	-0-		2
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	4	1	2364	2	Y	-0-		2
*01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	95	1	2309	2	Y	-0-		2

HOLCOMB		WELL #:		5	RRCID ->	183817	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	10754	PERF.	9966 - 10418		
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	167	1	2867	2	Y	-0-		-0-
09	2700	X	2588	-0-	-112	-0-	145	1	2443	2	Y	-0-		-0-
10	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	91	1	2125	2	Y	-0-		-0-
11	2940	X	2221	-0-	-719	-0-	127	1	2094	2	Y	-0-		-0-
12	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	5	1	2955	2	Y	-0-		-0-
01	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	112	1	2729	2	Y	-0-		-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		9	RRCID ->	185807	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	9952 - 10868		
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-		-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-		-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-		-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-		-0-

HOLCOMB		WELL #:		6	RRCID ->	186735	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	13682	PERF.	10152 - 10863		
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	165	1	2834	2	Y	-0-		3
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	167	1	2805	2	Y	-0-		3
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	115	1	2685	2	Y	-0-		3
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	223	1	3687	2	Y	-0-		3
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	5	1	3319	2	Y	-0-		3
01	2666	X	2266	-0-	-400	-0-	89	1	2177	2	Y	-0-		3

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	Y	12	80
09	900 N	819	-0-	-81	-0-	819	2			Y	-0-	80
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-	80
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1180	2	37	9	Y	34	114
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-	114
01	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			Y	-0-	114

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-	85
09	1410 N	1283	-0-	-127	-0-	1283	2			Y	-0-	85
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-	85
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1847	2	83	9	Y	75	160
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-	160
01	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	1696	2			Y	-0-	160

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	10	1	469	2	Y	4	2
						4	9					
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	19	1	951	2	Y	10	6
						11	9					
*12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	18	1	980	2	Y	10	6
						11	9					
*01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	20	1	1030	2	Y	11	6
						12	9					

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
01	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	15 1	433 2	Y	5	5 1		3
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	6 9	937 2	Y	5	5 1		3
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	21 1	590 2	Y	6	6 1		3
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	6 9	620 2	Y	6	5 1		4
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	12 1	614 2	Y	7	7 1		4
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	8 9	575 2	Y	7	7 1		4
						11 1						
						8 9						

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	36 1	1058 2	Y	14	11 1		8
09	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	15 9	2556 2	Y	13	13 1		8
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	56 1	1354 2	Y	13	15 1		6
*11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	14 9	1332 2	Y	15	12 1		9
12	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	28 1	1379 2	Y	14	14 1		9
*01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	14 9	1323 2	Y	14	15 1		8
						26 1						
						15 9						

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

08	62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 2	Y	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2 1	120 2	Y	2	1 1		1
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 9	55 2	Y	-0-	1 1		-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 1	97 2	Y	2	1 1		1
01	124 N	55	-0-	-69	-0-	2 9	53 2	Y	1	1 1		1
						1 1						
						1 9						

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

08	1860 N	1652	-0-	-208	-0-	53 1	1577 2	Y	20	19 1		12
09	3000 N	3773	-0-	773	773	22 9	3671 2	Y	19	19 1		12
10	3017 N	2244	-0-	-773	-0-	81 1	2176 2	Y	21	23 1		10
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	21 9	1807 2	Y	19	17 1		12
12	2635 X	1900	-0-	-735	-0-	45 1	1844 2	Y	19	19 1		12
01	1798 X	1461	-0-	-337	-0-	23 9	1411 2	Y	20	21 1		11
						37 1						
						21 9						
						35 1						
						21 9						
						28 1						
						22 9						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	61 1	1829 2	Y	23	21 1		14	
						25 9							
09	3000 N	4151	-0-	1151	1151	89 1	4040 2	Y	20	21 1		13	
						22 9							
10	3100 N	2263	-0-	-837	314	45 1	2195 2	Y	21	24 1		10	
						23 9							
11	2488 N	2174	-0-	-314	-0-	43 1	2107 2	Y	22	18 1		14	
						24 9							
12	2666 X	2033	-0-	-633	-0-	37 1	1973 2	Y	21	22 1		13	
						23 9							
01	2449 X	2038	-0-	-411	-0-	39 1	1976 2	Y	21	22 1		12	
						23 9							

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750													
08	2387 X	1938	-0-	-449	-0-	62 1	1851 2	Y	23	22 1		14	
						25 9							
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	93 1	4234 2	Y	21	22 1		13	
						23 9							
10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	64 1	3080 2	Y	30	29 1		14	
						33 9							
11	2940 X	2845	-0-	-95	-0-	56 1	2757 2	Y	29	25 1		18	
						32 9							
12	3255 X	2827	-0-	-428	-0-	51 1	2744 2	Y	29	29 1		18	
						32 9							
*01	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	51 1	2573 2	Y	29	31 1		16	
						32 9							

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744													
08	2077 N	1223	-0-	-854	-0-	39 1	1167 2	Y	15	13 1		9	
						17 9							
09	3000 N	4704	-0-	1704	1704	101 1	4578 2	Y	23	17 1		15	
						25 9							
10	3100 N	2721	-0-	-379	1325	55 1	2638 2	Y	25	28 1		12	
						28 9							
11	3000 N	2194	-0-	-806	519	43 1	2126 2	Y	23	21 1		14	
						25 9							
*12	2666 X	2147	-0-	-519	-0-	39 1	2084 2	Y	22	22 1		14	
						24 9							
*01	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	45 1	2288 2	Y	21	23 1		12	
						23 9							

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801													
08	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	48 1	1434 2	Y	18	16 1		11	
						20 9							
09	3000 N	3950	-0-	950	950	84 1	3845 2	Y	19	18 1		12	
						21 9							
10	2529 N	1579	-0-	-950	-0-	32 1	1530 2	Y	15	20 1		7	
						17 9							
11	1440 N	1106	-0-	-334	-0-	22 1	1072 2	Y	11	11 1		7	
						12 9							
*12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	53 1	2827 2	Y	30	19 1		18	
						33 9							
*01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	59 1	2981 2	Y	31	32 1		17	
						34 9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.//		97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
VARGA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101219		COMPL. DATE 06/29/1982		TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1209 N	434	-0-	-775	-0-	425 2	9 9	Y	8	100
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	521 2	7 9	Y	3 8	106
10	806 N	712	-0-	-94	-0-	697 2	15 9	Y	14	120
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	327 2	21 9	Y	19	50
12	558 N	293	-0-	-265	-0-	292 2	1 9	Y	1	51
01	713 N	227	-0-	-486	-0-	217 2	10 9	Y	9	59

MACKEY, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 101288		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 10909 PERF.10712 - 10797		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VARGA GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2 A		RRCID -> 109325		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCGREDE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153840		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786		
08	1736 N	1472	-0-	-264	-0-	1472 2		N	-0-	243
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-	243
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-	243
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1427 2	1 9	N	1	74
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1402 2	7 9	N	6	80
01	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1217 2	19 9	N	17	97

MACKEY, L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 182032		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-	-0-
01	T. A.	2052	-0-	2052	2052	2052 2		Y	-0-	-0-

TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 201905		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67

TAYLOR-ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 201914		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564		
08	527 N	486	-0-	-41	-0-	477 3	9 9	N	8	145
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-	145
10	589 N	271	-0-	-318	-0-	269 3	2 9	N	2	147
11	480 N	44	-0-	-436	-0-	44 3		N	-0-	147
12	558 N	49	-0-	-509	-0-	48 3	1 9	N	1	148
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312 3	1 9	N	1	149

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																	
BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					81
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					81
10		620 N	69	-0-	-551	-0-	69	2			N	-0-					81
11		270 N	119	-0-	-151	-0-	119	2			N	-0-					81
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					81
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					81

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																	
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794																	
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					74
09		150 N	75	-0-	-75	-0-	74	2	1	9	N	1					75
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					77
11		540 N	225	-0-	-315	-0-	223	2	2	9	N	2					79
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1					80
*01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2					82

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730																	
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					90
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2	2	8			90
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					90
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					90
12		434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					90
*01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					90

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554																	
08		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
09		2400 N	1718	-0-	-682	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11		2010 N	1759	-0-	-251	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
01		2046 N	1556	-0-	-490	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710																	
08		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2733	2	8	9	N	7	7	8			189
09		3000 N	3503	-0-	503	-0-	3496	2	7	9	N	6	6	8			189
10		2976 N	2473	-0-	-503	-0-	2466	2	7	9	N	6	6	8			189
11		2400 N	1657	-0-	-743	-0-	1657	2			N	-0-					189
12		2480 X	1944	-0-	-536	-0-	1940	2	4	9	N	4	4	8			189
01		2480 X	1793	-0-	-687	-0-	1793	2			N	-0-					189

C. W. RESOURCES, INC. 121085																	
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019																	
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2739	2	13	9	N	53
09		2670 N	2339	-0-	-331	-0-	2331	2	8	9	N	60
10		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2344	2	12	9	N	71
11		2670 N	2288	-0-	-382	-0-	2273	2	15	9	N	85
12		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2445	2	10	9	N	94
*01		2356 N	2282	-0-	-74	-0-	2257	2	25	9	N	117

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682												
08		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2085	2	10	9	N	138
09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1772	2	10	9	N	147
10		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1896	2	9	9	N	155
11		2040 N	1820	-0-	-220	-0-	1809	2	11	9	N	165
12		1829 N	1655	-0-	-174	-0-	1645	2	10	9	N	174
*01		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1927	2	30	9	N	201

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996												
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550												
08		2511 X	1751	-0-	-760	-0-	1600	2	151	9	N	5
09		2430 X	1511	-0-	-919	-0-	1500	2	11	9	N	15
*10		1767 X	1498	-0-	-269	-0-	1498	2			N	15
*11		1680 X	1480	-0-	-200	-0-	1480	2			N	15
*12		1736 X	1292	-0-	-444	-0-	1286	2	6	9	N	15
01	DLQ	G-10	1496	-0-	1496	1496	1300	2	196	9	N	10

CL&F OPERATING LLC 154789												
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302												
08		17391 X	16114	-0-	-1277	-0-	527	1	15449	2	N	139
							138	9				
09		16680 X	14521	-0-	-2159	-0-	510	1	13873	2	N	75
							138	9				
10		16616 X	15515	-0-	-1101	-0-	527	1	14808	2	N	55
							180	9				
11		15810 X	14595	-0-	-1215	-0-	510	1	13923	2	N	202
							162	9				
12		16275 X	8635	-0-	-7640	-0-	527	1	7998	2	N	112
							110	9				
01		14880 X	14346	-0-	-534	-0-	527	1	13564	2	N	150
							255	9				

COOK EXPLORATION CO. 174337												
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566												
08		2170 X	1412	-0-	-758	-0-	1405	2	7	9	N	95
09		2100 X	1487	-0-	-613	-0-	1484	2	3	9	N	98
10		2170 X	1182	-0-	-988	-0-	1180	2	2	9	N	100
11		1530 X	1028	-0-	-502	-0-	1026	2	2	9	N	102
12		1550 X	1131	-0-	-419	-0-	1129	2	2	9	N	104
*01		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	N	107

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG		
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337												
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993										TOTAL DEPTH 10858	PERF.10590 - 10654	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1767	2	6	9	N	5	47
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1964	2	3	9	N	3	50
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	N	10	60
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-	60
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-	60
01	775 N	674	-0-	-101	-0-	641	2	33	9	N	30	90

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993										TOTAL DEPTH 10839	PERF.10569 - 10651	
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	N	3	130
09	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-	130
10	341 N	76	-0-	-265	-0-	57	2	19	9	N	17	147
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	2	149
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	150
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	150

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994										TOTAL DEPTH 10849	PERF.10582 - 10669	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	182
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	200
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994										TOTAL DEPTH 10879	PERF.10595 - 10680	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994										TOTAL DEPTH 10809	PERF.10564 - 10636	
08	3100 N	3500	-0-	400	400	3500	2			N	-0-	190
09	2881 N	2481	-0-	-400	-0-	2481	2			N	-0-	190
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-	190
11	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-	190
12	1860 X	284	-0-	-1576	-0-	276	2	8	9	N	7	197
01	1860 X	79	-0-	-1781	-0-	79	2			N	-0-	197

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995										TOTAL DEPTH 10780	PERF.10532 - 10675	
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2183	2	14	9	N	13	202
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2005	2	47	9	N	43	245
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-	245
11	2130 N	1606	-0-	-524	-0-	1606	2			N	-0-	245
12	2108 N	1253	-0-	-855	-0-	1253	2			N	-0-	245
01	1829 N	1290	-0-	-539	-0-	1290	2			N	-0-	245

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995										TOTAL DEPTH 10777	PERF.10528 - 10668	
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2497	2	7	9	N	6	245
09	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2795	2	2	9	N	2	247
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1813	2	8	9	N	7	254
11	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2790	2	42	9	N	38	292
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1696	2	6	9	N	5	297
01	1550 N	1403	-0-	-147	-0-	1397	2	6	9	N	5	302

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337															
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		496 N	275	-0-	-221	-0-	275	2			N	-0-			154
09		510 N	289	-0-	-221	-0-	289	2			N	-0-			154
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	262	2	86	9	N	78			232
11		270 N	190	-0-	-80	-0-	182	2	8	9	N	7			239
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			239
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			239

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625															
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			204
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			204
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			204
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			204
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	308	2	105	9	N	95			299
*01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			299

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	161 1		64
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

FLEWELLEN WELL #: 6 RRCID -> 164586 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10539 - 10609															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584															
08		155 N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-			62
09		150 N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-			62
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			62
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			62
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	50	2	28	9	N	25			87
*01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			87

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337												
FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	AMT CODE	M		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682												
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3	50
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	328	2	163	9	N	148	198
10	496 N	16	-0-	-480	-0-	16	2			N	-0-	198
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	198
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	25
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	25

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634												
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3312	2	1	9	N	1	147
09	3000 X	2892	-0-	-108	-0-	2886	2	6	9	N	5	152
10	2852 X	2302	-0-	-550	-0-	2283	2	19	9	N	17	169
11	3210 X	1851	-0-	-1359	-0-	1845	2	6	9	N	5	174
12	3317 X	1685	-0-	-1632	-0-	1679	2	6	9	N	5	179
01	3317 X	1455	-0-	-1862	-0-	1455	2			N	-0-	179

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751												
08	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	359	1	1649	3	N	15	38
						17	9					
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	368	1	1716	3	N	12	47
						13	9					
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	370	1	1647	3	N	17	60
						19	9					
11	1950 N	1800	-0-	-150	-0-	346	1	1420	3	N	31	90
						34	9					
12	2170 N	1667	-0-	-503	-0-	341	1	1304	3	N	20	105
						22	9					
01	2046 N	975	-0-	-1071	-0-	293	1	680	3	N	2	13
						2	9					

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690															
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688															
08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	76	1	1056	3	N	9	57	1	-0-
							10	9							
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3	N	-0-			-0-
10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	63	1	860	3	N	-0-			-0-
11		1110 N	736	-0-	-374	-0-	51	1	685	3	N	-0-			-0-
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	52	1	684	3	N	-0-			-0-
01		930 N	913	-0-	-17	-0-	66	1	845	3	N	2	2	8	-0-
							2	9							

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649															
08		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	317	1	2328	3	N	2	2	8	112
							2	9							
09		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	275	1	1715	3	N	-0-			112
10		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	302	1	2048	3	N	1	1	8	112
							1	9							
11		2550 N	1872	-0-	-678	-0-	266	1	1604	3	N	2	2	8	112
							2	9							
12		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	311	1	2083	3	N	5	5	8	112
							6	9							
01		2356 N	1463	-0-	-893	-0-	248	1	1209	3	N	5	5	8	112
							6	9							

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695															
08		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	279	1	1796	3	N	19	7	8	102
							21	9							
09		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	276	1	1752	3	N	13	3	8	112
							14	9							
10		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	249	1	1317	3	N	16	4	8	124
							18	9							
11		2040 N	1698	-0-	-342	-0-	253	1	1437	3	N	7	2	8	129
							8	9							
12		2108 N	1705	-0-	-403	-0-	262	1	1435	3	N	7	106	1	3 8 27
							8	9							
01		1581 N	701	-0-	-880	-0-	194	1	507	3	N	-0-			27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

08	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	436	1	4061	3	N	17	180	1	4 8 5
09	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	422	1	3771	3	N	79			84
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	467	1	4364	3	N	21	3	8	102
11	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	447	1	4125	3	N	31	3	8	130
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	465	1	4169	3	N	25	149	1	4 8 2
01	4867 X	4143	-0-	-724	-0-	434	1	3672	3	N	34	14	8	22

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785														
08	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	115	1	1652	3	N	1	1	8	-0-
09	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	113	1	1558	3	N	3	3	8	-0-
10	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	109	1	1517	3	N	1	1	8	-0-
11	1710 N	1609	-0-	-101	-0-	108	1	1501	3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1470	-0-	-266	-0-	102	1	1367	3	N	1	1	8	-0-
01	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	113	1	1484	3	N	10	2	8	8

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806														
08	930 N	690	-0-	-240	-0-	45	1	643	3	N	2	2	8	3
09	1530 N	1162	-0-	-368	-0-	79	1	1083	3	N	-0-			3
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	87	1	1217	3	N	3	3	8	3
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	66	1	907	3	N	1	1	8	3
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	86	1	1149	3	N	1	1	8	3
01	1302 N	830	-0-	-472	-0-	59	1	771	3	N	-0-			3

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876														
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	96	1	1356	3	N	14	2	8	55
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	98	1	1327	3	N	-0-			55
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	98	1	1342	3	N	1	1	8	55
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	98	1	1335	3	N	-0-			55
12	1488 N	902	-0-	-586	-0-	63	1	829	3	N	9	2	8	62
01	1426 N	294	-0-	-1132	-0-	21	1	273	3	N	-0-			62

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690												
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE						M	

08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	95	1	1347	3	N	7	35
						8	9				2	8
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	77	1	1054	3	N	3	35
						3	9				3	8
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	86	1	1186	3	N	3	35
						3	9				3	8
11	1410 N	1222	-0-	-188	-0-	82	1	1137	3	N	3	37
						3	9				1	8
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	89	1	1183	3	N	10	47
						11	9					
*01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	3	N	31	72
						34	9				6	8

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784												
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	3	N	-0-	10
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-	10
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	N	-0-	10
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	9	1	127	3	N	-0-	10
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	7	1	91	3	N	-0-	10
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-	10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837												
08	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	114	1	1615	3	N	4	37
						4	9				4	8
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	109	1	1488	3	N	3	37
						3	9				3	8
10	1891 N	1748	-0-	-143	-0-	118	1	1630	3	N	-0-	2
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	115	1	1574	3	N	1	2
						1	9				1	8
12	1643 N	1379	-0-	-264	-0-	97	1	1279	3	N	3	2
						3	9				3	8
01	1736 N	895	-0-	-841	-0-	64	1	829	3	N	2	2
						2	9				2	8

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835												
08	3627 X	3572	-0-	-55	-0-	222	1	3348	3	N	2	55
						2	9				2	8
09	3510 X	3496	-0-	-14	-0-	223	1	3232	3	N	37	12
						41	9				80	1
10	3565 X	3505	-0-	-60	-0-	224	1	3275	3	N	5	13
						6	9				4	8
11	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	227	1	3287	3	N	2	15
						2	9				2	
12	3627 X	3309	-0-	-318	-0-	219	1	3086	3	N	4	17
						4	9				2	8
01	3627 X	3280	-0-	-347	-0-	222	1	3056	3	N	2	17
						2	9				2	8

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690											
CLEMENS		WELL #: 3		RRCID -> 156403		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10714 - 10832	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	649 -0-	-777	-0-	274 1	373 3	N	2	2 8		-0-
09	1350 N	670 -0-	-680	-0-	267 1	370 3	N	30	30 1		-0-
10	775 N	657 -0-	-118	-0-	275 1	382 3	N	-0-			-0-
11	710 N	710 -0-		-0-	272 1	438 3	N	-0-			-0-
12	682 N	673 -0-	-9	-0-	278 1	395 3	N	-0-			-0-
*01	676 N	676 -0-	-0-	-0-	278 1	396 3	N	2	2 8		-0-

STINCHCOMB		WELL #: 3		RRCID -> 156847		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10988 - 11150	
08	923 N	923 -0-	-0-	-0-	63 1	860 3	Y	-0-			31
09	853 N	853 -0-	-0-	-0-	59 1	777 3	Y	15	29 1		17
10	930 N	929 -0-	-1	-0-	66 1	863 3	Y	-0-			17
11	900 N	797 -0-	-103	-0-	56 1	741 3	Y	-0-			17
12	868 N	690 -0-	-178	-0-	51 1	639 3	Y	-0-			17
01	930 N	534 -0-	-396	-0-	40 1	494 3	Y	-0-			17

MCLENDON-COMBEST		WELL #: 6		RRCID -> 159360		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 10881		PERF.10688 - 10804	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCLENDON-COMBEST		WELL #: 5		RRCID -> 160078		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 11013		PERF.10636 - 10710	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CLEMENS		WELL #: 4		RRCID -> 164429		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 12437		PERF.10682 - 10758	
08	3937 X	3365 -0-	-572	-0-	348 1	3002 3	N	14	2 8		60
09	3780 X	3456 -0-	-324	-0-	365 1	3061 3	N	27	3 8		84
10	4092 X	3050 -0-	-1042	-0-	338 1	2704 3	N	7	6 8		85
11	3960 X	2782 -0-	-1178	-0-	321 1	2449 3	N	11	2 8		94
12	4092 X	2408 -0-	-1684	-0-	302 1	2100 3	N	5	2 8		97
01	3565 X	2615 -0-	-950	-0-	319 1	2283 3	N	12	7 8		102

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	281	1	1767	3	N	21	4 8	27
						23	9						
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	270	1	1616	3	N	51	71 1	7
						56	9						
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	261	1	1450	3	N	17	4 8	20
						19	9						
11	2010 N	1323	-0-	-687	-0-	229	1	1073	3	N	19	2 8	37
						21	9						
12	2015 N	611	-0-	-1404	-0-	187	1	418	3	N	5	40 1	2 8 -0-
						6	9						
01	1736 N	473	-0-	-1263	-0-	178	1	289	3	N	5	5 8	-0-
						6	9						

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	N	15	125 1	-0-
						17	9						
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	658	3	N	-0-		-0-
10	651 N	476	-0-	-175	-0-	33	1	443	3	N	-0-		-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	744 N	424	-0-	-320	-0-	31	1	393	3	N	-0-		-0-
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	574	3	N	17	2 8	15
						19	9						

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

08	1953 N	1814	-0-	-139	-0-	262	1	1533	3	N	17	4 8	162
						19	9						
09	1890 N	1689	-0-	-201	-0-	253	1	1419	3	N	15		177
						17	9						
10	1984 N	1843	-0-	-141	-0-	268	1	1566	3	N	8	153 1	4 8 28
						9	9						
11	1770 N	1705	-0-	-65	-0-	254	1	1428	3	N	21	2 8	47
						23	9						
12	1736 N	1323	-0-	-413	-0-	236	1	1078	3	N	8		55
						9	9						
01	1829 N	878	-0-	-951	-0-	206	1	664	3	N	7	62 1	-0-
						8	9						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	308	1	2146	3	N	47	9	8	152
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	52	9	2136	3	N	17	79	1	85
10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	19	9	2321	3	N	10	6	8	89
11	2430 N	2138	-0-	-292	-0-	325	1	1832	3	N	18	2	8	105
12	2542 N	2282	-0-	-260	-0-	11	9	1947	3	N	28	84	1	42
01	2666 N	2235	-0-	-431	-0-	20	9	1895	3	N	34	11	8	65
						304	1							
						31	9							
						303	1							
						37	9							
DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770														
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	18	1	252	3	N	-0-			37
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	N	-0-	37	1	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	3	N	-0-			-0-
12	310 N	229	-0-	-81	-0-	17	1	212	3	N	-0-			-0-
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	17	1	213	3	N	-0-			-0-
MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1798 N	1770	-0-	-28	-0-	348	1	1420	3	N	2	2	8	27
09	1770 N	1742	-0-	-28	-0-	343	1	1399	3	N	-0-			27
10	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	347	1	1365	3	N	-0-			27
11	1710 N	1573	-0-	-137	-0-	324	1	1249	3	N	-0-			27
12	1798 N	1554	-0-	-244	-0-	341	1	1213	3	N	-0-			27
01	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	347	1	1275	3	N	-0-			27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795														
08	2697 X	2541	-0-	-156	-0-	309	1	2206	3	N	24	175	1	7 8 2
09	2610 X	2561	-0-	-49	-0-	311	1	2225	3	N	23	3	8	22
10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	330	1	2433	3	N	9	4	8	27
11	2460 X	2365	-0-	-95	-0-	298	1	2045	3	N	20	2	8	45
12	2635 X	2103	-0-	-532	-0-	290	1	1796	3	N	15	3	8	57
01	2759 X	1988	-0-	-771	-0-	284	1	1682	3	N	20	10	8	67

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640														
08	1953 N	1243	-0-	-710	-0-	228	1	1011	3	N	4	4	8	70
09	1560 N	1322	-0-	-238	-0-	231	1	1077	3	N	13	3	8	80
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	254	1	1338	3	N	11	6	8	85
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	244	1	1256	3	N	16	1	8	100
12	1364 N	928	-0-	-436	-0-	210	1	712	3	N	5	86	1	2 8 17
01	1612 N	539	-0-	-1073	-0-	183	1	356	3	N	-0-			17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727														
08	2201 N	2070	-0-	-131	-0-	282	1	1744	3	N	40	5	8	122
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	275	1	1661	3	N	36	146	1	12
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	298	1	1915	3	N	29	8	8	33
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	296	1	1935	3	N	29	2	8	60
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	329	1	2227	3	N	39	4	8	95
*01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	340	1	2323	3	N	26	12	8	109

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614												
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		6107 X	3461	-0-	-2646	-0-	3460 2	1 9	Y	1		31
09		5910 X	3042	-0-	-2868	-0-	3041 2	1 9	Y	1		32
10		4650 X	2997	-0-	-1653	-0-	2997 2		Y	-0-		32
11		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2497 2	7 9	Y	6	6 8	32
12		3131 X	2633	-0-	-498	-0-	2590 2	43 9	Y	39	39 8	32
01		3472 X	2709	-0-	-763	-0-	2692 2	17 9	Y	15	15 8	32

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609												
08		1767 N	1676	-0-	-91	-0-	1634 2	42 9	Y	38	38 8	18
09		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1741 2	18 9	Y	16	16 8	18
10		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1793 2	20 9	Y	18	18 8	18
11		1740 X	1629	-0-	-111	-0-	1629 2		Y	-0-		18
12		1798 X	1641	-0-	-157	-0-	1641 2		Y	-0-		18
01		1767 N	1562	-0-	-205	-0-	1562 2		Y	-0-		18

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630												
08		1674 N	1621	-0-	-53	-0-	1621 2		Y	-0-		25
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		Y	-0-		25
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		Y	-0-		25
11		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		Y	-0-		25
12		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		Y	-0-		25
01		1922 N	1590	-0-	-332	-0-	1590 2		Y	-0-		25

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690												
08		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		Y	-0-		19
09		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		Y	-0-		19
10		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		Y	-0-		19
11		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		Y	-0-		19
12		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		Y	-0-		19
01		1953 N	1854	-0-	-99	-0-	1854 2		Y	-0-		19

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669												
08		496 N	381	-0-	-115	-0-	381 2		Y	-0-		7
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-		7
10		434 N	356	-0-	-78	-0-	356 2		Y	-0-		7
11		360 N	216	-0-	-144	-0-	216 2		Y	-0-		7
12		372 N	197	-0-	-175	-0-	197 2		Y	-0-		7
01		341 N	196	-0-	-145	-0-	196 2		Y	-0-		7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752															
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996												TOTAL DEPTH	10966	PERF.10725	- 10857
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			120		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		120		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		120		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			120		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		120		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		120		
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997												TOTAL DEPTH	10930	PERF.10700	- 10792
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1578	2	46	9	Y	42	41 1	1 8	-0-	
09	1290 N	343	-0-	-947	-0-	343	2			Y	-0-			-0-	
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-	
11	1380 N	713	-0-	-667	-0-	713	2			Y	-0-			-0-	
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1115	2	31	9	Y	28	28 1		-0-	
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-	
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997												TOTAL DEPTH	10893	PERF.10684	- 10782
08	3100 N	1035	-0-	-2065	-0-	5405	1010	25	9	Y	23	23 1		-0-	
09	3000 N	1496	-0-	-1504	-0-	3901	1496	2		Y	-0-			-0-	
10	3100 N	1161	-0-	-1939	-0-	1962	1161	2		Y	-0-			-0-	
11	2987 N	1025	-0-	-1962	-0-	1025	2			Y	-0-			-0-	
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1436	2	18	9	Y	16	16 1		-0-	
*01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-			-0-	
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002												TOTAL DEPTH	11013	PERF.10700	- 10808
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003												TOTAL DEPTH	11100	PERF.10644	- 10745
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-	
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006												TOTAL DEPTH	10915	PERF.10711	- 10803
08	2077 N	1985	-0-	-92	-0-	1912	2	73	9	Y	66	66 1		-0-	
09	2340 N	1885	-0-	-455	-0-	1885	2			Y	-0-			-0-	
10	2480 N	1794	-0-	-686	-0-	1794	2			Y	-0-			-0-	
11	1920 N	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			Y	-0-			-0-	
12	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1791	2	51	9	Y	46	46 1		-0-	
*01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-			-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.//		97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
FORTUNE RESOURCES LLC		278755									
CULVER, G.W. GU		WELL #: B 3		RRCID -> 208894		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	Y	-0-		87
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	Y	-0-		87
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-		87
11	390 N	198	-0-	-192	-0-	198	2	Y	-0-		87
*12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	Y	-0-		87
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	Y	-0-		87

WILLIAMS GU		WELL #: 4H		RRCID -> 261584		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000			
08	9920 X	8865	-0-	-1055	-0-	8865	2	N	-0-		28
09	8880 X	8456	-0-	-424	-0-	8456	2	N	-0-		28
10	8866 X	8698	-0-	-168	-0-	8698	2	N	-0-		28
11	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2	N	-0-		28
*12	8866 X	7643	-0-	-1223	-0-	7643	2	N	-0-		28
01	8866 X	8000	-0-	-866	-0-	8000	2	N	-0-		28

WILLIAMS GU		WELL #: 5H		RRCID -> 264520		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600			
08	11129 X	9138	-0-	-1991	-0-	9138	2	N	-0-		100
09	9960 X	8857	-0-	-1103	-0-	8791	2	N	66 9	60	160
10	9920 X	9189	-0-	-731	-0-	8963	2	N	226 9	205 175 1	190
11	9270 X	8497	-0-	-773	-0-	8497	2	N		-0-	190
*12	9145 X	8007	-0-	-1138	-0-	8007	2	N		-0-	190
01	9145 X	8500	-0-	-645	-0-	8500	2	N		-0-	190

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		RRCID -> 255954		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600			
LONGVIEW NORTH GAS UNIT		WELL #: 1H									
08	11935 X	11864	-0-	-71	-0-	11755	2	N	109 9	99 142 1	37
09	12660 X	11415	-0-	-1245	-0-	11365	2	N	50 9	45	82
10	13082 X	12028	-0-	-1054	-0-	11954	2	N	74 9	67	149
*11	12660 X	10483	-0-	-2177	-0-	10438	2	N	45 9	41	190
*12	11873 X	10406	-0-	-1467	-0-	10387	2	N	19 9	17	207
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		8	215

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 089802		COMPL. DATE 05/30/1980		TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664			
FLEWELLEN		WELL #: 1LT									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 180112		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612			
08	3100 N	806	-0-	-2294	41242	148	1	Y	658 2	-0-	-0-
09	3000 N	738	-0-	-2262	38980	133	1	Y	604 2	1 1	-0-
10	3100 N	903	-0-	-2197	36783	165	1	Y	729 2	8 8 1	-0-
11	3000 N	937	-0-	-2063	34720	180	1	Y	743 2	13 10 1	3
12	3100 N	911	-0-	-2189	32531	146	1	Y	763 2	2	5
*01	3100 N	740	-0-	-2360	30171	185	1	Y	542 2	12 13 1	4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	59	1	162	2	Y	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	85	1	230	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	58	1	154	2	Y	2	1	1	1
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	69	1	182	2	Y	1	1	1	1
12	341 N	82	-0-	-259	-0-	18	1	64	2	Y	-0-			1
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	2	Y	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	2	Y	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	35	1	91	2	Y	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

08	T. A.	2271	-0-	2271	5378	605	1	1663	2	Y	3	13	1	9
09	T. A.	1655	-0-	1655	7033	442	1	1202	2	Y	10	14	1	5
10	9532 X	2499	-0-	-7033	-0-	677	1	1782	2	Y	36	21	1	20
11	3030 X	2533	-0-	-497	-0-	694	1	1832	2	Y	6	19	1	7
12	3100 X	2390	-0-	-710	-0-	518	1	1871	2	Y	1			8
01	2511 X	2242	-0-	-269	-0-	563	1	1648	2	Y	28	19	1	17

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

08	3100 N	2013	-0-	-1087	95164	369	1	1643	2	Y	1	4	1	5
09	3000 N	1935	-0-	-1065	94099	347	1	1576	2	Y	11	8	1	8
10	3100 N	1501	-0-	-1599	92500	276	1	1215	2	Y	9	11	1	6
11	3000 N	1717	-0-	-1283	91217	332	1	1366	2	Y	17	13	1	10
12	3100 N	2002	-0-	-1098	90119	321	1	1677	2	Y	4			14
*01	3100 N	1938	-0-	-1162	88957	485	1	1418	2	Y	32	36	1	10

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

08	2635 N	2352	-0-	-283	-0-	430	1	1915	2	Y	6	8	1	3
09	2430 N	2371	-0-	-59	-0-	426	1	1933	2	Y	11	10	1	4
10	2418 N	2271	-0-	-147	-0-	418	1	1842	2	Y	10	13	1	1
11	2280 N	2235	-0-	-45	-0-	431	1	1774	2	Y	27	20	1	8
12	2449 N	2133	-0-	-316	-0-	342	1	1788	2	Y	3			11
01	2263 N	1875	-0-	-388	-0-	469	1	1373	2	Y	30	32	1	9

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	773	1	2125	2	Y	46	48 1 26
						51	9					
09	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	757	1	2062	2	Y	14	34 1 6
						15	9					
10	2852 N	2646	-0-	-206	-0-	717	1	1889	2	Y	36	23 1 19
						40	9					
11	2850 N	2473	-0-	-377	-0-	677	1	1789	2	Y	6	21 1 4
						7	9					
12	2914 N	2265	-0-	-649	-0-	491	1	1773	2	Y	1	5
						1	9					
*01	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	2108	1	6169	2	Y	102	45 1 62
						112	9					

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639												
08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	689	1	3063	2	Y	1	7 1 1
						1	9					
09	3690 X	3626	-0-	-64	-0-	653	1	2963	2	Y	9	9 1 1
						10	9					
10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	916	1	4041	2	Y	2	3 1 -0-
						2	9					
11	3690 X	3575	-0-	-115	-0-	695	1	2861	2	Y	17	12 1 5
						19	9					
12	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	761	1	3981	2	Y	4	9
						4	9					
*01	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	2028	1	5936	2	Y	132	101 1 40
						145	9					

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824												
08	7886 X	4019	-0-	-3867	-0-	730	1	3248	2	Y	37	33 1 21
						41	9					
09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	704	1	3197	2	Y	31	32 1 20
						34	9					
10	3999 X	3709	-0-	-290	-0-	682	1	3008	2	Y	17	28 1 9
						19	9					
11	3900 X	3604	-0-	-296	-0-	698	1	2873	2	Y	30	25 1 14
						33	9					
12	4061 X	3319	-0-	-742	-0-	532	1	2781	2	Y	5	19
						6	9					
01	3937 X	3157	-0-	-780	-0-	790	1	2311	2	Y	51	55 1 15
						56	9					

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620												
08	3906 X	3558	-0-	-348	-0-	946	1	2601	2	Y	10	26 1 17
						11	9					
09	3780 X	3522	-0-	-258	-0-	942	1	2565	2	Y	14	24 1 7
						15	9					
10	3906 X	3408	-0-	-498	-0-	925	1	2436	2	Y	43	25 1 25
						47	9					
11	3510 X	3229	-0-	-281	-0-	883	1	2332	2	Y	13	27 1 11
						14	9					
12	3627 X	3092	-0-	-535	-0-	670	1	2421	2	Y	1	12
						1	9					
01	3627 X	3062	-0-	-565	-0-	769	1	2251	2	Y	38	27 1 23
						42	9					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3565 X	3118	-0-	-447	-0-	831	1	2286	2	Y	1	12 1
						1	9					3
09	3450 X	3146	-0-	-304	-0-	841	1	2290	2	Y	14	17 1
						15	9					-0-
10	3565 X	3157	-0-	-408	-0-	856	1	2253	2	Y	44	25 1
						48	9					19
11	3150 X	2987	-0-	-163	-0-	816	1	2157	2	Y	13	26 1
						14	9					6
12	3255 X	2892	-0-	-363	-0-	627	1	2263	2	Y	2	
						2	9					8
01	3255 X	2928	-0-	-327	-0-	735	1	2153	2	Y	36	22 1
						40	9					22
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910												
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821												
08	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	1360	1	6049	2	Y	30	25 1
						33	9					16
09	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	1338	1	6078	2	Y	21	23 1
						23	9					14
10	7533 X	7236	-0-	-297	-0-	1334	1	5881	2	Y	19	25 1
						21	9					8
11	7290 X	6958	-0-	-332	-0-	1352	1	5562	2	Y	40	32 1
						44	9					16
12	7688 X	6807	-0-	-881	-0-	1092	1	5709	2	Y	5	
						6	9					21
01	6975 X	6222	-0-	-753	-0-	1556	1	4554	2	Y	102	92 1
						112	9					31
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811												
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	526	1	1445	2	Y	1	11 1
						1	9					4
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	527	1	1436	2	Y	14	17 1
						15	9					1
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	541	1	1424	2	Y	43	25 1
						47	9					19
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	530	1	1401	2	Y	12	26 1
						13	9					5
12	2046 N	1831	-0-	-215	-0-	397	1	1433	2	Y	1	
						1	9					6
01	1829 N	1533	-0-	-296	-0-	385	1	1128	2	Y	18	13 1
						20	9					11
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731												
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.//		97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
LONG TRUSTS, THE		507585										
MACKEY, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 125780		COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-			27
09	840 N	27	-0-	-813	-0-	27	2	N	-0-			27
10	434 N	32	-0-	-402	-0-	32	2	N	-0-			27
11	930 N	10	-0-	-920	-0-	10	2	N	-0-			27
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			27
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			27

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143461		COMPL. DATE 11/25/1992			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637		
08	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	207	1	2940	3	Y	1			16	
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	209	1	2680	3	Y	2	2	8	16	
10	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	203	1	2598	3	Y	-0-			16	
11	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	216	1	2673	3	Y	-0-			16	
*12	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	216	1	2721	3	Y	4	4	8	16	
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			16	

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 143850		COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 143854		COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688					
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	Y	4		31	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	529	3	Y	8	30	1	9
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	65	1	720	3	Y	-0-			9
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	3	Y	-0-	9	1	-0-
12	589 N	310	-0-	-279	-0-	16	1	294	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 144218		COMPL. DATE 01/23/1993			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700						
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	138	1	1701	3	Y	2			33	
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	156	1	1866	3	Y	12	28	1	1 8	16
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	173	1	1927	3	Y	13			29	
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	122	1	1753	3	Y	14	36	1	7	
12	1891 N	1883	-0-	-8	-0-	99	1	1772	3	Y	11			18	
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			18	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2542 N	2409	-0-	-133	-0-	181	1	2226	3	Y	2			25
09	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	217	1	2598	3	Y	10	23	1	11
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	199	1	2221	3	Y	7			18
11	2340 N	2143	-0-	-197	-0-	139	1	1995	3	Y	8	22	1	4
12	2914 N	2468	-0-	-446	-0-	130	1	2331	3	Y	6			10
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			10

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713														
08	2015 X	1870	-0-	-145	-0-	140	1	1728	3	Y	2			27
09	2040 X	1617	-0-	-423	-0-	124	1	1481	3	Y	11	23	1	14
10	2108 X	1511	-0-	-597	-0-	123	1	1376	3	Y	11			25
11	2040 X	1574	-0-	-466	-0-	102	1	1458	3	Y	13	31	1	7
12	2108 X	1263	-0-	-845	-0-	66	1	1187	3	Y	9			16
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			16

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620														
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-			-0-
09	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	1007	3			Y	-0-			-0-
10	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			Y	-0-			-0-
11	1110 N	993	-0-	-117	-0-	993	3			Y	-0-			-0-
*12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-			-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659														
08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-			-0-
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-			-0-
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-			-0-
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-			-0-
*12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-			-0-
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638														
08	837 N	769	-0-	-68	-0-	58	1	710	3	Y	1			2
09	780 N	751	-0-	-29	-0-	58	1	693	3	Y	-0-			2
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-	2	1	-0-
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	48	1	693	3	Y	-0-			-0-
12	775 N	740	-0-	-35	-0-	39	1	701	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	30 1	369 3	Y	-0-		-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	24 1	283 3	Y	-0-		-0-
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	62 1	693 3	Y	-0-		-0-
11		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	125 1	1797 3	Y	-0-		-0-
*12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	47 1	836 3	Y	-0-		-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654												
08		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	293 1	3608 3	Y	-0-		-0-
09		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	279 1	3343 3	Y	21		21
							23 9					
10		3627 X	3563	-0-	-64	-0-	291 1	3243 3	Y	26	18 1	29
							29 9					
11		3510 X	3121	-0-	-389	-0-	201 1	2885 3	Y	32	46 1	15
							35 9					
12		3627 X	3331	-0-	-296	-0-	174 1	3124 3	Y	30		45
							33 9					
01		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT		45

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621												
08		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	181 1	2232 3	Y	11		18
							12 9					
09		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	176 1	2111 3	Y	9		27
							10 9					
10		2418 N	1846	-0-	-572	-0-	151 1	1684 3	Y	10	23 1	14
							11 9					
11		2340 N	1323	-0-	-1017	-0-	85 1	1224 3	Y	13	21 1	6
							14 9					
12		2387 N	2106	-0-	-281	-0-	111 1	1982 3	Y	12		18
							13 9					
01		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		18

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704												
08		2356 X	1901	-0-	-455	-0-	142 1	1753 3	Y	5		9
							6 9					
09		2280 X	1955	-0-	-325	-0-	150 1	1797 3	Y	7		16
							8 9					
10		2356 X	2244	-0-	-112	-0-	184 1	2049 3	Y	10	14 1	12
							11 9					
11		2130 X	1684	-0-	-446	-0-	109 1	1561 3	Y	13	19 1	6
							14 9					
12		2046 X	1787	-0-	-259	-0-	94 1	1681 3	Y	11		17
							12 9					
01		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		17

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665												
08		2852 N	2022	-0-	-830	-0-	2014 3	8 9	Y	7		14
09		2820 X	1905	-0-	-915	-0-	1903 3	2 9	Y	2		16
10		2914 X	1544	-0-	-1370	-0-	1538 3	6 9	Y	5	19 1	2
11		2820 X	1875	-0-	-945	-0-	1867 3	8 9	Y	7		9
*12		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2195 3	6 9	Y	5	11 1	3
01		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586										COMPL. DATE 05/20/1993			TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	214	1	2631	3	Y	11					18
						12	9									
09	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	206	1	2468	3	Y	18					36
						20	9									
10	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	231	1	2579	3	Y	22	31	1			27
						24	9									
11	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	184	1	2647	3	Y	27	41	1			13
						30	9									
*12	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	156	1	2797	3	Y	25					38
						28	9									
01	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					38

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589										COMPL. DATE 05/07/1993			TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728			
08	1271 N	982	-0-	-289	-0-	74	1	906	3	Y	2					33
						2	9									
09	1230 N	928	-0-	-302	-0-	71	1	846	3	Y	10	29	1	1	8	13
						11	9									
10	1271 N	919	-0-	-352	-0-	75	1	836	3	Y	7					20
						8	9									
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	65	1	938	3	Y	8	24	1			4
						9	9									
12	961 N	948	-0-	-13	-0-	50	1	891	3	Y	6					10
						7	9									
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					10

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440										COMPL. DATE 07/26/1993			TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640			
08	3627 X	1827	-0-	-1800	-0-	1805	3	22	9	N	20					125
09	3510 X	1554	-0-	-1956	-0-	1547	3	7	9	N	6	1	8			130
10	3627 X	1741	-0-	-1886	-0-	1733	3	8	9	N	7					137
11	3510 X	2041	-0-	-1469	-0-	2033	3	8	9	N	7					144
12	1829 X	1324	-0-	-505	-0-	1324	3			N	-0-					144
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					144

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956										COMPL. DATE 04/05/1994			TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903			
08	1922 N	1354	-0-	-568	-0-	102	1	1249	3	Y	3					39
						3	9									
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	147	1	1765	3	Y	13	34	1	1	8	17
						14	9									
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	155	1	1735	3	Y	10					27
						11	9									
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	109	1	1566	3	Y	11	32	1			6
						12	9									
*12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	109	1	1950	3	Y	9					15
						10	9									
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					15

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694										COMPL. DATE 05/30/1994			TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600			
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					71
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	895	3	12	9	N	11					82
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1098	3	33	9	N	30					112
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					112
12	837 N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-					112
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					112

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	75	-0-	-204	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	48	-0-	-138	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-			-0-
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

08	3193 X	3069	-0-	-124	-0-	3057	3	12	9	Y	11	26	1	11
09	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2719	3	1	9	Y	1	1	8	11
10	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-	10	1	1
11	2970 X	2756	-0-	-214	-0-	2756	3			Y	-0-			1
12	3069 X	2602	-0-	-467	-0-	2602	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			100
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			100
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			100
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-			100
12	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-			100
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			100

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	109	1	1337	3	Y	11			17
						12	9							
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	99	1	1185	3	Y	-0-			17
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	104	1	1161	3	Y	-0-	15	1	2
11	1410 N	1240	-0-	-170	-0-	81	1	1159	3	Y	-0-	2	1	-0-
12	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	67	1	1209	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	97	1	1200	3	Y	-0-			-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	79	1	942	3	Y	-0-			-0-
10	1054 N	806	-0-	-248	-0-	66	1	740	3	Y	-0-			-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	3	Y	-0-			-0-
*12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	88	1	1583	3	Y	-0-			-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	157	1	1937	3	Y	4			7
						4	9							
09	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	120	1	1437	3	Y	4			11
						4	9							
10	1767 N	1544	-0-	-223	-0-	126	1	1411	3	Y	6	10	1	7
						7	9							
11	2040 N	1664	-0-	-376	-0-	108	1	1548	3	Y	7	11	1	3
						8	9							
*12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	94	1	1678	3	Y	7			10
						8	9							
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	332	1	4081	3	Y	3			17
							3	9							
09		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	284	1	3397	3	Y	12	16	1	13
							13	9							
10		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	208	1	2320	3	Y	13			26
							14	9							
11		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	221	1	3167	3	Y	16	34	1	8
							18	9							
*12		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	192	1	3440	3	Y	11			19
							12	9							
01		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			19

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630															
08		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	154	1	2540	3	Y	10	1	8	33
							11	9							
09		2550 N	1592	-0-	-958	-0-	117	1	1475	3	Y	-0-			33
							101	1	1232	3	Y	-0-			33
10		2759 N	1333	-0-	-1426	-0-	101	1	2295	3	Y	-0-			33
							150	1			Y	-0-			33
11		2610 N	2445	-0-	-165	-0-					Y	-0-			13
											Y	-0-	20	1	13
12		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			13
											Y	NO RPT			13
01		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			13

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690															
08		1767 N	1677	-0-	-90	-0-	1674	3	3	9	N	3			237
							1604	3	8	9	N	7			244
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-					N				244
							1330	3	1	9	N	1			245
10		1581 N	1331	-0-	-250	-0-	1330	3			N	1			245
							1292	3			N	-0-			245
11		1620 N	1292	-0-	-328	-0-					N	-0-			245
							1603	3			N	-0-			245
12		1674 N	1603	-0-	-71	-0-	1603	3			N	-0-			245
											N	NO RPT			245
01		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			245

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606															
08		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2678	3	28	9	Y	25	2	8	50
							2428	3	32	9	Y	29			79
09		2550 N	2460	-0-	-90	-0-	2622	3	20	9	Y	18	60	1	37
							2481	3	22	9	Y	20	1	8	56
10		2697 N	2642	-0-	-55	-0-	2269	3	1	9	Y	1	53	1	3
											Y	NO RPT			3
11		2610 N	2503	-0-	-107	-0-					Y	1			3
											Y	NO RPT			3
12		2542 N	2270	-0-	-272	-0-					Y	1	1	8	3
											Y	NO RPT			3
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			3

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554															
08		1984 N	1723	-0-	-261	-0-	147	1	1575	3	Y	1			3
							1	9							
09		2220 N	1309	-0-	-911	-0-	107	1	1200	3	Y	2	1	8	4
							2	9							
10		1984 N	1388	-0-	-596	-0-	119	1	1267	3	Y	2			6
							120	1	1442	3	Y	5			11
11		1680 N	1568	-0-	-112	-0-	122	1	1466	3	Y	5	12	1	4
							6	9							
*12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	5			4
							6	9							
01		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	214	1	2629	3	Y	8	13
09	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	212	1	2540	3	Y	5	18
10	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	231	1	2577	3	Y	8 16 1	10
11	2460 N	1303	-0-	-1157	-0-	84	1	1210	3	Y	8 14 1	4
12	2542 N	563	-0-	-1979	-0-	29	1	528	3	Y	5	9
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-	6	9			Y	NO RPT	9

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630												
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	3	Y	12	19
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	122	1	1465	3	Y	12	31
10	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	103	1	1146	3	Y	13 27 1	17
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	113	1	1617	3	Y	17 26 1	8
*12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	109	1	1956	3	Y	17	25
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	19	9			Y	NO RPT	25

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893												
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	173	1	2131	3	Y	-0-	8
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	166	1	1990	3	Y	-0-	2
10	2201 N	1933	-0-	-268	-0-	159	1	1774	3	Y	-0-	2
11	2220 N	1030	-0-	-1190	-0-	67	1	963	3	Y	-0-	-0-
12	2232 N	2194	-0-	-38	-0-	116	1	2078	3	Y	-0-	-0-
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT	-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676												
08	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2748	3	28	9	Y	25	50
09	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2627	3	32	9	Y	29	79
10	2542 N	2531	-0-	-11	-0-	2511	3	20	9	Y	18 60 1	37
11	2460 N	2182	-0-	-278	-0-	2160	3	22	9	Y	20 1 8	56
12	2542 N	2138	-0-	-404	-0-	2137	3	1	9	Y	1 53 1 1 8	3
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT	3

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720												
08	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	1333	1	7226	3	N	79	100
09	7860 X	7589	-0-	-271	-0-	1251	1	6266	3	N	65	149
10	8122 X	7441	-0-	-681	-0-	1301	1	6087	3	N	48	197
11	8370 X	6770	-0-	-1600	-0-	1208	1	5490	3	N	65	251
12	8649 X	7585	-0-	-1064	-0-	1316	1	6190	3	N	72	114
01	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-	79	9			N	NO RPT	114

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	3131 X	2799	-0-	-332	-0-	210	1	2582	3	Y	6	9
09	3030 X	2699	-0-	-331	-0-	208	1	2491	3	Y	-0-	9
10	2821 X	2794	-0-	-27	-0-	230	1	2564	3	Y	8 1	1
11	2700 X	2521	-0-	-179	-0-	164	1	2357	3	Y	1 1	-0-
12	2790 X	2441	-0-	-349	-0-	129	1	2312	3	Y	-0-	-0-
01	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT	-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990												
DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827												
08	16 N	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-	40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015												

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342												
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632												
08	5890 X	5422	-0-	-468	-0-	5413	2	9	9	N	8	94
09	5700 X	5618	-0-	-82	-0-	5608	2	10	9	N	9	103
10	5363 X	5311	-0-	-52	-0-	5304	3	7	9	N	6	109
11	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6546	2	3	9	N	3	112
12	5797 X	5499	-0-	-298	-0-	5495	2	4	9	N	4	116
*01	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6106	2	3	9	N	3	119

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614												
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443												
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1	76
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-	76
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-	76
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-	76
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-	76
*01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-	76

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461												
08	930 N	888	-0-	-42	-0-	887	2	1	9	Y	1	142
09	900 N	785	-0-	-115	-0-	784	2	1	9	Y	1	143
10	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	3			Y	-0-	143
11	870 N	832	-0-	-38	-0-	831	2	1	9	Y	1	144
12	806 N	600	-0-	-206	-0-	599	2	1	9	Y	1	145
*01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-	145

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342												
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	992 2	1 9	Y	1		266
09		880 N	880	-0-	-0-	-0-	879 2	1 9	Y	1		267
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		Y	-0-		267
11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	883 2	1 9	Y	1		268
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	624 2	1 9	Y	1		269
*01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y	-0-		269

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532												
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	548 2	1 9	Y	1		108
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	523 2	1 9	Y	1		109
10		775 N	587	-0-	-188	-0-	587 3		Y	-0-		109
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	554 2	1 9	Y	1		110
12		527 N	500	-0-	-27	-0-	499 2	1 9	Y	1		111
*01		864 N	864	-0-	-0-	-0-	863 2	1 9	Y	1		112

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735												
08		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2276 2	6 9	N	5	48 1	146
09		2430 N	2351	-0-	-79	-0-	2347 2	4 9	N	4		150
10		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2626 3	12 9	N	11	38 1	123
11		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2370 2	13 9	N	12	34 1	101
12		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2813 2	14 9	N	13		114
*01		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2650 2	109 9	N	99	132 1	81

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058												
08		5704 X	5392	-0-	-312	-0-	5312 2	80 9	N	73	111 1	60
09		5640 X	5560	-0-	-80	-0-	5476 2	84 9	N	76		136
10		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6126 3	62 9	N	56	88 1	104
11		5640 X	5594	-0-	-46	-0-	5529 2	65 9	N	59	78 1	85
12		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6563 2	66 9	N	60		145
*01		6200 X	6192	-0-	-8	-0-	6184 2	8 9	N	7		152

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993 SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830												
08		465 N	88	-0-	-377	-0-	88 2		N	-0-		94
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		94
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		94
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		94
*01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		94

REMUDA OPERATING COMPANY 701606 LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521												
08		279 N	206	-0-	-73	-0-	206 3		N	-0-		74
09		270 N	204	-0-	-66	-0-	204 3		N	-0-		74
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		74
11		210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3		N	-0-		74
*12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		74
*01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606												
LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		N	-0-		63
09	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2143	3	76	9	69		132
10	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3		N	-0-		132
11	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1648	3	22	9	20		152
*12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3369	3	70	9	64	157 1	59
*01	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2529	3	1	9	1		60

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642												
08	DLQ G-10	1766	-0-	1766	3746	1766	3		N	-0-		31
09	DLQ G-10	1693	-0-	1693	5439	1690	3	3	9	3		34
10	DLQ G-10	1947	-0-	1947	7386	1947	3		N	-0-		34
11	8870 X	1484	-0-	-7386	-0-	1484	3		N	-0-		34
*12	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2069	3	152	9	138	146 1	26
*01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3094	3	88	9	80		106

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552												
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	871	2	10	9	9		27
09	1110 N	732	-0-	-378	-0-	732	2		N	-0-		27
10	1116 N	781	-0-	-335	-0-	781	2		N	-0-		27
11	840 N	766	-0-	-74	-0-	766	2		N	-0-		27
12	744 N	703	-0-	-41	-0-	703	2		N	-0-		27
*01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		27

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691												
08	558 N	172	-0-	-386	-0-	172	2		N	-0-		21
09	900 N	278	-0-	-622	-0-	278	2		N	-0-		21
10	682 N	389	-0-	-293	-0-	389	2		N	-0-		21
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		21
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		21
01	403 N	205	-0-	-198	-0-	205	2		N	-0-		21

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581												
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	2	1	9	1	1 8	35
09	1770 N	1549	-0-	-221	-0-	1549	2		N	-0-		35
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	1	1 8	35
11	1830 N	1646	-0-	-184	-0-	1646	2		N	-0-		35
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1870	2	1	9	1	1 8	35
01	2108 N	1751	-0-	-357	-0-	1751	2		N	-0-		35

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
08		2480 N	1898	-0-	-582	-0-	1898	2		N	-0-			53
09		2310 N	1911	-0-	-399	-0-	1911	2		N	-0-			53
10		2015 N	1870	-0-	-145	-0-	1870	2		N	-0-			53
11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			53
12		1984 N	696	-0-	-1288	-0-	696	2		N	-0-			53
01		1860 N	1391	-0-	-469	-0-	1391	2		N	-0-			53

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651														
08		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	2	1 9	N	1	1 8		21
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			21
10		1891 N	1460	-0-	-431	-0-	1460	2		N	-0-			21
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			21
12		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			21
01		1457 N	1004	-0-	-453	-0-	1004	2		N	-0-			21

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591														
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			14
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			14
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			14
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			14
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			14
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			14

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608														
08		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	123	1	3136 2	N	1	1 8		10
09		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	117	1	2923 2	N	-0-			10
10		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	130	1	2890 2	N	2	2 8		10
11		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	118	1	2702 2	N	-0-			10
12		2883 X	2641	-0-	-242	-0-	147	1	2494 2	N	-0-			10
01		2883 X	2702	-0-	-181	-0-	155	1	2547 2	N	-0-			10

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623														
08		1705 N	1477	-0-	-228	-0-	1476	2	1 9	N	1	1 8		40
09		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			40
10		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			40
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			40
12		1581 N	1225	-0-	-356	-0-	1225	2		N	-0-			40
01		1519 N	1044	-0-	-475	-0-	1044	2		N	-0-			40

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677										COMPL. DATE 01/25/1992		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10678 - 10773	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624										COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10651 - 10746	
08		558 N	482	-0-	-76	-0-	482	2		N	-0-			101	
09		570 N	413	-0-	-157	-0-	413	2		N	-0-			101	
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			101	
11		480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2		N	-0-			101	
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			101	
01		589 N	416	-0-	-173	-0-	416	2		N	-0-			101	

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084										COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10478 - 10560	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988										COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10728		PERF.10558 - 10646	
08		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	186	1	2288	2	N	1	1 8	119	
							1	9							
09		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	180	1	2404	2	N	1	1 8	119	
							1	9							
10		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	186	1	2727	2	N	1	1 8	119	
							1	9							
11		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	180	1	2306	2	N	-0-		119	
12		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	186	1	2196	2	N	-0-		119	
*01		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	174	1	2358	2	N	-0-		119	

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696										COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10386 - 10546	
08		2170 X	132	-0-	-2038	-0-	15	1	115	2	N	2	2 8	142	
							2	9							
09		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-		142	
10		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-		142	
11		2100 X	556	-0-	-1544	-0-	73	1	483	2	N	-0-		142	
12		2170 X	917	-0-	-1253	-0-	112	1	791	2	N	13	3 8	152	
							14	9							
*01		742 X	742	-0-	-0-	-0-	103	1	639	2	N	-0-		152	

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842										COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10526 - 10638	
08		589 N	248	-0-	-341	-0-	42	1	206	2	N	-0-		165	
09		300 N	211	-0-	-89	-0-	24	1	187	2	N	-0-		165	
10		248 N	150	-0-	-98	-0-	15	1	135	2	N	-0-		165	
11		240 N	89	-0-	-151	-0-	10	1	79	2	N	-0-		165	
12		217 N	100	-0-	-117	-0-	13	1	87	2	N	-0-		165	
01		155 N	82	-0-	-73	-0-	10	1	72	2	N	-0-		165	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-			45
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			45
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			45
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-			45
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			45
01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			45

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586														
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	243	1	805	2	N	88	1	8	140
						97	9							
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	243	1	592	2	N	-0-			140
10	775 N	765	-0-	-10	-0-	189	1	576	2	N	-0-			140
11	1110 N	950	-0-	-160	-0-	252	1	698	2	N	-0-			140
12	868 N	664	-0-	-204	-0-	216	1	448	2	N	-0-			140
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			140

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676														
08	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602														
08	1240 N	999	-0-	-241	-0-	999	2			N	-0-			17
09	1200 N	914	-0-	-286	-0-	914	2			N	-0-			17
10	1209 N	931	-0-	-278	-0-	931	2			N	-0-			17
11	960 N	888	-0-	-72	-0-	888	2			N	-0-			17
12	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-			17
01	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-			17

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	

08		3100 N	3678	-0-	578	708	3462	2	216	9	N	196	176	1	1	8	73
09		3000 N	5140	-0-	2140	2848	5140	2			N	-0-					73
10		6958 X	4110	-0-	-2848	-0-	4108	2	2	9	N	-2	2	8			73
11		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					73
12		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4088	2	1	9	N	1	1	8			73
*01		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					73

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626																	
08		1054 X	659	-0-	-395	-0-	52	1	607	2	N	-0-					162
09		1020 X	702	-0-	-318	-0-	59	1	632	2	N	10					172
10		1054 X	477	-0-	-577	-0-	45	1	423	2	N	8	152	1			28
11		660 X	395	-0-	-265	-0-	33	1	362	2	N	-0-					28
12		907 X	907	-0-	-0-	-0-	68	1	835	2	N	4	4	8			28
*01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	70	1	872	2	N	37					65

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876																	
08		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	200	1	2341	2	N	-0-					25
09		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	211	1	2263	2	N	-0-					25
10		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	216	1	2004	2	N	-0-					25
11		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	192	1	2125	2	N	9					34
12		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	184	1	2241	2	N	2					36
*01		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	146	1	1809	2	N	-0-					36

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632																	
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					59
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					59
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					59
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					59
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	12	1	24	2	N	-0-					59
*01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	2	N	-0-					59

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871																	
08		2139 N	1451	-0-	-688	-0-	1451	2			N	-0-					149
09		1740 N	1356	-0-	-384	-0-	1356	2			N	-0-					149
10		1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1593	2	2	9	N	2	2	8			149
11		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					149
12		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					149
*01		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					149

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10594	- 10686	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	3565 X	3513	-0-	-52	-0-	400	1	3110	2	N	3	3	8		29	
						3	9									
09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	391	1	3249	2	N	1	1	8		29	
						1	9									
10	3689 X	3541	-0-	-148	-0-	479	1	2901	2	N	146	5	8		170	
						161	9									
11	3570 X	3017	-0-	-553	-0-	396	1	2599	2	N	20				190	
						22	9									
12	3751 X	3139	-0-	-612	-0-	387	1	2730	2	N	20	178	1	1 8	31	
						22	9									
01	3751 X	3499	-0-	-252	-0-	486	1	3012	2	N	1				32	
						1	9									
JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492										COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10565	- 10672	
08	930 N	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-				-0-	
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				-0-	
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-				-0-	
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				-0-	
12	992 N	613	-0-	-379	-0-	613	2			N	-0-				-0-	
01	775 N	490	-0-	-285	-0-	490	2			N	-0-				-0-	
HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189										COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10878	- 10935	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70	
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267										COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10662	- 10700	
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-				-0-	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-	
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-				-0-	
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-				-0-	
BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769										COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	10679	PERF.10677	- 10792	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897										COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10590	- 10694
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	382 1 19 9	3993 2	N	17	10 8		64
09	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	364 1 9 9	6508 2	N	8	8 8		64
10	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	383 1 43 9	6501 2	N	39	22 8		81
11	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	365 1 53 9	6531 2	N	48			129
12	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	403 1 40 9	6893 2	N	36	131 1	16 8	18
*01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	403 1	7009 2	N	-0-			18

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

08	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	203 1 1 9	5204 2	N	1	1 8		55
09	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	200 1 1 9	5010 2	N	1	1 8		55
10	4929 X	4687	-0-	-242	-0-	202 1	4485 2	N	-0-			55
11	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	224 1 13 9	5136 2	N	12			67
12	5394 X	4463	-0-	-931	-0-	248 1 3 9	4212 2	N	3			70
01	5394 X	3839	-0-	-1555	-0-	221 1 2 9	3616 2	N	2			72

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

08	403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2		Y	-0-			5
09	480 N	173	-0-	-307	-0-	173 2		Y	-0-			5
10	589 N	184	-0-	-405	-0-	184 2		Y	-0-			5
11	330 N	208	-0-	-122	-0-	208 2		Y	-0-			5
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-	5 1		-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-			5
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-			5
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		Y	-0-			5
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		Y	-0-			5
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		Y	-0-	5 1		-0-
*01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

08	341 N	287	-0-	-54	-0-	287 2		Y	-0-			-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2		Y	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-			-0-
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172408		COMPL. DATE 11/28/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	961 N	682	-0-	-279	-0-	682 2	Y	-0-		3
09	900 N	563	-0-	-337	-0-	563 2	Y	-0-		3
10	1023 N	509	-0-	-514	-0-	507 2	Y	2 8		3
11	660 N	480	-0-	-180	-0-	480 2	Y	-0-		3
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 2	Y	-0-	3 1	-0-
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	453 2	Y	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 172871		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736		
08	868 N	352	-0-	-516	-0-	352 2	Y	-0-		6
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373 2	Y	-0-		6
10	589 N	323	-0-	-266	-0-	323 2	Y	-0-		6
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	Y	-0-		6
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	299 2	Y	-0-	6 1	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		-0-

JONES, G.H. GU		WELL #: 7		RRCID -> 174960		COMPL. DATE 05/18/1999		TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768		
08	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2437 2	N	2		177
09	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1772 2	N	15	1 8	191
10	1705 X	1447	-0-	-258	-0-	1441 2	N	5		196
11	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2925 2	N	26		222
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2181 2	N	10		232
01	1457 N	1282	-0-	-175	-0-	1282 2	N	-0-		232

JONES, G.H. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176909		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876		
08	3038 X	2656	-0-	-382	-0-	2655 2	N	1	1 8	110
09	2820 X	2566	-0-	-254	-0-	2565 2	N	1	1 8	110
10	2914 X	2849	-0-	-65	-0-	2849 2	N	-0-		110
11	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2	N	-0-		110
12	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2851 2	N	1	1 8	110
01	2852 X	2789	-0-	-63	-0-	2789 2	N	-0-		110

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179754		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790		
08	806 N	367	-0-	-439	-0-	367 2	N	-0-		28
09	570 N	308	-0-	-262	-0-	308 2	N	-0-		28
10	465 N	287	-0-	-178	-0-	287 2	N	-0-		28
11	360 N	256	-0-	-104	-0-	256 2	N	-0-		28
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		28
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		28

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180347		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052		
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-		-0-
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	Y	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195130		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504		
08	868 N	396	-0-	-472	-0-	396 2	Y	-0-		40
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	788 2	Y	18	1 8	57
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	839 2	Y	2	2 8	57
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	Y	-0-		57
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	924 2	Y	10	14 1	51
*01	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 2	Y	-0-	2 8	51

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
TOLAR		WELL #: 6		RRCID -> 202884		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2945 X	2883	-0-	-62	-0-	108 1	2774 2	N	1	1 8		118
09	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	103 1	2592 2	N	-0-			118
10	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	102 1	2273 2	N	4	4 8		118
11	2790 X	1866	-0-	-924	-0-	78 1	1788 2	N	-0-			118
12	2883 X	698	-0-	-2185	-0-	39 1	659 2	N	-0-			118
01	2883 X	1014	-0-	-1869	-0-	58 1	956 2	N	-0-			118
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204025		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836			
08	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	626 1	2251 2	N	1	1 8		106
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	466 1	1192 2	N	-0-			106
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	443 1	1047 2	N	-0-			106
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	625 1	1297 2	N	-0-			106
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	607 1	1235 2	N	-0-			106
*01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	638 1	1405 2	N	-0-			106
MELTON, DELLA		WELL #: 3		RRCID -> 227584		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986			
08	2077 X	541	-0-	-1536	-0-	541 2		N	-0-			30
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			30
10	809 X	809	-0-	-0-	-0-	807 2	2 9	N	2	2 8		30
11	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			30
12	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1443 2	3 9	N	3	3 8		30
*01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			30
MELTON, DELLA		WELL #: 2H		RRCID -> 235712		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295			
08	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	754 1	7241 2	N	4	4 8		28
09	7650 X	7578	-0-	-72	-0-	841 1	6631 2	N	96			124
10	7905 X	7549	-0-	-356	-0-	899 1	6543 2	N	97	5 8		216
11	7740 X	6013	-0-	-1727	-0-	696 1	5317 2	N	-0-	190 1		26
12	7998 X	6354	-0-	-1644	-0-	754 1	5597 2	N	3	3 8		26
01	7998 X	6466	-0-	-1532	-0-	783 1	5683 2	N	-0-			26
MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245886		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804			
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1385 2	2 9	N	2	2 8		20
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1331 2	7 9	N	6	1 8		25
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363 2	2 9	N	2	2 8		25
11	1350 N	1298	-0-	-52	-0-	1298 2		N	-0-			25
12	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1290 2	4 9	N	4	4 8		25
01	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219 2		N	-0-			25
MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 253814		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954			
08	9765 X	4612	-0-	-5153	-0-	4611 2	1 9	N	1	1 8		49
09	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	10243 2	2 9	N	2	2 8		49
10	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	14281 2	111 9	N	101	16 8		134
11	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	10738 2	83 9	N	75			209
12	10602 X	10474	-0-	-128	-0-	10461 2	13 9	N	12	178 1	5 8	38
*01	14384 X	9388	-0-	-4996	-0-	9388 2		Y	-0-			38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M		
08	18662 X	17588	-0-	-1074	-0-	17488	2	100	9	N	91	154
09	18060 X	16632	-0-	-1428	-0-	16529	2	103	9	N	94	100
10	18662 X	16869	-0-	-1793	-0-	16750	2	119	9	N	108	206
11	17580 X	14667	-0-	-2913	-0-	14553	2	114	9	N	104	130
12	17918 X	16729	-0-	-1189	-0-	16529	2	200	9	N	182	125
01	16802 X	16234	-0-	-568	-0-	16101	2	133	9	N	121	54

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598												
08	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	65
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	65
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	65
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-	65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	2	N	-0-	65

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940												
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523												
08	1953 X	1350	-0-	-603	-0-	1350	2			N	-0-	257
09	1890 X	1711	-0-	-179	-0-	1711	2			N	-0-	257
10	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	7	1	2329	2	N	-0-	257
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	7	1	1935	2	N	10	267
12	1767 N	883	-0-	-884	-0-	11	9					
*01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	883	2	2367	2	N	-0-	267
						10	1				-0-	267

SMITH RESOURCES, INC. 796160												
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730												
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	N	-0-	144
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	14	1	60	2	N	-0-	144
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	18	1	71	2	N	-0-	144
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	N	-0-	144
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	27	1	55	2	N	-0-	144
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	25	1	67	2	N	-0-	144

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168												
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783												
08	837 N	171	-0-	-666	-0-	9	1	162	2	N	-0-	70
09	1320 N	366	-0-	-954	-0-	55	1	311	2	N	-0-	70
10	992 N	296	-0-	-696	-0-	56	1	240	2	N	-0-	70
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	N	-0-	70
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	52	1	335	2	N	8	78
						9	9					
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	78

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168												
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	123	1	4049	2	N	21	205
09	2670 X	2162	-0-	-508	-0-	98	1	2058	2	N	5 179 1 1 8	30
10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	78	1	3652	2	N	18 1 8	47
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	94	1	3161	2	N	19 1 8	65
*12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	310	1	3582	2	N	24	89
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	26	9			N	NO RPT	89
MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758												
08	1240 N	409	-0-	-831	-0-	22	1	384	2	N	3	180
09	1860 N	1414	-0-	-446	-0-	214	1	1200	2	N	-0-	180
10	1550 N	1338	-0-	-212	-0-	252	1	1086	2	N	-0-	180
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	102	1	1242	2	N	-0-	180
12	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	180	1	1148	2	N	1 8	180
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	1	9			N	NO RPT	180
XTO ENERGY INC. 945936 KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831												
08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-	162
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2145	2	21	9	N	19 169 1	12
10	1922 N	1762	-0-	-160	-0-	1762	2			N	-0-	12
11	1980 N	1386	-0-	-594	-0-	1386	2			N	-0-	12
12	1996 N	-0-	-0-	-1996	-0-					N	-0-	12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2697 X	1322	-0-	-1375	-0-	1277	3	45	9	Y	41			104
09	2610 X	1142	-0-	-1468	-0-	1106	3	36	9	Y	33			137
10	2697 X	443	-0-	-2254	-0-	443	3			Y	-0-	127	1	10
11	2610 X	1259	-0-	-1351	-0-	1198	3	61	9	Y	55			65
12	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1116	3	39	9	Y	35			100
*01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	530	3	40	9	Y	36	124	1	12

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

08	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1074	2	13	9	Y	12			22
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1055	2	25	9	Y	23			45
10	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1051	2	8	9	Y	7	48	1	4
11	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1007	2	18	9	Y	16			20
12	1116 N	863	-0-	-253	-0-	863	2			Y	-0-			20
*01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1092	2	43	9	Y	39	55	1	4

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

08	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4067	2	40	9	Y	36			47
09	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3861	2	22	9	Y	20	60	1	7
10	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3918	2	73	9	Y	66			73
11	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3808	2	11	9	Y	10	77	1	6
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3499	2	55	9	Y	50			56
*01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3853	2	14	9	Y	13	62	1	7

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

08	2821 X	2816	-0-	-5	-0-	85	1	2731	2	N	-0-			17
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	84	1	2768	2	N	-0-			17
10	2821 X	2744	-0-	-77	-0-	85	1	2659	2	N	-0-			17
11	2730 X	2556	-0-	-174	-0-	82	1	2474	2	N	-0-			17
12	2821 X	2808	-0-	-13	-0-	83	1	2725	2	N	-0-			17
*01	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	84	1	2776	2	N	178	178	1	17
						196	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007										COMPL. DATE 03/14/1992	TOTAL DEPTH 10985	PERF.10740 - 10819		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	44	1	1403	2	N	-0-			161
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	46	1	1512	2	N	80	177	1	64
						88	9							
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	36	1	1131	2	N	-0-			64
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	60	1	1810	2	N	-0-			64
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	43	1	1396	2	N	-0-			64
*01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	32	1	1062	2	N	-0-			64

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040										COMPL. DATE 07/13/1992	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10730 - 10806		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218										COMPL. DATE 08/06/1992	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10690 - 10788		
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	44	1	1418	2	N	-0-			92
09	900 N	12	-0-	-888	-0-	12	2			N	-0-			92
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			92
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			92
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			92
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-			92

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591										COMPL. DATE 10/12/1997	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7496 - 10060		
08	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-			64
09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	2920	2	187	9	Y	170	185	1	49
10	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2433	2	147	9	Y	134			183
11	2370 X	1880	-0-	-490	-0-	1792	2	88	9	Y	80	185	1	78
12	3224 X	1660	-0-	-1564	-0-	1535	2	125	9	Y	114	170	1	22
*01	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	1986	2	31	9	Y	28			50

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911										COMPL. DATE 04/16/1998	TOTAL DEPTH 10982	PERF. 7664 - 9079		
08	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	195	1	6250	2	N	16	170	1	17
						18	9							
09	5220 X	3525	-0-	-1695	-0-	104	1	3421	2	N	-0-			17
10	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	215	1	6715	2	N	35			52
						39	9							
11	5220 X	4667	-0-	-553	-0-	150	1	4517	2	N	-0-			52
12	5394 X	1347	-0-	-4047	-0-	40	1	1307	2	N	-0-			52
*01	874 X	874	-0-	-0-	-0-	26	1	848	2	N	-0-			52

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987										COMPL. DATE 10/31/1992	TOTAL DEPTH 10914	PERF.10707 - 10780		
08	2077 N	1188	-0-	-889	-0-	36	1	1152	2	N	-0-			10
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	75	1	2469	2	N	-0-			10
10	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	87	1	2709	2	N	-0-			10
11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	77	1	2313	2	N	-0-			10
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	64	1	2087	2	N	18			28
						20	9							
*01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	13	2	8	39
						14	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 143636		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 10946		PERF.10751 - 10830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	16 1	519 2	N	28	174 1	13
						31 9					
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	18 1	583 2	N	-0-		13
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	18 1	552 2	N	-0-		13
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	19 1	583 2	N	-0-		13
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	23 1	763 2	N	-0-		13
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	10 1	321 2	N	-0-		13

KILLINGSWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 143794		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10790 - 10856	
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	25 1	812 2	N	-0-		20
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	25 1	836 2	N	55		75
						61 9					
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	27 1	843 2	N	-0-		75
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	26 1	790 2	N	-0-		75
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	27 1	877 2	N	-0-		75
*01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	24 1	802 2	N	-0-		75

HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144130		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 10952		PERF.10773 - 10855	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 144381		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10976		PERF.11268 - 11356	
08	T. A.	769	-0-	769	1731	23 1	746 2	N	-0-		40
09	T. A.	780	-0-	780	2511	23 1	748 2	N	8		48
						9 9					
10	3278 X	767	-0-	-2511	-0-	24 1	739 2	N	4		52
						4 9					
11	930 X	758	-0-	-172	-0-	24 1	734 2	N	-0-		52
12	961 X	890	-0-	-71	-0-	26 1	864 2	N	-0-		52
01	806 X	760	-0-	-46	-0-	22 1	738 2	N	-0-		52

ALLEN, MARY B.		WELL #: 1		RRCID -> 145230		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10554 - 10622	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

ALLEN, MARY B.		WELL #: 3 T		RRCID -> 145247		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 8800 - 10895	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		930 N	905	-0-	-25	-0-	905 2		Y	-0-	1
09		720 N	689	-0-	-31	-0-	689 2		Y	-0-	1
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		Y	-0-	1
11		870 N	691	-0-	-179	-0-	691 2		Y	-0-	1
12		713 N	518	-0-	-195	-0-	518 2		Y	-0-	1
*01		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		Y	-0-	1

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852											
08		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	71 1	2276 2	N	39	92
							43 9				
09		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	53 1	1745 2	N	62	154
							68 9				
10		1798 X	12	-0-	-1786	-0-	12 2		N	-0-	154
11		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-	154
12		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-	154
*01		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	113 1	3755 2	N	-0-	154

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842											
08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	54 1	1719 2	N	84	162 1 26
							92 9				
09		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	49 1	1623 2	N	-0-	26
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	52 1	1619 2	N	-0-	26
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	49 1	1473 2	N	-0-	26
12		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	48 1	1574 2	N	-0-	26
*01		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	54 1	1782 2	N	89	115
							98 9				

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920											
08		1085 N	918	-0-	-167	-0-	918 2		Y	-0-	-0-
09		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		Y	-0-	-0-
10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		Y	-0-	-0-
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		Y	-0-	-0-
12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		Y	-0-	-0-
*01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		Y	-0-	-0-

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784											
08		341 N	205	-0-	-136	-0-	6 1	199 2	N	-0-	97
09		330 N	123	-0-	-207	-0-	4 1	119 2	N	-0-	97
10		279 N	203	-0-	-76	-0-	6 1	197 2	N	-0-	97
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	12 1	360 2	N	-0-	97
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	11 1	371 2	N	-0-	97
*01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	11 1	347 2	N	-0-	97

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810											
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	45 1	1450 2	N	-0-	155
09		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	50 1	1636 2	N	59	177 1 37
							65 9				
10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	55 1	1731 2	N	-0-	37
11		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	55 1	1638 2	N	67	104
							74 9				
12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	56 1	1819 2	N	-0-	104
*01		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	58 1	1927 2	N	-0-	104

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3	N	-0-			-0-
09	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3	N	-0-			-0-
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3	N	-0-			-0-
11	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3	N	-0-			-0-
12	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3	N	-0-			-0-
*01	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3	N	-0-			-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	N		37
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	27	1	891	2	N		37
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	28	1	869	2	N		37
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	25	1	759	2	N		37
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	28	1	910	2	N		37
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	N		129
						101	9					

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N		57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				152	4	8	205
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				208	363	1	48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		2	48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				63	2	8	109

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N		-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N		-0-
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N		-0-
11	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N		-0-
12	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N		-0-
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N		-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

08	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6422	2	78	9	Y		84
09	6060 X	5377	-0-	-683	-0-	5333	2	44	9	Y	110	14
10	6169 X	5745	-0-	-424	-0-	5640	2	105	9	Y		109
11	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6215	2	14	9	Y	113	9
12	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6217	2	107	9	Y		106
*01	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5254	2	32	9	Y	2	13
											8	

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y		-0-
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y		-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	168	2	4	9	Y		4
11	300 N	164	-0-	-136	-0-	164	2			Y	3	1
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	155	2	1	9	Y	2	1
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7404 2	29 9	Y	26		58
09		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7085 2	55 9	Y	50		108
10		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7143 2	18 9	Y	16	115 1	9
11		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6811 2	39 9	Y	35		44
12		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841 2		Y	-0-		44
*01		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6510 2	95 9	Y	86	120 1	10

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380												
08		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 3		N	-0-		-0-
09		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 3		N	-0-		-0-
10		2263 X	1796	-0-	-467	-0-	1796 3		N	-0-		-0-
11		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 3		N	-0-		-0-
12		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 3		N	-0-		-0-
*01		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 3		N	-0-		-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481												
08		2077 N	1588	-0-	-489	-0-	1588 3		N	-0-		-0-
09		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-		-0-
10		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3		N	-0-		-0-
11		1530 N	1372	-0-	-158	-0-	1372 3		N	-0-		-0-
12		2139 N	342	-0-	-1797	-0-	342 3		N	-0-		-0-
*01		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498												
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		N	-0-		-0-
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		N	-0-		-0-
10		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3		N	-0-		-0-
11		1620 N	1574	-0-	-46	-0-	1574 3		N	-0-		-0-
12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-		-0-
*01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036												
08		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3		N	-0-		-0-
09		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3		N	-0-		-0-
10		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 3		N	-0-		-0-
11		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 3		N	-0-		-0-
*01		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 3		N	-0-		-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524												
08		3005 X	2769	-0-	-236	-0-	2769 3		N	-0-		-0-
09		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3		N	-0-		-0-
10		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		N	-0-		-0-
11		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 3		N	-0-		-0-
12		1674 X	1499	-0-	-175	-0-	1499 3		N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		3162 X	2662	-0-	-500	-0-	2662	3			N	-0-				-0-
09		2880 X	2750	-0-	-130	-0-	2750	3			N	-0-				-0-
10		3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2936	3			N	-0-				-0-
11		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-				-0-
12		3131 X	2982	-0-	-149	-0-	2982	3			N	-0-				-0-
*01		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-				-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616																
08		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-				-0-
09		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	3			N	-0-				-0-
10		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-				-0-
11		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-				-0-
12		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-				-0-
*01		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-				-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460																
08		3348 X	2894	-0-	-454	-0-	2894	3			N	-0-				-0-
09		3240 X	3073	-0-	-167	-0-	3073	3			N	-0-				-0-
10		3410 X	989	-0-	-2421	-0-	989	3			N	-0-				-0-
11		3300 X	2896	-0-	-404	-0-	2896	3			N	-0-				-0-
12		3410 X	3263	-0-	-147	-0-	3263	3			N	-0-				-0-
*01		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-				-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528																
08		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-				-0-
09		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-				-0-
10		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-				-0-
11		3990 X	3100	-0-	-890	-0-	3100	3			N	-0-				-0-
12		4216 X	3707	-0-	-509	-0-	3707	3			N	-0-				-0-
*01		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442																
08		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-				-0-
09		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-				-0-
10		2387 X	1485	-0-	-902	-0-	1485	3			N	-0-				-0-
11		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-				-0-
12		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-				-0-
*01		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-				-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490																
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-				-0-
09		720 N	484	-0-	-236	-0-	484	3			N	-0-				-0-
10		1054 N	424	-0-	-630	-0-	424	3			N	-0-				-0-
11		720 N	532	-0-	-188	-0-	532	3			N	-0-				-0-
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-				-0-
*01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489																
08		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-				-0-
09		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-				-0-
10		1674 N	1527	-0-	-147	-0-	1527	3			N	-0-				-0-
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-				-0-
12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-				-0-
01		1519 N	950	-0-	-569	-0-	950	3			N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	CODE	BALANCE
08		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	-0-		2587	3	N	-0-
09		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	-0-		2728	3	N	-0-
10		1829 N	1263	-0-	-566	-0-	-0-		1263	3	N	-0-
11		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	-0-		2632	3	N	-0-
12		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-		2665	3	N	-0-
*01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-		2142	3	N	-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552												
08		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	-0-		4437	3	N	-0-
09		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	-0-		4308	3	N	-0-
10		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	-0-		3469	3	N	-0-
11		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	-0-		4435	3	N	-0-
12		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	-0-		2893	3	N	-0-
*01		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	-0-		3561	3	N	-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540												
08		6076 X	5941	-0-	-135	-0-	-0-		5941	3	N	-0-
09		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	-0-		5991	3	N	-0-
10		6076 X	5955	-0-	-121	-0-	-0-		5955	3	N	-0-
11		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	-0-		6029	3	N	-0-
12		6076 X	5467	-0-	-609	-0-	-0-		5467	3	N	-0-
*01		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	-0-		5950	3	N	-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533												
08		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	-0-		3429	3	N	-0-
09		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	-0-		3495	3	N	-0-
10		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	-0-		3127	3	N	-0-
11		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	-0-		3525	3	N	-0-
12		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	-0-		3376	3	N	-0-
*01		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	-0-		3171	3	N	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502												
08		2542 X	2164	-0-	-378	-0-	-0-		2164	3	N	-0-
09		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	-0-		3573	3	N	-0-
10		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	-0-		3122	3	N	-0-
11		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	-0-		3257	3	N	-0-
12		3472 X	3315	-0-	-157	-0-	-0-		3315	3	N	-0-
*01		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	-0-		1460	3	N	-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748												
08		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	-0-				Y	-0-
09		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	-0-				Y	-0-
10		496 X	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				Y	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701												
08		4464 X	3907	-0-	-557	-0-	-0-		3907	3	N	-0-
09		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	-0-		4225	3	N	-0-
10		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	-0-		4422	3	N	-0-
11		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	-0-		4610	3	N	-0-
12		4371 X	4118	-0-	-253	-0-	-0-		4118	3	N	-0-
*01		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	-0-		4929	3	N	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3		N	-0-		-0-
09		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3		N	-0-		-0-
10		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3		N	-0-		-0-
11		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3		N	-0-		-0-
12		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3		N	-0-		-0-
*01		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		N	-0-		-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532													
08		3782 X	3376	-0-	-406	-0-	3376	3		N	-0-		-0-
09		3660 X	3465	-0-	-195	-0-	3465	3		N	-0-		-0-
10		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3		N	-0-		-0-
11		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3		N	-0-		-0-
12		3596 X	3585	-0-	-11	-0-	3585	3		N	-0-		-0-
*01		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3		N	-0-		-0-
WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685													
08		3286 X	2432	-0-	-854	-0-	2432	3		N	-0-		-0-
09		2730 X	2479	-0-	-251	-0-	2479	3		N	-0-		-0-
10		2821 X	2518	-0-	-303	-0-	2518	3		N	-0-		-0-
11		2730 X	2625	-0-	-105	-0-	2625	3		N	-0-		-0-
12		2573 X	2446	-0-	-127	-0-	2446	3		N	-0-		-0-
*01		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3		N	-0-		-0-
WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571													
08		2356 X	1287	-0-	-1069	-0-	1287	3		N	-0-		-0-
09		2220 X	1796	-0-	-424	-0-	1796	3		N	-0-		-0-
10		2883 X	1732	-0-	-1151	-0-	1732	3		N	-0-		-0-
11		2790 X	2025	-0-	-765	-0-	2025	3		N	-0-		-0-
12		2883 X	2085	-0-	-798	-0-	2085	3		N	-0-		-0-
*01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-		-0-
WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481													
08		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3		N	-0-		-0-
09		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3		N	-0-		-0-
10		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3		N	-0-		-0-
11		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3		N	-0-		-0-
12		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3		N	-0-		-0-
*01		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3		N	-0-		-0-
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475													
08		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3		N	-0-		-0-
09		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3		N	-0-		-0-
10		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3		N	-0-		-0-
11		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3		N	-0-		-0-
12		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3		N	-0-		-0-
*01		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		N	-0-		-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478													
08		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3		N	-0-		-0-
09		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3		N	-0-		-0-
10		3968 X	2922	-0-	-1046	-0-	2922	3		N	-0-		-0-
11		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3		N	-0-		-0-
12		3968 X	3624	-0-	-344	-0-	3624	3		N	-0-		-0-
*01		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3	N	-0-		-0-
09		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3	N	-0-		-0-
10		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3	N	-0-		-0-
11		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3	N	-0-		-0-
12		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3	N	-0-		-0-
*01		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468												
08		2821 X	2417	-0-	-404	-0-	2417	3	N	-0-		-0-
09		2730 X	2709	-0-	-21	-0-	2709	3	N	-0-		-0-
10		2821 X	1459	-0-	-1362	-0-	1459	3	N	-0-		-0-
11		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3	N	-0-		-0-
12		2790 X	2528	-0-	-262	-0-	2528	3	N	-0-		-0-
*01		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469												
08		1395 N	955	-0-	-440	-0-	955	3	N	-0-		-0-
09		1380 N	1060	-0-	-320	-0-	1060	3	N	-0-		-0-
10		1240 N	356	-0-	-884	-0-	356	3	N	-0-		-0-
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-		-0-
12		1085 N	858	-0-	-227	-0-	858	3	N	-0-		-0-
*01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555												
08		4867 X	4435	-0-	-432	-0-	4435	3	N	-0-		-0-
09		5010 X	4992	-0-	-18	-0-	4992	3	N	-0-		-0-
10		5177 X	4623	-0-	-554	-0-	4623	3	N	-0-		-0-
11		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3	N	-0-		-0-
12		5146 X	4146	-0-	-1000	-0-	4146	3	N	-0-		-0-
*01		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3	N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474												
08		2108 X	1482	-0-	-626	-0-	1482	3	N	-0-		-0-
09		2040 X	1072	-0-	-968	-0-	1072	3	N	-0-		-0-
10		1519 X	927	-0-	-592	-0-	927	3	N	-0-		-0-
11		1440 X	757	-0-	-683	-0-	757	3	N	-0-		-0-
12		1116 N	902	-0-	-214	-0-	902	3	N	-0-		-0-
01		930 N	612	-0-	-318	-0-	612	3	N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554												
08		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3	N	-0-		-0-
09		3480 X	3062	-0-	-418	-0-	3062	3	N	-0-		-0-
10		3565 X	2959	-0-	-606	-0-	2959	3	N	-0-		-0-
11		3720 X	3030	-0-	-690	-0-	3030	3	N	-0-		-0-
12		3844 X	2343	-0-	-1501	-0-	2343	3	N	-0-		-0-
*01		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3	N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552												
08		1116 N	916	-0-	-200	-0-	916	3	N	-0-		-0-
09		1080 N	366	-0-	-714	-0-	366	3	N	-0-		-0-
10		1116 N	554	-0-	-562	-0-	554	3	N	-0-		-0-
11		900 N	447	-0-	-453	-0-	447	3	N	-0-		-0-
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		-0-
*01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183795		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 7483 - 10461	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4061 X	3975	-0-	-86	-0-	3975 3		N	-0-		-0-
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 3		N	-0-		-0-
10	4061 X	1816	-0-	-2245	-0-	1816 3		N	-0-		-0-
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347 3		N	-0-		-0-
12	4185 X	3960	-0-	-225	-0-	3960 3		N	-0-		-0-
*01	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046 3		N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 184266		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 7381 - 10532	
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3		N	-0-		-0-
09	1680 N	1578	-0-	-102	-0-	1578 3		N	-0-		-0-
10	1271 N	971	-0-	-300	-0-	971 3		N	-0-		-0-
11	1920 N	1761	-0-	-159	-0-	1761 3		N	-0-		-0-
12	1643 N	184	-0-	-1459	-0-	184 3		N	-0-		-0-
*01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185410		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 8445 - 10761	
08	4495 X	3561	-0-	-934	-0-	3561 3		N	-0-		-0-
09	4200 X	3662	-0-	-538	-0-	3662 3		N	-0-		-0-
10	4030 X	3080	-0-	-950	-0-	3080 3		N	-0-		-0-
11	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503 3		N	-0-		-0-
12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 3		N	-0-		-0-
*01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185671		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695		PERF. 7385 - 10551	
08	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3		N	-0-		-0-
09	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3		N	-0-		-0-
10	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3		N	-0-		-0-
11	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		N	-0-		-0-
12	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3		N	-0-		-0-
01	2511 X	1442	-0-	-1069	-0-	1442 3		N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185910		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 7361 - 10498	
08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3		N	-0-		-0-
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3		N	-0-		-0-
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		N	-0-		-0-
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3		N	-0-		-0-
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3		N	-0-		-0-
*01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		-0-

JONES, ROSA LEE		WELL #: 2 L		RRCID -> 186052		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10776 - 10810	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 533		RRCID -> 186282		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 10606		PERF. 8949 - 10467	
08	2139 N	248	-0-	-1891	-0-	248 3		N	-0-		-0-
09	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3		N	-0-		-0-
10	2139 N	870	-0-	-1269	-0-	870 3		N	-0-		-0-
11	3000 N	3115	-0-	115	115	3115 3		N	-0-		-0-
12	2282 N	2167	-0-	-115	-0-	2167 3		N	-0-		-0-
*01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2387 N	1867	-0-	-520	-0-	1867 3	N	-0-			-0-
09		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3	N	-0-			-0-
10		1674 N	1002	-0-	-672	-0-	1002 3	N	-0-			-0-
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3	N	-0-			-0-
12		2263 N	1723	-0-	-540	-0-	1723 3	N	-0-			-0-
*01		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3	N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

08		5022 X	3527	-0-	-1495	-0-	3527 3	N	-0-			-0-
09		4860 X	4143	-0-	-717	-0-	4143 3	N	-0-			-0-
10		5022 X	4094	-0-	-928	-0-	4094 3	N	-0-			-0-
11		4860 X	4352	-0-	-508	-0-	4352 3	N	-0-			-0-
12		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 3	N	-0-			-0-
*01		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 3	N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

08		1395 N	1101	-0-	-294	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
09		1470 N	994	-0-	-476	-0-	994 3	N	-0-			-0-
10		1581 N	940	-0-	-641	-0-	940 3	N	-0-			-0-
11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-			-0-
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-			-0-
*01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

08		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170 3	N	-0-			-0-
09		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 3	N	-0-			-0-
10		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013 3	N	-0-			-0-
11		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 3	N	-0-			-0-
12		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284 3	N	-0-			-0-
*01		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140 3	N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

08		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 3	N	-0-			-0-
09		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 3	N	-0-			-0-
10		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 3	N	-0-			-0-
11		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 3	N	-0-			-0-
12		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 3	N	-0-			-0-
*01		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 3	N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

08		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3	N	-0-			-0-
09		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3	N	-0-			-0-
10		1674 N	407	-0-	-1267	-0-	407 3	N	-0-			-0-
11		1620 N	603	-0-	-1017	-0-	603 3	N	-0-			-0-
12		1674 N	333	-0-	-1341	-0-	333 3	N	-0-			-0-
*01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

08		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134 3	N	-0-			-0-
09		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979 3	N	-0-			-0-
10		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 3	N	-0-			-0-
11		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 3	N	-0-			-0-
12		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970 3	N	-0-			-0-
*01		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//	97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
PINE TREE I.S.D.		WELL #:	6	RRCID ->	191581	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	10765 PERF. 7535 - 10657			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 3		N	-0-			-0-
09	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819 3		N	-0-			-0-
10	2480 X	2351	-0-	-129	-0-	2351 3		N	-0-			-0-
11	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238 3		N	-0-			-0-
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874 3		N	-0-			-0-
*01	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:	525	RRCID ->	192625	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	10650 PERF. 7441 - 10473			
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3		N	-0-			-0-
09	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 3		N	-0-			-0-
10	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3		N	-0-			-0-
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		N	-0-			-0-
12	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3		N	-0-			-0-
*01	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:	535	RRCID ->	192911	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	10625 PERF. 7326 - 10498			
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3		N	-0-			-0-
09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 3		N	-0-			-0-
10	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8128 3		N	-0-			-0-
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 3		N	-0-			-0-
12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 3		N	-0-			-0-
*01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 3		N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #:	6 T	RRCID ->	192913	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL DEPTH	10650 PERF. 7348 - 10498			
08	2139 N	1497	-0-	-642	-0-	1497 3		N	-0-			-0-
09	2130 N	1632	-0-	-498	-0-	1632 3		N	-0-			-0-
10	2077 N	1200	-0-	-877	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3		N	-0-			-0-
*01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #:	37	RRCID ->	193416	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	10650 PERF. 7404 - 10486			
08	2573 X	1928	-0-	-645	-0-	1928 3		N	-0-			-0-
09	3660 X	2948	-0-	-712	-0-	2948 3		N	-0-			-0-
10	3782 X	773	-0-	-3009	-0-	773 3		N	-0-			-0-
11	3660 X	1805	-0-	-1855	-0-	1805 3		N	-0-			-0-
12	3038 X	2732	-0-	-306	-0-	2732 3		N	-0-			-0-
*01	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 3		N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #:	5	RRCID ->	196941	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	10690 PERF. 7461 - 10553			
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3		N	-0-			-0-
09	2010 N	1926	-0-	-84	-0-	1926 3		N	-0-			-0-
10	2077 N	1388	-0-	-689	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
11	2010 N	1211	-0-	-799	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
12	1984 N	1097	-0-	-887	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
*01	3000 N	3036	-0-	36	36	3036 3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:	538	RRCID ->	197479	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	10650 PERF. 7372 - 10500			
08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 3		N	-0-			-0-
09	3570 X	3259	-0-	-311	-0-	3259 3		N	-0-			-0-
10	3689 X	3007	-0-	-682	-0-	3007 3		N	-0-			-0-
11	3570 X	2322	-0-	-1248	-0-	2322 3		N	-0-			-0-
12	3689 X	2889	-0-	-800	-0-	2889 3		N	-0-			-0-
*01	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		4960 X	3915	-0-	-1045	-0-	3915	3			N	-0-
09		4410 X	4062	-0-	-348	-0-	4062	3			N	-0-
10		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-
11		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-
12		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-
*01		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788												
08		403 N	335	-0-	-68	-0-	10	1	325	2	N	60
09		360 N	340	-0-	-20	-0-	10	1	330	2	N	60
10		310 N	221	-0-	-89	-0-	7	1	214	2	N	60
11		330 N	197	-0-	-133	-0-	6	1	191	2	N	60
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	N	16
							147	9				
*01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	2	N	16

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492												
08		1953 X	1668	-0-	-285	-0-	1668	3			N	-0-
09		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-
10		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-
11		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-
12		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-
*01		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512												
08		2170 X	2015	-0-	-155	-0-	2015	3			N	-0-
09		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-
10		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-
11		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-
12		2449 X	2436	-0-	-13	-0-	2436	3			N	-0-
*01		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470												
08		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-
09		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-
10		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-
11		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-
12		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-
*01		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455												
08		4743 X	4140	-0-	-603	-0-	4140	3			N	-0-
09		5100 X	4520	-0-	-580	-0-	4520	3			N	-0-
10		5270 X	1599	-0-	-3671	-0-	1599	3			N	-0-
11		5100 X	4508	-0-	-592	-0-	4508	3			N	-0-
12		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			N	-0-
*01		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271 3	N	-0-		-0-	
09		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308 3	N	-0-		-0-	
10		6510 X	5878	-0-	-632	-0-	5878 3	N	-0-		-0-	
11		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906 3	N	-0-		-0-	
12		6510 X	5162	-0-	-1348	-0-	5162 3	N	-0-		-0-	
*01		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190 3	N	-0-		-0-	

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716												
08		992 N	535	-0-	-457	-0-	535 3	N	-0-		-0-	
09		1050 N	849	-0-	-201	-0-	849 3	N	-0-		-0-	
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-		-0-	
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3	N	-0-		-0-	
12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-		-0-	
*01		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-		-0-	

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699												
08		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3	N	-0-		-0-	
09		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3	N	-0-		-0-	
10		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-		-0-	
11		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3	N	-0-		-0-	
12		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 3	N	-0-		-0-	
*01		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3	N	-0-		-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527												
08		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 3	N	-0-		-0-	
09		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3	N	-0-		-0-	
10		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3	N	-0-		-0-	
11		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 3	N	-0-		-0-	
12		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 3	N	-0-		-0-	
*01		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3	N	-0-		-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599												
08		5053 X	4884	-0-	-169	-0-	4884 3	N	-0-		-0-	
09		4680 X	4545	-0-	-135	-0-	4545 3	N	-0-		-0-	
10		4836 X	2326	-0-	-2510	-0-	2326 3	N	-0-		-0-	
11		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358 3	N	-0-		-0-	
12		4898 X	4892	-0-	-6	-0-	4892 3	N	-0-		-0-	
*01		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 3	N	-0-		-0-	

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577												
08		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 3	N	-0-		-0-	
09		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749 3	N	-0-		-0-	
10		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 3	N	-0-		-0-	
11		3030 X	2912	-0-	-118	-0-	2912 3	N	-0-		-0-	
12		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882 3	N	-0-		-0-	
*01		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3	N	-0-		-0-	

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577												
08		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353 3	N	-0-		-0-	
09		4110 X	3896	-0-	-214	-0-	3896 3	N	-0-		-0-	
10		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 3	N	-0-		-0-	
11		4200 X	3768	-0-	-432	-0-	3768 3	N	-0-		-0-	
12		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 3	N	-0-		-0-	
*01		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 3	N	-0-		-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 3		N	-0-
09		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 3		N	-0-
10		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 3		N	-0-
11		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 3		N	-0-
12		3131 X	2951	-0-	-180	-0-	2951 3		N	-0-
*01		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3		N	-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550										
08		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 3		N	-0-
09		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 3		N	-0-
10		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 3		N	-0-
11		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3		N	-0-
12		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 3		N	-0-
*01		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 3		N	-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630										
08		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 3		N	-0-
09		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 3		N	-0-
10		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 3		N	-0-
11		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 3		N	-0-
12		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 3		N	-0-
*01		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		N	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596										
08		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087 3		N	-0-
09		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373 3		N	-0-
10		5084 X	4727	-0-	-357	-0-	4727 3		N	-0-
11		4920 X	4625	-0-	-295	-0-	4625 3		N	-0-
12		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293 3		N	-0-
*01		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3		N	-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820										
08		3379 X	2870	-0-	-509	-0-	85 1	2716 2	N	63
							69 9			190
09		3270 X	2179	-0-	-1091	-0-	64 1	2115 2	N	-0-
10		3162 X	3050	-0-	-112	-0-	93 1	2922 2	N	32
							35 9			176 1
11		2790 X	2658	-0-	-132	-0-	86 1	2572 2	N	-0-
12		2883 X	2729	-0-	-154	-0-	81 1	2648 2	N	-0-
*01		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	58 1	1917 2	N	1
							1 9			1 8
										46

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555										
08		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 3		N	-0-
09		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 3		N	-0-
10		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 3		N	-0-
11		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 3		N	-0-
12		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 3		N	-0-
*01		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 3		N	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

08		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8278 3	77 9	Y	70		156
09		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8029 3	144 9	Y	131	201 1	86
10		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8072 3	86 9	Y	78		164
11		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7828 3	99 9	Y	90	102 1	152
12		8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8002 3	101 9	Y	92	200 1	44
*01		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8082 3	83 9	Y	75		119

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496												
08		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 3		N	-0-		-0-
09		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189 3		N	-0-		-0-
10		3503 X	1550	-0-	-1953	-0-	1550 3		N	-0-		-0-
11		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 3		N	-0-		-0-
12		4340 X	4035	-0-	-305	-0-	4035 3		N	-0-		-0-
*01		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084 3		N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573												
08		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 3		N	-0-		-0-
09		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 3		N	-0-		-0-
10		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 3		N	-0-		-0-
11		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 3		N	-0-		-0-
12		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 3		N	-0-		-0-
01		3007 X	2818	-0-	-189	-0-	2818 3		N	-0-		-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704												
08		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7413 3	43 9	Y	39		61
09		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6304 3	70 9	Y	64	83 1	42
10		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5181 3	32 9	Y	29		71
11		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6783 3	51 9	Y	46	44 1	73
12		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6467 3	55 9	Y	50	99 1	24
*01		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6183 3	50 9	Y	45		69

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871												
08		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3807 3	26 9	Y	24		32
09		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3764 3	26 9	Y	24	40 1	16
10		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4170 3	22 9	Y	20		36
11		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3705 3	22 9	Y	20	22 1	34
12		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3971 3	23 9	Y	21	45 1	10
*01		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3736 3	20 9	Y	18		28

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778												
08		4247 X	3611	-0-	-636	-0-	3588 3	23 9	Y	21		31
09		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4025 3	34 9	Y	31	42 1	20
10		4123 X	3840	-0-	-283	-0-	3827 3	13 9	Y	12		32
11		3480 X	3406	-0-	-74	-0-	3393 3	13 9	Y	12	20 1	24
12		4185 X	3615	-0-	-570	-0-	3605 3	10 9	Y	9	29 1	4
*01		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3871 3	30 9	Y	27		31

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492												
08		3658 X	3333	-0-	-325	-0-	3333 3		N	-0-		-0-
09		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 3		N	-0-		-0-
10		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 3		N	-0-		-0-
11		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 3		N	-0-		-0-
12		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446 3		N	-0-		-0-
*01		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		2356 N	2207	-0-	-149	-0-	67	1	2140	2	N	-0-		15
09		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	64	1	2098	2	N	189	185 1	19
							208	9						
10		1984 N	1962	-0-	-22	-0-	61	1	1901	2	N	-0-		19
11		2130 N	1866	-0-	-264	-0-	60	1	1806	2	N	-0-		19
12		2449 N	2083	-0-	-366	-0-	62	1	2021	2	N	-0-		19
*01		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	62	1	2044	2	N	-0-		19

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BUTEO ENTERPRISES 114087														
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056														
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337														
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A														
08		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-		67
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-		67
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-		67
11		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-		67
12		217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-		67
01		217 N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-		67

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864														
08		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3813	2	26	9	N	24		218
09		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3436	2	58	9	N	53		271
10		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3367	2	42	9	N	38	163 1	146
11		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3431	2	79	9	N	72		218
12		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3741	2	58	9	N	53		271
*01		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3689	2	32	9	N	29	170 1	130

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710														
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904														
08		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	209	1	2576	3	Y	-0-		70
09		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	216	1	2588	3	Y	-0-		70
10		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	241	1	2690	3	Y	-0-		70
11		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	158	1	2272	3	Y	-0-		70
*12		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	143	1	2567	3	Y	-0-		70
01		2945 N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT		70

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955										TOTAL DEPTH	7079	PERF. 6841 - 6886
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6884 - 7062
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-		
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-		
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-		
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-		
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-		
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-		

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003										TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6832 - 6887
08	2635 X	2137	-0-	-498	-0-	227	1	1902	3	Y	7	41
						8	9					
09	2550 X	2106	-0-	-444	-0-	231	1	1860	3	Y	14	49
						15	9				6	8
10	2170 X	2114	-0-	-56	-0-	234	1	1849	3	Y	28	77
						31	9					
11	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	234	1	1894	3	Y	26	102
						29	9				1	8
12	2170 X	2025	-0-	-145	-0-	219	1	1769	3	Y	34	124
						37	9				12	8
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT	124

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002										TOTAL DEPTH	9308	PERF. 6813 - 6982
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342												
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003										TOTAL DEPTH	10775	PERF. 6730 - 6758
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6763 - 6806
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-		

WILLOW SPRINGS (PALUXY)		97752 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143													
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	175565	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	4750 PERF. 4607 - 4614						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		945936													
WSGU1 (LACY E. -1)		WELL #:	1	RRCID ->	172465	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7347 PERF. 4590 - 4622						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342													
JEFFREY		WELL #:	2	RRCID ->	149714	COMPL. DATE	09/11/1959	TOTAL DEPTH	7692 PERF. N/A						
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-				-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-				-0-
11	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-				-0-
12	558 N	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-				-0-
01	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-				-0-

FISHER, MARVEL		WELL #:	1	RRCID ->	196491	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7291 - 7299						
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1				26
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	24	2	1	9	Y	1				27
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-				27
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1				28
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1				29
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				29

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143													
BODENHEIM, G. A.		WELL #:	6	RRCID ->	147050	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	7450 PERF. 7340 - 7360						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAWRENCE-CHEVRON		WELL #:	1	RRCID ->	278109	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	9002 PERF. 7313 - 7344						
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.//	97752 332	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.			945936								
WSGU1 (LACY, E. -2)			WELL #:	2	RRCID ->	016950	COMPL. DATE	06/16/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7347 - 7372
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6107 X	5948	-0-	-159	-0-	5948 3		N	-0-		-0-
09	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011 3		N	-0-		-0-
10	6107 X	6012	-0-	-95	-0-	6012 3		N	-0-		-0-
11	5910 X	5824	-0-	-86	-0-	5824 3		N	-0-		-0-
12	6107 X	5690	-0-	-417	-0-	5690 3		N	-0-		-0-
*01	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772 3		N	-0-		-0-

WSCGU (LACY, R.)			WELL #:	301	RRCID ->	016951	COMPL. DATE	05/17/1941	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7300 - 7768
08	2387 N	2103	-0-	-284	-0-	2103 3		N	-0-		-0-
09	2280 N	2270	-0-	-10	-0-	2270 3		N	-0-		-0-
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3		N	-0-		-0-
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3		N	-0-		-0-
12	2356 N	2096	-0-	-260	-0-	2096 3		N	-0-		-0-
01	2170 N	2107	-0-	-63	-0-	2107 3		N	-0-		-0-

HAYS, MARTIN			WELL #:	2	RRCID ->	016955	COMPL. DATE	06/22/1941	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 7317 - 7357
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2149 3	14 9	Y	13		35
09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2476 3	12 9	Y	11		46
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2445 3	8 9	Y	7	43 1	10
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2402 3	20 9	Y	18		28
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2337 3	13 9	Y	12		40
*01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2347 3	12 9	Y	11	47 1	4

WSCGU (HORTSON-DICKSON)			WELL #:	510	RRCID ->	062148	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 6749 - 7269
08	1209 N	707	-0-	-502	-0-	707 3		N	-0-		-0-
09	1110 N	365	-0-	-745	-0-	365 3		N	-0-		-0-
10	992 N	828	-0-	-164	-0-	828 3		N	-0-		-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-		-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	505	RRCID ->	171768	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6612 - 7260
08	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847 3		N	-0-		-0-
09	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3		N	-0-		-0-
10	3100 N	3115	-0-	15	15	3115 3		N	-0-		-0-
11	2952 N	2937	-0-	-15	-0-	2937 3		N	-0-		-0-
12	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 3		N	-0-		-0-
*01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2)			WELL #:	2	RRCID ->	173769	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	8906	PERF. 7244 - 7283
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3		N	-0-		-0-
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		N	-0-		-0-
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		N	-0-		-0-
11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3		N	-0-		-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-		-0-
*01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3		N	-0-		-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1)			WELL #:	1	RRCID ->	182071	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7304 - 7346
08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 3		N	-0-		-0-
09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 3		N	-0-		-0-
10	2480 X	411	-0-	-2069	-0-	411 3		N	-0-		-0-
11	2400 X	58	-0-	-2342	-0-	58 3		N	-0-		-0-
12	2480 X	77	-0-	-2403	-0-	77 3		N	-0-		-0-
*01	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU1 (LACY, E. -15)		WELL #: 15		RRCID -> 184677		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 3	N	-0-	-0-	
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 3	N	-0-	-0-	
10	3255 X	3202	-0-	-53	-0-	3202 3	N	-0-	-0-	
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 3	N	-0-	-0-	
12	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 3	N	-0-	-0-	
*01	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 3	N	-0-	-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID -> 184968		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270		
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3	N	-0-	-0-	
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-	-0-	
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-	-0-	
11	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1135 3	N	-0-	-0-	
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-	-0-	
01	1302 N	757	-0-	-545	-0-	757 3	N	-0-	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192238		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410		
08	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 3	N	-0-	-0-	
09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 3	N	-0-	-0-	
10	3906 X	3719	-0-	-187	-0-	3719 3	N	-0-	-0-	
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 3	N	-0-	-0-	
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 3	N	-0-	-0-	
*01	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3	N	-0-	-0-	

WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192240		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282		
08	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 3	N	-0-	-0-	
09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 3	N	-0-	-0-	
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 3	N	-0-	-0-	
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3	N	-0-	-0-	
12	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 3	N	-0-	-0-	
*01	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 3	N	-0-	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193414		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282		
08	744 N	552	-0-	-192	-0-	552 3	N	-0-	-0-	
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-	-0-	
10	589 N	421	-0-	-168	-0-	421 3	N	-0-	-0-	
11	540 N	435	-0-	-105	-0-	435 3	N	-0-	-0-	
12	651 N	317	-0-	-334	-0-	317 3	N	-0-	-0-	
*01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-	-0-	

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 113		RRCID -> 195657		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361		
08	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1736 3	N	-0-	-0-	
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3	N	-0-	-0-	
10	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	1830 3	N	-0-	-0-	
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3	N	-0-	-0-	
12	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1843 3	N	-0-	-0-	
*01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	N	-0-	-0-	

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196639		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309		
08	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992 3	N	-0-	-0-	
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-	-0-	
10	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983 3	N	-0-	-0-	
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-	-0-	
12	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1090 3	N	-0-	-0-	
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-	-0-	

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204232		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 206894		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206993		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -16)		WELL #: 16		RRCID -> 207710		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346						
08	2170 N	1772	-0-	-398	-0-	1772	3			N	-0-			-0-
09	2040 N	1569	-0-	-471	-0-	1569	3			N	-0-			-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-			-0-
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-			-0-
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-			-0-
*01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -2)		WELL #: 2		RRCID -> 245190		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266						
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-			-0-
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-			-0-
10	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-			-0-
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-			-0-
12	2511 X	2324	-0-	-187	-0-	2324	3			N	-0-			-0-
*01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 104		RRCID -> 274258		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)		97752 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
COOK EXPLORATION CO.		174337														
FLEWELLEN		WELL #: 2 T		RRCID -> 016959		COMPL. DATE 10/10/1955		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY		223490		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TOLAR, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 016960		COMPL. DATE 02/14/1955		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639								
08	T. A.	2745	-0-	2745	8589	81 1	2642 2	N	20							150
09	T. A.	3576	-0-	3576	12165	105 1	3460 2	N	10							160
10	18984 X	6819	-0-	-12165	-0-	202 1	6611 2	N	5							165
11	5670 X	3747	-0-	-1923	-0-	110 1	3615 2	N	20							185
12	5859 X	3185	-0-	-2674	-0-	8 1	3101 2	N	69	194	1					60
01	6820 X	6046	-0-	-774	-0-	178 1	5824 2	N	40							100

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3 C		RRCID -> 266976		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
C&J ENERGY SERVICES		120531														
MARTIN, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 016916		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

COOK EXPLORATION CO.		174337		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
CULPEPPER		WELL #: 1		RRCID -> 016890		COMPL. DATE 05/03/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003								
08	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1883 2	13 9	N	12							181
09	1500 X	1232	-0-	-268	-0-	1226 2	6 9	N	5							186
10	1488 N	1316	-0-	-172	-0-	1283 2	33 9	N	30							216
11	1500 N	1053	-0-	-447	-0-	1051 2	2 9	N	2							218
12	1271 N	727	-0-	-544	-0-	727 2		N	-0-							218
01	1302 N	838	-0-	-464	-0-	838 2		N	-0-							218

WILLOW SPRINGS (RODESSA) COOK EXPLORATION CO. JONES, C. H., ESTATE		//CONT.// //CONT.//	97752 664 174337	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HILCORP ENERGY COMPANY FLEWELLEN		386310		WELL #: 1	RRCID -> 133903	COMPL. DATE 12/28/1989	TOTAL DEPTH 10736	PERF. 6782 - 10664								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		559624		WELL #: 1 C	RRCID -> 016885	COMPL. DATE 09/27/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7015 - 7051								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195262	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7090 - 7098									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195463	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6872 - 7062									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199769	COMPL. DATE 11/27/2003	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6878 - 6916									
08	5239 X	4045	-0-	-1194	-0-	304 47	1 9	3694	3	Y	43	1	8			167
09	5070 X	3575	-0-	-1495	-0-	312 43	1 9	3220	3	Y	39					206
10	5239 X	4130	-0-	-1109	-0-	349 29	1 9	3752	3	Y	26					232
11	4950 X	2839	-0-	-2111	-0-	250 9	1 9	2580	3	Y	8	1	8			239
12	4867 X	3867	-0-	-1000	-0-	310 48	1 9	3509	3	Y	44	148	1			135
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					135

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA)				//CONT.//	97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				//CONT.//	559624									
LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	201268	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6994 - 7034	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	202695	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7022 - 7043	
08	4402 X	4182	-0-	-220	-0-	4161	3	21	9	Y	19			40
09	4290 X	3548	-0-	-742	-0-	3523	3	25	9	Y	23			63
10	4433 X	4356	-0-	-77	-0-	4310	3	46	9	Y	42	89	1	16
11	4290 X	4110	-0-	-180	-0-	4037	3	73	9	Y	66			82
*12	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4299	3	58	9	Y	53	102	1	33
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			33

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	204912	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6837 - 6873	
08	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	535	1	5189	3	Y	19			44
09	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	553	1	5409	3	Y	13	2	8	55
10	5332 X	4529	-0-	-803	-0-	467	1	4036	3	Y	24			79
11	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	540	1	5789	3	Y	78	1	8	156
*12	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	560	1	5931	3	Y	57	161	1	52
01	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	63	9			Y	NO RPT			52

TOLER				WELL #:	3	RRCID ->	204914	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7006 - 7046	
08	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7785	3	52	9	Y	47	127	1	50
09	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7478	3	117	9	Y	106	2	8	154
10	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7236	3	40	9	Y	36	139	1	51
11	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7400	3	74	9	Y	67	1	8	117
*12	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7572	3	112	9	Y	102	154	1	65
01	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT			65

HAYES, CLAUDE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	206337	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6833 - 6867	
08	6262 X	6154	-0-	-108	-0-	6103	3	51	9	N	46	158	1	17
09	5940 X	5887	-0-	-53	-0-	5822	3	65	9	N	59	3	8	73
10	6138 X	5826	-0-	-312	-0-	5776	3	50	9	N	45			118
11	5970 X	5650	-0-	-320	-0-	5588	3	62	9	N	56			174
12	6169 X	5706	-0-	-463	-0-	5640	3	66	9	N	60	172	1	61
01	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT			61

HARRISON, P.D. ET AL				WELL #:	10	RRCID ->	206901	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6988 - 7025	
08	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5367	3	28	9	Y	25	2	8	50
09	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5123	3	32	9	Y	29			79
10	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5365	3	20	9	Y	18	60	1	37
11	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5140	3	22	9	Y	20	1	8	56
*12	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4480	3	152	9	Y	138	53	1	140
01	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT			140

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG									
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624									
THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3910 3	25 9	65
09		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3868 3	26 9	86
10		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3947 3	24 9	108
11		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3922 3	28 9	132
*12		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4043 3	65 9	27
01		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			27
									NO RPT
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918									
08		2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2129 3	12 9	23
09		2370 N	2153	-0-	-217	-0-	2139 3	14 9	36
10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2162 3	23 9	8
11		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2161 3	36 9	41
12		2232 N	2219	-0-	-13	-0-	2190 3	29 9	16
01		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			16
									NO RPT
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342									
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830									
08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		264
09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-			264
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		264
11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		264
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		264
*01		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		264
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143									
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747									
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		-0-
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		-0-
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		-0-
11		240 N	149	-0-	-91	-0-	149 2		-0-
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		-0-
*01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		-0-
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198									
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909									
08		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2481 2	25 9	68
09		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2501 2	24 9	90
10		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2424 2	28 9	23
11		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2473 2	33 9	53
12		2604 N	2380	-0-	-224	-0-	2350 2	30 9	80
*01		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2548 2	48 9	30

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.				945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		505		RRCID -> 016913		COMPL. DATE 10/18/1952		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #:		6		RRCID -> 016914		COMPL. DATE 10/05/1953		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		101		RRCID -> 016917		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		501		RRCID -> 081756		COMPL. DATE 02/19/1979		TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		510		RRCID -> 178103		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		536		RRCID -> 192239		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #:		201		RRCID -> 192242		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		516	RRCID ->	193415	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	6756 - 6761
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #:		8	RRCID ->	196640	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	6676 - 6795
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		542	RRCID ->	206994	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	6756 - 6777
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		97752 830		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
TAYLOR-ANNE		WELL #:		1	RRCID ->	175476	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	7394 - 7633
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185

TAYLOR-ANNE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178357	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7440 - 8414
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3		N	-0-		175
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2361	3	270	9	245	144 1	276
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3871	3	2	9	2		278
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3103	3	17	9	15	178 1	115
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3136	3	134	9	122	169 1	68
*01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3806	3	107	9	97		165

DORFMAN PRODUCTION COMPANY		223490		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
HAYES, C.		WELL #:		3	RRCID ->	103064	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7500 - 7525
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	N	-0-	110
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	N	-0-	110
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	28	1	533	2	N	-0-	110
11	540 N	432	-0-	-108	-0-	21	1	411	2	N	-0-	110
12	620 N	390	-0-	-230	-0-	11	1	379	2	N	-0-	110
01	558 N	138	-0-	-420	-0-	4	1	134	2	N	-0-	110

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
DORFMAN PRODUCTION COMPANY			//CONT.//	223490									
THRASHER			WELL #:	4	RRCID ->	115385	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	7553 - 7655	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	3832	-0-	3832	7233	112	1	3705	2	N	14		112
09	T. A.	3839	-0-	3839	11072	125	1	3700	2	N	13		125
10	13675 X	2603	-0-	-11072	-0-	77	1	2522	2	N	4		129
11	3720 X	2619	-0-	-1101	-0-	77	1	2530	2	N	11		140
12	3968 X	3136	-0-	-832	-0-	92	1	3020	2	N	22	140 1	22
*01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	96	1	3164	2	N	30		52

HAYES, CLAUDE			WELL #:	2	RRCID ->	138171	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7654 - 7666	
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	84	1	1624	2	N	10		165
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	77	1	1489	2	N	-0-		165
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	84	1	1618	2	N	-0-		165
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	65	1	1247	2	N	-0-		165
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	36	1	1149	2	N	-0-		165
01	620 N	419	-0-	-201	-0-	13	1	406	2	N	-0-		165

FORTUNE RESOURCES LLC			WELL #:	1	RRCID ->	254926	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8016 - 8040	
WILLIAMS, T.G. ET AL			278755										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

H & T EXPLORATION, INC.			WELL #:	A 2	RRCID ->	140145	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7387 - 8654	
WICKHAM PACKING CO.			341571										
08	372 N	117	-0-	-255	-0-	110	2	7	9	N	6		90
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		90
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	399	2	20	9	N	18		108
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	995	2	21	9	N	19		127
*12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1008	2	24	9	N	22		149
*01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1079	2	32	9	N	29		178

YATES, MARY ALICE			WELL #:	1	RRCID ->	278108	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	7950 - 7980	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FLEWELLEN				WELL #:	1UT	RRCID ->	089803	COMPL. DATE	08/12/1990	TOTAL DEPTH	10736	PERF.	7520 - 7736
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

INDIGO RESOURCES LLC				423831									
MURPHY				WELL #:	1	RRCID ->	094989	COMPL. DATE	04/03/1981	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7577 - 7677
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624									
HARRISON, P.D. "E" G.U				WELL #:	11	RRCID ->	263525	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10734	PERF.	7668 - 7676
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MUSTANG DRILLING, INC.				596917									
NORRIS ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	150393	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7488 - 7740
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	

NORRIS ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	162626	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7486 - 7503
08	837 N	812	-0-	-25	-0-	784	1	28	9	N	25	189 1	7 8 32
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	747	2	34	9	N	31		63
10	806 N	753	-0-	-53	-0-	724	2	29	9	N	26	4 8	85
11	780 N	744	-0-	-36	-0-	722	2	22	9	N	20		105
12	806 N	802	-0-	-4	-0-	780	2	22	9	N	20		125
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	792	2	77	9	N	70	8 8	187

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342									
HENDERSON, C. D. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	016984	COMPL. DATE	01/17/1959	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7674 - 7726
08	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	1024	2	11	9	N	10		51
09	1050 N	959	-0-	-91	-0-	947	2	12	9	N	11		62
10	1085 N	944	-0-	-141	-0-	933	3	11	9	N	10	23 1	49
11	990 N	887	-0-	-103	-0-	875	2	12	9	N	11		60
12	992 N	885	-0-	-107	-0-	875	2	10	9	N	9		69
*01	930 N	904	-0-	-26	-0-	896	2	8	9	N	7		76

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		674342								
TUTTLE		WELL #:		1	RRCID ->	046260	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7500 - 8606
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TUTTLE, A.J.		WELL #:		2	RRCID ->	086771	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8738 - 8884
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFREY UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	087939	COMPL. DATE	10/00/1993	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	7506 - 9021
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	124773	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7711 - 7775
08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2389	2	76	9	N	69	92
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2210	2	75	9	N	68	160
10	2325 N	2244	-0-	-81	-0-	2177	3	67	9	N	61	154
11	2250 N	2108	-0-	-142	-0-	2042	2	66	9	N	60	214
12	2325 N	2099	-0-	-226	-0-	2042	2	57	9	N	52	266
*01	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	2091	2	54	9	N	49	181

MOTT		WELL #:		3	RRCID ->	154955	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	8390 - 8721
08	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1775	2	76	9	N	69	303
09	1800 N	1703	-0-	-97	-0-	1625	2	78	9	N	71	211
10	1860 N	950	-0-	-910	-0-	917	3	33	9	N	30	241
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2454	2	35	9	N	32	100
12	3100 N	3245	-0-	145	-0-	3101	2	144	9	N	131	89
*01	3035 N	2890	-0-	-145	-0-	2748	2	142	9	N	129	83

FISHER, MARVEL		WELL #:		2	RRCID ->	207865	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7342 - 7396
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FISHER, MARVEL		WELL #:		4	RRCID ->	217933	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7357 - 7470
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342																	
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

REMUDA OPERATING COMPANY 701606																	
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537																	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																	
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30					

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37					

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821																	
08	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	434	1	4110	2	N	7	164	1	6	8	28
09	4560	X	4113	-0-	-447	-0-	420	1	3691	2	N	2	2	8			28
10	4712	X	4273	-0-	-439	-0-	434	1	3827	2	N	11	11	8			28
11	4470	X	3882	-0-	-588	-0-	420	1	3462	2	N	-0-					28
12	4619	X	3491	-0-	-1128	-0-	434	1	3056	2	N	1	1	8			28
01	4557	X	4020	-0-	-537	-0-	434	1	3586	2	N	-0-					28

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		299 1	1075 2	N	-0-			35
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		429 1	1095 2	N	-0-			35
10	1302 N	1234	-0-	-68	-0-		367 1	867 2	N	-0-			35
11	1260 N	847	-0-	-413	-0-		275 1	572 2	N	-0-			35
12	1302 N	889	-0-	-413	-0-		293 1	596 2	N	-0-			35
01	1240 N	695	-0-	-545	-0-		217 1	478 2	N	-0-			35

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647													
08	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-		155 1	2678 2	N	1	1 8		67
							1 9						
09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-		140 1	2508 2	N	34			101
							37 9						
10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-		155 1	2604 2	N	45	5 8		141
							50 9						
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-		150 1	2721 2	N	26			167
							29 9						
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-		155 1	2677 2	N	32	180 1	1 8	18
							35 9						
*01	2821 X	2320	-0-	-501	-0-		135 1	2177 2	Y	7			25
							8 9						

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	41 1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908													
08	527 N	242	-0-	-285	-0-		21 1	221 2	N	-0-			33
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-		26 1	464 2	N	-0-			33
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-		20 1	345 2	N	-0-			33
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-		25 1	451 2	N	2			35
							2 9						
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			35
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			35

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG							
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143													
THRASHER				WELL #:	1	RRCID ->	134518	COMPL. DATE	04/18/1990	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	7590 - 8000					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					20		
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					20		
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					20		
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					20		
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					20		
*01	357 X	357	-0-	-0-	-0-			25	1	332	2	N	-0-			20		

TOLER				WELL #:	1	RRCID ->	135706	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	6778 - 7588					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

MCWHORTER, E. O.				WELL #:	5	RRCID ->	140769	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7503 - 7574					
08	3999 X	2431	-0-	-1568	-0-			434	1	1996	2	N	1	1	8	20		
09	3870 X	1967	-0-	-1903	-0-			420	1	1547	2	N	-0-			20		
10	3999 X	2744	-0-	-1255	-0-			434	1	2306	2	N	4	4	8	20		
11	3870 X	3075	-0-	-795	-0-			420	1	2637	2	N	16			36		
12	3410 X	1881	-0-	-1529	-0-			308	1	1571	2	N	2	2	8	36		
*01	2759 X	1736	-0-	-1023	-0-			266	1	1470	2	Y	-0-			36		

MCWHORTER, E.O.				WELL #:	6	RRCID ->	143381	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7449 - 7909					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

STEVENS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	145194	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7404 - 7552					
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-			155	1	2550	2	N	52	163	1	2	8	26
09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-			150	1	2094	2	N	33	1	8			58
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-			150	1	2468	2	N	27	4	8			81
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-			150	1	2263	2	N	45					126
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-			140	1	2192	2	N	16	125	1	1	8	16
01	2635 N	241	-0-	-2394	-0-			25	1	216	2	N	-0-					16

TOLAR				WELL #:	4	RRCID ->	151190	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	7448 - 10560					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 152328		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 7-C		RRCID -> 152921		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 11		RRCID -> 153415		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930								
08	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	174	1	1350	2	N	4	4	8			3
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	179	1	1488	2	N	3	3	8			3
10	1488 N	782	-0-	-706	-0-	110	1	670	2	N	2	2	8			3
11	1470 N	762	-0-	-708	-0-	101	1	661	2	N	-0-					3
12	1550 N	725	-0-	-825	-0-	90	1	634	2	N	1	3	1	1	8	-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	1	9			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-C		RRCID -> 154770		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844								
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 9-C		RRCID -> 154898		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 10		RRCID -> 160755		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	7581 -	9226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603										COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	7484 -	7740
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987										COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	7650 -	7698
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	2	1	9	Y	1	28			
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1080	2	163	9	Y	148	176			
10	1519	N	805	-0-	-714	-0-	799	2	6	9	Y	5	181			
11	1320	N	1062	-0-	-258	-0-	1051	2	11	9	Y	10	21			
12	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1185	2	10	9	Y	9	30			
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1080	2	32	9	Y	29	59			
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778										COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	7954 -	9690
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195132										COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9014 -	9336
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618										COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	12316	PERF.	7650 -	7700
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935										COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	7470 -	7650
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
SILVER OAK OPERATING, LLC				781872									
KELLY			WELL #:	1	RRCID ->	138478	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7653 -	7662
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			104
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			104
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			104
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	N	5		109
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	297	2	15	9	N	14	96 1	27
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			27

SND OPERATING, L.L.C.				797127									
SHEAD, H. P.			WELL #:	1	RRCID ->	043038	COMPL. DATE	11/29/1967	TOTAL DEPTH	9022	PERF.	8806 -	8832
08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	317	1	2659	2	N	52		204
						57	9						
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	432	1	3990	2	N	44	181 1	67
						48	9						
10	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	432	1	3900	2	N	82		149
						90	9						
11	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	432	1	3844	2	N	92	186 1	55
						101	9						
12	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	446	1	3785	2	N	55		110
						61	9						
*01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	424	1	4123	2	N	113	168 1	55
						124	9						

XTO ENERGY INC.				945936									
WSGU1 (LACY, E. -3)			WELL #:	3	RRCID ->	016978	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7460 -	8425
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WSGU10 (MARTIN -2T)			WELL #:	2	RRCID ->	016979	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7601 -	7649
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -1)			WELL #:	1	RRCID ->	036889	COMPL. DATE	10/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7433 -	8724
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	507	RRCID ->	036890	COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	7490 -	8480
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 104		RRCID -> 054774		COMPL. DATE 02/07/1973		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (KELLY)		WELL #: 202		RRCID -> 054775		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WSGU10 (WALKE -1)		WELL #: 4		RRCID -> 055002		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779			
08	3968 X	2028	-0-	-1940	-0-	2028	3	N	-0-	-0-	
09	3660 X	2532	-0-	-1128	-0-	2532	3	N	-0-	-0-	
10	2697 X	2204	-0-	-493	-0-	2204	3	N	-0-	-0-	
11	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3	N	-0-	-0-	
12	2604 X	2172	-0-	-432	-0-	2172	3	N	-0-	-0-	
01	2604 X	1872	-0-	-732	-0-	1872	3	N	-0-	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 511		RRCID -> 055437		COMPL. DATE 01/25/1973		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WSGU1 (LACY, E. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 056484		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651			
08	3429 X	2166	-0-	-1263	-0-	2166	3	N	-0-	-0-	
09	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-	-0-	
10	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	-0-	-0-	
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3	N	-0-	-0-	
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3	N	-0-	-0-	
*01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3	N	-0-	-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)		WELL #: 14		RRCID -> 092527		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
KELLY, G.A.			WELL #:	2	RRCID ->	097660	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	9066	PERF. 7608	- 8982
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5146 X	3868	-0-	-1278	-0-	110 1	3718 2	N	36	184 1		22
09	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	40 9						
10	5146 X	4127	-0-	-1019	-0-	166 1	5554 2	N	-0-			22
11	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	121 1	4006 2	N	-0-			22
12	5146 X	3641	-0-	-1505	-0-	154 1	5062 2	N	-0-			22
01	5115 X	4361	-0-	-754	-0-	116 1	3525 2	N	-0-			22
						139 1	4161 2	N	55			77
						61 9						

HAYES			WELL #:	2	RRCID ->	103410	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	8826	PERF. 7476	- 7846
08	5890 X	5170	-0-	-720	-0-	150 1	5020 2	N	-0-			30
09	5550 X	4851	-0-	-699	-0-	141 1	4704 2	N	5			35
10	5487 X	4953	-0-	-534	-0-	6 9						
11	5040 X	4497	-0-	-543	-0-	142 1	4770 2	N	37			72
12	5208 X	4991	-0-	-217	-0-	41 9						
01	4836 X	4834	-0-	-2	-0-	131 1	4366 2	N	-0-			72
						145 1	4840 2	N	5			77
						6 9						
						140 1	4694 2	N	-0-			77

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	515	RRCID ->	114161	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	10595	PERF. 7338	- 10443
08	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3		N	-0-			-0-
09	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3		N	-0-			-0-
10	1488 X	1156	-0-	-332	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3		N	-0-			-0-
12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		N	-0-			-0-
*01	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	518	RRCID ->	120821	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	10585	PERF. 7320	- 7834
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			-0-
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-			-0-
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-			-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	517 U	RRCID ->	120824	COMPL. DATE	11/17/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 7562	- 8497
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)			WELL #:	3	RRCID ->	121153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 7505	- 10508
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WSGU11 (GRAY -2U)		WELL #:		2	RRCID ->	121165	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	7314 - 7321	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		2648			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		2648			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		2648			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		2648			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		2648			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		2648			N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -2)		WELL #:		5	RRCID ->	128015	COMPL. DATE	07/10/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8001 - 8584	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		105	RRCID ->	128181	COMPL. DATE	08/05/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7409 - 8731	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENSERCH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	129075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	342 - 4780	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYES		WELL #:		3	RRCID ->	130605	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7473 - 8743	
08	2852 X	2195	-0-	-657	-0-	2192	3	3 9	Y	3			10
09	3780 X	1940	-0-	-1840	-0-	1937	3	3 9	Y	3			13
10	3906 X	2019	-0-	-1887	-0-	2017	3	2 9	Y	2	12 1		3
11	3780 X	1980	-0-	-1800	-0-	1976	3	4 9	Y	4			7
12	2201 X	1882	-0-	-319	-0-	1878	3	4 9	Y	4			11
01	2201 X	1787	-0-	-414	-0-	1784	3	3 9	Y	3	13 1		1

HAYES		WELL #:		4	RRCID ->	131179	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7636 - 8946	
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	5	1	221 2	Y	-0-			8
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	6	1	231 2	Y	-0-			8
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	5	1	184 2	Y	-0-			8
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	6	1	190 2	Y	-0-			8
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	4	1	149 2	Y	-0-			8
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225 2	Y	-0-			8

WSGU1 (LACY,E. -5)		WELL #:		5	RRCID ->	132787	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	7430 - 8858	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WSGU1 (LACY, E. -7)		WELL #:		7	RRCID ->	133061	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7774 - 8940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M			AMT CODE	
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E -6)		WELL #:		6	RRCID ->	135803	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8010 - 9418		
08	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-			-0-
09	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-			-0-
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-			-0-
12	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-			-0-
*01	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E-8)		WELL #:		8	RRCID ->	135830	COMPL. DATE	08/22/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7446 - 8602		
08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-			-0-
09	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-			-0-
10	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-			-0-
11	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-			-0-
12	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-			-0-
*01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-			-0-

WSGU10 (MARTIN -3)		WELL #:		3	RRCID ->	136103	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7472 - 8826		
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
10	2015 X	250	-0-	-1765	-0-	250	3			N	-0-			-0-
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

KELLY, G.A.		WELL #:		3	RRCID ->	142015	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7379 - 8692		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLY, G.A.		WELL #:		4	RRCID ->	142589	COMPL. DATE	12/19/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7973 - 8454		
08	1023 N	652	-0-	-371	-0-	19	1	630	2	N	3			158
						3	9							
09	630 N	510	-0-	-120	-0-	15	1	495	2	N	-0-			158
10	1023 N	386	-0-	-637	-0-	11	1	369	2	N	5			163
						6	9							
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	34	1	1120	2	N	4			167
						4	9							
12	527 N	311	-0-	-216	-0-	10	1	298	2	N	3			170
						3	9							
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	2			172

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WSGU10 (WALKE -3)		WELL #:		6		RRCID -> 144143		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #:		203		RRCID -> 147283		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		519		RRCID -> 153607		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882				
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-			-0-
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-			-0-
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-			-0-
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-			-0-
12	2170 N	1787	-0-	-383	-0-	1787	3			N	-0-			-0-
01	1829 N	1386	-0-	-443	-0-	1386	3			N	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #:		8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAYES		WELL #:		6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976				
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-			99
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-			99
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			99
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			99
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-			99
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			99

HAYES		WELL #:		5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183				
08	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-			17
09	780 N	569	-0-	-211	-0-	569	3			N	-0-			17
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-			17
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			17
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			17
*01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			17

HAYES		WELL #:		7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #:		3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #:		9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SPEAR		WELL #:		3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SPEAR		WELL #:		2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936								
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)			WELL #: 7		RRCID -> 171501	COMPL. DATE 12/05/1998	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 7638	- 8834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WSGCU (LACY, R.)			WELL #: 303		RRCID -> 171865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7672	- 8888
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SPEAR			WELL #: 1		RRCID -> 173153	COMPL. DATE 03/16/1999	TOTAL DEPTH 10958		PERF. 9054	- 9089	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WSCGU (ROBERTSON)			WELL #: 106		RRCID -> 173273	COMPL. DATE 03/14/1999	TOTAL DEPTH 10680		PERF. 7940	- 9041	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WSCGU (ROBERTSON)			WELL #: 107		RRCID -> 174351	COMPL. DATE 08/21/1999	TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7579	- 8858	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WSGU1 (LACY, E. -9)			WELL #: 9		RRCID -> 174507	COMPL. DATE 09/03/1999	TOTAL DEPTH 10780		PERF. 7440	- 9024	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)			WELL #: 23		RRCID -> 174608	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 10641		PERF. 8830	- 8884	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON -21)		WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177531		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 401		RRCID -> 178265		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178658		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 305		RRCID -> 179136		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179378		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179587		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744				
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-	79
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-	79
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	79
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-	79
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-	79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181405		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181515		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181825		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181909		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183345		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSGU1 (LACY, E. -13)		WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSCGU (KELLY)		WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #: 32		RRCID -> 188694		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 306		RRCID -> 190994		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 6		RRCID -> 191582		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 191591		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 191946		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 525		RRCID -> 192626		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 535		RRCID -> 192912		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192914		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193417		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196942		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197480		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609				
08	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 9		RRCID -> 206887		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207218		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY -8)		WELL #: 9		RRCID -> 207691		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 544		RRCID -> 207882		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 541		RRCID -> 208878		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 8		RRCID -> 208970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211119		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9)		WELL #: 10		RRCID -> 219833		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 543		RRCID -> 222062		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 10		RRCID -> 222147		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 547		RRCID -> 222314		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WSGU4 (SKIPPER -A- 7)		WELL #: 7		RRCID -> 226444		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)		WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 8)		WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAYES UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241863		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 546		RRCID -> 245586		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAYES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 257060		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAYES UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 258136		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (T. PEAK TRANS.)		97752 833		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
COOK EXPLORATION CO.		174337		WELL #: 6		RRCID -> 180654	COMPL. DATE 12/06/2000	TOTAL DEPTH 10879	PERF. 9277	- 9380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		434 X	131	-0-	-303	-0-	131	2	N	-0-		199
09		420 X	330	-0-	-90	-0-	330	2	N	-0-		199
10		434 X	353	-0-	-81	-0-	267	2	N	86	9	277
11		325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		277
12		341 X	53	-0-	-288	-0-	53	2	N	-0-		277
*01		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		277

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		MACKEY HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 199064	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL DEPTH 10884	PERF. 7626	- 7796	
08		2976 X	2756	-0-	-220	-0-	182	1	N	22	2	8	77
							24	9					
09		2760 X	2744	-0-	-16	-0-	188	1	N	23	88	1	12
							25	9					
10		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	196	1	N	36	6	8	42
							40	9					
11		2760 X	2747	-0-	-13	-0-	186	1	N	43	1	8	84
							47	9					
12		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	199	1	N	39	6	8	117
							43	9					
01		2883 X	2633	-0-	-250	-0-	188	1	N	38	11	8	144
							42	9					

MACKEY HEIRS		278755		WELL #: 3		RRCID -> 262654	COMPL. DATE 06/23/2011	TOTAL DEPTH 9280	PERF. 7890	- 7928			
08		2294 X	2148	-0-	-146	-0-	139	1	N	33	11	8	79
							36	9					
09		2160 X	2113	-0-	-47	-0-	137	1	N	103	8	8	174
							113	9					
10		2263 X	1886	-0-	-377	-0-	126	1	N	27	7	8	194
							30	9					
11		2190 X	1797	-0-	-393	-0-	119	1	N	52	181	1	60
							57	9			5	8	
12		2263 X	1745	-0-	-518	-0-	121	1	N	23	6	8	77
							25	9					
01		2170 X	1721	-0-	-449	-0-	120	1	N	49	7	8	119
							54	9					

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 272018	COMPL. DATE 11/15/2013	TOTAL DEPTH 10932	PERF. 7760	- 7770	
08		8060 X	7468	-0-	-592	-0-	7382	2	N	78			135
09		7800 X	7079	-0-	-721	-0-	6914	2	N	150	162	1	123
10		8060 X	6931	-0-	-1129	-0-	6769	2	N	147	147	1	123
11		7560 X	6921	-0-	-639	-0-	6831	2	N	82			205
*12		7967 X	7808	-0-	-159	-0-	7630	2	N	162	188	1	179
01		7471 X	6923	-0-	-548	-0-	6900	2	N	21			200

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		LAWRENCE-CHEVRON GU SWD		WELL #: 7		RRCID -> 138767	COMPL. DATE 11/27/2004	TOTAL DEPTH 7349	PERF. 2525	- 4842	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1940	2	6	9	Y	5		100
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2	7	9	Y	6		106
10	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2808	2	15	9	Y	14		120
11	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2747	2	21	9	Y	19	89 1	50
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	Y	1		51
01	2015 N	1411	-0-	-604	-0-	1401	2	10	9	Y	9	1 8	59

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

08	2449 X	1731	-0-	-718	-0-	1658	2	73	9	N	66	3 8	200
09	2490 X	2293	-0-	-197	-0-	2274	2	19	9	N	17		217
10	2573 X	798	-0-	-1775	-0-	776	2	22	9	N	20		237
11	2490 X	1048	-0-	-1442	-0-	1037	2	11	9	N	10	170 1	77
12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2304	2	68	9	N	62		139
*01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2846	2	34	9	N	31		170

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. 174337
 DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1122	2	23	9	N	21		65
09	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	1067	2	28	9	N	25		90
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1083	2	35	9	N	32		122
11	1110 N	731	-0-	-379	-0-	723	2	8	9	N	7		129
12	1147 N	677	-0-	-470	-0-	653	2	24	9	N	22		151
01	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1083	2	19	9	N	17		168

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
 TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS, W. (TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
 FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		27
09	30 N	3	-0-	-27	-0-			3	3	N	-0-		27
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		27
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		27
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC HARRISON, P. D. "E" GU		//CONT.//	97759 500 559624	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1365 N	1365	-0-	-0-	102 1 4 9	1259 3	Y	43
09	1269 N	1269	-0-	-0-	97 1 8 9	1164 3	Y	50
10	1260 N	1260	-0-	-0-	102 1 20 9	1138 3	Y	68
11	1059 N	1059	-0-	-0-	68 1 13 9	978 3	Y	80
*12	943 N	943	-0-	-0-	49 1 14 9	880 3	Y	93
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023			Y	93

KILLINGSWORTH B				WELL #: 4	RRCID -> 135724	COMPL. DATE 05/31/1990	TOTAL DEPTH 8102	PERF. 7678 - 7735
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.				WELL #: 5	RRCID -> 136331	COMPL. DATE 10/25/1990	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7687 - 7720
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 263412	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL DEPTH 10770	PERF. 7700 - 7714
08	3518 X	3518	-0-	-0-	256 1 107 9	3155 3	N	271
09	3464 X	3464	-0-	-0-	258 1 117 9	3089 3	N	189
10	3948 X	3948	-0-	-0-	294 1 369 9	3285 3	N	337
11	3279 X	3279	-0-	-0-	206 1 110 9	2963 3	N	250
*12	3361 X	3361	-0-	-0-	172 1 105 9	3084 3	N	345
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480			N	345

PEAK ENERGY CORPORATION JONES, MINNIE				647135 WELL #: 1	RRCID -> 161175	COMPL. DATE 09/14/1996	TOTAL DEPTH 8960	PERF. 8583 - 8798
08	899 X	818	-0-	-81	94 1 33 9	691 2	N	135
09	1263 X	1263	-0-	-0-	523 1 28 9	712 2	N	30
10	930 X	849	-0-	-81	805 2	44 9	N	70
11	900 X	771	-0-	-129	738 2	33 9	N	100
12	1302 X	272	-0-	-1030	167 1 8 9	97 2	N	100
01	1302 X	352	-0-	-950	334 2	18 9	N	116

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)		97760 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG				
COOK EXPLORATION CO.		174337												
CULPEPPER		WELL #: 3		RRCID -> 086669		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 7714 - 7725				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3782 X	3405	-0-	-377	-0-	3325	2	80	9	N	73	177	1	135
09	3540 X	3234	-0-	-306	-0-	3169	2	65	9	N	59			194
10	3503 X	3314	-0-	-189	-0-	3294	2	20	9	N	18			212
11	3300 X	2683	-0-	-617	-0-	2582	2	101	9	N	92	189	1	115
12	3410 X	1414	-0-	-1996	-0-	1366	2	48	9	N	44			159
01	3410 X	3092	-0-	-318	-0-	2985	2	107	9	N	97			256

FLEWELLEN		WELL #: 3		RRCID -> 090394		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 7808 - 7834				
08	2511 X	2229	-0-	-282	-0-	2229	2			N	-0-	182	1	191
09	2430 X	1489	-0-	-941	-0-	1489	2			N	-0-			191
10	2511 X	111	-0-	-2400	-0-	111	2			N	-0-			191
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			191
12	2325 X	2	-0-	-2323	-0-	2	2			N	-0-	166	1	25
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			25

CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 093294		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 9108		PERF. 7836 - 7869				
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			192
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1571	2	13	9	N	12			204
10	1457 N	1066	-0-	-391	-0-	1057	2	9	9	N	8			212
11	2340 N	1653	-0-	-687	-0-	1620	2	33	9	N	30			242
12	1643 N	1389	-0-	-254	-0-	1326	2	63	9	N	57			299
*01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	N	5			304

CULPEPPER		WELL #: 4		RRCID -> 096872		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 9108		PERF. 7796 - 8024				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEWELLEN		WELL #: 4		RRCID -> 098005		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 7526 - 7626				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219

CASTEBERRY		WELL #: 4		RRCID -> 105463		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 8918 - 9158				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2015 - PLUGGED 10/14/15														

DENSON		WELL #: 4		RRCID -> 152630		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 7808 - 7814				
08	1395 X	1140	-0-	-255	-0-	1128	2	12	9	N	11			59
09	1350 X	1051	-0-	-299	-0-	1044	2	7	9	N	6			65
10	1395 X	1018	-0-	-377	-0-	1008	2	10	9	N	9			74
11	1110 X	936	-0-	-174	-0-	934	2	2	9	N	2			76
12	1147 X	1024	-0-	-123	-0-	1021	2	3	9	N	3			79
01	1147 X	1059	-0-	-88	-0-	1053	2	6	9	N	5			84

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.//		97760 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143								
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073382		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 131635		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083		
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-	144
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-	144
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-	144
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-	144
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	380 2	31 9	Y	28	18
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-	18

SILVER OAK OPERATING, LLC		781872		RRCID -> 110755		COMPL. DATE 07/04/1983		TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964		
MCAFEE, WILLIE		WELL #: 1								
08	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1174 2	131 9	N	119	71
09	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1099 2	135 9	N	123	194
10	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1036 2	143 9	N	130	153
11	1260 N	1022	-0-	-238	-0-	1002 2	20 9	N	18	22
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1106 2	296 9	N	269	122
*01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1141 2	143 9	N	130	81

TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		RRCID -> 173670		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737		
MCLENDON, J.A.		WELL #: 1								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37

WINNSBORO (PITTSBURG)		98099 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
CRADDOCK, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 090863		COMPL. DATE 04/10/1980		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15										

WINNSBORO (TRAVIS PEAK)		98099 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD		
CYPRESS OPERATING, INC.		195834								
GAMBLIN, G.H.		WELL #: 1		RRCID -> 078589		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98099 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
CYPRESS OPERATING, INC.		//CONT.// 195834										
PETTY, J.F.		WELL #: 2 A		RRCID -> 078940		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HORNBUCKLE		WELL #: 1 A		RRCID -> 083770		COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345				
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 2		N	-0-		109
09	930 N	122	-0-	-808	-0-		122 2		N	-0-		109
10	527 N	12	-0-	-515	-0-		12 2		N	-0-		109
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 2		N	-0-		109
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 2		N	-0-		109
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT		109

VAUGHN		WELL #: 1		RRCID -> 088066		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57

HORNBUCKLE		WELL #: A 2		RRCID -> 093299		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		124

HORNBUCKLE		WELL #: A 3		RRCID -> 206054		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983				
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		151
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		151
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		151
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		151
*12	902 X	902	-0-	-0-	-0-		902 2		N	-0-		151
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		151

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE)		98262 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068										
LOGGINS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 139130		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257				
08	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-		1927 2	3 9	N	3		157
09	1623 R	1623	-0-	-0-	-0-		1620 2	3 9	N	3		160
10	1550 #	1346	-0-	-204	-0-		1343 2	3 9	N	3		163
11	1860 #	1609	-0-	-251	-0-		1607 2	2 9	N	2		165
12	1922 #	1674	-0-	-248	-0-		1672 2	2 9	N	2		167
01	1922 #	1259	-0-	-663	-0-		1257 2	2 9	N	2		169

WOLF CREEK (PETTIT) THE 6C GROUP LLC ROBERTSON, BYRDIE		98388 500 851487		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON						
		WELL #: 1		RRCID -> 183207		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 9862 - 9872				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	390	-0-	390	3867	390 3			N	-0-			145
09	14B	DENY	370	-0-	370	4237	370 3			N	-0-			145
10	14B	DENY	431	-0-	431	4668	431 3			N	-0-			145
11	14B	DENY	349	-0-	349	5017	349 3			N	-0-			145
12	14B	DENY	375	-0-	375	5392	375 3			N	-0-			145
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5392				N	NO RPT			145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) ANADARKO E&P ONSHORE LLC CLARK GAS UNIT		98563 083 020528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #: 1H		RRCID -> 272944		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11784		PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY JONES GAS UNIT		040798		RRCID -> 062956		COMPL. DATE 03/12/1975		TOTAL DEPTH 9893		PERF. 9669 - 9807			
		WELL #: 3											
*02	T. A.	1788	-0-	1788	1788	30 1	1741 3	Y	15	12 0	4 1		-0-
*03	T. A.	1909	-0-	1909	3697	17 9	1855 3	Y	17	13 0	4 1		-0-
*04	T. A.	2067	-0-	2067	5764	35 1	2012 3	Y	15	10 0	5 1		-0-
*05	7818 X	2054	-0-	-5764	-0-	19 9	2000 3	Y	14	14 1			-0-
*06	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	38 1	1902 3	Y	13	13 1			-0-
*07	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	17 9	2038 3	Y	13	13 1			-0-
*08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	39 1	2102 3	Y	12	12 1			-0-
*09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	15 9	1911 3	Y	12	12 1			-0-
*10	2108 N	1988	-0-	-120	-0-	34 1	1942 3	Y	11	11 1			-0-
*11	2100 N	2002	-0-	-98	-0-	13 9	1954 3	Y	11	11 1			-0-
*12	2015 N	1751	-0-	-264	-0-	36 1	1684 3	Y	33	33 1			-0-
01	2232 X	1710	-0-	-522	-0-	12 9	1643 3	Y	33	33 1			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 065741		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8438 - 8540			
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
SLAUGHTER GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 067034		COMPL. DATE 06/10/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069243		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828						
*02	T. A.	556	-0-	556	-0-	556	9 1	547 3	Y		-0-			-0-
*03	T. A.	945	-0-	945	-0-	1501	17 1	928 3	Y		-0-			-0-
*04	T. A.	1407	-0-	1407	-0-	2908	26 1	1381 3	Y		-0-			-0-
*05	4199 X	1291	-0-	-2908	-0-		25 1	1266 3	Y		-0-			-0-
*06	1606 X	1606	-0-		-0-		30 1	1576 3	Y		-0-			-0-
*07	1553 N	1553	-0-		-0-		1553 3		Y		-0-			-0-
*08	1543 N	1543	-0-		-0-		48 1	1495 3	Y		-0-			-0-
*09	1474 N	1474	-0-		-0-		29 1	1445 3	Y		-0-			-0-
*10	1402 N	1402	-0-		-0-		30 1	1361 3	Y		10	9 1		1
							11 9							
*11	1176 N	1176	-0-		-0-		31 1	1132 3	Y		12	12 1		1
							13 9							
*12	936 N	936	-0-		-0-		25 1	893 3	Y		16	15 1		2
							18 9							
*01	873 N	873	-0-		-0-		23 1	832 3	Y		16	17 1		1
							18 9							

HORDERN GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072640		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738						
*02	812 N	784	-0-	-28	-0-		13 1	754 3	Y		15	12 0	4 1	-0-
							17 9							
*03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		19 1	989 3	Y		17	13 0	4 1	-0-
							19 9							
*04	944 N	944	-0-	-0-	-0-		17 1	912 3	Y		14	9 0	5 1	-0-
							15 9							
*05	947 N	947	-0-	-0-	-0-		18 1	915 3	Y		13	13 1		-0-
							14 9							
*06	929 N	929	-0-	-0-	-0-		17 1	899 3	Y		12	12 1		-0-
							13 9							
*07	968 N	968	-0-	-0-	-0-		24 1	930 3	Y		13	13 1		-0-
							14 9							
*08	899 N	882	-0-	-17	-0-		17 1	853 3	Y		11	11 1		-0-
							12 9							
*09	870 N	820	-0-	-50	-0-		14 1	794 3	Y		11	11 1		-0-
							12 9							
*10	899 N	851	-0-	-48	-0-		14 1	825 3	Y		11	11 1		-0-
							12 9							
*11	845 N	845	-0-	-0-	-0-		15 1	819 3	Y		10	10 1		-0-
							11 9							
*12	837 N	707	-0-	-130	-0-		13 1	694 3	Y		-0-			-0-
01	899 N	830	-0-	-69	-0-		15 1	815 3	Y		-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073841		COMPL. DATE 08/23/1977			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1316 N	1007	-0-	-309	-0-	17 1	978 3	Y	11	8 0	3 1	-0-	
						12 9							
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	12 1	627 3	Y	11	8 0	3 1	-0-	
						12 9							
*04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	18 1	932 3	Y	9	6 0	3 1	-0-	
						10 9							
*05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	23 1	1170 3	Y	9	9 1		-0-	
						10 9							
*06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	22 1	1108 3	Y	8	8 1		-0-	
						9 9							
*07	992 N	939	-0-	-53	-0-	23 1	907 3	Y	8	8 1		-0-	
						9 9							
*08	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	25 1	1048 3	Y	7	7 1		-0-	
						8 9							
*09	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	19 1	1058 3	Y	7	7 1		-0-	
						8 9							
*10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	16 1	911 3	Y	7	7 1		-0-	
						8 9							
*11	1050 N	731	-0-	-319	-0-	13 1	710 3	Y	7	7 1		-0-	
						8 9							
*12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	25 1	1351 3	Y	-0-			-0-	
01	1457 N	1252	-0-	-205	-0-	23 1	1229 3	Y	-0-			-0-	

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078850		COMPL. DATE 08/15/1978			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812			
*02	2268 N	1902	-0-	-366	-0-	32 1	1845 3	Y	23	17 0	6 1	1
						25 9						
*03	2511 N	1100	-0-	-1411	-0-	20 1	1055 3	Y	23	18 0	6 1	-0-
						25 9						
*04	2190 N	1151	-0-	-1039	-0-	21 1	1107 3	Y	21	14 0	7 1	-0-
						23 9						
*05	2077 N	987	-0-	-1090	-0-	18 1	948 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
*06	1050 N	937	-0-	-113	-0-	17 1	900 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*07	1178 N	897	-0-	-281	-0-	877 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
*08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	20 1	986 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
*09	930 N	870	-0-	-60	-0-	17 1	835 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
*10	899 N	821	-0-	-78	-0-	17 1	778 3	Y	24	22 1		2
						26 9						
*11	990 N	737	-0-	-253	-0-	17 1	720 3	Y	-0-	2 1		-0-
*12	899 N	844	-0-	-55	-0-	23 1	821 3	Y	-0-			-0-
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	20 1	727 3	Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082043		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

*02	280 N	250	-0-	-30	-0-	4	1	246	3	Y	-0-			-0-
*03	310 N	282	-0-	-28	-0-	5	1	277	3	Y	-0-			-0-
*04	270 N	238	-0-	-32	-0-	4	1	234	3	Y	-0-			-0-
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	3	Y	-0-			-0-
*06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	Y	-0-			-0-
*07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	7	1	329	3	Y	-0-			-0-
*09	300 N	288	-0-	-12	-0-	6	1	282	3	Y	-0-			-0-
*10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	331	3	Y	-0-			-0-
*11	330 N	284	-0-	-46	-0-	6	1	278	3	Y	-0-			-0-
*12	310 N	307	-0-	-3	-0-	9	1	298	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	6	1	238	3	Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	11	1	602	3	Y	-0-			-0-
*03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	710	3	Y	-0-			-0-
*04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	16	1	857	3	Y	-0-			-0-
*05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	3	Y	-0-			-0-
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	10	1	536	3	Y	-0-			-0-
*07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-			-0-
*08	310 N	272	-0-	-38	-0-	9	1	263	3	Y	-0-			-0-
*09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1133	3	Y	-0-			-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	3	Y	-0-			-0-
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	3	Y	-0-			-0-
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	3	Y	-0-			-0-
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	347	3	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02		1092 N	1027	-0-	-65	-0-	17	1	1002	3	Y	7	5 0 2 1 -0-	
							8	9						
*03		1519 N	1405	-0-	-114	-0-	26	1	1371	3	Y	7	5 0 2 1 -0-	
							8	9						
*04		1170 N	1130	-0-	-40	-0-	21	1	1102	3	Y	6	4 0 2 1 -0-	
							7	9						
*05		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	21	1	1083	3	Y	5	5 1 -0-	
							6	9						
*06		1350 N	1200	-0-	-150	-0-	22	1	1172	3	Y	5	5 1 -0-	
							6	9						
*07		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	51	1	2003	3	Y	5	5 1 -0-	
							6	9						
*08		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	50	1	2115	3	Y	5	5 1 -0-	
							6	9						
*09		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	37	1	1728	3	Y	5	5 1 -0-	
							6	9						
*10		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	66	1	2070	3	Y	4	4 1 -0-	
							4	9						
*11		2100 N	1587	-0-	-513	-0-	50	1	1533	3	Y	4	4 1 -0-	
							4	9						
*12		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	3	Y	14	14 1 -0-	
							15	9						
*01		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	56	1	1764	3	Y	14	14 1 -0-	
							15	9						

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827														
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

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

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

*02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	21 1	1210 3	Y	9	7 0	2 1	-0-
						10 9						
*03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	28 1	1496 3	Y	10	8 0	2 1	-0-
						11 9						
*04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	25 1	1318 3	Y	9	6 0	3 1	-0-
						10 9						
*05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	25 1	1304 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
*06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	23 1	1233 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
*07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	68 1	1280 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
*08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	27 1	1360 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
*09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	23 1	1292 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
*10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	26 1	1488 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	23 1	1256 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
*12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	24 1	1311 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	24 1	1241 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*02	2072 X	1462	-0-	-610	-0-	25	1	1414	3	Y	21	16	0	5 1 1
						23	9							
*03	2139 X	1981	-0-	-158	-0-	36	1	1922	3	Y	21	17	0	5 1 -0-
						23	9							
*04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	52	1	2895	3	Y	19	13	0	6 1 -0-
						21	9							
*05	2139 X	1640	-0-	-499	-0-	31	1	1589	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	58	1	3025	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	76	1	2984	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	81	1	3400	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*09	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	57	1	3186	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*10	3193 X	2943	-0-	-250	-0-	50	1	2878	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*11	3390 X	2615	-0-	-775	-0-	48	1	2552	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*12	3503 X	2254	-0-	-1249	-0-	40	1	2207	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
01	4588 X	2749	-0-	-1839	-0-	51	1	2691	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922														
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	0	-0-
*04	210 N	137	-0-	-73	-0-	2	1	115	3	Y	18	12	0	4 1 -0-
						20	9							
*05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*07	155 N	81	-0-	-74	-0-	1	1	62	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*09	90 N	86	-0-	-4	-0-	2	1	69	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*10	93 N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
*11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														//CONT.// 040798									
LEE GAS UNIT -A-														WELL #: 4-L		RRCID -> 139337		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 8598 - 9934	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT														WELL #: 3-L		RRCID -> 139897		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 9710 - 9972	
*02	T. A.		1315	-0-	1315	1315	22	1	1293	3	Y	-0-		-0-									
*03	T. A.		1946	-0-	1946	3261	36	1	1910	3	Y	-0-		-0-									
*04	T. A.		1490	-0-	1490	4751	28	1	1462	3	Y	-0-		-0-									
*05	6331 X		1580	-0-	-4751	-0-	30	1	1550	3	Y	-0-		-0-									
*06	1245 X		1245	-0-	-0-	-0-	23	1	1222	3	Y	-0-		-0-									
*07	1421 N		1421	-0-	-0-	-0-	35	1	1386	3	Y	-0-		-0-									
*08	T. A.		1302	-0-	1302	1302	30	1	1272	3	Y	-0-		-0-									
*09	T. A.		1226	-0-	1226	2528	25	1	1201	3	Y	-0-		-0-									
*10	T. A.		1294	-0-	1294	3822	40	1	1254	3	Y	-0-		-0-									
*11	T. A.		1239	-0-	1239	5061	38	1	1201	3	Y	-0-		-0-									
*12	6183 X		1122	-0-	-5061	-0-	36	1	1086	3	Y	-0-		-0-									
*01	1101 N		1101	-0-	-0-	-0-	34	1	1067	3	Y	-0-		-0-									

LEWIS GAS UNIT -B-														WELL #: 3-L		RRCID -> 139934		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9648 - 9772	
*02	562 N		562	-0-	-0-	-0-	10	1	552	3	Y	-0-		-0-									
*03	806 N		520	-0-	-286	-0-	10	1	510	3	Y	-0-		-0-									
*04	1193 N		1193	-0-	-0-	-0-	22	1	1171	3	Y	-0-		-0-									
*05	1882 N		1882	-0-	-0-	-0-	36	1	1846	3	Y	-0-		-0-									
*06	1268 N		1268	-0-	-0-	-0-	23	1	1245	3	Y	-0-		-0-									
*07	806 N		711	-0-	-95	-0-	18	1	693	3	Y	-0-		-0-									
*08	806 N		675	-0-	-131	-0-	16	1	659	3	Y	-0-		-0-									
*09	1280 N		1280	-0-	-0-	-0-	19	1	1261	3	Y	-0-		-0-									
*10	1429 N		1429	-0-	-0-	-0-	43	1	1386	3	Y	-0-		-0-									
*11	1249 N		1249	-0-	-0-	-0-	39	1	1210	3	Y	-0-		-0-									
*12	806 N		602	-0-	-204	-0-	20	1	582	3	Y	-0-		-0-									
01	806 N		573	-0-	-233	-0-	18	1	555	3	Y	-0-		-0-									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02		168 N	92	-0-	-76	-0-	2	1	90	3	Y	-0-			-0-
*03		124 N	61	-0-	-63	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
*04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	20	1	1025	3	Y	-0-			-0-
*05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	Y	-0-			-0-
*06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	27	1	1486	3	Y	-0-			-0-
*07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	21	1	819	3	Y	-0-			-0-
*08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	11	1	549	3	Y	-0-			-0-
*09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	15	1	829	3	Y	-0-			-0-
*10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	11	1	639	3	Y	-0-			-0-
*11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	12	1	632	3	Y	-0-			-0-
*12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	14	1	734	3	Y	56	56	1	-0-
							62	9							
*01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	9	1	498	3	Y	57	57	1	-0-
							63	9							

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143337		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	22 1	1272 3	Y	12	10 0	3 1	-0-
						13 9						
*03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	23 1	1222 3	Y	14	11 0	3 1	-0-
						15 9						
*04	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	22 1	1137 3	Y	12	8 0	4 1	-0-
						13 9						
*05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	26 1	1353 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
*06	1200 N	1089	-0-	-111	-0-	20 1	1058 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
*07	1209 N	652	-0-	-557	-0-	640 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
*08	1302 N	1008	-0-	-294	-0-	43 1	955 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
*09	1080 N	791	-0-	-289	-0-	28 1	753 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
*10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	32 1	658 3	Y	14	13 1		1
						15 9						
*11	990 N	612	-0-	-378	-0-	36 1	576 3	Y	-0-	1 1		-0-
*12	806 N	768	-0-	-38	-0-	21 1	747 3	Y	-0-			-0-
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	46 1	587 3	Y	-0-			-0-

FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 144397		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144403		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788				
*02	397 X	397	-0-	-0-	-0-	6 1	357 3	Y	31	23 0	8 1	1
						34 9						
*03	310 X	232	-0-	-78	-0-	4 1	192 3	Y	33	25 0	8 1	1
						36 9						
*04	386 X	386	-0-	-0-	-0-	7 1	349 3	Y	27	19 0	9 1	-0-
						30 9						
*05	434 X	278	-0-	-156	-0-	5 1	243 3	Y	27	26 1		1
						30 9						
*06	420 X	113	-0-	-307	-0-	2 1	83 3	Y	25	25 1		1
						28 9						
*07	434 X	34	-0-	-400	-0-	1 1	27 3	Y	5	6 1		-0-
						6 9						
*08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
*09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
*10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
*11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
*12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
HURD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144447		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 4-L		RRCID -> 144712		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 5-L		RRCID -> 145542		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145568		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	43 1	2446 3	Y	-0-			-0-
*03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	43 1	2320 3	Y	-0-			-0-
*04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	39 1	2054 3	Y	-0-			-0-
*05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	35 1	1783 3	Y	-0-			-0-
*06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	36 1	1876 3	Y	-0-			-0-
*07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3		Y	-0-			-0-
*08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	62 1	1958 3	Y	-0-			-0-
*09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	46 1	2283 3	Y	-0-			-0-
*10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	53 1	2423 3	Y	-0-			-0-
*11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	37 1	1443 3	Y	-0-			-0-
*12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	37 1	1285 3	Y	-0-			-0-
01	1054 N	865	-0-	-189	-0-	23 1	842 3	Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1568 N	1305	-0-	-263	-0-	22 1	1254 3	Y	26	19 0	7 1	1
*03	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	29 9	1337 3	Y	27	21 0	6 1	1
*04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	30 9	1859 3	Y	23	16 0	8 1	-0-
*05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	36 1	1980 3	Y	23	22 1		1
*06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	25 9	1452 3	Y	20	21 1		-0-
*07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	28 1	23 9	Y	21	21 1		-0-
*08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	22 9	2184 3	Y	18	18 1		-0-
*09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	20 9	2094 3	Y	18	18 1		-0-
*10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	50 1	2069 3	Y	20	18 1		2
*11	2190 N	1934	-0-	-256	-0-	20 9	1858 3	Y	24	23 1		3
*12	2232 N	1943	-0-	-289	-0-	56 1	1861 3	Y	31	30 1		4
*01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	26 9	1728 3	Y	31	34 1		1

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2576 X	2428	-0-	-148	-0-	41 1 23 9	2364 3	Y	21	16 0	5 1	1
*03	2852 X	2803	-0-	-49	-0-	51 1 23 9	2729 3	Y	21	17 0	5 1	-0-
*04	2610 X	1764	-0-	-846	-0-	33 1 21 9	1710 3	Y	19	13 0	6 1	-0-
*05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	52 1 20 9	2661 3	Y	18	18 1		-0-
*06	2670 X	2437	-0-	-233	-0-	45 1 19 9	2373 3	Y	17	17 1		-0-
*07	2759 X	2524	-0-	-235	-0-	62 1 19 9	2443 3	Y	17	17 1		-0-
*08	2790 X	2538	-0-	-252	-0-	49 1 17 9	2472 3	Y	15	15 1		-0-
*09	2640 X	2276	-0-	-364	-0-	40 1 17 9	2219 3	Y	15	15 1		-0-
*10	2728 X	2285	-0-	-443	-0-	38 1 15 9	2232 3	Y	14	14 1		-0-
*11	2460 X	2280	-0-	-180	-0-	42 1 15 9	2223 3	Y	14	14 1		-0-
*12	2542 X	2368	-0-	-174	-0-	43 1 4 9	2321 3	Y	4	4 1		-0-
01	3472 X	2557	-0-	-915	-0-	48 1 4 9	2505 3	Y	4	4 1		-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

*02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	13 1 22 9	738 3	Y	20	15 0	5 1	1
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	23 1 23 9	1197 3	Y	21	17 0	5 1	-0-
*04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	11 1 21 9	567 3	Y	19	13 0	6 1	-0-
*05	155 N	86	-0-	-69	-0-	1 1 20 9	65 3	Y	18	18 1		-0-
*06	150 N	101	-0-	-49	-0-	2 1 19 9	80 3	Y	17	17 1		-0-
*07	155 N	107	-0-	-48	-0-	2 1 19 9	86 3	Y	17	17 1		-0-
*08	93 N	84	-0-	-9	-0-	2 1 17 9	65 3	Y	15	15 1		-0-
*09	90 N	72	-0-	-18	-0-	1 1 17 9	54 3	Y	15	15 1		-0-
*10	93 N	81	-0-	-12	-0-	1 1 15 9	65 3	Y	14	14 1		-0-
*11	90 N	86	-0-	-4	-0-	1 1 15 9	70 3	Y	14	14 1		-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1 33 9	41 3	Y	30	30 1		-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	1 1 33 9	52 3	Y	30	30 1		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	73 1	4189 3	Y	31	24 0	8 1	1
						34 9						
*03	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	85 1	4546 3	Y	34	26 0	8 1	1
						37 9						
*04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	69 1	3617 3	Y	27	19 0	9 1	-0-
						30 9						
*05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	78 1	3993 3	Y	28	27 1		1
						31 9						
*06	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	73 1	3845 3	Y	25	25 1		1
						28 9						
*07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3938 3	28 9	Y	25	26 1		-0-
*08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	74 1	3654 3	Y	23	23 1		-0-
						25 9						
*09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	71 1	3498 3	Y	23	23 1		-0-
						25 9						
*10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	75 1	3390 3	Y	35	32 1		3
						39 9						
*11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	77 1	3181 3	Y	67	63 1		7
						74 9						
*12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	95 1	3307 3	Y	89	85 1		11
						98 9						
*01	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	94 1	3604 3	Y	88	95 1		4
						97 9						

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9785

*02	2240 N	2021	-0-	-219	-0-	34 1	1959 3	Y	25	19 0	6 1	1
						28 9						
*03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	47 1	2521 3	Y	27	21 0	6 1	1
						30 9						
*04	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	51 1	2651 3	Y	22	16 0	7 1	-0-
						24 9						
*05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	53 1	2736 3	Y	23	22 1		1
						25 9						
*06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	49 1	2599 3	Y	19	20 1		-0-
						21 9						
*07	2821 N	2516	-0-	-305	-0-	2493 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
*08	2821 N	2550	-0-	-271	-0-	50 1	2480 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*09	2670 N	2626	-0-	-44	-0-	52 1	2554 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*10	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	52 1	2408 3	Y	27	25 1		2
						30 9						
*11	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	60 1	2475 3	Y	35	33 1		4
						39 9						
*12	2728 N	2533	-0-	-195	-0-	69 1	2414 3	Y	45	43 1		6
						50 9						
*01	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	65 1	2372 3	Y	45	49 1		2
						50 9						

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	280 N	200	-0-	-80	-0-	3	1	193 3	Y	4	3 0	1 1	-0-
						4	9						
*03	310 N	292	-0-	-18	-0-	5	1	283 3	Y	4	3 0	1 1	-0-
						4	9						
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	5	1	272 3	Y	3	2 0	1 1	-0-
						3	9						
*05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	266 3	Y	3	3 1		-0-
						3	9						
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	7	1	355 3	Y	3	3 1		-0-
						3	9						
*07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3 9	Y	3	3 1		-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	385 3	Y	3	3 1		-0-
						3	9						
*09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	453 3	Y	3	3 1		-0-
						3	9						
*10	403 N	343	-0-	-60	-0-	8	1	294 3	Y	37	34 1		3
						41	9						
*11	390 N	275	-0-	-115	-0-	6	1	218 3	Y	46	44 1		5
						51	9						
*12	403 N	262	-0-	-141	-0-	5	1	192 3	Y	59	57 1		7
						65	9						
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	4	1	139 3	Y	60	64 1		3
						66	9						

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796													
*02	3556 X	1632	-0-	-1924	-0-	27	1	1566 3	Y	35	27 0	9 1	1
						39	9						
*03	3937 X	1880	-0-	-2057	-0-	34	1	1803 3	Y	39	30 0	9 1	1
						43	9						
*04	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	35	1	1831 3	Y	32	22 0	11 1	-0-
						35	9						
*05	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	37	1	1882 3	Y	32	31 1		1
						35	9						
*06	1860 X	1092	-0-	-768	-0-	20	1	1040 3	Y	29	29 1		1
						32	9						
*07	1953 X	1546	-0-	-407	-0-	38	1	1476 3	Y	29	30 1		-0-
						32	9						
*08	1953 X	1742	-0-	-211	-0-	40	1	1673 3	Y	26	26 1		-0-
						29	9						
*09	1890 X	1836	-0-	-54	-0-	32	1	1775 3	Y	26	26 1		-0-
						29	9						
*10	1953 X	1831	-0-	-122	-0-	30	1	1773 3	Y	25	25 1		-0-
						28	9						
*11	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	31	1	1641 3	Y	25	25 1		-0-
						28	9						
*12	1891 X	1506	-0-	-385	-0-	27	1	1459 3	Y	18	18 1		-0-
						20	9						
01	2883 X	1206	-0-	-1677	-0-	22	1	1164 3	Y	18	18 1		-0-
						20	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

*02	2800 N	3023	-0-	223	223	52	1	2971	3	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	3031	-0-	-69	154	56	1	2975	3	Y	-0-			-0-
*04	2928 N	2774	-0-	-154	-0-	52	1	2722	3	Y	-0-			-0-
*05	1302 X	899	-0-	-403	-0-	17	1	882	3	Y	-0-			-0-
*06	1260 X	1150	-0-	-110	-0-	22	1	1128	3	Y	-0-			-0-
*07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	3			Y	-0-			-0-
*08	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	85	1	4202	3	Y	-0-			-0-
*09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	71	1	3493	3	Y	-0-			-0-
*10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	80	1	3697	3	Y	21	19	1	2
						23	9							
*11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	53	1	2599	3	Y	25	24	1	3
						28	9							
*12	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	104	1	3570	3	Y	32	31	1	4
						35	9							
*01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	80	1	2735	3	Y	32	35	1	1
						35	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818																	
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	26	1	1478	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	32	1	1683	3	Y	20	16	0	5	1	-0-
							22	9									
*04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	48	1	2742	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
							20	9									
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	39	1	2011	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	38	1	2006	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	51	1	1981	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	41	1	2045	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	34	1	1889	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	37	1	2195	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	42	1	2283	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	31	1	1727	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	39	1	2067	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764																	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
MCGEE GAS UNIT														
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 040798														
WELL #: 4 L RRCID -> 173396										COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	37	1	2143	3	Y	12	10	0	-0-
						13	9					3	1	
*03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	42	1	2256	3	Y	14	11	0	-0-
						15	9					3	1	
*04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	45	1	2362	3	Y	12	8	0	-0-
						13	9					4	1	
*05	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	42	1	2157	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	46	1	2406	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	50	1	2367	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	72	1	2294	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	53	1	2220	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	59	1	2169	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*11	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	54	1	2095	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
*12	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	55	1	2118	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
*01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	52	1	1851	3	Y	8	9	1	-0-
						9	9							

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU										CAPACITY		CNTY: HARRISON		
WELL #: 3 RRCID -> 174066										COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2072 X	1912	-0-	-160	-0-	31	1	1758	3	Y	112	85	0	3
						123	9					29	1	
*03	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	46	1	2472	3	Y	121	94	0	2
						133	9					34	1	
*04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	43	1	2274	3	Y	104	70	0	1
						114	9					1	5	
*05	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	44	1	2260	3	Y	98	97	1	2
						108	9							
*06	2520 X	2362	-0-	-158	-0-	42	1	2219	3	Y	92	92	1	2
						101	9							
*07	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	63	1	2473	3	Y	92	94	1	-0-
						101	9							
*08	2666 X	2621	-0-	-45	-0-	59	1	2471	3	Y	83	82	1	1
						91	9							
*09	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	51	1	2354	3	Y	82	82	1	1
						90	9							
*10	2635 X	2414	-0-	-221	-0-	72	1	2257	3	Y	77	78	1	-0-
						85	9							
*11	2550 X	2094	-0-	-456	-0-	62	1	1947	3	Y	77	77	1	-0-
						85	9							
*12	2635 X	2246	-0-	-389	-0-	71	1	2128	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
01	2635 X	2106	-0-	-529	-0-	63	1	1996	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798										
LEE GAS UNIT "A"		WELL #:	10	RRCID ->	177951	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	8582 -	9882	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*02		2248 N	2016	-0-	-232	-0-	34 1	1982 3	Y	-0-			-0-
*03		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	46 1	2466 3	Y	-0-			-0-
*04		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	40 1	2110 3	Y	-0-			-0-
*05		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	40 1	2052 3	Y	-0-			-0-
*06		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	37 1	1930 3	Y	-0-			-0-
*07		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		Y	-0-			-0-
*08		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	41 1	2037 3	Y	-0-			-0-
*09		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	38 1	1859 3	Y	-0-			-0-
*10		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	39 1	1787 3	Y	20	18 1		2
							22 9						
*11		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	37 1	1397 3	Y	24	23 1		3
							26 9						
*12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	45 1	1586 3	Y	31	30 1		4
							34 9						
*01		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	41 1	1504 3	Y	31	34 1		1
							34 9						

KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	178146	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8612 -	9859
*02	T. A.	788	-0-	788	788	13 1	731 3	Y	40	31 0	10 1	1
						44 9						
*03	T. A.	654	-0-	654	1442	11 1	595 3	Y	44	34 0	10 1	1
						48 9						
*04	T. A.	685	-0-	685	2127	12 1	633 3	Y	36	25 0	12 1	-0-
						40 9						
*05	2678 X	551	-0-	-2127	-0-	10 1	501 3	Y	36	35 1		1
						40 9						
*06	832 X	832	-0-	-0-	-0-	15 1	781 3	Y	33	33 1		1
						36 9						
*07	713 N	686	-0-	-27	-0-	650 3	36 9	Y	33	34 1		-0-
*08	558 N	322	-0-	-236	-0-	9 1	280 3	Y	30	30 1		-0-
						33 9						
*09	840 N	635	-0-	-205	-0-	14 1	588 3	Y	30	30 1		-0-
						33 9						
*10	682 N	555	-0-	-127	-0-	14 1	491 3	Y	45	41 1		4
						50 9						
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	15 1	636 3	Y	63	60 1		7
						69 9						
*12	651 N	412	-0-	-239	-0-	8 1	314 3	Y	82	79 1		10
						90 9						
01	465 N	101	-0-	-364	-0-	10 3	91 9	Y	83	89 1		4

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
*02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	612	3	Y	-0-
*03		744 N	433	-0-	-311	-0-	8	1	425	3	Y	-0-
*04		630 N	409	-0-	-221	-0-	8	1	401	3	Y	-0-
*05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	18	1	917	3	Y	-0-
*06		420 N	309	-0-	-111	-0-	6	1	303	3	Y	-0-
*07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-
*08		818 N	818	-0-	-0-	-0-	25	1	793	3	Y	-0-
*09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	18	1	741	3	Y	-0-
*10		744 N	715	-0-	-29	-0-	18	1	678	3	Y	17
							19	9				16
*11		750 N	547	-0-	-203	-0-	14	1	509	3	Y	22
							24	9				21
*12		775 N	513	-0-	-262	-0-	12	1	470	3	Y	28
							31	9				27
01		589 N	575	-0-	-14	-0-	15	1	529	3	Y	28
							31	9				30

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

*02	T. A.	19	-0-	19	19	-0-	19	3			Y	-0-
*03	T. A.	50	-0-	50	69	-0-	1	1	49	3	Y	-0-
*04	T. A.	54	-0-	54	123	-0-	1	1	53	3	Y	-0-
*05	146 X	23	-0-	-123	-0-	-0-	23	3			Y	-0-
*06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	281	3	Y	-0-
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	Y	-0-
*10	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-
*11	270 N	84	-0-	-186	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-
*12	124 N	54	-0-	-70	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

*02	1316 X	1245	-0-	-71	-0-	-0-	20	1	1158	3	Y	61
							67	9				46
*03	1426 X	1320	-0-	-106	-0-	-0-	23	1	1225	3	Y	65
							72	9				51
*04	1350 X	1250	-0-	-100	-0-	-0-	22	1	1166	3	Y	56
							62	9				37
*05	1395 X	1323	-0-	-72	-0-	-0-	24	1	1242	3	Y	52
							57	9				52
*06	1350 X	1280	-0-	-70	-0-	-0-	23	1	1203	3	Y	49
							54	9				49
*07	1364 X	1283	-0-	-81	-0-	-0-	1228	3	55	9	Y	50
*08	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	-0-	39	1	1232	3	Y	44
							48	9				44
*09	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	-0-	28	1	1189	3	Y	44
							48	9				44
*10	1271 N	995	-0-	-276	-0-	-0-	25	1	937	3	Y	30
							33	9				28
*11	1290 N	998	-0-	-292	-0-	-0-	26	1	931	3	Y	37
							41	9				35
*12	1302 N	834	-0-	-468	-0-	-0-	20	1	761	3	Y	48
							53	9				46
*01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	965	3	Y	48
							53	9				52

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

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

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

*02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	48	1	2735	3	Y	-0-					-0-
*03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	49	1	2624	3	Y	-0-					-0-
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	44	1	2285	3	Y	-0-					-0-
*05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	44	1	2253	3	Y	-0-					-0-
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	41	1	2153	3	Y	-0-					-0-
*07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	43	1	2136	3	Y	-0-					-0-
*09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	37	1	1831	3	Y	-0-					-0-
*10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	46	1	2100	3	Y	-0-					-0-
*11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	44	1	1797	3	Y	-0-					-0-
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	48	1	1705	3	Y	-0-					-0-
*01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	44	1	1656	3	Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*08	40 N		-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

*02	364	N	249	-0-	-115	-0-	4	1	245	3	Y	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
*04	390	N	204	-0-	-186	-0-	4	1	200	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	268	-0-	-11	-0-	5	1	263	3	Y	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	7	1	371	3	Y	-0-					-0-
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	12	1	487	3	Y	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	Y	-0-					-0-
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	11	1	698	3	Y	-0-					-0-
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	21	1	654	3	Y	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	341	3	Y	-0-					-0-
*12	465	N	427	-0-	-38	-0-	14	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	322	-0-	-143	-0-	10	1	312	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	23	1	1311	3	Y	-0-			
*03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	28	1	1496	3	Y	-0-			
*04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	14	1	723	3	Y	-0-			
*05		589 N	447	-0-	-142	-0-	9	1	438	3	Y	-0-			
*06		570 N	478	-0-	-92	-0-	9	1	469	3	Y	-0-			
*07		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-			
*08		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	43	1	2125	3	Y	-0-			
*09		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	44	1	2181	3	Y	-0-			
*10		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	50	1	2283	3	Y	-0-			
*11		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	55	1	2233	3	Y	26	23	1	3
							29	9							
*12		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	60	1	2090	3	Y	34	33	1	4
							37	9							
*01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	50	1	1847	3	Y	35	37	1	2
							39	9							

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087										COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892							
*02		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	25	1	1464	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
*03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	28	1	1510	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
							19	9									
*04		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	36	1	1873	3	Y	13	9	0	4	1	-0-
							14	9									
*05		1457 N	1432	-0-	-25	-0-	27	1	1391	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06		1410 N	646	-0-	-764	-0-	12	1	621	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07		1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1392	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*08		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	41	1	2037	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	38	1	1859	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	43	1	1947	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
*11		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	46	1	1783	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
*12		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	51	1	1796	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
*01		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	43	1	1614	3	Y	28	31	1			1
							31	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331										COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181580		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	1820 N	1757	-0-	-63	-0-	30	1	1710	3	Y	15	12 0	4 1	-0-
						17	9							
*03	1922 N	1597	-0-	-325	-0-	29	1	1549	3	Y	17	13 0	4 1	-0-
						19	9							
*04	1800 N	1409	-0-	-391	-0-	26	1	1366	3	Y	15	10 0	5 1	-0-
						17	9							
*05	1922 N	1706	-0-	-216	-0-	32	1	1659	3	Y	14	14 1		-0-
						15	9							
*06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	34	1	1816	3	Y	13	13 1		-0-
						14	9							
*07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1868	3	14	9	Y	13	13 1		-0-
*08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	56	1	1782	3	Y	12	12 1		-0-
						13	9							
*09	1860 N	1547	-0-	-313	-0-	35	1	1499	3	Y	12	12 1		-0-
						13	9							
*10	1891 N	1631	-0-	-260	-0-	43	1	1576	3	Y	11	10 1		1
						12	9							
*11	1800 N	1356	-0-	-444	-0-	35	1	1308	3	Y	12	12 1		1
						13	9							
*12	1612 N	951	-0-	-661	-0-	24	1	908	3	Y	17	16 1		2
						19	9							
*01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	40	1	1453	3	Y	17	18 1		1
						19	9							

WILLIAMS, ALONZO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 182645		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984						
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 183210		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855						
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 5		RRCID -> 184472		COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	16	1	944	3	Y	27	20 0 7 1 1
						30	9					
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	14	1	749	3	Y	30	23 0 7 1 1
						33	9					
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	14	1	743	3	Y	24	17 0 8 1 -0-
						26	9					
*05	775 N	551	-0-	-224	-0-	10	1	515	3	Y	24	23 1 1
						26	9					
*06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1 1 -0-
*07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2015	3	12	9	Y	11	11 1 -0-
*08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	37	1	1204	3	Y	20	20 1 -0-
						22	9					
*09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	Y	20	20 1 -0-
						22	9					
*10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	32	1	1175	3	Y	30	28 1 2
						33	9					
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	29	1	1014	3	Y	38	36 1 4
						42	9					
*12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1150	3	Y	49	47 1 6
						54	9					
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	24	1	859	3	Y	49	53 1 2
						54	9					

KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185418		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858			
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		4	3		Y	-0-	-0-
*04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
*05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188122		COMPL. DATE 01/29/2002			TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872			
*02	840 N	835	-0-	-5	-0-	14	1	821	3	Y	-0-	-0-
*03	930 N	856	-0-	-74	-0-	16	1	840	3	Y	-0-	-0-
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	17	1	902	3	Y	-0-	-0-
*05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	18	1	927	3	Y	-0-	-0-
*06	810 N	702	-0-	-108	-0-	13	1	689	3	Y	-0-	-0-
*07	930 N	578	-0-	-352	-0-	578	3			Y	-0-	-0-
*08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	20	1	973	3	Y	-0-	-0-
*09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	24	1	1172	3	Y	-0-	-0-
*10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	22	1	1000	3	Y	-0-	-0-
*11	900 N	893	-0-	-7	-0-	22	1	871	3	Y	-0-	-0-
*12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	28	1	978	3	Y	-0-	-0-
*01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	873	3	Y	-0-	-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191629		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191758	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8774 - 10066
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	481	346 0 124 1 14
						529	9					
*03	591 X	591	-0-	-0-	-0-	12	3	579	9	Y	526	407 0 123 1 10
*04	609 X	609	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	Y	446	301 0 145 1 4
						491	9				6 5	
*05	682 X	502	-0-	-180	-0-	1	1	33	3	Y	425	418 1 11
						468	9					
*06	739 X	739	-0-	-0-	-0-	6	1	302	3	Y	392	394 1 9
						431	9					
*07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	9 1 -0-
*08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	-0-
*09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	-0-
*10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-
*11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BELL, ORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192564	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	8717 - 9994
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID ->	194762	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8744 - 9990
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195767	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6744 - 10166
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
JONES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202070		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	5768 X	1489	-0-	-4279	-0-	24	1	1342	3	Y	112	85 0 29 1 3
						123	9					
*03	6386 X	1865	-0-	-4521	-0-	32	1	1700	3	Y	121	94 0 28 1 2
						133	9					
*04	6180 X	1643	-0-	-4537	-0-	29	1	1500	3	Y	104	70 0 34 1 1
						114	9					
*05	4867 X	2496	-0-	-2371	-0-	46	1	2342	3	Y	98	97 1 2
						108	9					
*06	1770 X	1303	-0-	-467	-0-	22	1	1224	3	Y	52	53 1 1
						57	9					
*07	1829 X	1743	-0-	-86	-0-	41	1	1627	3	Y	68	69 1 -0-
						75	9					
*08	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	109	1	4532	3	Y	83	82 1 1
						91	9					
*09	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	107	1	5923	3	Y	82	82 1 1
						90	9					
*10	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	82	1	4809	3	Y	77	78 1 -0-
						85	9					
*11	4590 X	3847	-0-	-743	-0-	69	1	3693	3	Y	77	77 1 -0-
						85	9					
*12	6324 X	5406	-0-	-918	-0-	94	1	5060	3	Y	229	229 1 -0-
						252	9					
01	6386 X	4949	-0-	-1437	-0-	87	1	4608	3	Y	231	231 1 -0-
						254	9					

KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203790		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126				
*02	14B2 EXT	28	-0-	28	584	24	3	4 9	Y	4	3 0	1 1 -0-
*03	14B2 EXT	40	-0-	40	624	34	3	6 9	Y	5	4 0	1 1 -0-
*04	14B2 EXT	17	-0-	17	641	13	3	4 9	Y	4	3 0	1 1 -0-
*05	716 X	75	-0-	-641	-0-	71	3	4 9	Y	4	4 1	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3 1	-0-
*07	31 N	11	-0-	-20	-0-	8	3	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08	14B2 EXT	23	-0-	23	23	1	1	19 3	Y	3	3 1	-0-
						3	9					
*09	14B2 EXT	13	-0-	13	36	10	3	3 9	Y	3	3 1	-0-
*10	14B2 EXT	14	-0-	14	50	10	3	4 9	Y	4	4 1	-0-
*11	14B2 EXT	17	-0-	17	67	10	3	7 9	Y	6	5 1	1
*12	14B2 EXT	18	-0-	18	85	10	3	8 9	Y	7	7 1	1
01	14B2 EXT	18	-0-	18	103	10	3	8 9	Y	7	8 1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	224 N	107	-0-	-117	-0-	2	1	105	3	N	-0-		-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	7	1	352	3	N	-0-		-0-
*04	300 N	183	-0-	-117	-0-	3	1	180	3	N	-0-		-0-
*05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	3	N	-0-		-0-
*06	330 N	227	-0-	-103	-0-	4	1	223	3	N	-0-		-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	N	-0-		-0-
*08	279 N	161	-0-	-118	-0-	4	1	157	3	N	-0-		-0-
*09	240 N	227	-0-	-13	-0-	5	1	222	3	N	-0-		-0-
*10	248 N	236	-0-	-12	-0-	5	1	231	3	N	-0-		-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	N	38	34 1	4
						42	9						
*12	248 N	126	-0-	-122	-0-	2	1	69	3	N	50	48 1	6
						55	9						
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	N	50	54 1	2
						55	9						

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

*02	756 N	750	-0-	-6	-0-	12	1	699	3	Y	35	27 0	9 1	1
						39	9							
*03	837 N	739	-0-	-98	-0-	13	1	684	3	Y	38	29 0	9 1	1
						42	9							
*04	750 N	737	-0-	-13	-0-	13	1	690	3	Y	31	22 0	10 1	-0-
						34	9							
*05	806 N	698	-0-	-108	-0-	13	1	651	3	Y	31	30 1		1
						34	9							
*06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	13	1	695	3	Y	29	29 1		1
						32	9							
*07	775 N	708	-0-	-67	-0-	17	1	660	3	Y	28	29 1		-0-
						31	9							
*08	713 N	679	-0-	-34	-0-	20	1	630	3	Y	26	26 1		-0-
						29	9							
*09	750 N	644	-0-	-106	-0-	14	1	601	3	Y	26	26 1		-0-
						29	9							
*10	713 N	570	-0-	-143	-0-	15	1	541	3	Y	13	12 1		1
						14	9							
*11	660 N	582	-0-	-78	-0-	14	1	550	3	Y	16	15 1		2
						18	9							
*12	651 N	559	-0-	-92	-0-	14	1	522	3	Y	21	20 1		3
						23	9							
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	440	3	Y	20	22 1		1
						22	9							

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
MORRIS, MATTHEW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211835	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6746 - 10128			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	221500	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	9618 - 9858	
*02	2828 X	2385	-0-	-443	-0-	39 1	2258	3	Y	80	61 0	21 1	2
						88 9							
*03	3131 X	2637	-0-	-494	-0-	47 1	2493	3	Y	88	68 0	20 1	2
						97 9							
*04	3030 X	2376	-0-	-654	-0-	43 1	2252	3	Y	74	50 0	24 1	1
						81 9					1 5		
*05	2604 X	2546	-0-	-58	-0-	47 1	2421	3	Y	71	70 1		2
						78 9							
*06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	48 1	2524	3	Y	66	66 1		2
						73 9							
*07	2604 X	2397	-0-	-207	-0-	58 1	2267	3	Y	65	67 1		-0-
						72 9							
*08	2635 X	2507	-0-	-128	-0-	48 1	2393	3	Y	60	59 1		1
						66 9							
*09	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	48 1	2656	3	Y	59	59 1		1
						65 9							
*10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	46 1	2691	3	Y	55	56 1		-0-
						61 9							
*11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	50 1	2656	3	Y	55	55 1		-0-
						61 9							
*12	2852 X	2633	-0-	-219	-0-	47 1	2539	3	Y	43	43 1		-0-
						47 9							
01	3131 X	2816	-0-	-315	-0-	52 1	2717	3	Y	43	43 1		-0-
						47 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10020	PERF. 8480	- 9892			
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU				//CONT.// 040798		WELL #: 4		RRCID -> 221603							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	2604 X	2333	-0-	-271	-0-	39 1	2240 3	Y	49	37 0	13 1	1			
						54 9									
*03	2883 X	2062	-0-	-821	-0-	37 1	1967 3	Y	53	41 0	12 1	1			
						58 9									
*04	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	79 1	4213 3	Y	46	31 0	15 1	-0-			
						51 9				1 5					
*05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	75 1	3866 3	Y	44	43 1		1			
						48 9									
*06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	62 1	3245 3	Y	40	40 1		1			
						44 9									
*07	2883 X	2641	-0-	-242	-0-	65 1	2532 3	Y	40	41 1		-0-			
						44 9									
*08	2883 X	2758	-0-	-125	-0-	63 1	2655 3	Y	36	36 1		-0-			
						40 9									
*09	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	55 1	2721 3	Y	36	36 1		-0-			
						40 9									
*10	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	97 1	2969 3	Y	34	34 1		-0-			
						37 9									
*11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	89 1	2758 3	Y	34	34 1		-0-			
						37 9									
*12	2883 X	2699	-0-	-184	-0-	86 1	2578 3	Y	32	32 1		-0-			
						35 9									
01	2883 X	2874	-0-	-9	-0-	87 1	2752 3	Y	32	32 1		-0-			
						35 9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU										CAPACITY			CNTY: HARRISON		
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU				WELL #: 5		RRCID -> 222124		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8518	- 8528			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	54 1	3112 3	Y	74	57 0	19 1	2			
						81 9									
*03	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	63 1	3373 3	Y	82	63 0	19 1	2			
						90 9									
*04	3150 X	2744	-0-	-406	-0-	50 1	2618 3	Y	69	47 0	22 1	1			
						76 9				1 5					
*05	3410 X	2872	-0-	-538	-0-	54 1	2745 3	Y	66	65 1		2			
						73 9									
*06	3300 X	2661	-0-	-639	-0-	48 1	2547 3	Y	60	61 1		1			
						66 9									
*07	3410 X	2291	-0-	-1119	-0-	55 1	2168 3	Y	62	63 1		-0-			
						68 9									
*08	3410 X	2530	-0-	-880	-0-	49 1	2419 3	Y	56	55 1		1			
						62 9									
*09	2790 X	2405	-0-	-385	-0-	52 1	2292 3	Y	55	55 1		1			
						61 9									
*10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	110 1	3075 3	Y	51	52 1		-0-			
						56 9									
*11	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	169 1	5190 3	Y	65	65 1		-0-			
						72 9									
*12	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	175 1	5221 3	Y	98	98 1		-0-			
						108 9									
*01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	162 1	5117 3	Y	99	99 1		-0-			
						109 9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	10	1	593 3	Y	28	21 0	7 1	1
						31	9						
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	13	1	704 3	Y	30	23 0	7 1	1
						33	9						
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	13	1	689 3	Y	24	17 0	8 1	-0-
						26	9						
*05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	14	1	711 3	Y	25	24 1		1
						28	9						
*06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	23	1	1198 3	Y	23	23 1		1
						25	9						
*07	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	62	1	2437 3	Y	22	23 1		-0-
						24	9						
*08	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	58	1	2908 3	Y	20	20 1		-0-
						22	9						
*09	3000 N	3115	-0-	115	115	55	1	3038 3	Y	20	20 1		-0-
						22	9						
*10	2836 N	2721	-0-	-115	-0-	45	1	2655 3	Y	19	19 1		-0-
						21	9						
*11	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	54	1	2888 3	Y	19	19 1		-0-
						21	9						
*12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	52	1	2868 3	Y	8	8 1		-0-
						9	9						
*01	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	66	1	3465 3	Y	8	8 1		-0-
						9	9						

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

*02	4256 X	4089	-0-	-167	-0-	69	1	3985 3	Y	32	25 0	8 1	1
						35	9						
*03	4526 X	4480	-0-	-46	-0-	82	1	4359 3	Y	35	27 0	8 1	1
						39	9						
*04	4380 X	2313	-0-	-2067	-0-	42	1	2239 3	Y	29	20 0	10 1	-0-
						32	9						
*05	4464 X	2504	-0-	-1960	-0-	47	1	2425 3	Y	29	28 1		1
						32	9						
*06	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	88	1	4632 3	Y	27	27 1		1
						30	9						
*07	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	114	1	4415 3	Y	26	27 1		-0-
						29	9						
*08	4495 X	4046	-0-	-449	-0-	94	1	3926 3	Y	24	24 1		-0-
						26	9						
*09	4740 X	4188	-0-	-552	-0-	73	1	4089 3	Y	24	24 1		-0-
						26	9						
*10	4898 X	3626	-0-	-1272	-0-	60	1	3541 3	Y	23	23 1		-0-
						25	9						
*11	4740 X	3873	-0-	-867	-0-	70	1	3779 3	Y	22	22 1		-0-
						24	9						
*12	4557 X	3941	-0-	-616	-0-	70	1	3852 3	Y	17	17 1		-0-
						19	9						
01	5270 X	3546	-0-	-1724	-0-	66	1	3460 3	Y	18	18 1		-0-
						20	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU														
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 040798														
WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	2772 X	1716	-0-	-1056	-0-	30	1	1685	3	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
*03	3069 X	1617	-0-	-1452	-0-	30	1	1586	3	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
*04	1980 X	1203	-0-	-777	-0-	23	1	1180	3	Y	-0-		-0-	
*05	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	54	1	2745	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
*06	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	53	1	2781	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
*07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	87	1	3399	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
*08	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	61	1	3004	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
*09	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	67	1	3320	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
*10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	111	1	3469	3	Y	-0-		-0-	
*11	3360 X	2748	-0-	-612	-0-	84	1	2611	3	Y	48	48 1	-0-	
						53	9							
*12	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	136	1	4029	3	Y	71	71 1	-0-	
						78	9							
*01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	128	1	3977	3	Y	72	72 1	-0-	
						79	9							

DAVIS GAS UNIT "A"													CNTY: HARRISON	
WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	45	1	2608	3	Y	67	51 0	17 1	2
						74	9							
*03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	57	1	3011	3	Y	72	56 0	17 1	1
						79	9							
*04	2880 X	2738	-0-	-142	-0-	50	1	2619	3	Y	63	42 0	20 1	1
						69	9					1 5		
*05	2976 X	2618	-0-	-358	-0-	49	1	2505	3	Y	58	58 1		1
						64	9							
*06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	58	1	3058	3	Y	55	55 1		1
						61	9							
*07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	85	1	3322	3	Y	55	56 1		-0-
						61	9							
*08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	66	1	3317	3	Y	49	49 1		-0-
						54	9							
*09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	60	1	3336	3	Y	50	49 1		1
						55	9							
*10	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	57	1	3351	3	Y	45	46 1		-0-
						50	9							
*11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	63	1	3390	3	Y	46	46 1		-0-
						51	9							
*12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	59	1	3190	3	Y	36	36 1		-0-
						40	9							
*01	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	61	1	3188	3	Y	36	36 1		-0-
						40	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 225243		COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	8402 - 9780	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	748 X	748	-0-	-0-	-0-	8 1	436 3	Y		276	210 0	71 1	8
						304 9							
*03	842 X	842	-0-	-0-	-0-	9 1	502 3	Y		301	233 0	70 1	6
						331 9							
*04	840 X	698	-0-	-142	-0-	8 1	411 3	Y		254	172 0	83 1	2
						279 9					3 5		
*05	868 X	813	-0-	-55	-0-	10 1	535 3	Y		244	240 1		6
						268 9							
*06	840 X	699	-0-	-141	-0-	8 1	443 3	Y		225	226 1		5
						248 9							
*07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-	5 1		-0-
*08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-
*09	780 X	520	-0-	-260	-0-	6 1	314 3	Y		182	180 1		2
						200 9							
*10	806 X	591	-0-	-215	-0-	7 1	375 3	Y		190	192 1		-0-
						209 9							
*11	828 X	828	-0-	-0-	-0-	11 1	609 3	Y		189	189 1		-0-
						208 9							
*12	568 X	568	-0-	-0-	-0-	9 1	475 3	Y		76	76 1		-0-
						84 9							
*01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	10 1	530 3	Y		77	77 1		-0-
						85 9							

HURD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 225618		COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9740 - 9952	
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	13 1	731 3	Y		16	13 0	4 1	-0-
						18 9							
*03	527 N	156	-0-	-371	-0-	2 1	134 3	Y		18	14 0	4 1	-0-
						20 9							
*04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	43 1	2230 3	Y		15	10 0	5 1	-0-
						17 9							
*05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	42 1	2160 3	Y		14	14 1		-0-
						15 9							
*06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	35 1	1859 3	Y		14	14 1		-0-
						15 9							
*07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	39 1	1542 3	Y		14	14 1		-0-
						15 9							
*08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	55 1	2313 3	Y		12	12 1		-0-
						13 9							
*09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	40 1	2250 3	Y		12	12 1		-0-
						13 9							
*10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	37 1	2169 3	Y		12	12 1		-0-
						13 9							
*11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	28 1	1522 3	Y		11	11 1		-0-
						12 9							
*12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	38 1	2076 3	Y		30	30 1		-0-
						33 9							
*01	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	33 1	1751 3	Y		30	30 1		-0-
						33 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
HURD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225693		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	450	3	Y	-0-	-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-	-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	9	1	485	3	Y	-0-	-0-
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	Y	-0-	-0-
*07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-	-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	7	1	400	3	Y	-0-	-0-
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	10	1	528	3	Y	-0-	-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	7	1	385	3	Y	-0-	-0-
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	Y	9	9 1
						10	9					
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	259	3	Y	9	9 1
						10	9					-0-

HURD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226580		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 10156		PERF. 9747 - 9962		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2660 X	2452	-0-	-208	-0-	41	1	2387	3	Y	22	16 0
						24	9				6 1	1
*03	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	54	1	2872	3	Y	22	18 0
						24	9				5 1	-0-
*04	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	54	1	2841	3	Y	19	13 0
						21	9				6 1	-0-
*05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	57	1	2938	3	Y	19	19 1
						21	9					-0-
*06	2820 X	2650	-0-	-170	-0-	49	1	2581	3	Y	18	18 1
						20	9					-0-
*07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	75	1	2957	3	Y	18	18 1
						20	9					-0-
*08	3100 N	3128	-0-	28	28	72	1	3038	3	Y	16	16 1
						18	9					-0-
*09	3000 N	3210	-0-	210	238	56	1	3136	3	Y	16	16 1
						18	9					-0-
*10	3100 N	2914	-0-	-186	52	49	1	2848	3	Y	15	15 1
						17	9					-0-
*11	3110 X	3058	-0-	-52	-0-	56	1	2985	3	Y	15	15 1
						17	9					-0-
*12	2945 X	2904	-0-	-41	-0-	51	1	2819	3	Y	31	31 1
						34	9					-0-
01	2945 X	2933	-0-	-12	-0-	54	1	2844	3	Y	32	32 1
						35	9					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2044 N	1576	-0-	-468	-0-	27 1	1527 3	Y	20	15 0	5 1	1
						22 9						
*03	1798 N	403	-0-	-1395	-0-	7 1	373 3	Y	21	17 0	5 1	-0-
						23 9						
*04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	43 1	2221 3	Y	19	13 0	6 1	-0-
						21 9						
*05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	51 1	2623 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
*06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	46 1	2410 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
*07	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	74 1	2916 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
*08	3100 N	3658	-0-	558	558	71 1	3570 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
*09	3000 N	3536	-0-	536	1094	62 1	3457 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
*10	3100 N	2832	-0-	-268	826	48 1	2769 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
*11	3526 X	2700	-0-	-826	-0-	49 1	2636 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
*12	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	47 1	2491 3	Y	20	20 1		-0-
						22 9						
*01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	57 1	3014 3	Y	20	20 1		-0-
						22 9						

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

*02	420 X	254	-0-	-166	-0-	2 1	134 3	Y	107	81 0	28 1	3
						118 9						
*03	465 X	399	-0-	-66	-0-	5 1	266 3	Y	116	90 0	27 1	2
						128 9						
*04	450 X	292	-0-	-158	-0-	3 1	180 3	Y	99	67 0	32 1	1
						109 9				1 5		
*05	465 X	354	-0-	-111	-0-	5 1	246 3	Y	94	93 1		2
						103 9						
*06	450 X	341	-0-	-109	-0-	4 1	241 3	Y	87	87 1		2
						96 9						
*07	403 X	339	-0-	-64	-0-	6 1	236 3	Y	88	90 1		-0-
						97 9						
*08	403 X	256	-0-	-147	-0-	3 1	166 3	Y	79	78 1		1
						87 9						
*09	330 X	100	-0-	-230	-0-	14 3	86 9	Y	78	78 1		1
*10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
*11	330 X	189	-0-	-141	-0-	3 1	138 3	Y	44	44 1		-0-
						48 9						
*12	377 X	377	-0-	-0-	-0-	5 1	251 3	Y	110	110 1		-0-
						121 9						
*01	974 X	974	-0-	-0-	-0-	16 1	836 3	Y	111	111 1		-0-
						122 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3752 X	3255	-0-	-497	-0-	55 1	3157 3	Y	39	30 0	10 1	1	
						43 9							
*03	4154 X	3803	-0-	-351	-0-	69 1	3687 3	Y	43	33 0	10 1	1	
						47 9							
*04	4020 X	3730	-0-	-290	-0-	69 1	3621 3	Y	36	25 0	12 1	-0-	
						40 9							
*05	4154 X	3810	-0-	-344	-0-	72 1	3699 3	Y	35	34 1		1	
						39 9							
*06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	69 1	3626 3	Y	32	32 1		1	
						35 9							
*07	3844 X	3656	-0-	-188	-0-	90 1	3531 3	Y	32	33 1		-0-	
						35 9							
*08	3844 X	3109	-0-	-735	-0-	72 1	3005 3	Y	29	29 1		-0-	
						32 9							
*09	3720 X	3417	-0-	-303	-0-	71 1	3314 3	Y	29	29 1		-0-	
						32 9							
*10	3844 X	3283	-0-	-561	-0-	100 1	3153 3	Y	27	27 1		-0-	
						30 9							
*11	3720 X	3412	-0-	-308	-0-	107 1	3275 3	Y	27	27 1		-0-	
						30 9							
*12	3658 X	3416	-0-	-242	-0-	110 1	3271 3	Y	32	32 1		-0-	
						35 9							
01	3534 X	3462	-0-	-72	-0-	105 1	3321 3	Y	33	33 1		-0-	
						36 9							

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

*02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	42 1	2407 3	N	8	6 0	2 1	-0-	
						9 9							
*03	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	54 1	2888 3	N	9	7 0	2 1	-0-	
						10 9							
*04	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	56 1	2917 3	N	7	5 0	2 1	-0-	
						8 9							
*05	3100 N	3340	-0-	240	240	64 1	3268 3	N	7	7 1		-0-	
						8 9							
*06	3000 N	3326	-0-	326	566	62 1	3256 3	N	7	7 1		-0-	
						8 9							
*07	3100 N	3475	-0-	375	941	86 1	3381 3	N	7	7 1		-0-	
						8 9							
*08	4270 X	3329	-0-	-941	-0-	77 1	3245 3	N	6	6 1		-0-	
						7 9							
*09	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	59 1	2776 3	N	6	6 1		-0-	
						7 9							
*10	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	72 1	2264 3	N	6	6 1		-0-	
						7 9							
*11	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	55 1	1733 3	N	5	5 1		-0-	
						6 9							
*12	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	67 1	1993 3	N	18	18 1		-0-	
						20 9							
*01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	82 1	2715 3	N	18	18 1		-0-	
						20 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 236972		COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	9602 -	9820
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	560 X	430	-0-	-130	-0-	6 1 92 9	332 3	Y		84	64 0	22 1	2
*03	1302 X	380	-0-	-922	-0-	5 1 101 9	274 3	Y		92	71 0	21 1	2
*04	1260 X	359	-0-	-901	-0-	5 1 85 9	269 3	Y		77	52 0 1 5	25 1	1
*05	1302 X	228	-0-	-1074	-0-	3 1 81 9	144 3	Y		74	73 1		2
*06	510 X	454	-0-	-56	-0-	7 1 76 9	371 3	Y		69	69 1		2
*07	465 X	233	-0-	-232	-0-	4 1 76 9	153 3	Y		69	71 1		-0-
*08	372 X	81	-0-	-291	-0-	13 3	68 9	Y		62	61 1		1
*09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y		-0-	1 1		-0-
*10	465 X	224	-0-	-241	-0-	3 1 37 9	184 3	Y		34	34 1		-0-
*11	450 X	304	-0-	-146	-0-	4 1 64 9	236 3	Y		58	58 1		-0-
*12	658 X	658	-0-	-0-	-0-	10 1 95 9	553 3	Y		86	86 1		-0-
*01	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	38 1 96 9	2028 3	Y		87	87 1		-0-

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID -> 237532		COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	9759	PERF.	N/A	
*02	12012 X	10684	-0-	-1328	-0-	183 1 29 9	10472 3	Y		26	19 0	7 1	1
*03	12927 X	11839	-0-	-1088	-0-	218 1 30 9	11591 3	Y		27	21 0	6 1	1
*04	12510 X	10879	-0-	-1631	-0-	204 1 25 9	10650 3	Y		23	16 0	8 1	-0-
*05	12927 X	11416	-0-	-1511	-0-	219 1 25 9	11172 3	Y		23	22 1		1
*06	12270 X	10813	-0-	-1457	-0-	202 1 22 9	10589 3	Y		20	21 1		-0-
*07	11687 X	11330	-0-	-357	-0-	283 1 23 9	11024 3	Y		21	21 1		-0-
*08	11842 X	11175	-0-	-667	-0-	219 1 20 9	10936 3	Y		18	18 1		-0-
*09	11040 X	10937	-0-	-103	-0-	193 1 20 9	10724 3	Y		18	18 1		-0-
*10	11408 X	10166	-0-	-1242	-0-	171 1 20 9	9975 3	Y		18	18 1		-0-
*11	10950 X	10264	-0-	-686	-0-	188 1 19 9	10057 3	Y		17	17 1		-0-
*12	11315 X	9927	-0-	-1388	-0-	183 1 37 9	9707 3	Y		34	34 1		-0-
01	13888 X	10964	-0-	-2924	-0-	205 1 37 9	10722 3	Y		34	34 1		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
SANDERS GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	245289	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	13103	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	208 1	11892 3	Y	314	239 0	81 1	9
						345 9						
*03	15190 X	11516	-0-	-3674	-0-	206 1	10933 3	Y	343	265 0	80 1	7
						377 9						
*04	15893 X	15893	-0-	-0-	-0-	293 1	15281 3	Y	290	196 0	94 1	3
						319 9				4 5		
*05	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	289 1	14723 3	Y	277	273 1		7
						305 9						
*06	14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	261 1	13707 3	Y	256	257 1		6
						282 9						
*07	16430 X	14138	-0-	-2292	-0-	346 1	13507 3	Y	259	264 1		1
						285 9						
*08	16430 X	13438	-0-	-2992	-0-	259 1	12925 3	Y	231	230 1		2
						254 9						
*09	15900 X	12711	-0-	-3189	-0-	221 1	12237 3	Y	230	230 1		2
						253 9						
*10	15314 X	12689	-0-	-2625	-0-	210 1	12240 3	Y	217	219 1		-0-
						239 9						
*11	14250 X	12178	-0-	-2072	-0-	220 1	11720 3	Y	216	216 1		-0-
						238 9						
*12	14136 X	11428	-0-	-2708	-0-	210 1	11079 3	Y	126	126 1		-0-
						139 9						
01	13423 X	13240	-0-	-183	-0-	245 1	12855 3	Y	127	127 1		-0-
						140 9						

DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #:		2H	RRCID ->	248725	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	9835	PERF.10372	- 12631
*02	12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	223 1	12733 3	Y	23	17 0	6 1	1
						25 9						
*03	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	260 1	13719 3	Y	24	19 0	6 1	-0-
						26 9						
*04	15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	287 1	14948 3	Y	21	14 0	7 1	-0-
						23 9						
*05	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	250 1	12742 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
*06	14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	280 1	14563 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*07	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	368 1	14391 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
*08	15235 X	15235	-0-	-0-	-0-	300 1	14917 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
*09	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	225 1	12527 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
*10	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	202 1	11829 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
*11	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	229 1	12230 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
*12	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	203 1	10733 3	Y	140	140 1		-0-
						154 9						
*01	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	213 1	11144 3	Y	141	141 1		-0-
						155 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	17528 X	17275	-0-	-253	-0-	296	1	16957	3	Y	20	15	0	5 1 1
						22	9							
*03	19065 X	18792	-0-	-273	-0-	348	1	18421	3	Y	21	17	0	5 1 -0-
						23	9							
*04	18450 X	18289	-0-	-161	-0-	344	1	17924	3	Y	19	13	0	6 1 -0-
						21	9							
*05	19065 X	18649	-0-	-416	-0-	359	1	18271	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*06	18270 X	18030	-0-	-240	-0-	338	1	17674	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*07	18910 X	18497	-0-	-413	-0-	462	1	18016	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*08	18910 X	18238	-0-	-672	-0-	359	1	17862	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*09	18300 X	17180	-0-	-1120	-0-	305	1	16858	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*10	18662 X	17301	-0-	-1361	-0-	293	1	16993	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*11	18030 X	16672	-0-	-1358	-0-	307	1	16350	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*12	18507 X	16146	-0-	-2361	-0-	300	1	15823	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
01	19406 X	16712	-0-	-2694	-0-	313	1	16376	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

*02	16128 X	15446	-0-	-682	-0-	263	1	15114	3	Y	63	48	0	16 1 2
						69	9							
*03	17856 X	17392	-0-	-464	-0-	321	1	16996	3	Y	68	53	0	16 1 1
						75	9							
*04	17280 X	13667	-0-	-3613	-0-	258	1	13344	3	Y	59	39	0	19 1 1
						65	9					1	5	
*05	17608 X	16087	-0-	-1521	-0-	309	1	15717	3	Y	55	55	1	1
						61	9							
*06	16590 X	16307	-0-	-283	-0-	304	1	15947	3	Y	51	51	1	1
						56	9							
*07	17143 X	16348	-0-	-795	-0-	407	1	15884	3	Y	52	53	1	-0-
						57	9							
*08	17391 X	15645	-0-	-1746	-0-	307	1	15287	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
*09	16320 X	14318	-0-	-2002	-0-	253	1	14014	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
*10	16864 X	10592	-0-	-6272	-0-	190	1	10354	3	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
*11	16320 X	15951	-0-	-369	-0-	295	1	15609	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
*12	16337 X	13701	-0-	-2636	-0-	247	1	13267	3	Y	170	170	1	-0-
						187	9							
01	16647 X	13725	-0-	-2922	-0-	252	1	13284	3	Y	172	172	1	-0-
						189	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #:		7H		RRCID -> 255037		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9729		PERF.10276 - 12396		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		10439 X	10439	-0-	-0-	-0-		178 1	10221 3	Y	36	29 0	9 1	1
								40 9						
*03		15252 X	15252	-0-	-0-	-0-		282 1	14869 3	Y	92	70 0	21 1	2
								101 9						
*04		15149 X	15149	-0-	-0-	-0-		283 1	14780 3	Y	78	53 0	25 1	1
								86 9				1 5		
*05		13783 X	13783	-0-	-0-	-0-		263 1	13439 3	Y	74	73 1		2
								81 9						
*06		14550 X	10932	-0-	-3618	-0-		202 1	10654 3	Y	69	69 1		2
								76 9						
*07		15655 X	11092	-0-	-4563	-0-		275 1	10741 3	Y	69	71 1		-0-
								76 9						
*08		15655 X	11399	-0-	-4256	-0-		223 1	11107 3	Y	63	62 1		1
								69 9						
*09		15150 X	11419	-0-	-3731	-0-		201 1	11150 3	Y	62	62 1		1
								68 9						
*10		13795 X	10551	-0-	-3244	-0-		176 1	10311 3	Y	58	59 1		-0-
								64 9						
*11		11040 X	9968	-0-	-1072	-0-		181 1	9666 3	Y	110	110 1		-0-
								121 9						
*12		11811 X	10418	-0-	-1393	-0-		192 1	10044 3	Y	165	165 1		-0-
								182 9						
01		16585 X	9539	-0-	-7046	-0-		175 1	9181 3	Y	166	166 1		-0-
								183 9						

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 256263		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 9713		PERF.10173 - 12864		
*02		18548 X	18548	-0-	-0-	-0-		318 1	18208 3	Y	20	15 0	5 1	1
								22 9						
*03		20789 X	20789	-0-	-0-	-0-		385 1	20381 3	Y	21	17 0	5 1	-0-
								23 9						
*04		20152 X	20152	-0-	-0-	-0-		379 1	19753 3	Y	18	12 0	6 1	-0-
								20 9						
*05		20455 X	20455	-0-	-0-	-0-		393 1	20043 3	Y	17	17 1		-0-
								19 9						
*06		19565 X	19565	-0-	-0-	-0-		366 1	19181 3	Y	16	16 1		-0-
								18 9						
*07		20152 X	20152	-0-	-0-	-0-		504 1	19629 3	Y	17	17 1		-0-
								19 9						
*08		19704 X	19704	-0-	-0-	-0-		388 1	19301 3	Y	14	14 1		-0-
								15 9						
*09		19057 X	19057	-0-	-0-	-0-		338 1	18704 3	Y	14	14 1		-0-
								15 9						
*10		17455 X	17455	-0-	-0-	-0-		311 1	17129 3	Y	14	14 1		-0-
								15 9						
*11		17904 X	17904	-0-	-0-	-0-		330 1	17559 3	Y	14	14 1		-0-
								15 9						
*12		18232 X	18232	-0-	-0-	-0-		320 1	16878 3	Y	940	940 1		-0-
								1034 9						
*01		19583 X	19583	-0-	-0-	-0-		347 1	18192 3	Y	949	949 1		-0-
								1044 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:		4H	RRCID ->	258431	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9740	PERF.10263	- 12867		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	18676 X	17985	-0-	-691	-0-	306	1	17533	3	Y	133	101	0	34 1 4
						146	9							
*03	20677 X	19910	-0-	-767	-0-	366	1	19384	3	Y	145	112	0	34 1 3
						160	9							
*04	20010 X	19592	-0-	-418	-0-	366	1	19091	3	Y	123	83	0	40 1 1
						135	9					2	5	
*05	20677 X	20181	-0-	-496	-0-	386	1	19666	3	Y	117	115	1	3
						129	9							
*06	19410 X	19319	-0-	-91	-0-	360	1	18840	3	Y	108	108	1	3
						119	9							
*07	20243 X	19965	-0-	-278	-0-	496	1	19350	3	Y	108	111	1	-0-
						119	9							
*08	20243 X	19468	-0-	-775	-0-	381	1	18979	3	Y	98	97	1	1
						108	9							
*09	19590 X	18075	-0-	-1515	-0-	319	1	17649	3	Y	97	97	1	1
						107	9							
*10	20181 X	17766	-0-	-2415	-0-	298	1	17368	3	Y	91	92	1	-0-
						100	9							
*11	19320 X	16689	-0-	-2631	-0-	306	1	16283	3	Y	91	91	1	-0-
						100	9							
*12	19964 X	15731	-0-	-4233	-0-	292	1	15371	3	Y	62	62	1	-0-
						68	9							
01	19468 X	17518	-0-	-1950	-0-	327	1	17122	3	Y	63	63	1	-0-
						69	9							

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	258455	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10353	- 12660		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	11760 X	10716	-0-	-1044	-0-	181	1	10347	3	Y	171	130	0	44 1 5
						188	9							
*03	13020 X	12904	-0-	-116	-0-	235	1	12462	3	Y	188	145	0	44 1 4
						207	9							
*04	12420 X	12154	-0-	-266	-0-	226	1	11754	3	Y	158	107	0	52 1 1
						174	9					2	5	
*05	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	236	1	12063	3	Y	152	149	1	4
						167	9							
*06	12330 X	11592	-0-	-738	-0-	214	1	11225	3	Y	139	140	1	3
						153	9							
*07	12741 X	12052	-0-	-689	-0-	298	1	11598	3	Y	142	144	1	1
						156	9							
*08	12896 X	11672	-0-	-1224	-0-	227	1	11306	3	Y	126	126	1	1
						139	9							
*09	12150 X	10982	-0-	-1168	-0-	192	1	10652	3	Y	125	125	1	1
						138	9							
*10	12462 X	10599	-0-	-1863	-0-	177	1	10292	3	Y	118	119	1	-0-
						130	9							
*11	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	214	1	11400	3	Y	118	118	1	-0-
						130	9							
*12	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	250	1	13184	3	Y	135	135	1	-0-
						149	9							
*01	13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	258	1	13531	3	Y	136	136	1	-0-
						150	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	38780 X	35698	-0-	-3082	-0-	612	1	35035	3	Y	46	35 0	12 1	1
						51	9							
*03	42935 X	38822	-0-	-4113	-0-	718	1	38048	3	Y	51	39 0	12 1	1
						56	9							
*04	41550 X	36772	-0-	-4778	-0-	694	1	36031	3	Y	43	29 0	14 1	-0-
						47	9					1 5		
*05	42315 X	37531	-0-	-4784	-0-	721	1	36765	3	Y	41	40 1		1
						45	9							
*06	39060 X	34260	-0-	-4800	-0-	642	1	33576	3	Y	38	38 1		1
						42	9							
*07	39029 X	36472	-0-	-2557	-0-	36430	3	42 9	Y	38	39 1			-0-
*08	38904 X	38904	-0-	-0-	-0-	775	1	38092	3	Y	34	34 1		-0-
						37	9							
*09	37081 X	37081	-0-	-0-	-0-	742	1	36302	3	Y	34	34 1		-0-
						37	9							
*10	37541 X	35438	-0-	-2103	-0-	763	1	34619	3	Y	51	47 1		4
						56	9							
*11	37650 X	33419	-0-	-4231	-0-	793	1	32447	3	Y	163	150 1		17
						179	9							
*12	38905 X	33810	-0-	-5095	-0-	933	1	32642	3	Y	214	205 1		26
						235	9							
01	38905 X	30514	-0-	-8391	-0-	806	1	29473	3	Y	214	231 1		9
						235	9							

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

*02	18648 X	16164	-0-	-2484	-0-	278	1	15871	3	Y	14	11 0	4 1	-0-
						15	9							
*03	20646 X	18901	-0-	-1745	-0-	350	1	18533	3	Y	16	12 0	4 1	-0-
						18	9							
*04	19980 X	19059	-0-	-921	-0-	358	1	18687	3	Y	13	9 0	4 1	-0-
						14	9							
*05	20212 X	19393	-0-	-819	-0-	373	1	19007	3	Y	12	12 1		-0-
						13	9							
*06	18030 X	17690	-0-	-340	-0-	331	1	17347	3	Y	11	11 1		-0-
						12	9							
*07	19685 X	17544	-0-	-2141	-0-	17531	3	13 9	Y	12	12 1			-0-
*08	19685 X	17671	-0-	-2014	-0-	543	1	17117	3	Y	10	10 1		-0-
						11	9							
*09	19050 X	16211	-0-	-2839	-0-	377	1	15823	3	Y	10	10 1		-0-
						11	9							
*10	19406 X	16110	-0-	-3296	-0-	426	1	15581	3	Y	94	87 1		7
						103	9							
*11	17700 X	15995	-0-	-1705	-0-	403	1	15464	3	Y	116	111 1		12
						128	9							
*12	17670 X	17171	-0-	-499	-0-	431	1	16573	3	Y	152	145 1		19
						167	9							
01	17670 X	15381	-0-	-2289	-0-	413	1	14802	3	Y	151	163 1		7
						166	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14420 X	13385	-0-	-1035	-0-	227 154 9	1 13004	3	Y	140	107	0	36 1	4
*03	15965 X	14687	-0-	-1278	-0-	268 169 9	1 14250	3	Y	154	119	0	36 1	3
*04	15450 X	14052	-0-	-1398	-0-	261 143 9	1 13648	3	Y	130	88	0	42 1	1
*05	15717 X	14571	-0-	-1146	-0-	278 138 9	1 14155	3	Y	125	123	1		3
*06	14490 X	13349	-0-	-1141	-0-	248 128 9	1 12973	3	Y	116	116	1		3
*07	17231 X	17231	-0-	-0-	-0-	427 128 9	1 16676	3	Y	116	119	1		-0-
*08	17503 X	17503	-0-	-0-	-0-	407 114 9	1 16982	3	Y	104	103	1		1
*09	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	339 113 9	1 16088	3	Y	103	103	1		1
*10	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	495 107 9	1 15563	3	Y	97	98	1		-0-
*11	15450 X	15273	-0-	-177	-0-	478 107 9	1 14688	3	Y	97	97	1		-0-
*12	15965 X	14675	-0-	-1290	-0-	475 28 9	1 14172	3	Y	25	25	1		-0-
01	15965 X	14711	-0-	-1254	-0-	450 28 9	1 14233	3	Y	25	25	1		-0-

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374														
*02	18284 X	18017	-0-	-267	-0-	308 118 9	1 17591	3	N	107	81	0	28 1	3
*03	20347 X	20347	-0-	-0-	-0-	374 128 9	1 19845	3	N	116	90	0	27 1	2
*04	19738 X	19738	-0-	-0-	-0-	369 109 9	1 19260	3	N	99	67	0	32 1	1
*05	20243 X	20107	-0-	-136	-0-	385 103 9	1 19619	3	N	94	93	1		2
*06	19410 X	18992	-0-	-418	-0-	354 97 9	1 18541	3	N	88	88	1		2
*07	20243 X	19460	-0-	-783	-0-	484 97 9	1 18879	3	N	88	90	1		-0-
*08	20243 X	19051	-0-	-1192	-0-	373 87 9	1 18591	3	N	79	78	1		1
*09	19590 X	18170	-0-	-1420	-0-	321 86 9	1 17763	3	N	78	78	1		1
*10	20119 X	17771	-0-	-2348	-0-	299 81 9	1 17391	3	N	74	75	1		-0-
*11	18990 X	16720	-0-	-2270	-0-	307 80 9	1 16333	3	N	73	73	1		-0-
*12	19468 X	15556	-0-	-3912	-0-	287 92 9	1 15177	3	N	84	84	1		-0-
01	20243 X	16614	-0-	-3629	-0-	310 94 9	1 16210	3	N	85	85	1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	281	1	16058	3	Y	127	96	0	33 1 4
						140	9							
*03	17921 X	17921	-0-	-0-	-0-	329	1	17440	3	Y	138	107	0	32 1 3
						152	9							
*04	20293 X	20293	-0-	-0-	-0-	378	1	19696	3	Y	199	132	0	65 1 2
						219	9					3	5	
*05	22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	432	1	22047	3	Y	190	187	1	5
						209	9							
*06	21297 X	21297	-0-	-0-	-0-	395	1	20709	3	Y	175	176	1	4
						193	9							
*07	20042 X	20042	-0-	-0-	-0-	497	1	19349	3	Y	178	181	1	1
						196	9							
*08	22413 X	20835	-0-	-1578	-0-	407	1	20254	3	Y	158	158	1	1
						174	9							
*09	21690 X	19702	-0-	-1988	-0-	346	1	19182	3	Y	158	157	1	2
						174	9							
*10	22413 X	19038	-0-	-3375	-0-	319	1	18556	3	Y	148	150	1	-0-
						163	9							
*11	21300 X	17789	-0-	-3511	-0-	325	1	17301	3	Y	148	148	1	-0-
						163	9							
*12	20832 X	14455	-0-	-6377	-0-	255	1	13498	3	Y	638	638	1	-0-
						702	9							
01	20832 X	16513	-0-	-4319	-0-	297	1	15508	3	Y	644	644	1	-0-
						708	9							

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	19124 X	14016	-0-	-5108	-0-	240	1	13696	3	Y	73	55	0	19 1 2
						80	9							
*03	21173 X	17754	-0-	-3419	-0-	329	1	17337	3	Y	80	61	0	19 1 2
						88	9							
*04	18360 X	15071	-0-	-3289	-0-	284	1	14713	3	Y	67	45	0	22 1 1
						74	9					1	5	
*05	21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	411	1	20959	3	Y	64	63	1	2
						70	9							
*06	20364 X	20364	-0-	-0-	-0-	381	1	19918	3	Y	59	60	1	1
						65	9							
*07	17515 X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
*08	16957 X	8434	-0-	-8523	-0-	203	1	8202	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
*09	16410 X	11327	-0-	-5083	-0-	259	1	11034	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
*10	16957 X	9138	-0-	-7819	-0-	241	1	8853	3	Y	40	37	1	3
						44	9							
*11	16410 X	8466	-0-	-7944	-0-	202	1	8211	3	Y	48	46	1	5
						53	9							
*12	11718 X	8745	-0-	-2973	-0-	219	1	8456	3	Y	64	61	1	8
						70	9							
01	11718 X	6906	-0-	-4812	-0-	175	1	6662	3	Y	63	68	1	3
						69	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	26096 X	23287	-0-	-2809	-0-	398	1	22775	3	Y	104	79 0	27 1	3
						114	9							
*03	28458 X	25680	-0-	-2778	-0-	474	1	25082	3	Y	113	88 0	26 1	2
						124	9							
*04	27090 X	23543	-0-	-3547	-0-	440	1	22997	3	Y	96	65 0	31 1	1
						106	9					1 5		
*05	27187 X	23823	-0-	-3364	-0-	456	1	23267	3	Y	91	90 1		2
						100	9							
*06	25440 X	22336	-0-	-3104	-0-	416	1	21826	3	Y	85	85 1		2
						94	9							
*07	25451 X	22549	-0-	-2902	-0-	561	1	21894	3	Y	85	87 1		-0-
						94	9							
*08	25668 X	22032	-0-	-3636	-0-	514	1	21433	3	Y	77	76 1		1
						85	9							
*09	23550 X	22344	-0-	-1206	-0-	436	1	21824	3	Y	76	76 1		1
						84	9							
*10	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	799	1	25067	3	Y	71	72 1		-0-
						78	9							
*11	23794 X	23794	-0-	-0-	-0-	747	1	22969	3	Y	71	71 1		-0-
						78	9							
*12	23095 X	23084	-0-	-11	-0-	746	1	22299	3	Y	35	35 1		-0-
						39	9							
01	23095 X	23017	-0-	-78	-0-	704	1	22274	3	Y	35	35 1		-0-
						39	9							

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

*02	15008 X	10912	-0-	-4096	-0-	185	1	10570	3	Y	143	109 0	37 1	4
						157	9							
*03	15934 X	9931	-0-	-6003	-0-	180	1	9579	3	Y	156	121 0	36 1	3
						172	9							
*04	15060 X	12835	-0-	-2225	-0-	239	1	12451	3	Y	132	89 0	43 1	1
						145	9					2 5		
*05	13578 X	13161	-0-	-417	-0-	250	1	12772	3	Y	126	124 1		3
						139	9							
*06	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	234	1	12304	3	Y	117	117 1		3
						129	9							
*07	13113 X	13031	-0-	-82	-0-	12901	3	130	9	Y	118	121 1		-0-
*08	13113 X	12499	-0-	-614	-0-	384	1	11998	3	Y	106	105 1		1
						117	9							
*09	12840 X	11515	-0-	-1325	-0-	265	1	11134	3	Y	105	105 1		1
						116	9							
*10	13175 X	10638	-0-	-2537	-0-	278	1	10145	3	Y	195	181 1		15
						215	9							
*11	12660 X	9976	-0-	-2684	-0-	281	1	9431	3	Y	240	230 1		25
						264	9							
*12	13020 X	10651	-0-	-2369	-0-	260	1	10044	3	Y	315	301 1		39
						347	9							
01	12493 X	10591	-0-	-1902	-0-	279	1	9968	3	Y	313	338 1		14
						344	9							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	28316 X	28316	-0-	-0-	-0-	477	1	27280	3	Y	508	387	0	131 1 15
						559	9							
*03	31300 X	31300	-0-	-0-	-0-	568	1	30120	3	Y	556	430	0	130 1 11
						612	9							
*04	28786 X	28786	-0-	-0-	-0-	532	1	27737	3	Y	470	318	0	153 1 4
						517	9					6	5	
*05	29534 X	29534	-0-	-0-	-0-	559	1	28481	3	Y	449	442	1	11
						494	9							
*06	28517 X	28517	-0-	-0-	-0-	525	1	27534	3	Y	416	417	1	10
						458	9							
*07	28892 X	28885	-0-	-7	-0-	711	1	27712	3	Y	420	428	1	2
						462	9							
*08	28892 X	27721	-0-	-1171	-0-	538	1	26772	3	Y	374	373	1	3
						411	9							
*09	27960 X	25981	-0-	-1979	-0-	453	1	25118	3	Y	373	372	1	4
						410	9							
*10	28892 X	25346	-0-	-3546	-0-	421	1	24540	3	Y	350	354	1	-0-
						385	9							
*11	27960 X	24030	-0-	-3930	-0-	435	1	23211	3	Y	349	349	1	-0-
						384	9							
*12	28892 X	21000	-0-	-7892	-0-	380	1	20243	3	Y	343	343	1	-0-
						377	9							
01	28892 X	22701	-0-	-6191	-0-	419	1	21901	3	Y	346	346	1	-0-
						381	9							

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

*02	26320 X	22672	-0-	-3648	-0-	387	1	22101	3	Y	167	127	0	43 1 5
						184	9							
*03	29140 X	26986	-0-	-2154	-0-	496	1	26289	3	Y	183	141	0	43 1 4
						201	9							
*04	28200 X	25109	-0-	-3091	-0-	472	1	24469	3	Y	153	104	0	50 1 1
						168	9					2	5	
*05	28954 X	24978	-0-	-3976	-0-	478	1	24337	3	Y	148	145	1	4
						163	9							
*06	26460 X	24712	-0-	-1748	-0-	462	1	24100	3	Y	136	137	1	3
						150	9							
*07	26629 X	25248	-0-	-1381	-0-	25095	3	153	9	Y	139	141	1	1
*08	27001 X	25430	-0-	-1571	-0-	778	1	24517	3	Y	123	123	1	1
						135	9							
*09	25110 X	23917	-0-	-1193	-0-	553	1	23230	3	Y	122	122	1	1
						134	9							
*10	25544 X	23801	-0-	-1743	-0-	624	1	22793	3	Y	349	322	1	28
						384	9							
*11	24720 X	22767	-0-	-1953	-0-	597	1	21700	3	Y	427	410	1	45
						470	9							
*12	25420 X	22674	-0-	-2746	-0-	559	1	21499	3	Y	560	536	1	69
						616	9							
01	25420 X	21999	-0-	-3421	-0-	579	1	20805	3	Y	559	603	1	25
						615	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02		39984 X	33761	-0-	-6223	-0-	570	1	32763	3	Y	389	296 0	101 1	11
							428	9							
*03		42625 X	37164	-0-	-5461	-0-	679	1	36017	3	Y	425	329 0	99 1	8
							468	9							
*04		38850 X	27169	-0-	-11681	-0-	501	1	26272	3	Y	360	243 0	117 1	3
							396	9					5 5		
*05		40145 X	25112	-0-	-15033	-0-	471	1	24263	3	Y	344	338 1		9
							378	9							
*06		36780 X	26506	-0-	-10274	-0-	490	1	25666	3	Y	318	319 1		8
							350	9							
*07		36921 X	30436	-0-	-6485	-0-	752	1	29331	3	Y	321	328 1		1
							353	9							
*08		37169 X	27340	-0-	-9829	-0-	832	1	26191	3	Y	288	286 1		3
							317	9							
*09		27180 X	21445	-0-	-5735	-0-	492	1	20639	3	Y	285	285 1		3
							314	9							
*10		34289 X	34289	-0-	-0-	-0-	912	1	33082	3	Y	268	271 1		-0-
							295	9							
*11		32150 X	32150	-0-	-0-	-0-	779	1	31346	3	Y	23	23 1		-0-
							25	9							
*12		32028 X	32028	-0-	-0-	-0-	818	1	31173	3	Y	34	34 1		-0-
							37	9							
*01		31163 X	31163	-0-	-0-	-0-	844	1	30282	3	Y	34	34 1		-0-
							37	9							

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435															
*02		32060 X	24758	-0-	-7302	-0-	24750	3	8 9	Y	7	5 0	2 1		-0-
*03		35495 X	27227	-0-	-8268	-0-	27219	3	8 9	Y	7	5 0	2 1		-0-
*04		31590 X	25531	-0-	-6059	-0-	25524	3	7 9	Y	6	4 0	2 1		-0-
*05		32426 X	25514	-0-	-6912	-0-	25508	3	6 9	Y	5	5 1			-0-
*06		27840 X	24136	-0-	-3704	-0-	24130	3	6 9	Y	5	5 1			-0-
*07		27063 X	24030	-0-	-3033	-0-	24024	3	6 9	Y	5	5 1			-0-
*08		27218 X	23239	-0-	-3979	-0-	23233	3	6 9	Y	5	5 1			-0-
*09		25530 X	21991	-0-	-3539	-0-	512	1	21473	3	Y	5	5 1		-0-
							6	9							
*10		25513 X	21809	-0-	-3704	-0-	581	1	21220	3	Y	7	6 1		1
							8	9							
*11		24150 X	20239	-0-	-3911	-0-	488	1	19664	3	Y	79	72 1		8
							87	9							
*12		24025 X	19887	-0-	-4138	-0-	499	1	19272	3	Y	105	100 1		13
							116	9							
01		23250 X	20016	-0-	-3234	-0-	535	1	19365	3	Y	105	113 1		5
							116	9							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	272749	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	9689	PERF.10248	- 15048			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*02		53116 X	51098	-0-	-2018	-0-	871 359	1 9	49868	3	Y	326	249 0	84 1	9
*03		59923 X	52054	-0-	-7869	-0-	956 393	1 9	50705	3	Y	357	276 0	83 1	7
*04		57990 X	49503	-0-	-8487	-0-	925 332	1 9	48246	3	Y	302	204 0 4 5	98 1	3
*05		59923 X	47270	-0-	-12653	-0-	905 317	1 9	46048	3	Y	288	284 1		7
*06		56610 X	45467	-0-	-11143	-0-	847 294	1 9	44326	3	Y	267	268 1		6
*07		55862 X	45852	-0-	-10010	-0-	1139 297	1 9	44416	3	Y	270	275 1		1
*08		52049 X	43812	-0-	-8237	-0-	858 265	1 9	42689	3	Y	241	240 1		2
*09		49500 X	41397	-0-	-8103	-0-	729 264	1 9	40404	3	Y	240	239 1		3
*10		47275 X	40810	-0-	-6465	-0-	685 248	1 9	39877	3	Y	225	228 1		-0-
*11		45480 X	38580	-0-	-6900	-0-	704 329	1 9	37547	3	Y	299	299 1		-0-
*12		45849 X	36092	-0-	-9757	-0-	642 493	1 9	34957	3	Y	448	448 1		-0-
01		64170 X	43675	-0-	-20495	-0-	805 497	1 9	42373	3	Y	452	452 1		-0-

MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #:		8H	RRCID ->	272763	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9883	PERF.10507	- 14458		
*02		37651 X	37651	-0-	-0-	-0-	37505	3	146 9	Y	133	101 0	34 1	4
*03		45353 X	42018	-0-	-3335	-0-	41858	3	160 9	Y	145	112 0	34 1	3
*04		43890 X	38645	-0-	-5245	-0-	38510	3	135 9	Y	123	83 0 2 5	40 1	1
*05		45353 X	39247	-0-	-6106	-0-	39118	3	129 9	Y	117	115 1		3
*06		42660 X	37517	-0-	-5143	-0-	37397	3	120 9	Y	109	109 1		3
*07		41447 X	37477	-0-	-3970	-0-	37357	3	120 9	Y	109	112 1		-0-
*08		42005 X	37322	-0-	-4683	-0-	37214	3	108 9	Y	98	97 1		1
*09		38640 X	38261	-0-	-379	-0-	886 107	1 9	37268	3	Y	97	97 1	1
*10		39246 X	37308	-0-	-1938	-0-	995 161	1 9	36152	3	Y	146	135 1	12
*11		37530 X	31845	-0-	-5685	-0-	754 129	1 9	30962	3	Y	117	117 1	12
*12		39525 X	33486	-0-	-6039	-0-	845 169	1 9	32472	3	Y	154	147 1	19
01		39525 X	31096	-0-	-8429	-0-	838 169	1 9	30089	3	Y	154	166 1	7

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*02	35333 X	35333	-0-	-0-	-0-	594	1	34054	3	Y	623	474	0	161	1	18
						685	9									
*03	36332 X	32259	-0-	-4073	-0-	584	1	30926	3	Y	681	526	0	159	1	14
						749	9									
*04	39930 X	36005	-0-	-3925	-0-	663	1	34711	3	Y	574	389	0	187	1	5
						631	9					7	5			
*05	41261 X	39480	-0-	-1781	-0-	747	1	38128	3	Y	550	541	1			14
						605	9									
*06	39930 X	38602	-0-	-1328	-0-	712	1	37331	3	Y	508	510	1			12
						559	9									
*07	38626 X	34484	-0-	-4142	-0-	848	1	33071	3	Y	514	524	1			2
						565	9									
*08	39494 X	31978	-0-	-7516	-0-	967	1	30506	3	Y	459	457	1			4
						505	9									
*09	38610 X	27914	-0-	-10696	-0-	27411	3	503	9	Y	457	456	1			5
*10	39897 X	27074	-0-	-12823	-0-	26602	3	472	9	Y	429	434	1			-0-
*11	38610 X	29056	-0-	-9554	-0-	28585	3	471	9	Y	428	428	1			-0-
*12	34483 X	34483	-0-	-0-	-0-	34034	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
*01	34691 X	34691	-0-	-0-	-0-	34238	3	453	9	Y	412	412	1			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866																
08	60357 X	42325	-0-	-18032	-0-	42140	3	185	9	Y	168	172	1			20
09	53010 X	38221	-0-	-14789	-0-	38033	3	188	9	Y	171	144	1			47
10	51181 X	37699	-0-	-13482	-0-	37543	3	156	9	Y	142	171	1			18
11	44940 X	34407	-0-	-10533	-0-	34229	3	178	9	Y	162	143	1			37
12	42315 X	33816	-0-	-8499	-0-	33557	3	259	9	Y	235	239	1			33
01	42315 X	30140	-0-	-12175	-0-	29870	3	270	9	Y	245	266	1			12

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374																
08	34410 X	25195	-0-	-9215	-0-	24863	3	332	9	Y	302	310	1			36
09	31980 X	23354	-0-	-8626	-0-	23016	3	338	9	Y	307	259	1			84
10	31403 X	20939	-0-	-10464	-0-	20656	3	283	9	Y	257	308	1			33
11	28110 X	20935	-0-	-7175	-0-	20614	3	321	9	Y	292	259	1			66
12	25854 X	19992	-0-	-5862	-0-	19673	3	319	9	Y	290	315	1			41
01	25203 X	21841	-0-	-3362	-0-	21509	3	332	9	Y	302	327	1	1	5	15

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976																
08	27311 X	20336	-0-	-6975	-0-	19898	3	438	9	Y	398	370	1			52
09	26430 X	17920	-0-	-8510	-0-	17588	3	332	9	Y	302	327	1			27
10	22320 X	18397	-0-	-3923	-0-	18020	3	377	9	Y	343	336	1			34
11	21600 X	15589	-0-	-6011	-0-	15312	3	277	9	Y	252	271	1	1	5	14
12	21576 X	17698	-0-	-3878	-0-	17457	3	241	9	Y	219	209	1			24
01	20336 X	18847	-0-	-1489	-0-	18604	3	243	9	Y	221	237	1			8

WOODLAWN (COTTON VALLEY)													CPTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
ROAD'S END GAS UNIT															
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 040798															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
08		61566 X	41675	-0-	-19891	-0-	40565	3	1110	9	Y	1009	938	1	131
09		59580 X	37466	-0-	-22114	-0-	36623	3	843	9	Y	766	829	1	68
10		45229 X	37059	-0-	-8170	-0-	36101	3	958	9	Y	871	853	1	86
11		43770 X	33660	-0-	-10110	-0-	33019	3	641	9	Y	583	635	1	32
12		43803 X	29967	-0-	-13836	-0-	29409	3	558	9	Y	507	483	1	56
01		41664 X	29545	-0-	-12119	-0-	28982	3	563	9	Y	512	548	1	19

SANDERS GAS UNIT													PERF. 9951 - 13566		
WELL #: 6H RRCID -> 275616															
COMPL. DATE 09/28/2013															
*02		113176 X	49654	-0-	-63522	-0-	836	1	47875	3	Y	857	652	0	25
							943	9							
*03		63612 X	53457	-0-	-10155	-0-	971	1	51456	3	Y	936	724	0	19
							1030	9							
*04		61590 X	49921	-0-	-11669	-0-	923	1	48128	3	Y	791	535	0	7
							870	9					258	1	
*05		56885 X	46800	-0-	-10085	-0-	885	1	45083	3	Y	756	744	1	19
							832	9					10	5	
*06		54900 X	46194	-0-	-8706	-0-	850	1	44574	3	Y	700	702	1	17
							770	9							
*07		54281 X	44887	-0-	-9394	-0-	1103	1	43006	3	Y	707	721	1	3
							778	9							
*08		53444 X	42940	-0-	-10504	-0-	832	1	41414	3	Y	631	628	1	6
							694	9							
*09		49920 X	42582	-0-	-7338	-0-	743	1	41148	3	Y	628	627	1	7
							691	9							
*10		47740 X	41225	-0-	-6515	-0-	685	1	39891	3	Y	590	597	1	-0-
							649	9							
*11		46200 X	38628	-0-	-7572	-0-	698	1	37219	3	Y	646	646	1	-0-
							711	9							
*12		44888 X	35237	-0-	-9651	-0-	627	1	33545	3	Y	968	968	1	-0-
							1065	9							
01		44020 X	40746	-0-	-3274	-0-	736	1	38935	3	Y	977	977	1	-0-
							1075	9							

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA)													PERF.10109 - 14542		
WELL #: 9H RRCID -> 275730															
COMPL. DATE 01/22/2014															
*02		0 W	41497	-0-	41497	1082818	41073	3	424	9	Y	385	293	0	11
*03		0 W	68142	-0-	68142	1150960	67679	3	463	9	Y	421	326	0	8
*04		0 W	66230	-0-	66230	1217190	65837	3	393	9	Y	357	241	0	3
													5	5	
*05		0 W	65106	-0-	65106	1282296	64731	3	375	9	Y	341	335	1	9
*06		0 W	58717	-0-	58717	1341013	58372	3	345	9	Y	314	316	1	7
*07		0 W	61735	-0-	61735	1402748	61384	3	351	9	Y	319	325	1	1
*08		0 W	58699	-0-	58699	1461447	1164	1	57221	3	Y	285	283	1	3
							314	9							
*09		0 W	54427	-0-	54427	1515874	1083	1	53034	3	Y	282	282	1	3
							310	9							
*10		1568387 X	52513	-0-	-1515874	-0-	1122	1	50926	3	Y	423	393	1	33
							465	9							
*11		57540 X	48150	-0-	-9390	-0-	1141	1	46732	3	Y	252	259	1	26
							277	9							
*12		59458 X	47305	-0-	-12153	-0-	1296	1	45645	3	Y	331	316	1	41
							364	9							
01		58714 X	47859	-0-	-10855	-0-	1266	1	46230	3	Y	330	356	1	15
							363	9							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 277054		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	80080 X	27670	-0-	-52410	-0-	468 1	26750 3	Y	411	313 0	106 1	12
						452 9						
*03	88660 X	30496	-0-	-58164	-0-	556 1	29446 3	Y	449	347 0	105 1	9
						494 9						
*04	85800 X	28938	-0-	-56862	-0-	537 1	27982 3	Y	381	257 0	124 1	4
						419 9				5 5		
*05	88660 X	28883	-0-	-59777	-0-	548 1	27937 3	Y	362	357 1		9
						398 9						
*06	85800 X	27006	-0-	-58794	-0-	499 1	26137 3	Y	336	337 1		8
						370 9						
*07	88660 X	27433	-0-	-61227	-0-	677 1	26383 3	Y	339	346 1		1
						373 9						
*08	30504 X	26358	-0-	-4146	-0-	513 1	25512 3	Y	303	301 1		3
						333 9						
*09	28950 X	24830	-0-	-4120	-0-	434 1	24065 3	Y	301	301 1		3
						331 9						
*10	28892 X	24417	-0-	-4475	-0-	407 1	23699 3	Y	283	286 1		-0-
						311 9						
*11	27000 X	22955	-0-	-4045	-0-	417 1	22228 3	Y	282	282 1		-0-
						310 9						
*12	27435 X	21388	-0-	-6047	-0-	394 1	20878 3	Y	105	105 1		-0-
						116 9						
01	38285 X	23269	-0-	-15016	-0-	434 1	22718 3	Y	106	106 1		-0-
						117 9						

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 082808		COMPL. DATE 05/22/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902		
TITTLE, BESSIE GAS UNIT												
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-			57
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			57
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			57
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			57
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-			57
01	341 N	60	-0-	-281	-0-	60 3		N	-0-			57

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186356		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816				
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723 3	1 9	N	1	1 8		175
09	570 N	51	-0-	-519	-0-	51 3		N	-0-			175
10	682 N	74	-0-	-608	-0-	73 3	1 9	N	1	1 8		175
11	690 N	566	-0-	-124	-0-	565 3	1 9	N	1	1 8		175
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723 3	4 9	N	4			179
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	570 3	3 9	N	3	2 8		180

ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 211692		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 8786				
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	184 3	17 9	N	15			135
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150 3	2 9	N	2	137 1		-0-
*10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
*12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					45
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

C. W. RESOURCES, INC. 121085
 COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

08	2263	N	1691	-0-	-572	-0-	-0-	1690	2	1	9	Y	1					7
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	1652	2	2	9	Y	2					9
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	Y	2					11
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					11
12	1705	N	387	-0-	-1318	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					11
01	1984	N	995	-0-	-989	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					11

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

08	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	-0-	1151	2	19	9	Y	17					80
09	1200	N	577	-0-	-623	-0-	-0-	563	2	14	9	Y	13					93
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2	20	9	Y	18					111
11	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					111
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					111
*01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					111

BENTON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 223233 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 9759

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

08	3379	X	2850	-0-	-529	-0-	-0-	2794	2	56	9	N	51					73
09	3060	X	2030	-0-	-1030	-0-	-0-	2002	2	28	9	N	25					98
10	3162	X	2577	-0-	-585	-0-	-0-	2502	2	75	9	N	68					166
11	3060	X	1638	-0-	-1422	-0-	-0-	1591	2	47	9	N	43					209
12	2852	X	2596	-0-	-256	-0-	-0-	2539	2	57	9	N	52	182	1			79
01	2852	X	1563	-0-	-1289	-0-	-0-	1491	2	72	9	N	65					144

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

08	8959	X	7991	-0-	-968	-0-	-0-	7859	2	132	9	N	120	153	1			175
09	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	-0-	7476	2	109	9	N	99	182	1			92
10	8153	X	7525	-0-	-628	-0-	-0-	7415	2	110	9	N	100					192
11	7890	X	6913	-0-	-977	-0-	-0-	6821	2	92	9	N	84	189	1			87
12	8153	X	6644	-0-	-1509	-0-	-0-	6523	2	121	9	N	110					197
01	7998	X	7462	-0-	-536	-0-	-0-	7329	2	133	9	N	121	190	1			128

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

08	7502	X	6694	-0-	-808	-0-	-0-	6616	2	78	9	N	71					171
09	7260	X	6494	-0-	-766	-0-	-0-	6438	2	56	9	N	51					222
10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	-0-	7382	2	21	9	N	19					241
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	-0-	6903	2	46	9	N	42	183	1			100
12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	-0-	6757	2	57	9	N	52					152
01	7409	X	6684	-0-	-725	-0-	-0-	6614	2	70	9	N	64	164	1			52

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085														
MURPHY, O.G. HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	245056	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.10092	- 12728				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
08	5952 X	5448	-0-	-504	-0-	5381	2	67 9	N	61		263				
09	5760 X	5160	-0-	-600	-0-	5084	2	76 9	N	69	185 1	147				
10	5642 X	5506	-0-	-136	-0-	5430	2	76 9	N	69		216				
11	5460 X	5310	-0-	-150	-0-	5253	2	57 9	N	52	181 1	87				
12	5642 X	5156	-0-	-486	-0-	5084	2	72 9	N	65		152				
01	5518 X	4777	-0-	-741	-0-	4711	2	66 9	N	60		212				

WALKER HEIRS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245646	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9610	PERF.10110	- 12508				
08	4650 X	1325	-0-	-3325	-0-	1252	2	73 9	N	66		166				
09	3660 X	893	-0-	-2767	-0-	893	2		N	-0-		166				
10	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2		N	-0-		166				
11	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2		N	-0-		166				
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2		N	-0-		166				
01	3503 X	144	-0-	-3359	-0-	143	2	1 9	N	1		167				

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248284	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12360	PERF.10017	- 12169				
08	6479 X	5981	-0-	-498	-0-	5952	2	29 9	N	26		148				
09	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6346	2	61 9	N	55		203				
10	6014 X	474	-0-	-5540	-0-	463	2	11 9	N	10		213				
11	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-				N	1	188 1	26				
12	6634 X	4640	-0-	-1994	-0-	4616	2	24 9	N	22		48				
01	6634 X	6142	-0-	-492	-0-	6074	2	68 9	N	62		110				

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250012	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9589	PERF.10106	- 12711				
08	7502 X	7245	-0-	-257	-0-	7245	2		N	-0-		133				
09	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2		N	-0-		133				
10	7905 X	4300	-0-	-3605	-0-	4290	2	10 9	N	9		142				
11	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-				N	-0-		142				
12	7905 X	4639	-0-	-3266	-0-	4608	2	31 9	N	28		170				
01	7254 X	6079	-0-	-1175	-0-	6044	2	35 9	N	32		202				

R HASTY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256679	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8821	- 14411				
08	12710 X	11299	-0-	-1411	-0-	11092	2	207 9	N	188	185 1	192				
09	12060 X	11705	-0-	-355	-0-	11486	2	219 9	N	199	156 1	235				
10	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11820	2	183 9	N	166	173 1	228				
11	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	12660	2	210 9	N	191	189 1	230				
12	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	13464	2	199 9	N	181	187 1	224				
01	12090 X	11789	-0-	-301	-0-	11539	2	250 9	N	227	187 1	264				

CL&F OPERATING LLC		154789		DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	074649	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9681	- 9831
08	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	155	1	2780 2	Y	31		85				
09	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	159	1	2757 2	Y	18		103				
10	2976 X	2834	-0-	-142	-0-	158	1	2672 2	Y	4		107				
11	2880 X	2857	-0-	-23	-0-	166	1	2643 2	Y	44	1 8	150				
12	3038 X	2660	-0-	-378	-0-	149	1	2511 2	Y	-0-		150				
01	3038 X	2740	-0-	-298	-0-	161	1	2579 2	Y	-0-		150				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
CL&F OPERATING LLC		//CONT.// 154789								
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 076225		COMPL. DATE 01/18/1978		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 169221		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947		
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	58 1	1054 2	N	-0-	102
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	42 1	738 2	N	-0-	102
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	51 1	858 2	N	-0-	102
11	990 N	754	-0-	-236	-0-	44 1	710 2	N	-0-	102
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	48 1	808 2	N	-0-	102
*01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	77 1	1223 2	N	-0-	102

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170961		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842		
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	36 1	207 2	Y	-0-	10
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	74 1	437 2	Y	-0-	10
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	26 1	151 2	Y	-0-	10
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	35 1	191 2	Y	-0-	10
12	496 N	104	-0-	-392	-0-	16 1	88 2	Y	-0-	10
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	32 1	181 2	Y	-0-	10

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 184006		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968		
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	81 1	1518 2	N	-0-	94
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	78 1	1402 2	N	-0-	94
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	75 1	1267 2	N	-0-	94
11	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	87 1	1388 2	N	-0-	94
12	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	78 1	1326 2	N	-0-	94
01	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	72 1	1149 2	N	-0-	94

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194587		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762		
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-	5
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	5
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	21 1	122 2	Y	-0-	5
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	23 1	123 2	Y	-0-	5
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12 1	66 2	Y	-0-	5
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	43 1	244 2	Y	-0-	5

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 195694		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739		
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	60 1	340 2	Y	-0-	9
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	103 1	602 2	Y	-0-	9
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31 1	183 2	Y	-0-	9
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	63 1	347 2	Y	1 8	9
						1 9				
12	744 N	121	-0-	-623	-0-	19 1	102 2	Y	-0-	9
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	45 1	256 2	Y	-0-	9

WOODLAWN (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC DURKEE GAS UNIT #1		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON	
		WELL #: 6		RRCID -> 196713		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8470 - 9942	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821 X	2260	-0-	-561	-0-	118 1 25 9	2117 2	Y	23		69
09	2730 X	2432	-0-	-298	-0-	132 1 17 9	2283 2	Y	15		84
10	3131 X	1947	-0-	-1184	-0-	109 1 3 9	1835 2	Y	3		87
11	3030 X	2472	-0-	-558	-0-	144 1 41 9	2287 2	Y	37		124
12	3131 X	2772	-0-	-359	-0-	155 1	2617 2	Y	-0-		124
01	2511 X	1135	-0-	-1376	-0-	67 1	1068 2	Y	-0-		124

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198336		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9518 - 9822	
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	57 1	322 2	Y	-0-		13
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	100 1	584 2	Y	-0-		13
10	713 N	211	-0-	-502	-0-	31 1	180 2	Y	-0-		13
11	360 N	294	-0-	-66	-0-	45 1	249 2	Y	-0-		13
12	713 N	100	-0-	-613	-0-	15 1	85 2	Y	-0-		13
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	26 1	145 2	Y	-0-		13

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 198851		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 9572 - 9804	
08	T. A.	14	-0-	14	14	2 1	12 2	Y	-0-		15
09	T. A.	9	-0-	9	23	1 1	8 2	Y	-0-		15
10	T. A.	32	-0-	32	55	5 1	27 2	Y	-0-		15
11	82 X	27	-0-	-55	-0-	4 1	23 2	Y	-0-		15
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 2	Y	-0-		15
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	8 1	43 2	Y	-0-		15

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205698		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8736 - 9856	
08	T. A.	26	-0-	26	26	4 1	22 2	Y	-0-		4
09	T. A.	330	-0-	330	356	48 1	282 2	Y	-0-		4
10	T. A.	123	-0-	123	479	18 1	105 2	Y	-0-		4
11	479 X	-0-	-0-	-479	-0-			Y	-0-		4
12	341 N	84	-0-	-257	-0-	13 1	71 2	Y	-0-		4
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		4

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205705		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8557 - 9903	
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	177 1	1009 2	Y	-0-		58
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		58
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	145 1	849 2	Y	-0-		58
11	1140 N	699	-0-	-441	-0-	108 1	591 2	Y	-0-		58
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	195 1	1069 2	Y	-0-		58
01	992 N	483	-0-	-509	-0-	73 1	410 2	Y	-0-		58

CLEMONS, TONY W. DURKEE GAS UNIT #1		160442 WELL #: 8		RRCID -> 199349		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9602 - 9929	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442														
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040														
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820														
08		279 N	239	-0-	-40	-0-	22	1	217	2	N	-0-		-0-
09		240 N	177	-0-	-63	-0-	16	1	161	2	N	-0-		-0-
10		248 N	139	-0-	-109	-0-	13	1	126	2	N	-0-		-0-
11		240 N	174	-0-	-66	-0-	16	1	158	2	N	-0-		-0-
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	2	N	-0-		-0-
*01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	-0-		-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840														
08		1457 N	1174	-0-	-283	-0-	108	1	1066	2	N	-0-		-0-
09		1290 N	951	-0-	-339	-0-	87	1	864	2	N	-0-		-0-
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	106	1	1070	2	N	-0-		-0-
11		1140 N	1112	-0-	-28	-0-	102	1	1010	2	N	-0-		-0-
12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	113	1	1135	2	N	-0-		-0-
*01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	109	1	1133	2	N	-0-		-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900														
08		465 N	464	-0-	-1	-0-	43	1	421	2	N	-0-		-0-
09		420 N	366	-0-	-54	-0-	34	1	332	2	N	-0-		-0-
10		434 N	106	-0-	-328	-0-	10	1	96	2	N	-0-		-0-
11		450 N	101	-0-	-349	-0-	9	1	92	2	N	-0-		-0-
12		372 N	85	-0-	-287	-0-	8	1	77	2	N	-0-		-0-
*01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	N	-0-		-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090														
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	Y	28		77
							31	9						
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	Y	16		93
							18	9						
10		217 N	112	-0-	-105	-0-	6	1	73	2	Y	30	75	48
							33	9						
11		330 N	144	-0-	-186	-0-	10	1	120	2	Y	13		61
							14	9						
12		310 N	204	-0-	-106	-0-	15	1	172	2	Y	15	69	7
							17	9						
*01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	14		21
							15	9						

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985														
08		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-		-0-
09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	92	1	1071	2	Y	-0-		-0-
10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	91	1	1070	2	Y	-0-		-0-
11		1380 N	1045	-0-	-335	-0-	80	1	965	2	Y	-0-		-0-
12		1209 N	1056	-0-	-153	-0-	79	1	977	2	Y	-0-		-0-
01		1147 N	1118	-0-	-29	-0-	82	1	1036	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
GREEN, F.C.		WELL #: 8		RRCID -> 227596		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	961 N	700	-0-	-261	-0-	55 1	645 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	990 N	763	-0-	-227	-0-	61 1	702 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	62 1	735 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	690 N	626	-0-	-64	-0-	48 1	578 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	775 N	694	-0-	-81	-0-	52 1	642 2	Y	-0-		-0-			-0-
*01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	64 1	811 2	Y	-0-		-0-			-0-

GREEN, F.C.		WELL #: 9		RRCID -> 227597		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876					
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	68 1	779 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	810 N	715	-0-	-95	-0-	57 1	658 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	775 N	773	-0-	-2	-0-	61 1	712 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	810 N	758	-0-	-52	-0-	59 1	699 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	59 1	723 2	Y	-0-		-0-			-0-
*01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	59 1	745 2	Y	-0-		-0-			-0-

GREEN, F.C.		WELL #: 10		RRCID -> 227598		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930					
08	496 N	431	-0-	-65	-0-	32 1	366 2	Y	30					83
						33 9								
09	600 N	355	-0-	-245	-0-	28 1	307 2	Y	18					101
						20 9								
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	57 1	642 2	Y	32	81 1				52
						35 9								
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	53 1	621 2	Y	15					67
						17 9								
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	54 1	639 2	Y	16	75 1				8
						18 9								
*01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	60 1	728 2	Y	16					24
						18 9								

TUTLE		WELL #: 7		RRCID -> 227708		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TUTLE		WELL #: 8		RRCID -> 227812		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850					
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	176 1	1765 2	N	-0-					-0-
09	1890 N	1696	-0-	-194	-0-	153 1	1543 2	N	-0-					-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	158 1	1612 2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	161 1	1645 2	N	-0-					-0-
12	1767 N	1654	-0-	-113	-0-	146 1	1508 2	N	-0-					-0-
01	1767 N	1632	-0-	-135	-0-	140 1	1492 2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7967 X	7178	-0-	-789	-0-	564	1	6560	2	N	49		72
09	7710 X	6682	-0-	-1028	-0-	54	9	6116	2	N	35		107
10	7967 X	6921	-0-	-1046	-0-	527	1	6337	2	N	41		148
11	7110 X	6328	-0-	-782	-0-	39	9	5805	2	N	39		187
12	7192 X	6854	-0-	-338	-0-	539	1	6291	2	N	46	178 1	55
01	7192 X	7020	-0-	-172	-0-	45	9	6454	2	N	52		107

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	209	1	888	3	N	27		92
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30	9			N	-0-		92
*10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	610	3	46	9	N	42	4 8	130
11	180 N	23	-0-	-157	-0-	480	3			N	-0-		130
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-		130
*01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1109	3	3	9	N	3	3 8	130

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		68
09	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-		68
*10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1527	3	10	9	N	9	9 8	68
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	3	1	9	N	1	1 8	68
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	764	3	1	9	N	1		69
*01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	3	2	9	N	2	2 8	69

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

08	1023 N	658	-0-	-365	-0-	119	1	504	3	Y	32		72
09	900 N	453	-0-	-447	-0-	35	9			Y	-0-		72
*10	837 N	526	-0-	-311	-0-	453	3	29	9	Y	26	4 8	94
11	630 N	430	-0-	-200	-0-	497	3	4	9	Y	4	4 8	94
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-		94
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	492	3	39	9	Y	35	3 8	126

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

08	74 X	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	3	N	-0-		87
09	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-		87
10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-		87
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-		87
12	14B2 EXT	9	-0-	-45	-0-	9	3			N	-0-		87
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-		87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

08	465 X	160	-0-	-305	-0-	30	1	130	3	Y	-0-		3
09	450 X	222	-0-	-228	-0-	222	3			Y	-0-		3
*10	341 X	182	-0-	-159	-0-	176	3	6	9	Y	5	2 8	6
11	300 X	143	-0-	-157	-0-	142	3	1	9	Y	1	1 8	6
12	310 X	29	-0-	-281	-0-	29	3			Y	-0-		6
*01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1	1 8	6

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON								
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847															
AGNOR		WELL #:		2		RRCID -> 242685		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 8840 - 10098					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					23
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1					24
*10	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			Y	-0-					24
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					24
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	89	3	3	9	Y	3					27
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	225	3	8	9	Y	7					34

AGNOR		WELL #:		5		RRCID -> 243091		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10149		PERF. 8944 - 10084					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR		WELL #:		4		RRCID -> 243189		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11279		PERF. 9155 - 10212					
08	217	X	59	-0-	-158	-0-	59	3			Y	-0-					10
09	210	X	90	-0-	-120	-0-	90	3			Y	-0-					10
*10	124	X	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					10
11	120	X	25	-0-	-95	-0-	25	3			Y	-0-					10
12	93	X	38	-0-	-55	-0-	37	3	1	9	Y	1					11
01	93	X	76	-0-	-17	-0-	74	3	2	9	Y	2					13

AGNOR		WELL #:		3		RRCID -> 243822		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9262 - 10056					
08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					10
09	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					10
*10	155	X	31	-0-	-124	-0-	31	3			Y	-0-					10
11	150	X	51	-0-	-99	-0-	51	3			Y	-0-					10
12	62	X	34	-0-	-28	-0-	33	3	1	9	Y	1					11
*01	63	X	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					13

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		1H		RRCID -> 265672		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 10016		PERF.10466 - 15422	
08	11563	X	10185	-0-	-1378	-0-	1920	1	8044	2	N	201	174	1	254
							221	9							
09	11190	X	7486	-0-	-3704	-0-	1857	1	5527	2	N	93			347
							102	9							
10	11563	X	6826	-0-	-4737	-0-	1945	1	4647	2	N	213	356	1	204
							234	9							
11	11190	X	5905	-0-	-5285	-0-	1650	1	4137	2	N	107			311
							118	9							
12	11439	X	7003	-0-	-4436	-0-	1938	1	4815	2	N	227	363	1	175
							250	9							
01	10199	X	6729	-0-	-3470	-0-	1871	1	4527	2	N	301	179	1	297
							331	9							

RED FOX GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 265677		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 10011		PERF.10230 - 15206			
08	22568	X	21013	-0-	-1555	-0-	20426	2	587	9	N	534	366	1	391
09	21840	X	20657	-0-	-1183	-0-	20097	2	560	9	N	509	706	1	194
10	22568	X	21334	-0-	-1234	-0-	20729	2	605	9	N	550	535	1	209
11	21840	X	20197	-0-	-1643	-0-	19589	2	608	9	N	553	544	1	218
12	22568	X	20252	-0-	-2316	-0-	19632	2	620	9	N	564	551	1	231
01	21359	X	19891	-0-	-1468	-0-	19251	2	640	9	N	582	539	1	274

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5115 X	2383	-0-	-2732	-0-	511	1	1872	3	N	-0-			-0-
09		5130 X	2345	-0-	-2785	-0-	649	1	1696	3	N	-0-			-0-
10		5301 X	2388	-0-	-2913	-0-	688	1	1700	3	N	-0-			-0-
11		5130 X	2107	-0-	-3023	-0-	573	1	1534	3	N	-0-			-0-
*12		4278 X	2697	-0-	-1581	-0-	729	1	1968	3	N	-0-			-0-
*01		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	686	1	2135	3	N	-0-			-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526															
08		56482 X	38870	-0-	-17612	-0-	38693	2	177	9	N	161			206
09		53970 X	52439	-0-	-1531	-0-	52311	2	128	9	N	116	177	1	145
10		47957 X	45505	-0-	-2452	-0-	45393	2	112	9	N	102	175	1	72
11		46476 X	46476	-0-	-0-	-0-	46382	2	94	9	N	85			157
12		54188 X	45695	-0-	-8493	-0-	45597	2	98	9	N	89			246
01		54188 X	43777	-0-	-10411	-0-	43681	2	96	9	N	87	181	1	152

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136															
08		5332 X	3445	-0-	-1887	-0-	464	1	2981	3	N	-0-			-0-
09		5370 X	5078	-0-	-292	-0-	683	1	4395	3	N	-0-			-0-
10		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	687	1	4899	3	N	-0-			-0-
11		5370 X	4836	-0-	-534	-0-	674	1	4162	3	N	-0-			-0-
*12		5239 X	4040	-0-	-1199	-0-	627	1	3413	3	N	-0-			-0-
*01		5580 X	4054	-0-	-1526	-0-	680	1	3374	3	N	-0-			-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214															
08		5952 X	4370	-0-	-1582	-0-	561	1	3809	3	N	-0-			-0-
09		5940 X	5205	-0-	-735	-0-	609	1	4596	3	N	-0-			-0-
10		6138 X	3985	-0-	-2153	-0-	608	1	3377	3	N	-0-			-0-
11		5940 X	4184	-0-	-1756	-0-	610	1	3574	3	N	-0-			-0-
*12		6107 X	4005	-0-	-2102	-0-	656	1	3349	3	N	-0-			-0-
*01		5394 X	3855	-0-	-1539	-0-	699	1	3156	3	N	-0-			-0-

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181															
08		21390 X	18357	-0-	-3033	-0-	18283	2	74	9	N	67			169
09		20700 X	17863	-0-	-2837	-0-	17813	2	50	9	N	45			214
10		20615 X	18079	-0-	-2536	-0-	18010	2	69	9	N	63	177	1	100
11		19950 X	15827	-0-	-4123	-0-	3	1	15769	2	N	50			150
							55	9							
12		19778 X	17580	-0-	-2198	-0-	17496	2	84	9	N	76			226
01		18445 X	16862	-0-	-1583	-0-	16810	2	52	9	N	47	181	1	92

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223															
08		7998 X	7362	-0-	-636	-0-	775	1	6587	3	N	-0-			-0-
09		7740 X	7542	-0-	-198	-0-	733	1	6809	3	N	-0-			-0-
10		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	810	1	7559	3	N	-0-			-0-
11		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	806	1	7135	3	N	-0-			-0-
*12		7781 X	7745	-0-	-36	-0-	828	1	6917	3	N	-0-			-0-
*01		8370 X	6790	-0-	-1580	-0-	795	1	5995	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HAGGARD GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265963	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	9690	PERF.11200	- 12606
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	104 1	1797 2	N	197	355 1		10
						217 9						
09	1920 N	1188	-0-	-732	-0-	1094 2	94 9	N	85			95
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	72 1	1107 2	N	101	184 1		12
						111 9						
11	2040 N	1641	-0-	-399	-0-	61 1	1402 2	N	162			174
						178 9						
12	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	48 1	977 2	N	112	181 1		105
						123 9						
*01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	49 1	1260 2	N	142			247
						156 9						
TAYLOR, D.		WELL #:		1H	RRCID ->	266082	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	10044	PERF.10418	- 13984
08	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	1198 1	4226 2	N	45			140
						50 9						
09	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	1166 1	6107 2	N	37			177
						41 9						
10	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	1176 1	7004 2	N	48	183 1		42
						53 9						
11	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	1165 1	6682 2	N	127			169
						140 9						
12	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	1201 1	6932 2	N	55			224
						61 9						
*01	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	1107 1	6440 2	N	41	180 1		85
						45 9						
TJT MINERALS LTD GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266571	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	9694	PERF.10940	- 15134
08	6727 X	2720	-0-	-4007	-0-	470 1	2250 3	N	-0-			-0-
09	6510 X	2996	-0-	-3514	-0-	527 1	2469 3	N	-0-			-0-
10	3627 X	3084	-0-	-543	-0-	527 1	2557 3	N	-0-			-0-
11	3510 X	3177	-0-	-333	-0-	488 1	2689 3	N	-0-			-0-
*12	3627 X	2703	-0-	-924	-0-	518 1	2185 3	N	-0-			-0-
*01	3100 X	2823	-0-	-277	-0-	554 1	2269 3	N	-0-			-0-
HOPE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267928	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	9739	PERF.10085	- 15494
08	27962 X	23129	-0-	-4833	-0-	1802 1	21327 3	N	-0-			-0-
09	27060 X	24755	-0-	-2305	-0-	1832 1	22923 3	N	-0-			-0-
10	27962 X	25301	-0-	-2661	-0-	1894 1	23407 3	N	-0-			-0-
11	26700 X	24034	-0-	-2666	-0-	1865 1	22169 3	N	-0-			-0-
*12	26970 X	23910	-0-	-3060	-0-	1964 1	21946 3	N	-0-			-0-
*01	25575 X	23912	-0-	-1663	-0-	2029 1	21883 3	N	-0-			-0-
FAIR OIL, LTD.		258410										
GREEN FOX DEEP GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	222561	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	9885	PERF. 9575	- 9652
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
HARLETON OIL & GAS INC.				357165											
LEE GAS UNIT -A-		WELL #:		2		RRCID -> 065569		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2527 - 2725					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15															

INDIGO RESOURCES LLC				423831											
ELDRIDGE-BIVINS		WELL #:		1		RRCID -> 167154		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847					
08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	2	1	862	2	N	-0-			13
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	556	2	N	7			20
							8	9							
10		713 N	305	-0-	-408	-0-	1	1	304	2	N	-0-			20
11		840 N	578	-0-	-262	-0-	2	1	553	2	N	21			41
							23	9							
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	2	1	885	2	N	-0-			41
*01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	1	1	580	2	N	15			56
							17	9							

MCELROY HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 202799		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835					
08		1457 N	1343	-0-	-114	-0-	14	1	1316	2	N	12			112
							13	9							
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	13	1	1195	2	N	26			138
							29	9							
10		1178 N	1124	-0-	-54	-0-	11	1	1050	2	N	57	180	1	15
							63	9							
11		1290 N	964	-0-	-326	-0-	10	1	951	2	N	3			18
							3	9							
12		1271 N	1022	-0-	-249	-0-	12	1	1010	2	N	-0-			18
01		1116 N	996	-0-	-120	-0-	10	1	982	2	N	4			22
							4	9							

MCELROY HEIRS		WELL #:		4		RRCID -> 210306		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734					
08		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	9	1	979	2	N	17			160
							19	9							
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	9	1	976	2	N	50	175	1	35
							55	9							
10		1085 N	1003	-0-	-82	-0-	10	1	976	2	N	15			50
							17	9							
11		960 N	934	-0-	-26	-0-	9	1	900	2	N	23			73
							25	9							
12		1085 N	781	-0-	-304	-0-	8	1	763	2	N	9			82
							10	9							
01		992 N	902	-0-	-90	-0-	8	1	844	2	N	45			127
							50	9							

KINGSTREE RANCH, INC.		WELL #:		1		RRCID -> 179733		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896					
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			112
09		630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-			112
10		682 N	447	-0-	-235	-0-	447	2			N	-0-			112
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			112
12		620 N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-			112
*01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			112

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
KINGWOOD EXPLORATION LLC				467256										
SAND ISLAND				WELL #:	1	RRCID ->	246946	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9272	PERF.	9460 - 9599	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			1
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			1
10		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3		N	-0-			1
11		750 N	105	-0-	-645	-0-	105	3		N	-0-			1
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			1
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			1

MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993										
D'SPAIN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	206376	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8884 - 9882	
08		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	57	1	2023	3	N	-0-		145
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	56	1	1713	3	N	-0-		145
10		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	58	1	1775	3	N	-0-		145
11		2010 N	1306	-0-	-704	-0-	44	1	1262	3	N	-0-		145
12		1829 N	689	-0-	-1140	-0-	50	1	639	3	N	-0-		145
01		1829 N	1409	-0-	-420	-0-	54	1	1355	3	N	-0-		145

D'SPAIN UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	208431	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	8815 - 9924	
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			114
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-		129
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			129

WHITLOW UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	208487	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8656 - 10110	
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	10	1	378	3	N	-0-		175
09		600 N	67	-0-	-533	-0-	2	1	65	3	N	-0-		175
10		465 N	144	-0-	-321	-0-	5	1	139	3	N	-0-		175
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	38	1	1085	3	N	-0-		190
							17	9						
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	N	-0-		190
*01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	N	-0-		190

CINDY				WELL #:	1	RRCID ->	214814	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	9844 - 9966	
08		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	76	1	1118	3	N	-0-		53
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	81	1	1008	3	N	-0-		53
10		930 N	650	-0-	-280	-0-	45	1	605	3	N	-0-		53
11		1170 N	246	-0-	-924	-0-	82	1	154	3	N	-0-		62
							10	9						
12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	74	1	1009	3	N	-0-		105
							47	9						
*01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	85	1	1536	3	N	-0-		129
							26	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993								
DARLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 215796		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	527 N	424	-0-	-103	-0-	12 1	412 3	N	-0-	115
09	690 N	319	-0-	-371	-0-	10 1	309 3	N	-0-	115
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	25 1	763 3	N	10	124
						11 9			1 8	
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17 1	487 3	N	-0-	124
12	341 N	261	-0-	-80	-0-	19 1	241 3	N	1	125
						1 9				
01	806 N	542	-0-	-264	-0-	20 1	505 3	N	15	140
						17 9				

CINDY		WELL #: 2		RRCID -> 220148		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000		
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14 1	201 3	N	-0-	95
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	N	-0-	95
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	10 1	141 3	N	-0-	95
11	210 N	16	-0-	-194	-0-	5 1	9 3	N	2	97
						2 9				
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	177 3	N	2	99
						2 9				
01	155 N	33	-0-	-122	-0-	2 1	31 3	N	-0-	99

CINDY		WELL #: 3		RRCID -> 226497		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962		
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	47 1	1679 3	Y	-0-	85
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	51 1	1576 3	Y	-0-	85
10	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	47 1	1453 3	Y	-0-	85
11	1680 N	1129	-0-	-551	-0-	38 1	1091 3	Y	-0-	85
12	1674 N	695	-0-	-979	-0-	51 1	644 3	Y	-0-	85
01	1488 N	1216	-0-	-272	-0-	47 1	1169 3	Y	-0-	85

CINDY		WELL #: 4		RRCID -> 227529		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008		
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	57 1	2049 3	Y	-0-	18
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	58 1	1786 3	Y	-0-	18
10	1860 N	1506	-0-	-354	-0-	48 1	1458 3	Y	-0-	18
11	1890 N	1183	-0-	-707	-0-	40 1	1143 3	Y	-0-	18
12	1891 N	576	-0-	-1315	-0-	42 1	534 3	Y	-0-	18
01	1519 N	1134	-0-	-385	-0-	44 1	1090 3	Y	-0-	18

D'SPAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229453		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	292
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	292
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	292
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	292
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134

PRINCESS THREE OPERATING, LLC		677993								
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE		WELL #: 1		RRCID -> 098073		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003		
*08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-	85
*09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-	85
*10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-	85
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-	85
*12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-	85
*01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-	85

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
BEAIRD, GEORGE				WELL #: 1	RRCID -> 183019	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9430 - 9618	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
08	372 N	259	-0-	-113	-0-	22	1	237	2	N	-0-	64
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	18	1	212	2	N	-0-	64
10	279 N	201	-0-	-78	-0-	15	1	186	2	N	-0-	64
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	18	1	162	2	N	-0-	64
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	15	1	149	2	N	36	100
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	40	9					
						14	1	119	2	N	-0-	100

MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 192064	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9720 - 9908	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26

WOOD				WELL #: 1	RRCID -> 193629	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9464 - 9806	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-	-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-	-0-

BRIGGS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 216525	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10168	PERF.	9498 - 9836	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	80

JOLIN GU				WELL #: 1	RRCID -> 216950	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6771 - 10222	
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	46	1	1368	2	N	19	19
						21	9					
09	1740 N	1481	-0-	-259	-0-	33	1	1426	2	N	20	20
						22	9					
10	1550 N	1083	-0-	-467	-0-	35	1	1018	2	N	27	27
						30	9					
11	1380 N	1019	-0-	-361	-0-	24	1	958	2	N	34	34
						37	9					
12	1519 N	668	-0-	-851	-0-	14	1	595	2	N	54	54
						59	9					
01	1085 N	220	-0-	-865	-0-	6	1	147	2	N	61	61
						67	9					

KEY, BEATRICE				WELL #: 1	RRCID -> 218367	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	9373 - 9731	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143										
TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684										
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-
TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608										
08	1457 N	846	-0-	-611	-0-	846	2		N	29
09	1380 N	826	-0-	-554	-0-	826	2		N	29
10	868 N	839	-0-	-29	-0-	838	2	1 9	N	29
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	29
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1 9	N	29
*01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	816	2	48 9	N	73
TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622										
08	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2		N	66
09	600 N	418	-0-	-182	-0-	418	2		N	66
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	66
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	2		N	66
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		N	66
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2		N	66
TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918										
08	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2		N	89
09	1920 N	1786	-0-	-134	-0-	1786	2		N	89
10	1891 N	1757	-0-	-134	-0-	1756	2	1 9	N	89
11	1770 N	1757	-0-	-13	-0-	1757	2		N	89
12	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2		N	89
01	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	1680	2	66 9	N	149

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			27
09	2370 N	2359	-0-	-11	-0-	2359	2			N	-0-			27
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2329	2	12	9	N	11	1 8		37
11	2340 N	2247	-0-	-93	-0-	2247	2			N	-0-			37
12	2449 N	2277	-0-	-172	-0-	2276	2	1	9	N	1	1 8		37
01	2356 N	2180	-0-	-176	-0-	2180	2			N	-0-			37

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728														
08	7223 X	6293	-0-	-930	-0-	6249	2	44	9	Y	40	2 8		56
09	6870 X	6192	-0-	-678	-0-	6094	2	98	9	Y	89	125 1		20
10	7006 X	6023	-0-	-983	-0-	6020	2	3	9	Y	3	3 8		20
11	6660 X	6018	-0-	-642	-0-	6015	2	3	9	Y	3	3 8		20
12	6541 X	6036	-0-	-505	-0-	5919	2	117	9	Y	106	107 1	3 8	16
01	6231 X	5618	-0-	-613	-0-	5618	2			Y	-0-			16

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662														
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			27
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			27
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			27
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			27
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842														
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	558	1	775	2	N	3	3 8		18
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	540	1	1276	2	N	1	1 8		18
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	540	1	1146	2	N	1	1 8		18
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	540	1	931	2	N	1	1 8		18
12	1891 N	782	-0-	-1109	-0-	522	1	260	2	N	-0-			18
*01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	558	1	1240	2	N	-0-			18

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716														
08	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3612	2	4	9	N	4	4 8		25
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-			25
10	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3482	2	1	9	N	1	1 8		25
11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3268	2	4	9	N	4	4 8		25
12	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3328	2	143	9	N	130	123 1	5 8	27
*01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-			27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	2046 N	1261	-0-	-785	-0-	1116	1	142	2	N	3	1	8	34
09	1800 N	973	-0-	-827	-0-	972	1	1	9	N	1	1	8	34
10	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	1080	1	2	9	N	2	2	8	34
11	1230 N	1080	-0-	-150	-0-	1080	1			N	-0-			34
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	1	1	9	N	1	1	8	34
01	1085 N	252	-0-	-833	-0-	252	1			N	-0-			34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711														
08	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			N	-0-			60
09	1650 N	1546	-0-	-104	-0-	1546	2			N	-0-			60
10	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	1546	2	73	9	N	66			126
11	1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2			N	-0-			126
12	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1601	2	9	9	N	8	107	1	27
*01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			27

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772														
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1894	2	47	9	N	43	165	1	26
09	1950 N	1747	-0-	-203	-0-	1747	2			N	-0-			26
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1984	2	69	9	N	63			89
11	1890 N	1391	-0-	-499	-0-	1391	2			N	-0-			89
12	1798 N	1241	-0-	-557	-0-	1240	2	1	9	N	1	1	8	89
01	2046 N	1362	-0-	-684	-0-	1249	2	113	9	N	103			192

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684														
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	104	1	1121	2	N	8	2	8	95
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	125	1	1436	2	N	7			102
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	92	1	1110	2	N	-0-			102
11	1200 N	1114	-0-	-86	-0-	110	1	1004	2	N	-0-			102
12	1612 N	1077	-0-	-535	-0-	88	1	890	2	N	90	164	1	27
01	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	120	1	1043	2	N	-0-			27

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598														
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-			50
09	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-			50
10	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1143	2	1	9	N	1	1	8	50
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			50
12	1147 N	955	-0-	-192	-0-	955	2			N	-0-			50
01	1147 N	845	-0-	-302	-0-	845	2			N	-0-			50

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 9596												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		1519 N	1426	-0-	-93	-0-	1425 2	1 9	N		1	27
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1628 2	1 9	N		1	27
10		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1522 2	37 9	N		34	59
11		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1527 2	2 9	N		2	59
12		1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1479 2	1 9	N		1	59
01		1519 N	1457	-0-	-62	-0-	1457 2		N		-0-	59

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640												
08		682 N	488	-0-	-194	-0-	488 2		N		-0-	27
09		540 N	473	-0-	-67	-0-	437 2	36 9	N		33	60
10		527 N	416	-0-	-111	-0-	416 2		N		-0-	60
11		480 N	342	-0-	-138	-0-	342 2		N		-0-	60
12		496 N	264	-0-	-232	-0-	264 2		N		-0-	60
01		403 N	362	-0-	-41	-0-	362 2		N		-0-	60

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610												
08		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1321 2	41 9	N		37	27
09		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1392 2	1 9	N		1	27
10		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1500 2	1 9	N		1	27
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N		-0-	27
12		1426 N	1299	-0-	-127	-0-	1299 2		N		-0-	27
01		1488 N	1323	-0-	-165	-0-	1323 2		N		-0-	27

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063												
08		3751 X	3314	-0-	-437	-0-	341 1	2955 2	N		16	74
09		3630 X	3192	-0-	-438	-0-	330 1	2836 2	N		24	95
10		3751 X	3310	-0-	-441	-0-	341 1	2890 2	N		72	160
11		3480 X	3110	-0-	-370	-0-	330 1	2733 2	N		43	197
12		3596 X	3024	-0-	-572	-0-	330 1	2666 2	N		25	45
*01		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	334 1	3169 2	N		2	47

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790												
08		186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2		Y		-0-	-0-
09		180 N	130	-0-	-50	-0-	128 2	2 9	Y		2	1
10		186 N	70	-0-	-116	-0-	66 2	4 9	Y		4	5
11		90 N	30	-0-	-60	-0-	30 2		Y		-0-	-0-
12		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 2		Y		-0-	-0-
*01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y		-0-	-0-

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773												
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N		-0-	38
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N		-0-	38
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N		-0-	38
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	N		-0-	38
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N		-0-	38
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N		-0-	38

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
PILOT		WELL #: 6		RRCID -> 243089		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2976 X	1720	-0-	-1256	-0-	130 1	24 9	1566 2	N 22	182 1	39
09	2700 X	1745	-0-	-955	-0-	133 1	6 9	1606 2	N 5		44
10	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	183 1	1 9	2409 2	N 1		45
11	2130 X	2106	-0-	-24	-0-	152 1		1954 2	N -0-		45
12	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	344 1		4657 2	N -0-		45
*01	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	332 1		4658 2	N -0-		45

IVORY ACQ.		WELL #: 1		RRCID -> 245589		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500			
08	713 N	666	-0-	-47	-0-	666 2			N -0-		100
09	720 N	718	-0-	-2	-0-	685 2	33 9		N 30	1 8	129
10	713 N	651	-0-	-62	-0-	650 2	1 9		N 1	1 8	129
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2			N -0-		129
12	744 N	608	-0-	-136	-0-	580 2	28 9		N 25		154
01	651 N	484	-0-	-167	-0-	476 2	8 9		N 7		161

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 4H		RRCID -> 246561		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497				
08	4712 X	4439	-0-	-273	-0-	373 1	53 9	4013 2	N 48	6 8	109	
09	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	361 1	40 9	4149 2	N 36	5 8	140	
10	4340 X	4335	-0-	-5	-0-	323 1	90 9	3922 2	N 82	185 1	5 8	32
11	4290 X	3842	-0-	-448	-0-	373 1	74 9	3395 2	N 67	7 8		92
12	4712 X	4197	-0-	-515	-0-	377 1	36 9	3784 2	N 33	5 8		120
01	4650 X	4172	-0-	-478	-0-	424 1	50 9	3698 2	N 45			165

PILOT		WELL #: 7		RRCID -> 246963		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744			
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2			N -0-		94
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N -0-		94
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2			N -0-		94
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2			N -0-		94
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2			N -0-		94
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N -0-		94

TAYLOR, T. J.		WELL #: 8H		RRCID -> 251490		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 12848				
08	4960 X	4643	-0-	-317	-0-	4642 2	1 9	Y 1		1 8		62
09	4770 X	4614	-0-	-156	-0-	4560 2	54 9	Y 49		89 1	1 8	21
10	4929 X	4482	-0-	-447	-0-	4482 2		Y -0-				21
11	4680 X	4431	-0-	-249	-0-	4352 2	79 9	Y 72		1 8		92
12	4836 X	4496	-0-	-340	-0-	4488 2	8 9	Y 7		47 1	2 8	50
01	4774 X	4324	-0-	-450	-0-	4324 2		Y -0-				50

TAYLOR, T. J.		WELL #: 16H		RRCID -> 252549		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10226 - 11899				
08	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	117 1	1957 2	N -0-				80
09	0 X		-0-	-0-	-0-			N -0-				80
10	4030 X		-0-	-4030	-0-			N -0-				80
11	3900 X		-0-	-3900	-0-			N -0-				80
12	4030 X	118	-0-	-3912	-0-	118 2		N -0-				80
01	2077 X		-0-	-2077	-0-			N -0-				80

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
PILOT		WELL #: 9H		RRCID -> 252778		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12206		PERF. 9980 - 12125						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8556 X	7953	-0-	-603	-0-	540	1	7362	2	N	46	14	8			106
09	8280 X	7734	-0-	-546	-0-	540	1	7097	2	N	88	135	1	13	8	46
10	8215 X	8197	-0-	-18	-0-	558	1	7566	2	N	66	16	8			96
11	7950 X	7723	-0-	-227	-0-	540	1	7111	2	N	65	15	8			146
12	7998 X	6813	-0-	-1185	-0-	474	1	6263	2	N	69	14	8			201
01	8184 X	7740	-0-	-444	-0-	545	1	7137	2	N	53	181	1			73
IVORY ACQ.		WELL #: 2		RRCID -> 252953		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11012		PERF. 9398 - 9472						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GANT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 253202		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9892 - 10130						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILOT		WELL #: 8H		RRCID -> 255414		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 9865 - 12330						
08	15748 X	15323	-0-	-425	-0-	558	1	14682	2	Y	75	10	8			164
09	15390 X	15077	-0-	-313	-0-	540	1	14407	2	Y	118	174	1	8	8	100
10	15903 X	14673	-0-	-1230	-0-	558	1	13997	2	Y	107	11	8			196
11	15390 X	14762	-0-	-628	-0-	540	1	14065	2	Y	143	175	1	10	8	154
12	15717 X	14918	-0-	-799	-0-	557	1	14264	2	Y	88	184	1	8	8	50
01	15593 X	13758	-0-	-1835	-0-	558	1	13077	2	Y	112					162
WOOD		WELL #: 5H		RRCID -> 260256		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 9970 - 13255						
08	13361 X	12556	-0-	-805	-0-	955	1	11505	2	Y	87	133	1			61
09	12930 X	11922	-0-	-1008	-0-	906	1	10958	2	Y	53					114
10	13361 X	12778	-0-	-583	-0-	896	1	11809	2	Y	66					180
11	12270 X	11528	-0-	-742	-0-	819	1	10546	2	Y	148	283	1			45
12	12679 X	9373	-0-	-3306	-0-	642	1	8696	2	Y	32					77
01	12772 X	11167	-0-	-1605	-0-	737	1	10353	2	Y	70					147

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//	742143											
MOORE		WELL #:	4H	RRCID ->	261573	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9990	-	14043	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		26226 X	24229	-0-	-1997	-0-		23967 2	262 9	N	238	177 1	8 8	175
09		25260 X	22906	-0-	-2354	-0-		22689 2	217 9	N	197	176 1	7 8	189
10		25761 X	23259	-0-	-2502	-0-		23055 2	204 9	N	185	183 1	9 8	182
11		24690 X	22257	-0-	-2433	-0-		22027 2	230 9	N	209	177 1	7 8	207
12		24893 X	22788	-0-	-2105	-0-		22308 2	480 9	N	436	541 1	10 8	92
01		23405 X	22015	-0-	-1390	-0-		21789 2	226 9	N	205	175 1		122

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:	744737	HARRIS TRUST		1	RRCID ->	206040	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8620 - 10056
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	330	-0-	330	330		56 1	274 2	Y	-0-			15
09		T. A.	409	-0-	409	739		73 1	336 2	Y	-0-			15
10		T. A.	288	-0-	288	1027		55 1	233 2	Y	-0-			15
11		1320 X	293	-0-	-1027	-0-		57 1	236 2	Y	-0-			15
12		324 X	324	-0-	-0-	-0-		324 2		Y	-0-			15
01		279 N	173	-0-	-106	-0-		16 1	157 2	Y	-0-			15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	211036	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9737 - 10056			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		93 N	40	-0-	-53	-0-		40 2		N	-0-			75
09		120 N	96	-0-	-24	-0-		96 2		N	-0-			75
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165 2		N	-0-			75
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		N	-0-			75
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 2		N	-0-			75
*01		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 2		N	-0-			75

TSRHCC		WELL #:	1	RRCID ->	219052	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9690 - 10020			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

HARRIS TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	238762	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	8672 - 11247			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TSRHCC		WELL #:	2H	RRCID ->	272644	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	10037	PERF.	10468 - 15573			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		79794 X	56957	-0-	-22837	-0-		55855 2	1102 9	N	1002	1059 1		180
09		71730 X	52108	-0-	-19622	-0-		51078 2	1030 9	N	936	914 1		202
10		69130 X	51149	-0-	-17981	-0-		50114 2	1035 9	N	941	896 1		247
11		62760 X	46964	-0-	-15796	-0-		46044 2	920 9	N	836	880 1		203
12		60605 X	45367	-0-	-15238	-0-		44465 2	902 9	N	820	910 1		113
01		56947 X	41394	-0-	-15553	-0-		40515 2	879 9	N	799	727 1		185

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089884	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6508 -	9868	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-				-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-				-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-				-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-				-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-				-0-
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-				-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183016	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	6538 -	9994	
08	682 N	648	-0-	-34	-0-	637	2	11 9	Y	10	58 1		17	
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	575	2	10 9	Y	9			26	
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9 9	Y	8			34	
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	892	2	14 9	Y	13	33 1		14	
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11 9	Y	10			24	
*01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	892	2	19 9	Y	17	1 8		40	

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	183022	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	6558 -	10029	
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6 9	Y	5	10 1		6	
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4 9	Y	4			10	
10	403 N	278	-0-	-125	-0-	276	2	2 9	Y	2			12	
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6 9	Y	5	12 1		5	
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	305	2	3 9	Y	3			8	
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8 9	Y	7			15	

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	6540 -	10004	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186710	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	6540 -	10010	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187834	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	6520 -	9999	
08	403 N	216	-0-	-187	-0-	216	2		Y	-0-			-0-	
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			-0-	
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2		Y	-0-			-0-	
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2		Y	-0-			-0-	
12	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	2		Y	-0-			-0-	
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-			-0-	

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	188152	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6526 -	10007	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	107	2	17 9	Y	15	45 1		20	
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	387	2	55 9	Y	50			70	
10	310 N	113	-0-	-197	-0-	103	2	10 9	Y	9			79	
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	93	2	13 9	Y	12	75 1		16	
12	465 N	193	-0-	-272	-0-	171	2	22 9	Y	20			36	
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	105	2	20 9	Y	18	1 8		53	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 6542 - 9992	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190322		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 6546 - 9984				
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	274	2	26	9	Y	24	63	1	32
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	246	2	23	9	Y	21			53
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	232	2	15	9	Y	14			67
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	312	2	28	9	Y	25	65	1	27
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	251	2	21	9	Y	19			46
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	351	2	42	9	Y	38	1	8	83

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191041		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 6497 - 9993				
08	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-			-0-
09	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-			-0-
10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
11	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-			-0-
12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	2934	-0-	-166	-0-	2934	2			N	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 195090		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 6530 - 9977				
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 206023		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9750 - 10000				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2014														

MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247570		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 8616 - 10028				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319												
08	36698	X	36698	-0-	-0-	-0-	36405	2	293	9	Y	86
09	34691	X	34691	-0-	-0-	-0-	34397	2	294	9	Y	95
10	41416	X	31322	-0-	-10094	-0-	31024	2	298	9	Y	150
11	37890	X	24919	-0-	-12971	-0-	24599	2	320	9	Y	144
12	39122	X	26703	-0-	-12419	-0-	26358	2	345	9	Y	161
01	36704	X	25898	-0-	-10806	-0-	25532	2	366	9	Y	143

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931												
08	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	16178	2	153	9	Y	1
09	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	15379	2	156	9	Y	5
10	20150	X	11568	-0-	-8582	-0-	11444	2	124	9	Y	28
11	19500	X	10757	-0-	-8743	-0-	10622	2	135	9	Y	26
12	18197	X	10161	-0-	-8036	-0-	10026	2	135	9	Y	33
01	16337	X	9258	-0-	-7079	-0-	9124	2	134	9	Y	25

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852												
08	47716	X	47716	-0-	-0-	-0-	47191	2	525	9	Y	1
09	41664	X	41664	-0-	-0-	-0-	41209	2	455	9	Y	15
10	55459	X	44417	-0-	-11042	-0-	43926	2	491	9	Y	107
11	53670	X	45895	-0-	-7775	-0-	45475	2	420	9	Y	100
12	50654	X	43593	-0-	-7061	-0-	43166	2	427	9	Y	121
01	47709	X	41311	-0-	-6398	-0-	40918	2	393	9	Y	97

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835												
08	63643	X	57569	-0-	-6074	-0-	57444	2	125	9	Y	242
09	61590	X	56817	-0-	-4773	-0-	56591	2	226	9	Y	202
10	63643	X	53695	-0-	-9948	-0-	53507	2	188	9	Y	224
11	61590	X	46451	-0-	-15139	-0-	46323	2	128	9	Y	213
12	63643	X	46999	-0-	-16644	-0-	46823	2	176	9	Y	325
01	58714	X	44325	-0-	-14389	-0-	44085	2	240	9	Y	223

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385												
08	78110	X	78110	-0-	-0-	-0-	77864	2	246	9	Y	146
09	72541	X	72541	-0-	-0-	-0-	72248	2	293	9	Y	98
10	69041	X	69041	-0-	-0-	-0-	68799	2	242	9	Y	126
11	63051	X	63051	-0-	-0-	-0-	62863	2	188	9	Y	127
12	62656	X	62656	-0-	-0-	-0-	62424	2	232	9	Y	275
*01	58567	X	58567	-0-	-0-	-0-	58253	2	314	9	Y	142

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
PELZ		WELL #:		1H	RRCID ->	277411	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	10414 - 17575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		SHUT IN	42468	-0-	42468	42468	42261 2	207 9	Y	188	134 1		54
09		128917 X	86449	-0-	-42468	-0-	86097 2	352 9	Y	320	374 1		-0-
10		89063 X	83338	-0-	-5725	-0-	83045 2	293 9	Y	266	231 1		35
11		86190 X	60931	-0-	-25259	-0-	60639 2	292 9	Y	265	264 1		36
12		89063 X	70372	-0-	-18691	-0-	70108 2	264 9	Y	240	72 1		204
01		89063 X	63614	-0-	-25449	-0-	63269 2	345 9	Y	314	459 1		59

WOODLAWN (NUGENT)				98563 249	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRISON		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	111587	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	5684 - 5690	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT)				98563 415	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MARION		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
DAVIS GAS UNIT -A- 1		WELL #:		1	RRCID ->	017019	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6404 - 6592	
*02		6804 X	5921	-0-	-883	-0-	599 1	4304 3	Y	925	704 0	239 1	27
							1018 9						
*03		7533 X	7118	-0-	-415	-0-	112 1	5894 3	Y	1011	782 0	236 1	20
							1112 9						
*04		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	871 1	6138 3	Y	856	578 0	279 1	8
							942 9				11 5		
*05		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	413 1	6295 3	Y	817	804 1		21
							899 9						
*06		7290 X	7049	-0-	-241	-0-	800 1	5417 3	Y	756	759 1		18
							832 9						
*07		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	1020 1	6391 3	Y	764	779 1		3
							840 9						
*08		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	943 1	6325 3	Y	682	679 1		6
							750 9						
*09		8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	984 1	6607 3	Y	679	678 1		7
							747 9						
*10		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	976 1	6496 3	Y	638	645 1		-0-
							702 9						
*11		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	997 1	6192 3	Y	636	636 1		-0-
							700 9						
*12		7533 X	7236	-0-	-297	-0-	847 1	5473 3	Y	833	833 1		-0-
							916 9						
*01		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	920 1	5701 3	Y	841	841 1		-0-
							925 9						

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
FINDLEY GAS UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	017023	COMPL. DATE	05/26/1950	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6384 -	6451
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	4340 X	3981	-0-	-359	-0-	67 1	3812 3	Y	93	70 0	24 1	3	
						102 9							
*03	5084 X	4933	-0-	-151	-0-	89 1	4734 3	Y	100	78 0	23 1	2	
						110 9							
*04	4920 X	4608	-0-	-312	-0-	85 1	4429 3	Y	85	57 0	28 1	1	
						94 9				1 5			
*05	5084 X	2749	-0-	-2335	-0-	51 1	2609 3	Y	81	80 1		2	
						89 9							
*06	4710 X	1164	-0-	-3546	-0-	294 1	809 3	Y	55	56 1		1	
						61 9							
*07	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	764 1	4524 3	Y	76	77 1		-0-	
						84 9							
*08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	959 1	5160 3	Y	68	67 1		1	
						75 9							
*09	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	836 1	4474 3	Y	67	67 1		1	
						74 9							
*10	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	963 1	4642 3	Y	63	64 1		-0-	
						69 9							
*11	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	902 1	4702 3	Y	67	67 1		-0-	
						74 9							
*12	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	776 1	4220 3	Y	100	100 1		-0-	
						110 9							
01	5084 X	4796	-0-	-288	-0-	747 1	3938 3	Y	101	101 1		-0-	
						111 9							

JONES GAS UNIT		WELL #:		6 U	RRCID ->	159636	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	6436 -	6444
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	328	1	426	3	Y	46	35	0	12 1 1
						51	9							
*03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	308	1	1560	3	Y	51	39	0	12 1 1
						56	9							
*04	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	370	1	2270	3	Y	43	29	0	14 1 -0-
						47	9					1	5	
*05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	380	1	2123	3	Y	41	40	1	1
						45	9							
*06	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	369	1	2097	3	Y	38	38	1	1
						42	9							
*07	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	395	1	2244	3	Y	38	39	1	-0-
						42	9							
*08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	382	1	2232	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
*09	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	380	1	2197	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
*10	2666 N	1402	-0-	-1264	-0-	205	1	1162	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
*11	2580 N	1103	-0-	-1477	-0-	146	1	922	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
*12	2666 N	2379	-0-	-287	-0-	353	1	1975	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
01	2077 N	1725	-0-	-352	-0-	298	1	1376	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595														
*02	T. A.	2384	-0-	2384	2384	41	1	2337	3	Y	5	4	0	1 1 -0-
						6	9							
*03	T. A.	1887	-0-	1887	4271	157	1	1724	3	Y	5	4	0	1 1 -0-
						6	9							
*04	T. A.	990	-0-	990	5261	306	1	680	3	Y	4	3	0	1 1 -0-
						4	9							
*05	5563 X	302	-0-	-5261	-0-	278	1	20	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	334	1	281	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*07	806 N	657	-0-	-149	-0-	285	1	368	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*08	T. A.	414	-0-	414	414	217	1	193	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*09	T. A.	320	-0-	320	734	73	1	243	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*10	T. A.	238	-0-	238	972	5	1	227	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*11	T. A.	426	-0-	426	1398	10	1	396	3	Y	18	16	1	2
						20	9							
*12	T. A.	131	-0-	131	1529	3	1	103	3	Y	23	22	1	3
						25	9							
01	T. A.	181	-0-	181	1710	4	1	152	3	Y	23	25	1	1
						25	9							

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	21	1	1207	3	Y	21	16 0	5 1 1
						23	9						
*03	744 N	293	-0-	-451	-0-	5	1	264	3	Y	22	18 0	5 1 -0-
						24	9						
*04	720 N	566	-0-	-154	-0-	10	1	535	3	Y	19	13 0	6 1 -0-
						21	9						
*05	744 N	705	-0-	-39	-0-	13	1	672	3	Y	18	18 1	-0-
						20	9						
*06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	17	1	929	3	Y	17	17 1	-0-
						19	9						
*07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	658	3	20	9	Y	18	18 1	-0-
*08	713 N	584	-0-	-129	-0-	17	1	550	3	Y	15	15 1	-0-
						17	9						
*09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	20	1	828	3	Y	15	15 1	-0-
						17	9						
*10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	26	1	785	3	Y	23	21 1	2
						25	9						
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	Y	28	27 1	3
						31	9						
*12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	24	1	950	3	Y	38	36 1	5
						42	9						
*01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	46	1	841	3	Y	37	40 1	2
						41	9						

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

*02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	34	1	1978	3	Y	129	98 0	33 1 4
						142	9						
*03	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	51	1	2695	3	Y	141	109 0	33 1 3
						155	9						
*04	3000 N	3017	-0-	17	17	54	1	2832	3	Y	119	80 0	39 1 1
						131	9					2 5	
*05	2354 N	2337	-0-	-17	-0-	43	1	2169	3	Y	114	112 1	3
						125	9						
*06	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	51	1	2667	3	Y	104	105 1	2
						114	9						
*07	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3668	3	117	9	Y	106	108 1	-0-
*08	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	137	1	4306	3	Y	95	94 1	1
						105	9						
*09	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	237	1	1625	3	Y	94	94 1	1
						103	9						
*10	1674 X	764	-0-	-910	-0-	36	1	581	3	Y	134	124 1	11
						147	9						
*11	1620 X	1471	-0-	-149	-0-	261	1	997	3	Y	194	185 1	20
						213	9						
*12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	391	1	1382	3	Y	255	244 1	31
						281	9						
*01	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	304	1	1379	3	Y	255	275 1	11
						281	9						

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	9	1	467	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	533	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	24	1	1248	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	38	1	1208	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	15	1	620	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	30	1	1267	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	35	1	1385	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	26	1	933	3	Y	-0-	-0-	-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	1624 N	1152	-0-	-472	-0-	19	1	1082	3	Y	46	35 0	12 1	1
						51	9							
*03	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	19	1	1012	3	Y	51	39 0	12 1	1
						56	9							
*04	1470 N	912	-0-	-558	-0-	16	1	849	3	Y	43	29 0	14 1	-0-
						47	9					1 5		
*05	1271 N	706	-0-	-565	-0-	13	1	648	3	Y	41	40 1		1
						45	9							
*06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	28	1	1492	3	Y	38	38 1		1
						42	9							
*07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1267	3	42	9	Y	38	39 1		-0-
*08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	35	1	1117	3	Y	34	34 1		-0-
						37	9							
*09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	41	1	1734	3	Y	34	34 1		-0-
						37	9							
*10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	54	1	1987	3	Y	43	40 1		3
						47	9							
*11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	42	1	1402	3	Y	54	51 1		6
						59	9							
*12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	60	1	2342	3	Y	70	67 1		9
						77	9							
*01	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	68	1	2446	3	Y	69	75 1		3
						76	9							

CLEMONS, TONY W. 160442
 DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

08	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	28	1	1617	3	N	135	186 1		46
						149	9							
09	1770 N	1725	-0-	-45	-0-	30	1	1539	3	N	142			188
						156	9							
10	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	28	1	1422	3	N	130	183 1		135
						143	9							
11	1740 N	1598	-0-	-142	-0-	31	1	1400	3	N	152	184 1		103
						167	9							
12	1798 N	1531	-0-	-267	-0-	26	1	1334	3	N	155	183 1		75
						171	9							
01	1581 N	1277	-0-	-304	-0-	23	1	1109	3	N	132			207
						145	9							

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	28	1	1601	3	N	281	335 1		100
						309	9							
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	32	1	1619	3	N	301	331 1		70
						331	9							
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	31	1	1565	3	N	297	324 1		43
						327	9							
11	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	33	1	1510	3	N	301	166 1		178
						331	9							
12	2046 N	1811	-0-	-235	-0-	21	1	1434	3	N	324	325 1		177
						356	9							
01	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	28	1	1392	3	N	347	499 1		25
						382	9							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT) CLEMONS, TONY W. DURKEE GAS UNIT #1		//CONT.// 98563 415 //CONT.// 160442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION		
		WELL #: 2		RRCID -> 227604		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6799		PERF. 6459 - 6556		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2480 N	2478	-0-	-2	-0-	37 1	2070 3	N	337	378 1		166
						371 9						
09	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	44 1	1969 3	N	298	369 1		95
						328 9						
10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	40 1	1999 3	N	334	369 1		60
						367 9						
11	2400 N	2187	-0-	-213	-0-	39 1	1778 3	N	336	185 1		211
						370 9						
12	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	36 1	1892 3	N	359	375 1		195
						395 9						
*01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	42 1	2048 3	N	417	378 1		234
						459 9						

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 270929		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 6501 - 6546		
08	3100 N	3713	-0-	613	613	64 1	3647 3	N	2			36
						2 9						
09	3000 N	2542	-0-	-458	155	49 1	2483 3	N	9			45
						10 9						
10	1827 N	1672	-0-	-155	-0-	33 1	1629 3	N	9			54
						10 9						
*11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	66 1	2990 3	N	13			67
						14 9						
*12	2852 X	2705	-0-	-147	-0-	51 1	2654 3	N	-0-			67
01	2852 X	1953	-0-	-899	-0-	39 1	1913 3	N	1			68
						1 9						

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 2B		RRCID -> 278342		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 6348 - 6531		
08	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	33 1	1849 3	N	181	160 1		117
						199 9						
09	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	37 1	1902 3	N	152	171 1		98
						167 9						
10	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	31 1	1546 3	N	199	163 1		134
						219 9						
11	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	32 1	1462 3	N	217	330 1		21
						239 9						
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	36 1	1894 3	N	242	165 1		98
						266 9						
*01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	30 1	1435 3	N	257	318 1		37
						283 9						

HARLETON OIL & GAS INC. FINDLEY GAS UNIT "A"		357165 WELL #: 4		RRCID -> 160179		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 10032		PERF. 6510 - 6517		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622			Y	NO RPT			-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164567		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6468 - 6540		
08	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	3202 3	9 9	Y	8			39
09	3300 X	3134	-0-	-166	-0-	3126 3	8 9	Y	7			46
10	3379 X	3322	-0-	-57	-0-	3313 3	9 9	Y	8			54
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3298 3	31 9	Y	28			82
12	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3346 3	113 9	Y	103	175 1		10
*01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3388 3	4 9	Y	4			14

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
SANDERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	203787	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	6396 - 6468	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1333	-0-	-279	-0-	-0-	1333	3	N	-0-			-0-
*01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-			-0-

NORTHEAST TEXAS PRODUCTION CO.				614425									
DAVIS, GLADYS		WELL #:		1	RRCID ->	017051	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6490 - 6558	
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	706	1	3 9	N	3		183
09	540 N	366	-0-	-174	-0-	-0-	359	1	7 9	N	6		189
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	804	1	6 9	N	5		194
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	748	1	2 9	N	2	167 1	29
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	820	1	7 9	N	6		35
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-				N	NO RPT		35

PEAK ENERGY CORPORATION				647135									
HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017029	COMPL. DATE	02/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6450 - 6590	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	017036	COMPL. DATE	06/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6460 - 6568	
08	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	-0-	246	1	908 2	N	-0-		-0-
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	908 2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	-0-	152	1	967 2	N	-0-		-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	742 2	N	-0-		-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	932 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	-0-	217	1	830 2	N	-0-		-0-

TENISON OIL COMPANY				841409									
BECKHAM, ALVIN		WELL #:		1	RRCID ->	017058	COMPL. DATE	02/15/1954	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	6327 - 6448	
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-		-0-
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-		-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-		-0-
11	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	-0-	1367	2		N	-0-		-0-
12	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	-0-	1553	2		N	-0-		-0-
01	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	-0-	1509	2		N	-0-		-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP				858348									
SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017005	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6586 - 6601	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT) TIPCO OPERATING CO. BENDER, J. G.		//CONT.//	98563 415 860800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446													
08		558 N	539	-0-	-19	-0-	537 1	2 9	N	2			120
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	532 1	11 9	N	10			130
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	544 1	8 9	N	7			137
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	527 1	18 9	N	16			153
*12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	550 1	8 9	N	7			160
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			160

WOODS, MILTON		WELL #:	1	RRCID ->	017056	COMPL. DATE	04/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6483 -	6512	
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2204 1	59 9	N	54			145
09		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2137 1	24 9	N	22			167
10		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2135 1	24 9	N	22			189
11		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1938 1	37 9	N	34	188 1		35
*12		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2067 1	33 9	N	30			65
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			65

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY POPE GAS UNIT		WELL #:	3 U	RRCID ->	109590	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	6460 -	6600
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEE GAS UNIT "A"		WELL #:	3 U	RRCID ->	111247	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	6590 -	6602
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	190825	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6569 -	6574
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #:	3	RRCID ->	190982	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	6701 -	6788
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MCGEE GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 191628		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"		WELL #:		7 U		RRCID -> 194349		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #:		6		RRCID -> 194761		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:		2		RRCID -> 245598		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578		
*02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	325 1	1697 3	Y	226	168 0	58 1	7
						249 9						
*03	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	350 1	2045 3	Y	247	191 0	58 1	5
						272 9						
*04	3000 N	3050	-0-	50	50	363 1	2457 3	Y	209	141 0	68 1	2
						230 9				3 5		
*05	2206 N	2156	-0-	-50	-0-	342 1	1595 3	Y	199	196 1		5
						219 9						
*06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	340 1	1892 3	Y	184	185 1		4
						202 9						
*07	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	358 1	1847 3	Y	187	190 1		1
						206 9						
*08	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	363 1	2590 3	Y	167	166 1		2
						184 9						
*09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	362 1	2520 3	Y	165	165 1		2
						182 9						
*10	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	352 1	2430 3	Y	155	157 1		-0-
						171 9						
*11	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	344 1	2333 3	Y	155	155 1		-0-
						171 9						
*12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	357 1	1821 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
*01	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	123 1	1182 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2014 - PLUGGED 09/02/14																	

CLEMONS, TONY W. 160442
 DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	T. A.	199	-0-	199	199	199	4	1	195	3	N	-0-					116
10	T. A.	134	-0-	134	333	333	3	1	131	3	N	-0-					116
11	T. A.	178	-0-	178	511	511	4	1	174	3	N	-0-					116
12	720 X	209	-0-	-511	-0-	-0-	4	1	205	3	N	-0-					116
01	217 X	196	-0-	-21	-0-	-0-	4	1	192	3	N	-0-					116

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3489	3	N	13					161
							14	9									
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	3368	3	N	-0-					161
10	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	3408	3	N	7					168
							8	9									
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	3253	3	N	16	165	1			19
							18	9									
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	3303	3	N	6					25
							7	9									
*01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	3278	3	N	14					39
							15	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 TUTTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 6980

08	13 X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
HARLETON OIL & GAS INC. 357165													
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-	-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605													
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484													
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2661	2	19	9	N	17	72
09	1650	X	1	-0-	-1649	-0-	1	2			N	-0-	72
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	72
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-	72
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	72
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	72

INDIGO RESOURCES LLC 423831													
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781													
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620													
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	101	2	26	9	N	24	20
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	57	2	19	9	N	17	37
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	73	2	42	9	N	38	75
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	100	2	25	9	N	23	98
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	106	2	24	9	N	22	120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120

MICHAELS													
WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611													
08	527	N	307	-0-	-220	-0-	295	2	12	9	N	11	103
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	259	2	13	9	N	12	115
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	N	5	120
11	300	N	120	-0-	-180	-0-	117	2	3	9	N	3	123
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	N	5	128
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	128

HARRIS "E"													
WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584													
08	2046	X	1999	-0-	-47	-0-	1991	2	8	9	N	7	135
09	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1868	2	20	9	N	18	33
10	2170	X	1952	-0-	-218	-0-	1927	2	25	9	N	23	56
11	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2111	2	33	9	N	30	86
12	2046	X	1659	-0-	-387	-0-	1631	2	28	9	N	25	111
01	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT	111

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PEAK ENERGY CORPORATION 647135
 WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	N	-0-		14
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	2	N	-0-		14
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-		14
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-		14
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-		14
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-		14

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

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

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

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

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187785		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187835		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188153		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189451		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190323		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191042		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 197478		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

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

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (RODESSA)			//CONT.// 98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 040798									
BRITTON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 127605		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5737 - 5752	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CLEMONS, TONY W.			160442									
DURKEE GAS UNIT #1			WELL #: 4		RRCID -> 250624		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5757 - 5770	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DURKEE GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 267250		COMPL. DATE 06/11/2012		TOTAL DEPTH 6906		PERF. 5717 - 5719	
08		2201 X	261	-0-	-1940	-0-	5	1	256	3	N	90
09		2010 X	553	-0-	-1457	-0-	11	1	542	3	N	90
10		1302 X	442	-0-	-860	-0-	8	1	434	3	N	90
11		480 X	355	-0-	-125	-0-	7	1	348	3	N	90
12		558 X	208	-0-	-350	-0-	4	1	204	3	N	90
01		558 X	306	-0-	-252	-0-	6	1	300	3	N	90

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2			WELL #: 4		RRCID -> 267251		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 6950		PERF. N/A	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HARLETON OIL & GAS INC.			357165									
FINDLEY GAS UNIT "A"			WELL #: 4		RRCID -> 175214		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10032		PERF. 5630 - 5650	
08		3100 N	2202	-0-	-898	2718	2202	3			Y	-0-
09		3000 N	2169	-0-	-831	1887	2169	3			Y	-0-
10		3100 N	2219	-0-	-881	1006	2219	3			Y	-0-
11		3000 N	2003	-0-	-997	9	2003	3			Y	-0-
12		2232 N	2036	-0-	-196		2036	3			Y	-0-
01		2232 N	2011	-0-	-221		2011	3			Y	-0-

SANDERS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 221431		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 5882		PERF. 5642 - 5656	
08		2945 X	2884	-0-	-61	-0-	2884	3			N	-0-
09		2790 X	2679	-0-	-111	-0-	2679	3			N	-0-
10		2883 X	2538	-0-	-345	-0-	2538	3			N	-0-
11		2790 X	2390	-0-	-400	-0-	2390	3			N	-0-
12		2883 X	2113	-0-	-770	-0-	2113	3			N	-0-
01		2883 X	2384	-0-	-499	-0-	2384	3			N	-0-

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//	98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143									
EMMITT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	035151	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	5564 -	5568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2023 S	2023	-0-	-0-	-0-	1971 2	52 9	N	47	170 1	28
09		1977 S	1977	-0-	-0-	-0-	1937 2	40 9	N	36		64
10		2081 S	2081	-0-	-0-	-0-	1998 2	83 9	N	75		139
11		1976 S	1976	-0-	-0-	-0-	1885 2	91 9	N	83	172 1	50
12		1184 S	1184	-0-	-0-	-0-	1167 2	17 9	N	15		65
*01		1211 S	1211	-0-	-0-	-0-	1064 2	147 9	N	134	180 1	19

PILOT		WELL #:	3	RRCID ->	196739	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5590 -	5685
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIPCO OPERATING CO.			860800									
BENDER, J. G., ET AL		WELL #:	1 U	RRCID ->	037088	COMPL. DATE	09/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5669 -	5667
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, FRANK ESTATE		WELL #:	2A	RRCID ->	124226	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	5671 -	5675
08		3720 X	3273	-0-	-447	-0-	3263 1	10 9	N	9		64
09		3660 X	956	-0-	-2704	-0-	954 1	2 9	N	2		66
10		3782 X	2987	-0-	-795	-0-	2984 1	3 9	N	3		69
11		3660 X	3231	-0-	-429	-0-	3230 1	1 9	N	1		70
12		3565 X	2995	-0-	-570	-0-	2980 1	15 9	N	14		84
01		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT		84

DAVIS, FRANK A-3		WELL #:	1-C	RRCID ->	145979	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	5718 -	5741
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C"		WELL #:	1	RRCID ->	275897	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	5900 -	6094
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

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

WOODLAWN (TRANSITION) 98563 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 TIPCO OPERATING CO. 860800
 DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

08	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1803	1	2	9	N	2					157
09	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1748	1	2	9	N	2					159
10	1767 X	1754	-0-	-13	-0-	1747	1	7	9	N	6					165
11	1740 X	1587	-0-	-153	-0-	1586	1	1	9	N	1					166
12	1798 X	1695	-0-	-103	-0-	1691	1	4	9	N	4					170
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					170

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

08	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2162	1	34	9	N	31					62
09	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2089	1	22	9	N	20					82
10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2110	1	51	9	N	46					128
11	2130 X	2029	-0-	-101	-0-	1943	1	86	9	N	78	175	1			31
12	2201 X	1980	-0-	-221	-0-	1917	1	63	9	N	57					88
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					88

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

*02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	18	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	23	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	27	1	1404	3	Y	-0-					-0-
*05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	14	1	729	3	Y	-0-					-0-
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	8	1	446	3	Y	-0-					-0-
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	13	1	490	3	Y	-0-					-0-
*08	434 N	269	-0-	-165	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					-0-
*09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
LEE GAS UNIT (A)		WELL #: 3 L		RRCID -> 110932		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"		WELL #: 4-U		RRCID -> 139281		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 140472		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146165		COMPL. DATE 06/23/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 5-U		RRCID -> 146849		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938				
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

*02	T. A.	1404	-0-	1404	1404	24	1	1360	3	Y	18	13	0	5	1	1
						20	9									
*03	T. A.	1629	-0-	1629	3033	30	1	1579	3	Y	18	15	0	4	1	-0-
						20	9									
*04	T. A.	1442	-0-	1442	4475	27	1	1397	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
						18	9									
*05	5953 X	1478	-0-	-4475	-0-	28	1	1433	3	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
*06	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	26	1	1387	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
*07	1612 X	1479	-0-	-133	-0-	36	1	1426	3	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
*08	1643 X	1494	-0-	-149	-0-	29	1	1451	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
*09	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	25	1	1409	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
*10	1488 X	1438	-0-	-50	-0-	24	1	1401	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
*11	1440 X	1333	-0-	-107	-0-	24	1	1296	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
*12	1488 X	1358	-0-	-130	-0-	24	1	1312	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
01	2263 X	1443	-0-	-820	-0-	26	1	1395	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8358 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	18970	-0-	18970	18970	18970	18926	3	44	9	Y	40	38	1			2

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 7378

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 171691		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 10 U		RRCID -> 171863		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194								
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 173301		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
MCGEE		WELL #: 4 U		RRCID -> 173398		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POPE GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 173486		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346								
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174492		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 6716 - 8354			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174528		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 6816 - 6951	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271777		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6818 - 7025						
*02	T. A.	6980	-0-	6980	6980	6720	3	260	9	Y	236	179	0	61	1	7
*03	T. A.	8095	-0-	8095	15075	7812	3	283	9	Y	257	199	0	60	1	5
*04	T. A.	12030	-0-	12030	27105	11790	3	240	9	Y	218	147	0	71	1	2
*05	34419 X	7314	-0-	-27105	-0-	7086	3	228	9	Y	207	204	1			5
*06	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5675	3	212	9	Y	193	193	1			5
*07	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6772	3	213	9	Y	194	198	1			1
*08	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7200	3	191	9	Y	174	173	1			2
*09	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	165	1	6920	3	Y	172	172	1			2
						189	9									
*10	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	186	1	6785	3	Y	53	51	1			4
						58	9									
*11	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	170	1	6619	3	Y	66	63	1			7
						73	9									
*12	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	170	1	6491	3	Y	86	82	1			11
						95	9									
*01	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	172	1	6194	3	Y	85	92	1			4
						94	9									

MCGEE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 274163		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 7660 - 7750	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCGEE GAS UNIT SWD		WELL #: 8		RRCID -> 276912		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8035 - 8245	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798							
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 278607		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
TUTLE		WELL #: 2		RRCID -> 177566		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948	
08	961 N	879	-0-	-82	-0-	81 1	798 2	N	-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	92 1	920 2	N	-0-
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	119 1	1189 2	N	-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	104 1	1032 2	N	-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	104 1	1052 2	N	-0-
*01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	103 1	1075 2	N	-0-

GREEN, F. C.		216378		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
		WELL #: 2		RRCID -> 272386		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958	
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	126 1	1439 2	Y	4
						4 9			11
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	116 1	1330 2	Y	2
						2 9			13
10	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	104 1	1196 2	Y	4
						4 9			10 1
11	1530 N	1307	-0-	-223	-0-	100 1	1196 2	Y	10
						11 9			17
12	1488 N	1169	-0-	-319	-0-	88 1	1068 2	Y	12
						13 9			23 1
01	1302 N	1007	-0-	-295	-0-	74 1	921 2	Y	11
						12 9			17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
WOODLAWN EAST SWD		WELL #: 1		RRCID -> 265285		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HOWELL OIL & GAS, INC.		406605		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 2A		RRCID -> 251965		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740	
08	4495 X	4055	-0-	-440	-0-	3934 2	121 9	N	110
09	4350 X	3876	-0-	-474	-0-	3852 2	24 9	N	22
10	4495 X	3604	-0-	-891	-0-	3543 2	61 9	N	55
11	4110 X	2600	-0-	-1510	-0-	2437 2	163 9	N	148
12	4216 X	2635	-0-	-1581	-0-	2512 2	123 9	N	112
01	4061 X	2865	-0-	-1196	-0-	2711 2	154 9	N	140

BECKHAM, ALVIN		406605		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
		WELL #: 1A		RRCID -> 253362		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
 BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119	2	N	-0-			-0-
09		1110 N	1094	-0-	-16	-0-		1094	2	N	-0-			-0-
10		1116 N	1106	-0-	-10	-0-		1106	2	N	-0-			-0-
11		1080 N	1075	-0-	-5	-0-		1075	2	N	-0-			-0-
12		1116 N	1097	-0-	-19	-0-		1097	2	N	-0-			-0-
01		1116 N	1082	-0-	-34	-0-		1082	2	N	-0-			-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		1558	2	N	-0-			-0-
09		1560 N	1475	-0-	-85	-0-		1475	2	N	-0-			-0-
10		1581 N	1472	-0-	-109	-0-		1472	2	N	-0-			-0-
11		1500 N	1178	-0-	-322	-0-		1178	2	N	-0-			-0-
12		1519 N	1239	-0-	-280	-0-		1239	2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1215	-0-	-242	-0-		1215	2	N	-0-			-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

08		2263 N	1992	-0-	-271	-0-		1992	2	N	-0-			-0-
09		2160 N	1906	-0-	-254	-0-		1906	2	N	-0-			-0-
10		2046 N	2032	-0-	-14	-0-		2032	2	N	-0-			-0-
11		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		2067	2	N	-0-			-0-
12		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		2099	2	N	-0-			-0-
*01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		2226	2	N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

08		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		270	1	1357	2	Y	-0-	-0-
09		1710 N	1615	-0-	-95	-0-		270	1	1345	2	Y	-0-	-0-
10		1767 N	1331	-0-	-436	-0-		270	1	1061	2	Y	-0-	-0-
11		1560 N	1351	-0-	-209	-0-		270	1	1081	2	Y	-0-	-0-
12		1674 N	1147	-0-	-527	-0-		279	1	868	2	Y	-0-	-0-
*01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		279	1	1231	2	Y	-0-	-0-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

08		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-		2013	2	6	9	N	5	42
09		1980 X	1908	-0-	-72	-0-		1900	2	8	9	N	7	49
10		2077 X	1865	-0-	-212	-0-		1858	2	7	9	N	6	55
11		2010 X	1564	-0-	-446	-0-		1556	2	8	9	N	7	62
12		2077 X	1210	-0-	-867	-0-		1164	2	46	9	N	42	104
01		2015 X	1028	-0-	-987	-0-		1027	2	1	9	N	1	105

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216659		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-		-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2	N	-0-		-0-

WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 237779		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 237997		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792		
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1158 2	23 9 N	21	47 1	131
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1253 2	2 9 N	2	50 1	83
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2				83
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2				83
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2				83
*01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2				83

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254985		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011		
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	81		N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	81		N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	81		N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	81		N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	81		N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	81		N	-0-		-0-

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 4C		RRCID -> 255144		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 C		RRCID -> 260152		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 261565		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006		
08	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	1145 2	1 9 Y	1	1 8	-0-
09	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	1112 2				-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2				-0-
11	1110 N	523	-0-	-587	-0-	522 2	1 9 Y	1	1 8	-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		Y	2	2 8	-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		Y	-0-		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD.			835421							
JONES GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 104695	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5750 - 5982
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOODLAWN, E. (PAGE 6460)			98564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694							
ROGERS		WELL #:		RRCID -> 119811	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6471 - 6479
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					100
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011										

WOODLAWN, S. (HILL)			98568 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			559624							
HUTCHINSON, I.L.		WELL #:	1	RRCID -> 078421	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	5734 - 5740
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)			98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COVEY PARK OPERATING LLC			182847							
HATLEY		WELL #:	1	RRCID -> 221944	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9086 - 10362
08	1054 N	297	-0-	-757 B	-0-	297 3				27
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3				27
10	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1155 3	56 9	N	51	75
11	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1191 3	13 9	N	12	82
12	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3				82
01	1209 N	417	-0-	-792 B	-0-	417 3				82

DEVON			WELL #:	1	RRCID -> 224087	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8984 - 10371
08	1333 N	1114	-0-	-219 B	-0-	1113 3	1 9	Y	1		18
09	2460 N	801	-0-	-1659 B	-0-	801 3			-0-		18
*10	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1961 3	8 9	Y	7	15 1	9
11	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1452 3	22 9	Y	20	2 8	27
12	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2389 3	14 9	Y	13		40
01	1953 N	1814	-0-	-139 B	-0-	1783 3	31 9	Y	28	39 1	28

HATLEY			WELL #:	2	RRCID -> 224091	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10263 - 10371
08	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	676 3	6 9	Y	5		47
09	1470 N	921	-0-	-549 B	-0-	913 3	8 9	Y	7		54
*10	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	900 3	6 9	Y	5		59
11	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	978 3	17 9	Y	15	2 8	72
12	961 N	860	-0-	-101 B	-0-	848 3	12 9	Y	11		83
01	899 N	748	-0-	-151 B	-0-	745 3	3 9	Y	3	1 8	85

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847											
DEADY		WELL #:		1	RRCID ->	224095	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8984	-	10368	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		3441 X	3149	-0-	-292 B	-0-	3124	3	25	9	Y	23			80
09		3150 X	2830	-0-	-320 B	-0-	2819	3	11	9	Y	10			90
*10		3224 X	2646	-0-	-578 B	-0-	2624	3	22	9	Y	20	3	8	107
11		3120 X	2616	-0-	-504 B	-0-	2584	3	32	9	Y	29	5	8	131
12		3162 X	2511	-0-	-651 B	-0-	2488	3	23	9	Y	21			152
01		3162 X	2242	-0-	-920 B	-0-	2200	3	42	9	Y	38	122	1	3 8 65

DEADY		WELL #:		2	RRCID ->	235513	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	8971	-	10396	
08		1550 X	1118	-0-	-432 B	-0-	1110	3	8	9	Y	7			28
09		1500 X	1022	-0-	-478 B	-0-	1020	3	2	9	Y	2			30
*10		1488 X	999	-0-	-489 B	-0-	999	3			Y	-0-			30
11		1440 X	788	-0-	-652 B	-0-	788	3			Y	-0-			30
12		1116 X	717	-0-	-399 B	-0-	717	3			Y	-0-			30
01		1116 X	928	-0-	-188 B	-0-	928	3			Y	-0-	24	1	6

DEADY		WELL #:		6	RRCID ->	237490	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	8988	-	10394	
08		713 N	220	-0-	-493 B	-0-	213	3	7	9	Y	6			19
09		540 N	105	-0-	-435 B	-0-	105	3			Y	-0-			19
*10		806 N	547	-0-	-259 B	-0-	547	3			Y	-0-			19
11		505 N	505	-0-	-0 B	-0-	505	3			Y	-0-			19
12		424 N	424	-0-	-0 B	-0-	424	3			Y	-0-			19
01		558 N	506	-0-	-52 B	-0-	506	3			Y	-0-	15	1	4

HATLEY		WELL #:		4	RRCID ->	239547	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	10621	PERF.	9040	-	10417	
08		881 N	881	-0-	-0 B	-0-	881	3			Y	-0-			36
09		1050 N	644	-0-	-406 B	-0-	644	3			Y	-0-			36
*10		992 N	565	-0-	-427 B	-0-	564	3	1	9	Y	1			37
11		840 N	483	-0-	-357 B	-0-	483	3			Y	-0-			37
12		651 N	220	-0-	-431 B	-0-	220	3			Y	-0-			37
01		558 N	316	-0-	-242 B	-0-	316	3			Y	-0-			37

DEVON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	239730	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	8510	-	10394	
08		2217 N	2217	-0-	-0 B	-0-	2215	3	2	9	Y	2			19
09		1861 N	1861	-0-	-0 B	-0-	1860	3	1	9	Y	1			20
*10		1271 N	911	-0-	-360 B	-0-	899	3	12	9	Y	11	17	1	2 8 12
11		1230 N	411	-0-	-819 B	-0-	399	3	12	9	Y	11	3	8	20
12		1271 N	345	-0-	-926 B	-0-	332	3	13	9	Y	12			32
01		899 N	532	-0-	-367 B	-0-	507	3	25	9	Y	23	31	1	3 8 21

DEVON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	239733	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9010	-	10386	
08		434 N	356	-0-	-78 B	-0-	356	3			Y	-0-			23
09		1200 N	275	-0-	-925 B	-0-	274	3	1	9	Y	1			24
*10		403 N	285	-0-	-118 B	-0-	284	3	1	9	Y	1	20	1	5
11		330 N	280	-0-	-50 B	-0-	280	3			Y	-0-			5
12		279 N	217	-0-	-62 B	-0-	217	3			Y	-0-			5
01		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			Y	-0-	5	1	-0-

DEADY		WELL #:		4	RRCID ->	240419	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	10482	PERF.	9010	-	10416	
08		1767 N	747	-0-	-1020 B	-0-	740	3	7	9	Y	6			23
09		2130 N	728	-0-	-1402 B	-0-	727	3	1	9	Y	1			24
*10		1364 N	619	-0-	-745 B	-0-	619	3			Y	-0-			24
11		720 N	541	-0-	-179 B	-0-	540	3	1	9	Y	1			25
12		744 N	628	-0-	-116 B	-0-	628	3			Y	-0-			25
01		620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596	3			Y	-0-	20	1	5

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847							
HATLEY		WELL #:		7	RRCID ->	242140	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	10601	PERF. 9098 - 10405
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1054 X	144	-0-	-910 B	-0-	144 3		Y	-0-		14
09	1020 X	76	-0-	-944 B	-0-	76 3		Y	-0-		14
*10	1054 X	73	-0-	-981 B	-0-	73 3		Y	-0-		14
11	480 X	98	-0-	-382 B	-0-	98 3		Y	-0-		14
12	155 X	135	-0-	-20 B	-0-	135 3		Y	-0-		14
01	155 X	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		Y	-0-		14

DEVON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242485	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 8990 - 10386
08	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3		Y	-0-		11
09	1110 N	56	-0-	-1054 B	-0-	56 3		Y	-0-		11
*10	403 N	33	-0-	-370 B	-0-	33 3		Y	-0-	9 1	2
11	270 N	110	-0-	-160 B	-0-	110 3		Y	-0-		2
12	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3		Y	-0-		2
*01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	323 3	2 9	Y	2	2 1	2

HATLEY		WELL #:		9	RRCID ->	242969	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	10617	PERF. 9085 - 10497
08	1085 X	443	-0-	-642 B	-0-	443 3		Y	-0-		1
09	1050 X	500	-0-	-550 B	-0-	500 3		Y	-0-		1
*10	589 X	525	-0-	-64 B	-0-	525 3		Y	-0-		1
11	570 X	389	-0-	-181 B	-0-	389 3		Y	-0-		1
12	527 X	515	-0-	-12 B	-0-	515 3		Y	-0-		1
01	527 X	361	-0-	-166 B	-0-	361 3		Y	-0-		1

HATLEY		WELL #:		10	RRCID ->	242970	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	11734	PERF. 9150 - 10532
08	1767 X	366	-0-	-1401 B	-0-	366 3		Y	-0-		9
09	1140 X	186	-0-	-954 B	-0-	186 3		Y	-0-		9
*10	558 X	412	-0-	-146 B	-0-	412 3		Y	-0-		9
11	540 X	466	-0-	-74 B	-0-	466 3		Y	-0-		9
12	469 X	469	-0-	-0 B	-0-	469 3		Y	-0-		9
*01	461 X	461	-0-	-0 B	-0-	461 3		Y	-0-		9

HATLEY		WELL #:		8	RRCID ->	243090	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	10564	PERF. 9088 - 10480
08	186 N	12	-0-	-174 B	-0-	12 3		Y	-0-		15
09	1620 N	108	-0-	-1512 B	-0-	108 3		Y	-0-		15
*10	155 N	12	-0-	-143 B	-0-	12 3		Y	-0-		15
11	68 N	68	-0-	-0 B	-0-	68 3		Y	-0-		15
12	124 N	62	-0-	-62 B	-0-	62 3		Y	-0-		15
*01	34 N	34	-0-	-0 B	-0-	34 3		Y	-0-		15

HATLEY		WELL #:		11	RRCID ->	243190	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	10616	PERF. 9140 - 10523
08	723 N	723	-0-	-0 B	-0-	723 3		Y	-0-		13
09	720 N	581	-0-	-139 B	-0-	579 3	2 9	Y	2		15
*10	1023 N	493	-0-	-530 B	-0-	492 3	1 9	Y	1		16
11	690 N	448	-0-	-242 B	-0-	448 3		Y	-0-		16
12	589 N	391	-0-	-198 B	-0-	391 3		Y	-0-		16
01	496 N	381	-0-	-115 B	-0-	381 3		Y	-0-		16

HATLEY		WELL #:		3	RRCID ->	243568	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 8970 - 10392
08	526 N	526	-0-	-0 B	-0-	526 3		Y	-0-		52
09	1530 N	428	-0-	-1102 B	-0-	428 3		Y	-0-		52
*10	589 N	353	-0-	-236 B	-0-	353 3		Y	-0-		52
11	724 N	724	-0-	-0 B	-0-	723 3	1 9	Y	1		53
12	691 N	691	-0-	-0 B	-0-	691 3		Y	-0-		53
*01	565 N	565	-0-	-0 B	-0-	563 3	2 9	Y	2		55

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
DEVON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 245621		COMPL. DATE 09/28/2010			TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	589 N	332	-0-	-257 B	-0-	330 3	2 9	Y	2		9
09	1410 N	377	-0-	-1033 B	-0-	377 3		Y	-0-		9
*10	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1201 3	7 9	Y	6	7 1	6
11	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1271 3	12 9	Y	11	2 8	15
12	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	736 3	7 9	Y	6		21
*01	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1236 3	14 9	Y	13	20 1	13

DEVON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 248208		COMPL. DATE 09/23/2010			TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428		
08	2697 X	129	-0-	-2568 B	-0-	129 3		Y	-0-		7
09	2610 X	121	-0-	-2489 B	-0-	119 3	2 9	Y	2		9
*10	2697 X	140	-0-	-2557 B	-0-	140 3		Y	-0-	7 1	2
11	360 X	81	-0-	-279 B	-0-	81 3		Y	-0-		2
12	124 X	73	-0-	-51 B	-0-	73 3		Y	-0-		2
01	155 X	52	-0-	-103 B	-0-	52 3		Y	-0-	1 1	1

DEVON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 249343		COMPL. DATE 03/23/2014			TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386		
08	4092 X	3372	-0-	-720 B	-0-	3339 3	33 9	Y	30		74
09	3870 X	3209	-0-	-661 B	-0-	3165 3	44 9	Y	40		114
*10	3844 X	3630	-0-	-214 B	-0-	3594 3	36 9	Y	33	95 1	49
11	3720 X	3538	-0-	-182 B	-0-	3515 3	23 9	Y	21	3 8	67
12	3472 X	2856	-0-	-616 B	-0-	2848 3	8 9	Y	7		74
01	3596 X	3470	-0-	-126 B	-0-	3435 3	35 9	Y	32	72 1	32

DEVON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 250015		COMPL. DATE 10/30/2010			TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468		
08	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212 3		Y	-0-		7
09	780 N	273	-0-	-507 B	-0-	273 3		Y	-0-		7
*10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	257 3	3 9	Y	3	6 1	4
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	396 3	1 9	Y	1		5
12	279 N	207	-0-	-72 B	-0-	207 3		Y	-0-		5
01	248 N	112	-0-	-136 B	-0-	112 3		Y	-0-	5 1	-0-

INDIGO MINERALS LLC		423834									
BOLDING, H. O. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099467		COMPL. DATE 04/21/1982			TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425		
08	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	119 1	613 2	N	7	1 8	155
09	870 N	581	-0-	-289 B	-0-	93 1	477 2	N	10	1 8	164
10	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	116 1	473 2	N	5		169
11	720 N	711	-0-	-9 B	-0-	136 1	564 2	N	10		179
12	589 N	546	-0-	-43 B	-0-	76 1	461 2	N	8		187
*01	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	78 1	677 2	N	18	181 1	23

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100000		COMPL. DATE 03/05/1982			TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		57
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		57
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		57
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		57
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		57
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		57

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834												
ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	1413					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	1413					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	1413					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	1413					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	1413					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	1413					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248												
08		744 N	370	-0-	-374	B	-0-	370	2		N	35
09		630 N	525	-0-	-105	B	-0-	519	2	6	9	40
10		743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	733	2	10	9	47
11		797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			47
12		618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	604	2	14	9	60
01		744 N	517	-0-	-227	B	-0-	497	2	20	9	77

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239												
08		837 N	291	-0-	-546	B	-0-	290	2	1	9	35
09		810 N	-0-	-0-	-810	B	-0-					35
10		713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-					35
11		270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-					35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405												
08		1333 N	939	-0-	-394	B	-0-	152	1	786	2	35
								1	9			
09		1200 N	1186	-0-	-14	B	-0-	187	1	965	2	65
								34	9			
10		1240 N	1123	-0-	-117	B	-0-	220	1	902	2	65
								1	9			
11		1171 N	1171	-0-	-0-	B	-0-	228	1	943	2	65
12		1240 N	1239	-0-	-1	B	-0-	176	1	1062	2	65
								1	9			
01		1116 N	880	-0-	-236	B	-0-	90	1	788	2	65
								2	9			

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370												
08		124 N	56	-0-	-68	B	-0-	9	1	47	2	67
09		90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-					67
10		124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-					67
11		60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					67
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					67

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					26

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
08		108 N	108	-0-	-0- B	-0-		108 2			N	-0-
09		182 N	182	-0-	-0- B	-0-		178 2	4 9		N	4
10		332 N	332	-0-	-0- B	-0-		329 2	3 9		N	3
11		392 N	392	-0-	-0- B	-0-		388 2	4 9		N	4
*12		297 N	297	-0-	-0- B	-0-		290 2	7 9		N	6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

O'BENCO, INC. 617512												
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874												
08		620 N	303	-0-	-317 B	-0-		302 2	1 9		N	1
09		600 N	62	-0-	-538 B	-0-		62 2			N	-0-
10		279 N	23	-0-	-256 B	-0-		23 2			N	-0-
11		464 N	464	-0-	-0- B	-0-		464 2			N	-0-
12		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-		1103 2			N	-0-
*01		653 N	653	-0-	-0- B	-0-		653 2			N	-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227												
08		5518 X	3572	-0-	-1946 B	-0-		3546 2	26 9		N	24
09		6540 X	3467	-0-	-3073 B	-0-		3441 2	26 9		N	24
10		6758 X	3742	-0-	-3016 B	-0-		3711 2	31 9		N	28
11		6540 X	4084	-0-	-2456 B	-0-		4073 2	11 9		N	10
12		3875 X	2931	-0-	-944 B	-0-		2909 2	22 9		N	20
01		3751 X	3601	-0-	-150 B	-0-		3592 2	9 9		N	8

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148												
08		1519 N	1389	-0-	-130 B	-0-		341 1	1046 2		N	2
09		1440 N	1325	-0-	-115 B	-0-		330 1	995 2		N	-0-
10		1457 N	1354	-0-	-103 B	-0-		319 1	1035 2		N	-0-
11		1350 N	1337	-0-	-13 B	-0-		330 1	1007 2		N	-0-
12		1364 N	1067	-0-	-297 B	-0-		341 1	726 2		N	-0-
01		1364 N	993	-0-	-371 B	-0-		341 1	652 2		N	-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294												
08		2542 N	2470	-0-	-72 B	-0-		2470 2			N	-0-
09		2460 N	2453	-0-	-7 B	-0-		2401 2	52 9		N	47
10		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-		2449 2			N	-0-
11		2400 N	2297	-0-	-103 B	-0-		2297 2			N	-0-
12		2542 N	2437	-0-	-105 B	-0-		2379 2	58 9		N	53
01		2449 N	2294	-0-	-155 B	-0-		2294 2			N	-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		2551 X	2551	-0-	-0- B	-0-	2551 2			N	-0-	100
09		2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	2197 2	59 9		N	54	154
10		2449 N	2330	-0-	-119 B	-0-	2330 2			N	-0-	154
11		2370 N	2186	-0-	-184 B	-0-	2186 2			N	-0-	154
12		2325 N	2298	-0-	-27 B	-0-	2233 2	65 9		N	59	27
01		2325 N	2200	-0-	-125 B	-0-	2200 2			N	-0-	27

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284												
08		1810 X	1810	-0-	-0- B	-0-	1810 2			N	-0-	82
09		1599 X	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 2			N	-0-	82
10		1581 X	1226	-0-	-355 B	-0-	1226 2			N	-0-	82
11		1530 N	1149	-0-	-381 B	-0-	1149 2			N	-0-	82
12		1581 N	1265	-0-	-316 B	-0-	1218 2	47 9		N	43	125
*01		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 2			N	-0-	125

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210												
08		2635 X	2178	-0-	-457 B	-0-	2178 2			N	-0-	172
09		2490 X	2206	-0-	-284 B	-0-	2206 2			N	-0-	172
10		2418 X	2042	-0-	-376 B	-0-	2042 2			N	-0-	172
11		2190 X	1951	-0-	-239 B	-0-	1951 2			N	-0-	172
12		2294 X	2045	-0-	-249 B	-0-	2020 2	25 9		N	23	24
01		2170 X	1918	-0-	-252 B	-0-	1918 2			N	-0-	24

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232												
08		1643 N	1566	-0-	-77 B	-0-	1566 2			N	-0-	166
09		1620 N	1432	-0-	-188 B	-0-	1432 2			N	-0-	166
10		1581 N	1228	-0-	-353 B	-0-	1228 2			N	-0-	166
11		1530 N	1135	-0-	-395 B	-0-	1135 2			N	-0-	166
12		1488 N	1090	-0-	-398 B	-0-	1066 2	24 9		N	22	26
*01		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 2			N	-0-	26

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218												
08		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	9 1	1498 2		N	5	-0-
							6 9				5 1	
09		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	33 1	1392 2		N	5	-0-
							6 9				5 1	
10		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	35 1	995 2		N	7	-0-
							8 9				7 1	
11		1470 N	815	-0-	-655 B	-0-	20 1	785 2		N	9	-0-
							10 9				9 1	
12		1488 N	197	-0-	-1291 B	-0-	5 1	178 2		N	13	-0-
							14 9				13 1	
01		1023 N	146	-0-	-877 B	-0-	5 1	124 2		N	15	-0-
							17 9				15 1	

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660												
08		589 N	34	-0-	-555 B	-0-	34 2			N	-0-	80
09		900 N	323	-0-	-577 B	-0-	323 2			N	-0-	80
10		837 N	86	-0-	-751 B	-0-	86 2			N	-0-	80
11		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	823 2	30 9		N	27	107
12		341 N	71	-0-	-270 B	-0-	71 2			N	-0-	107
*01		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2			N	-0-	107

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5487 X	2238	-0-	-3249 B	-0-	76	1	2136	2	N	24	24	1	-0-
						26	9							
09	2880 X	2541	-0-	-339 B	-0-	56	1	2459	2	N	24	24	1	-0-
						26	9							
10	2976 X	1842	-0-	-1134 B	-0-	60	1	1746	2	N	33	33	1	-0-
						36	9							
11	2730 X	1869	-0-	-861 B	-0-	44	1	1779	2	N	42	42	1	-0-
						46	9							
12	2635 X	2181	-0-	-454 B	-0-	52	1	2088	2	N	37	37	1	-0-
						41	9							
01	2635 X	2059	-0-	-576 B	-0-	48	1	1966	2	N	41	41	1	-0-
						45	9							

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214														
08	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	121	1	950	2	N	4	4	1	-0-
						4	9							
09	630 N	345	-0-	-285 B	-0-	108	1	233	2	N	4	4	1	-0-
						4	9							
10	713 N	140	-0-	-573 B	-0-	110	1	23	2	N	6	6	1	-0-
						7	9							
11	1050 N	47	-0-	-1003 B	-0-	1	1	38	2	N	7	7	1	-0-
						8	9							
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	3	1	177	2	N	215	215	1	-0-
						237	9							
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	29	29	1	-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612														
08	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-			30
09	180 N	109	-0-	-71 B	-0-	109	2			N	-0-			30
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			30
11	150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89	2			N	-0-			30
12	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-			30
*01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			30

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212														
08	1581 N	1487	-0-	-94 B	-0-	1487	2			N	-0-			59
09	1530 N	1430	-0-	-100 B	-0-	1430	2			N	-0-			59
10	1581 N	1360	-0-	-221 B	-0-	1360	2			N	-0-			59
11	1440 N	1250	-0-	-190 B	-0-	1250	2			N	-0-			59
12	1488 N	1315	-0-	-173 B	-0-	1315	2			N	-0-			59
01	1364 N	1275	-0-	-89 B	-0-	1275	2			N	-0-			59

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217														
08	1116 N	1004	-0-	-112 B	-0-	1004	2			N	-0-			100
09	990 N	886	-0-	-104 B	-0-	886	2			N	-0-			100
10	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-			100
11	960 N	921	-0-	-39 B	-0-	921	2			N	-0-			100
12	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	972	2	52	9	N	47			147
01	992 N	744	-0-	-248 B	-0-	744	2			N	-0-			147

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	1160	-0-	-142 B	-0-	1154	2	6	9	N	5			55
09	1260 N	1117	-0-	-143 B	-0-	1115	2	2	9	N	2			57
10	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-			57
11	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-			57
12	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1299	2	61	9	N	55			112
01	1333 N	1263	-0-	-70 B	-0-	1263	2			N	-0-			112

BACHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710														
08	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-			65
09	990 N	836	-0-	-154 B	-0-	836	2			N	-0-			65
10	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2			N	-0-			65
11	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-			65
12	868 N	828	-0-	-40 B	-0-	828	2			N	-0-			65
*01	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-			65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475														
08	2697 X	1975	-0-	-722 B	-0-	180	1	1793	2	N	2			87
09	2790 X	2564	-0-	-226 B	-0-	270	1	2294	2	N	-0-			87
10	2976 X	2728	-0-	-248 B	-0-	2728	2			N	-0-			87
11	2880 X	2550	-0-	-330 B	-0-	2550	2			N	-0-			87
12	2976 X	2642	-0-	-334 B	-0-	2589	2	53	9	N	48			135
01	2728 X	2179	-0-	-549 B	-0-	2179	2			N	-0-			135

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118														
08	9734 X	8993	-0-	-741 B	-0-	8993	2			N	-0-			27
09	9270 X	8874	-0-	-396 B	-0-	8786	2	88	9	N	80	80 1		27
10	9579 X	9038	-0-	-541 B	-0-	9038	2			N	-0-			27
11	8970 X	8538	-0-	-432 B	-0-	8538	2			N	-0-			27
12	9176 X	773	-0-	-8403 B	-0-	718	2	55	9	N	50			77
01	8897 X	-0-	-0-	-8897 B	-0-					N	-0-			77

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976														
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076														
08	1271 N	1200	-0-	-71 B	-0-	1187	2	13	9	N	12			107
09	1200 N	1124	-0-	-76 B	-0-	1118	2	6	9	N	5			112
10	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	1			113
11	1170 N	1123	-0-	-47 B	-0-	1115	2	8	9	N	7			120
12	1147 N	1094	-0-	-53 B	-0-	1086	2	8	9	N	7			127
*01	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1108	2	18	9	N	16			143

WAGNER OIL COMPANY 891175														
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220														
08	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	297	1	600	2	N	3	31 1		67
09	900 N	856	-0-	-44 B	-0-	297	1	559	2	N	-0-			67
10	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	307	1	602	2	N	12			79
11	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	361	1	680	2	N	-0-			79
12	899 N	827	-0-	-72 B	-0-	297	1	530	2	N	-0-			79
01	930 N	749	-0-	-181 B	-0-	296	1	453	2	N	-0-			79

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
LIVINGSTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222472	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9996 - 10226	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	106	1	215	2	N	9	149 1	12
09	300 N	267	-0-	-33 B	-0-	10	9	174	2	N	-0-		12
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	93	1	188	2	N	-0-		12
11	330 N	84	-0-	-246 B	-0-	96	1	55	2	N	-0-		12
12	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	29	1	190	2	N	-0-		12
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	106	1	165	2	N	-0-		12
						107	1						

WOODLAWN, SW. (PETTIT)				98570 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
PYLE		WELL #:		1	RRCID ->	112450	COMPL. DATE	07/14/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6760 - 6768	
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-		201
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	315	3	12	9	N	11		212
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	N	3		215
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	387	3	32	9	N	29		244
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-		244
01	434 N	203	-0-	-231	-0-	203	3			N	-0-		244

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650)				98570 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
GILSTRAP		WELL #:		1	RRCID ->	118353	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6650 - 6658	
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	110	3	33	9	N	30		77
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	293	3	19	9	N	17		94
10	310 N	162	-0-	-148	-0-	142	3	20	9	N	18		112
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-		112
12	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-		112
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	N	5		117

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK)				98570 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
MCGEE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048259	COMPL. DATE	03/02/1970	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8354 - 8360	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	7364	-0-	7364	-0-	145	1	7219	3	Y	-0-		-0-
*07	13909	6555	-0-	-7354	-0-	136	1	6409	3	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
*08	331 R	321	-0-	-10	-0-	10	1	302	3	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
*09	6900	84	-0-	-6816	-0-	2	1	73	3	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
*10	7130 #	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-		-0-
*11	7350 #	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-		-0-
*12	6541 #	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-		-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL				WELL #:	1	RRCID ->	275608	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	8450 - 8713
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA															
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685															
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540															
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29	

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500															
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240															
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD															
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016															
08	4268	4268	-0-	-0-	-0-	-0-	4221	2	47	9	N	43		72	
09	1680	813	-0-	-867 B	-0-	-867	796	2	17	9	N	15		87	
10	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	-0-	4845	2	81	9	N	74		161	
11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	-0-	4539	2	83	9	N	75	180 1	56	
12	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	-0-	4756	2	114	9	N	104		160	
*01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	-0-	4554	2	116	9	N	105	181 1	84	

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052															
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2	122	9	N	111	1 8	171	
09	510 N	418	-0-	-92 B	-0-	-0-	389	2	29	9	N	26		197	
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2	109	9	N	99	177 1	119	
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2	112	9	N	102		221	
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2	100	9	N	91	172 1	140	
*01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2	63	9	N	57		197	

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD															
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304															
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976															
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

YANTIS (HEARD, UP.)		//CONT.//		99254 190	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
FOSTER, MARY LOU		WELL #:		1	RRCID ->	104188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	7983	-	7990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA)				99254 664	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
FOSTER, MARY LOU		WELL #:		2	RRCID ->	262941	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7966	-	8016
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					116
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					116
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					116
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					116
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					116
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					116

YANTIS (SMACKOVER)				99254 830	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MCDOWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166047	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	13254	PERF.	13046	-	13254
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-				-0-
09	2700	X	1586	-0-	-1114	-0-	1586	2	N	-0-				-0-
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2	N	-0-				-0-
11	2700	X	2612	-0-	-88	-0-	2612	2	N	-0-				-0-
12	2790	X	1707	-0-	-1083	-0-	1707	2	N	-0-				-0-
01	2790	X	1599	-0-	-1191	-0-	1599	2	N	-0-				-0-

MCDOWELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201961	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13134	-	13329
08	17856	X	15753	-0-	-2103	-0-	15753	2	N	-0-				-0-
09	17280	X	7654	-0-	-9626	-0-	7654	2	N	-0-				-0-
10	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	21058	2	N	-0-				-0-
11	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2	N	-0-				-0-
12	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	18388	2	N	-0-				-0-
01	18259	X	17774	-0-	-485	-0-	17774	2	N	-0-				-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER)				99260 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
W. YANTIS GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	051254	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	13038	-	13144
08	18042	X	13368	-0-	-4674	-0-	13368	2	N	-0-				-0-
09	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	18042	X	14663	-0-	-3379	-0-	14663	2	N	-0-				-0-
11	16620	X	13616	-0-	-3004	-0-	13616	2	N	-0-				-0-
12	17112	X	13056	-0-	-4056	-0-	13056	2	N	-0-				-0-
01	14663	X	13855	-0-	-808	-0-	13855	2	N	-0-				-0-

W. YANTIS GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	102592	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	12863	-	13120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER)		99261 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
BIRD HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199984		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		13392 #	11111	-0-	-2281	-0-	11111	2		N	-0-			-0-
09		12960 #	2686	-0-	-10274	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
10		13516 #	10959	-0-	-2557	-0-	10959	2		N	-0-			-0-
11		13080 #	12955	-0-	-125	-0-	12955	2		N	-0-			-0-
*12		16372	16372	-0-	-0-	-0-	16372	2		N	-0-			-0-
*01		16224	16224	-0-	-0-	-0-	16224	2		N	-0-			-0-